

Годовой отчет листинговой компании АО «КМК Мунай»

за 2022 год



г. Актобе, 2023 год



УТВЕРЖДАЮ:

Президент АО «КМК Мунай»
Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Обращение руководства АО «КМК Мунай»	6-8
2.	Информация о листинговой компании – АО «КМК Мунай»	9-16
	2.1. История развития. О дочерних и зависимых компаниях	9
	2.2. Производственная структура	13
	2.3. О запасах разрабатываемых месторождений	15
3.	Основные события отчетного 2022 года	17-20
4.	Операционная деятельность АО «КМК Мунай»	21-27
	4.1. Анализ основных рынков. Макро- и микроэкономические изменения	21
	4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи	24
	4.3. Информация о продукции. Сбытовая и ценовая политика	25
	4.4. Стратегия деловой активности	26
5.	Финансово-экономические показатели АО «КМК Мунай»	28-34
	5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей	28
	5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год	28
	5.3. Анализ финансового состояния	30
6.	Управление рисками в АО «КМК Мунай»	35-40
	6.1. Анализ основных рисков	35
	6.2. Система управления рисками	39

7.	Социальная ответственность АО «КМК Мунай»	41-61
7.1.	О занятости и системе организации труда работников	41
7.2.	О здоровье и безопасности на рабочем месте	48
7.3.	Подготовка и образование	50
7.4.	О разнообразии и равных возможностях	56
7.5.	О практике трудовых отношений	58
7.6.	Благотворительность (спонсорство)	59
7.7.	О противодействии коррупции	59
7.8.	О соответствии требованиям законодательства	60
7.9.	Об ответственности за продукцию	61
8.	Экологичность в АО «КМК Мунай»	62-74
8.1.	Об используемых материалах	62
8.2.	О продукция и услугах	63
8.3.	Управление отходами	63
8.4.	О водопотреблении	64
8.5.	Об энергопотреблении и энергоэффективности	67
8.6.	Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ	69
8.7.	О сбросах сточных вод	69
8.8.	О выбросах парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу	69
8.9.	Об охране окружающей среды	71
8.10.	О биологическом разнообразии	73
8.11.	О соответствии экологическим требованиям	73

9.	Климатические изменения	75-78
9.1.	Управление климатическими изменениями	75
9.2.	Стратегическое направление	76
9.3.	Управление рисками	77
9.4.	Показатели и целевые значения	78
10.	Корпоративное управление в АО «КМК Мунай»	79-120
10.1.	Описание системы корпоративного управления. Основные принципы	79
10.2.	Структура корпоративного управления	80
10.3.	Совет директоров	85
10.4.	Единоличный исполнительный орган	100
10.5.	Организационная структура	101
10.6.	О вознаграждениях	104
10.7.	Об акционерах и акциях АО «КМК Мунай»	105
10.8.	О дочерних и зависимых компаниях	106
10.9.	Информация о дивидендах	107
10.10.	О правах миноритарных акционеров	108
10.11.	Информация о крупных сделках	108
10.12.	Информационная политика	109
10.13.	Управление рисками	110
10.14.	Внутренний контроль и аудит	111
10.15.	О взаимодействии с заинтересованными сторонами	117
11.	Контактная информация/информация для инвесторов	121

12. Отчет независимого аудитора по финансовой отчетности АО «КМК Мунай» за 2022 год и финансовая отчетность АО «КМК Мунай» за 2022 год	122-181
---	----------------

1. ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА АО «КМК МУНАЙ»

Уважаемые Дамы и Господа!



Настоящим Акционерное общество «КМК Мунай», являясь листинговой компанией (далее – Общество), предлагает Вашему вниманию, отчет по итогам 2022 года.

Общество искренне благодарит Вас за проявленный интерес и всегда готово к сотрудничеству с Вами во благо взаимных интересов!

Основной сферой деятельности нашего Общества является разведка и добыча углеводородного сырья на месторождениях **Кокжиде**, **Мортук** и **Кумсай**, расположенных в Актюбинской области.

Акционерное общество «КМК Мунай» было создано в 2004 году, но, несмотря на столь «молодой» возраст заслуженно считается одним из предприятий нефтегазового сектора, отличающегося своим динамичным развитием, и демонстрирующее высокий уровень социальной и корпоративной ответственности.

2022 год как для Компании, так и для всей страны в целом, продолжился как период восстановления экономической активности после пандемии COVID-19. Наряду с этим, для всей нефтегазовой отрасли Казахстана, истекший год сохранил неопределенность на энергетических рынках, а антироссийские санкции и валютные колебания негативно повлияли на экспортный потенциал страны.

Вместе с тем, несмотря на сложившиеся условия, по итогам отчетного года, Обществу удалось достичь положительных результатов в производственно-хозяйственной деятельности, обеспечив максимальную прибыль для акционеров. Экономическая активность привела к постепенному восстановлению мирового спроса на нефть и, как следствие, к резкому росту цены на нефть марки Brent до рекордных значений. В этой связи, за счет снижения Обществом не влияющих на результат капиталовложений и денежных затрат, максимум ресурсов было направлено на повышение показателей добычи нефти. Фактический объем добычи по итогам года составил 394,7 тыс. тонн.

В связи с достигнутым успехом в эксперименте по внедрению в 2018 году многокомпонентного генератора на месторождении Мортук, для целей дальнейшего повышения эффективности разработки месторождений высоковязкой нефти и расширения территорию проведения эксперимента, в отчетном году был приобретен новый многокомпонентный генератор для месторождения Кумсай надсолевое, после введения в эксплуатацию которого накопленный прирост нефти составил 2560 тонн в год.

По итогам 2022 года всего было пробурено 50 скважин: 15 новых скважин на месторождении Кумсай и 35 новых скважин на месторождении Мортук. Осуществлено строительство 4 автоматизированных групповых замерных установок, а также новой станции закачки пара многокомпонентным генератором на месторождении Кумсай. Отчетный год ознаменован и началом работ по строительству нового вахтового жилого комплекса, включающего в себя административно-бытовой корпус, общежитие на 200 мест, столовую на 100 мест, спортивную площадку и другие вспомогательные объекты, целью которых является улучшение условий труда работников.

Отдавая безусловный приоритет вопросам безопасности, охраны труда и окружающей среды, за прошедший 2022 год в АО «КМК Мунай» пожаров, техногенных аварий с разрушением зданий и сооружений, а также повлекших загрязнение окружающей среды, зафиксировано не было. Вместе с тем, осознавая свою растущую роль, в ушедшем 2022 году, АО «КМК Мунай» была продолжена работа, связанная с совершенствованием системы управления при чрезвычайных ситуациях, а также работа в области профессиональной подготовки работников, в особенности, работников, чья работа связана с объектами повышенной опасности.

Несмотря на период восстановления и сложившиеся трудности, в отчетном году всем работникам Общества, с 01 января 2022 года были повышены размеры заработных плат. Размер повышения составил от 6 до 25%. В полном объеме исполнялись

обязательства работодателя, принятые согласно положениям Коллективного договора, своевременно производилась выплата заработной платы. Для работников были обеспечены все должные условия труда и отдыха, социальные гарантии и льготы. Обеспечено сохранение всех рабочих мест.

В новом 2023 году мы намерены продолжить активную работу по увеличению акционерной стоимости Общества. Благодаря поддержке акционеров Общества, мы нацелены на дальнейшее обеспечение стабильного роста добычи нефти, формирование основы для наращивания производственных мощностей в условиях постоянной готовности к меняющейся бизнес-среде, и несмотря на возможное влияние неблагоприятных внешних факторов. Согласно утвержденному плану бурения, в 2023 году будут пробурены еще 50 новых скважин. Из основных запланированных к строительству объектов в 2023 году: завершение строительства нового вахтового жилого комплекса, строительство 6 автоматизированных групповых замерных установок, стационарного котла 21 т/ч, системы водоподготовки, подстанции 35 кВт.

В целях дальнейшего повышения уровня корпоративного управления, в 2023 году будет и дальше проводиться работа, направленная на совершенствование организационной структуры, повышение уровня эффективности менеджмента, оптимизацию численности персонала АО «КМК Мунай», а также повышение эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе.

Наша главная цель – построить эффективную модель бизнеса, которая будет приносить добавочную стоимость для нашего акционера, наших партнеров и работников нашего Общества. Достичь столь высокую планку АО «КМК Мунай» намерено путем дальнейшего расширения производственной инфраструктуры, сплочения команды менеджеров и использования современных методов производственного и корпоративного менеджмента.

С уважением,
Президент АО «КМК Мунай»



Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)

2. ИНФОРМАЦИЯ О ЛИСТИНГОВОЙ КОМПАНИИ – АО «КМК МУНАЙ»

2.1. История развития. О дочерних и зависимых организациях

Акционерное общество «КМК Мунай» (АО «КМК Мунай») - Общество, образованное в 2004 году путем слияния ТОО «Кокжиде Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Кумсай Мунай». Ранее Общество носило названия «ККМ Operating Company» и «Lancaster Petroleum». В связи с приходом нового акционера, 29 марта 2010 года Общество продолжило свое развитие под новым наименованием - «КМК Мунай». В начале 2013 года контрольный пакет акций Общества был выкуплен АО «СНПС-Актобемунайгаз», одним из лидеров нефтегазовой промышленности Республики Казахстан. Приход акционера в лице АО «СНПС-Актобемунайгаз» в еще большей степени укрепил позиции АО «КМК Мунай» и придал новый импульс развитию Общества.

Основной вид деятельности АО «КМК Мунай» - разведка и добыча углеводородного сырья. Общество является обладателем Контрактов на недропользование на нефтяные месторождения Кокжиде, Мортук и Кумсай. Контрактные территории Кокжиде, Мортук и Кумсай расположены в Актюбинской области Республики Казахстан. Все три блока граничат друг с другом и составляют один большой, площадью более 300 км². Контрактные территории расположены в пределах восточной части Прикаспийского нефтегазового бассейна.

Месторождения находятся в 250 километрах южнее города Актобе. В городе расположен крупный аэропорт и региональный железнодорожный узел. Примерно в 13 километрах от них расположен пос. Кенкияк - центр местной нефтяной индустрии. В регионе развитая инфраструктура, включающая региональный железнодорожный узел, нефте- и газо-проводы, системы электроснабжения и дороги.

АО «КМК Мунай» подключено к магистральному нефтепроводу АО «КазТрансОйл», который соединяет инфраструктуру промысла с трубопроводами Кенкияк-Атырау и Кенкияк-Кумколь. Трубопровод Кенкияк-Атырау служит главным нефтяным экспортным маршрутом для нефтедобывающих компаний, включая компанию «КМК Мунай» в области, и в свою очередь,

связан с российским трубопроводом «ТрансНефть» и системами СРС с экспортными выходами в Черное и Балтийское моря. Посредством трубопровода Кенкияк-Кумколь осуществляется транспортировка и поставка нефти по направлениям внутреннего рынка (НПЗ Республики Казахстан (г. Шымкент, г. Павлодар)) и экспорта в Китайскую Народную Республику.

Исходя из специфики деятельности в области операций по недропользованию, Общество не испытывает значительной конкуренции. Вместе с тем, в качестве конкурентов Общества могут рассматриваться компании, ведущие деятельность по совмещенной разведке и добыче нефти, расположенные в Актюбинской области на сопредельных контрактных территориях.

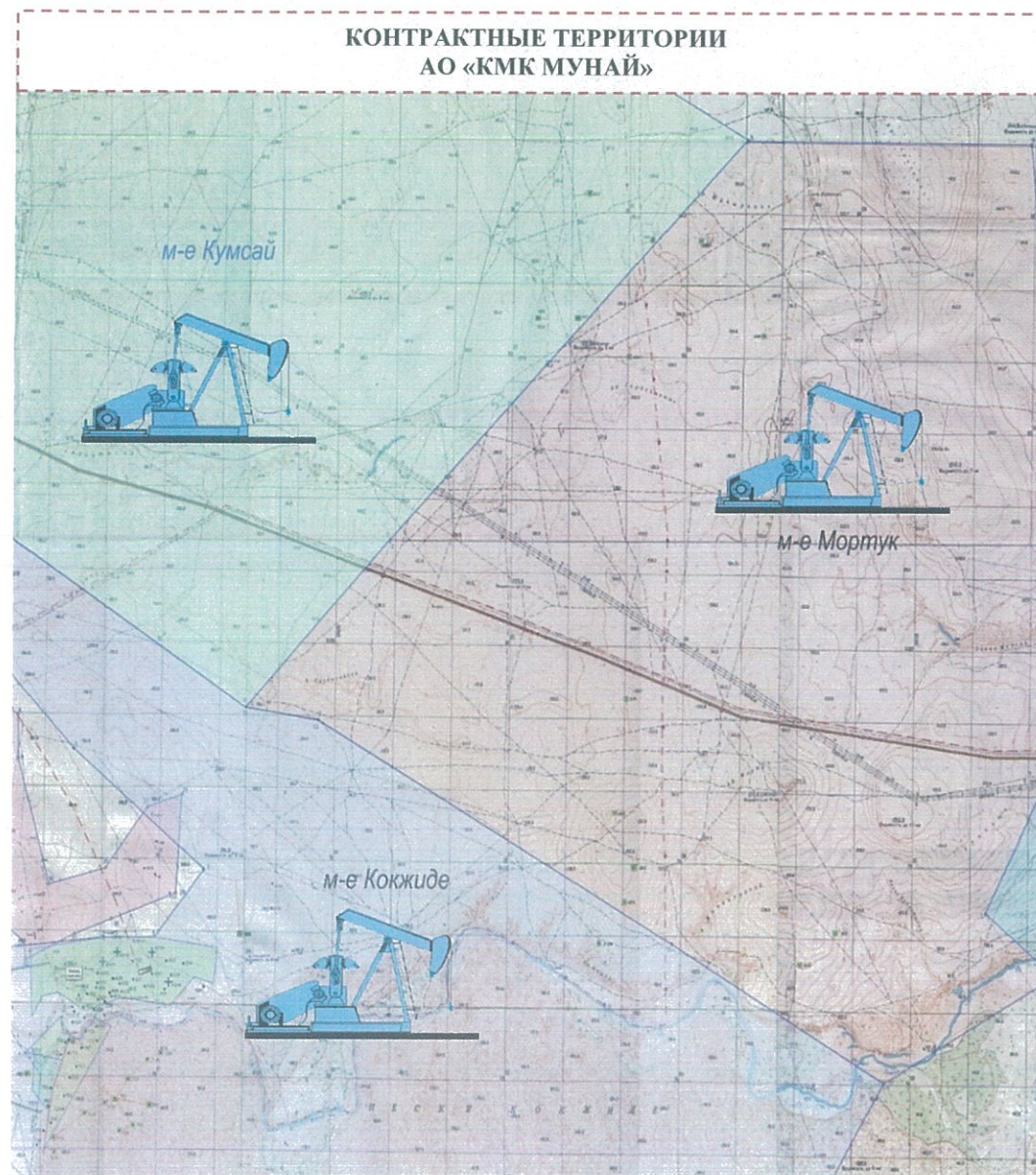
На новом этапе развития АО «КМК Мунай», стратегические планы менеджмента ориентированы на дальнейшее расширение производственных мощностей, повышение эффективности управления и соответствие международным стандартам.

Для обеспечения планируемых темпов роста, Общество продолжает доразведывать и разрабатывать имеющиеся контрактные территории. Предусматриваются инвестиции в технологии, необходимые для повышения эффективности разработки месторождений.

Развитие эффективной системы управления с использованием лучшей мировой практики остается одним из главных приоритетов в ближайшее время. В его рамках планируются значительные вложения в создание корпоративной информационной системы, охватывающей все сегменты Общества, включая повышение квалификации персонала.

Дочерних и зависимых организаций, как и филиалов и представительств, у АО «КМК Мунай» не имеется.





АО «КМК Мунай»
Годовой отчет
за 2022 год

2.2. Производственная структура

Вопрос о производственной структуре любого предприятия является одним из ключевых в системе управления. От правильно и четко разработанной структуры зависят результаты хозяйственной деятельности предприятий, а также эффективность всех протекающих производственных процессов.

Производственный цикл АО «КМК Мунай» определяется взаимодействием его структурных подразделений. В зависимости от выполняемых процессов, в АО «КМК Мунай» функционируют основные производственные, вспомогательные и обслуживающие подразделения.

Основные производственные подразделения Общества определяют производственный профиль АО «КМК Мунай». Вспомогательные подразделения предназначены для создания материально-технических условий функционирования основных производственных подразделений. Обслуживающие – для выполнения работ по транспортировке и хранению материальных ресурсов, готовой продукции.

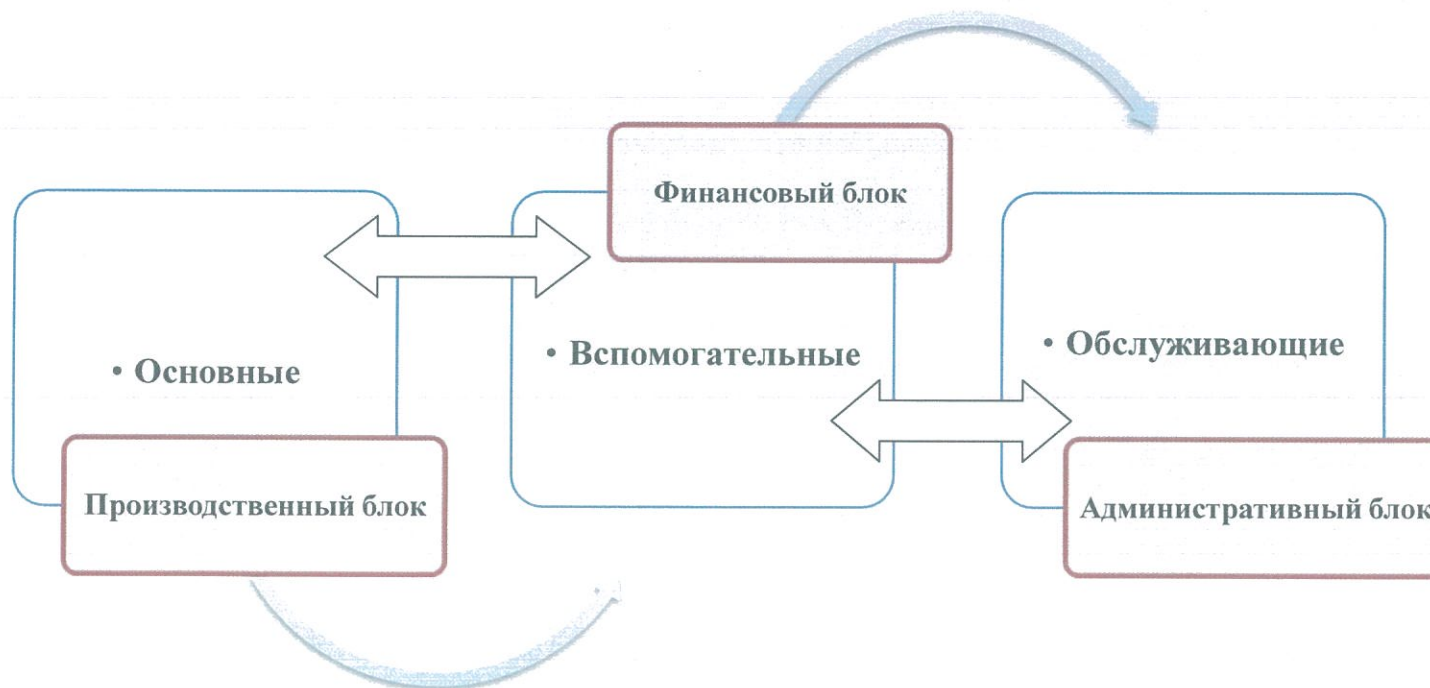
Организационная структура АО «КМК Мунай» построена на принципе единоначалия. Все структурные подразделения Общества разделены на три блока: Производственный, Финансовый и Административный.

Учитывая, что успешное решение любой производственно-хозяйственной задачи на любом уровне управления требует комплексного применения руководителем различных методов управления и стимулов к труду, в АО «КМК Мунай» широко применяются экономические, административные и социально-психологические методы управления.

Производственной структуре АО «КМК Мунай» характерны принципы:

1. **специализации:** закрепление за каждым структурным подразделением Общества технологически однородной группы работ;
2. **непрерывности:** обеспечение движения предмета труда с одного рабочего места на другое без задержек и остановок;
3. **пропорциональности:** согласованность в продолжительности и производительности всех взаимосвязанных структурных подразделений;
4. **параллельности:** одновременность выполнения отдельных операций и процессов;
5. **ритмичности:** регулярность и устойчивость хода всего процесса, что обеспечивает производство одинакового или равномерно увеличивающегося количества продукции за равные промежутки времени
6. **гибкости:** быстрая адаптация производственного процесса к изменению организационно-технических условий.

За отчетный 2022 год производственная структура АО «КМК Мунай» отличилась своей динамичностью. В истекшем году, по мере совершенствования технологий производства, управления и организации труда, совершенствовалась и производственная структура Общества, что создало условия для интенсификации производства, эффективного использования трудовых, материальных и финансовых ресурсов, повышения качества продукции. Именно постоянное совершенствование технологий производства, управления и организации труда позволило Обществу, несмотря на неблагоприятные факторы, вызванные пандемией COVID-19, обеспечить сохранность рабочих мест, уровень заработной платы и прочие гарантии работникам.



2.3. О запасах разрабатываемых месторождений (по состоянию на 01.01.2023 г.)

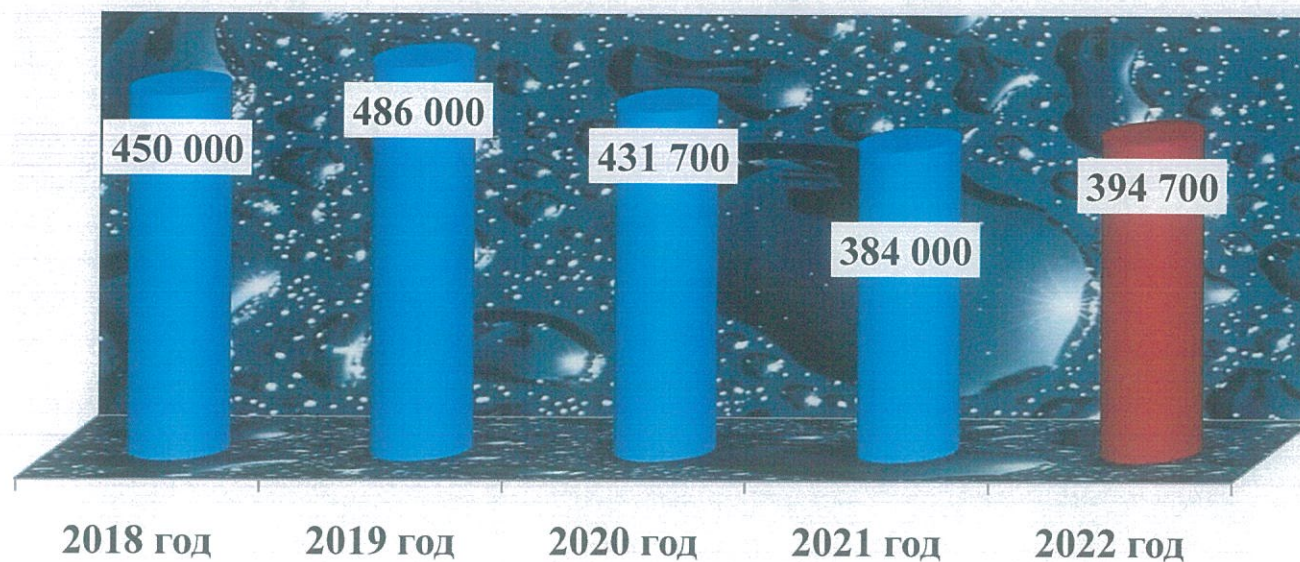
Месторождение:		Запасы:		Накопл. добыча к концу 2022 года:	Остаток извлеч. запасов по состоянию на 01.01.2023 г.:	Степень выработанности:	Примечание:
		Геолог.	Извлеч.				
		(10 ³)	(10 ³ t)				
Кокжиде надсолевое	Ю-II	7366	1254	248.79	1005.21	20	По состоянию пересчета запасов УВС на 02.01.2013г. и перевода и уточнения запасов нефти продуктивного горизонта Ю-II на 02.01.2020г. геологические запасы составляют 17785000тн, извлекаемые запасы составляют 4623000 тн. К концу 2022 года накопленная добыча составила 1741442 тн. Утвержденный КИН, доли ед. по объектам составляет: I - 0.203, II – 0.258, III – 0.478, фактический КИН, доли ед. составил: I – 0.017, II – 0.026, III – 0.308
	T-I	7332	1892	385.96	1506.04	20	
	T-II	1759	854	670.90	183.10	79	
	T-IIIВ	1012	451	289.82	161.18	64	
	T-III	316	172	145.97	26.03	85	
	Общ.	17785	4623	1741.44	2881.56	38	

Юго-восточная часть Кенкияк подсолевое на контрактной территории	КТ-II	3198	1189	125.97	1063.03	11	По состоянию на 02.01.2016г. геологические запасы составляют 3198000 тн., извлекаемые запасы составляют 1189000 тн. К концу 2022 года накопленная добыча составила 125974 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.374 фактический КИН, доли ед. составил 0.013
Кумсай надсолевое	Ю-II	27385	5423	2663.51	2759.49	49	По состоянию на 02.01.2015г. геологические запасы месторождения Кумсай надсолевое составляют 27385000 тн., извлекаемые запасы составляют 5423000 тн. К концу 2022 года накопленная добыча составила 2663507 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.198, фактический КИН, доли ед. составил 0.16
Общее по месторождениям:		48368	11235	4530,92	6704,08	40	

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО 2022 ГОДА

В 2022 году в АО «КМК Мунай» объем добычи нефти составил **394 700 тонн**.

Показатели добычи нефти
(2018- 2022 гг., в тоннах)



По сравнению с 2021 годом годовой прирост нефти увеличился почти на 11 000 тонн или на 2,8%.
В отчетном году наблюдался устойчивый рост запасов SEC.

За истекший 2022 год организационно-технические мероприятия были выполнены: на месторождении Кокжиде на 7 скважинах (эффективность составила 100%: суточная прибавка – 14,2 тонны), на месторождении Кумсай на 158 скважинах (эффективность

составила 91,8%: суточная прибавка – 28,52 тонны), на месторождении Мортук на 99 скважинах (эффективность составила 93,9%: суточная прибавка – 134,7 тонны).

В связи с достигнутым успехом в эксперименте по внедрению многокомпонентного генератора на месторождении Мортук для увеличения добычи нефти, начатого еще в марте 2018 года, в отчетном году Компанией был дополнительно приобретен многокомпонентный генератор для месторождения Кумсай. В результате применения данного оборудования только на 9 скважинах был достигнут суточный прирост нефти в объеме 28 тонн, а годовой прирост составил 2560 тонны в год.

Всего за отчетный год было пробурено 50 новых скважин, из которых 15 скважин на месторождении Кумсай и 35 скважин на месторождении Мортук. Успешность результатов бурения составила 100%.

В связи с начавшимися в январе 2022 года массовыми протестами в Казахстане и, как следствие, объявленного чрезвычайного положения, потери нефти составили 1 580 тонн. Неблагоприятное влияние на показатели добычи в отчетном году оказали и паводок, случившийся в апреле 2022 года. В результате паводка были затоплены Дожимная насосная станция, скважины месторождения Кокжиде, что привело к вынужденной остановке их работы и к потерям нефти в количестве 2050 тонн.

По итогам года, по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, отмечено увеличение темпов падения месторождения Кокжиде, основной причиной чего, явился паводок. По месторождению Кумсай, естественное падение старого фонда снизилось с 29,2% до 28,5% при общем падении с 12,5% до 11,9%. По месторождению Мортук, естественное падение снизилось с 31,3% до 30,9% при общем – с 12,1% до 11,5%.

Успешно были реализованы технологии для повышения дебита скважин. К примеру, на 8 скважинах месторождения Кумсай был установлен парораспределительный клапан. В результате чего, обводненность горизонтальных скважин снизилась с 95% до 87,9%, а суточная добыча нефти увеличилась с 11,4 т/сутки до 30,9 т/сутки. Кроме этого, на 4 высокообводненных скважинах была применена технология водоизоляции азотной пеной, что привело к снижению обводненности с 96,2% до 84,6%.

Успешно были завершены и работы по проведению механических испытаний по пескоулавливанию на 3 скважинах месторождения Мортук.

В отчетном году, были полностью завершены работы, связанные с улучшением обустройства месторождений Кумсай и Мортук:

- на месторождении Кумсай было выполнено наземное обустройство 33 новых скважин, строительство 3 автоматизированных групповых замерных установок;
- на месторождении Мортук выполнено наземное обустройство 17 скважин, строительство 3 автоматизированных групповых замерных установок;
- осуществлено строительство стационарного котла 21 т/ч, системы водоподготовки, подстанции 35 кВт.

В 2022 году в Обществе была продолжена работа по оптимизации процессов реализации нефти по направлениям сбыта для целей достижения максимальной выгоды. В отчетном году, объем реализации нефти на внутренний рынок составил 66%, на экспорт – 34%.

В отчетном году Обществом в полном объеме исполнены контрактные обязательства, в частности, обязательства по местному содержанию в товарах, работах и услугах, используемых при проведении операций по недропользованию.

**Исполнение обязательств АО «КМК Мунай»
по местному содержанию в товарах, работах и услугах за 2022 год**

№ Контракта:	Товары		Работы		Услуги	
	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %
50 (Кокжиде)	16,10	50,45	70,00	82,28	74,80	83,18
51 (Кумсай)	16,00	23,30	70,40	79,46	79,30	82,83
731 (Мортук)	16,00	38,73	71,20	74,85	76,60	83,97

Вместе с тем, наряду с достигнутыми успехами Общества, имеются и трудности производственного характера. В частности, требуется реконструкции Участка подготовки нефти для увеличения мощностей подготовки жидкости.

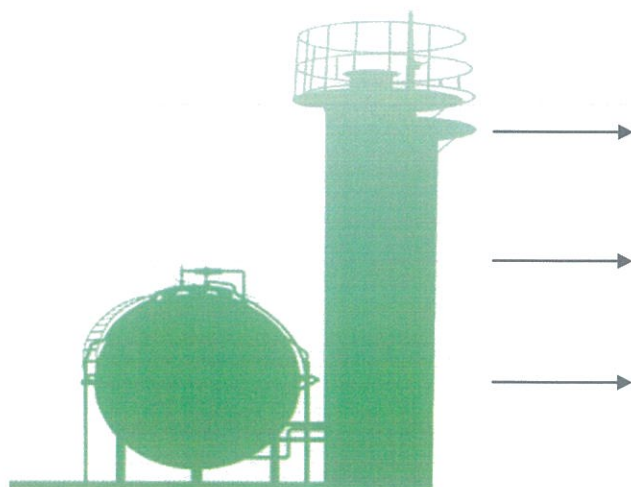
Увеличение объемов добычи на месторождении Мортук влечет увеличение объемов жидкости, а объемы песка и обводненности оказывают влияние на перекачку и подготовку нефти, что в свою очередь, требует проведения работ по разработке технико-экономического обоснования для отделения песка и воды.

План работ на 2023 год

1. Работы по наземному строительству 33-х новых скважин и 3-х автоматизированных групповых замерных установок на месторождении Кумсай

2. Работы по наземному строительству 17-ти скважин и 3-х автоматизированных групповых замерных установок на месторождении Мортук

ОСНОВНЫЕ СТРОИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ в 2022 году



Завершение строительства вахтового жилого комплекса

Завершение строительства подстанции 35 кВт

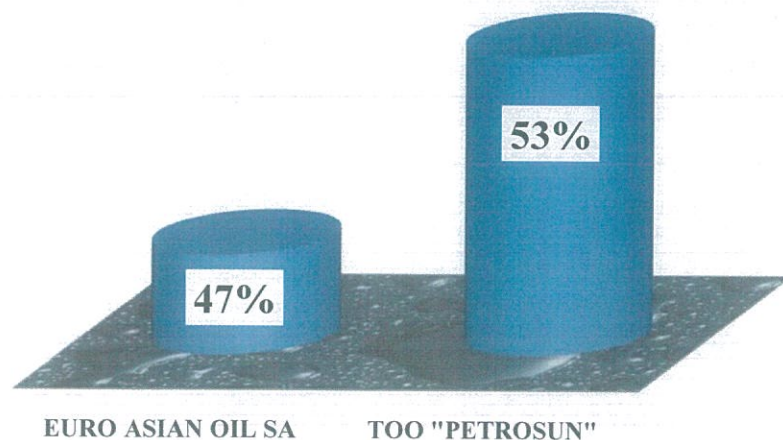
Завершение строительства стационарного котла 21 т/ч, системы водоподготовки на месторождении Мортук

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

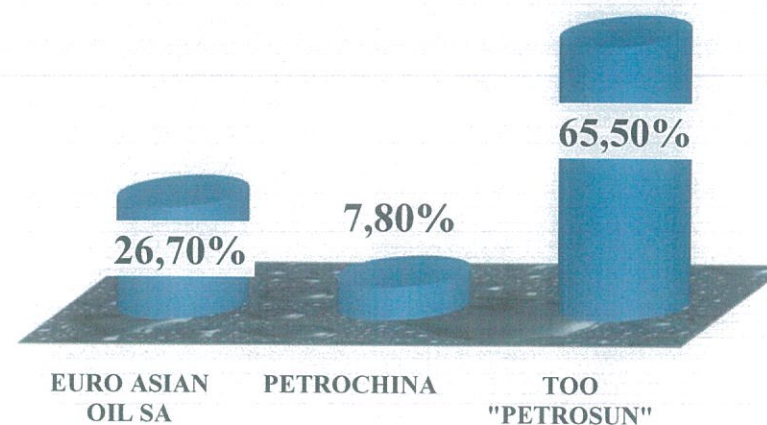
4.1. Анализ основных рынков. Макроэкономические изменения.

Исходя из специфики основного вида деятельности, конечным продуктом деятельности Общества выступает сырая нефть. Добываемый в незначительных объемах попутный газ на месторождении Кокжиде надсолевое используется исключительно для собственных нужд в соответствии с утвержденной Программой утилизации газа. На иных надсолевых структурах месторождений (Мортук, Кумсай) попутный газ отсутствует. Незначительный объем добываемого попутного газа на подсолевых структурах месторождений Общества отчуждается иным лицам в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан в области газа и газоснабжения.

Потребители продукции,
объемы потребления (в %) в 2021 году

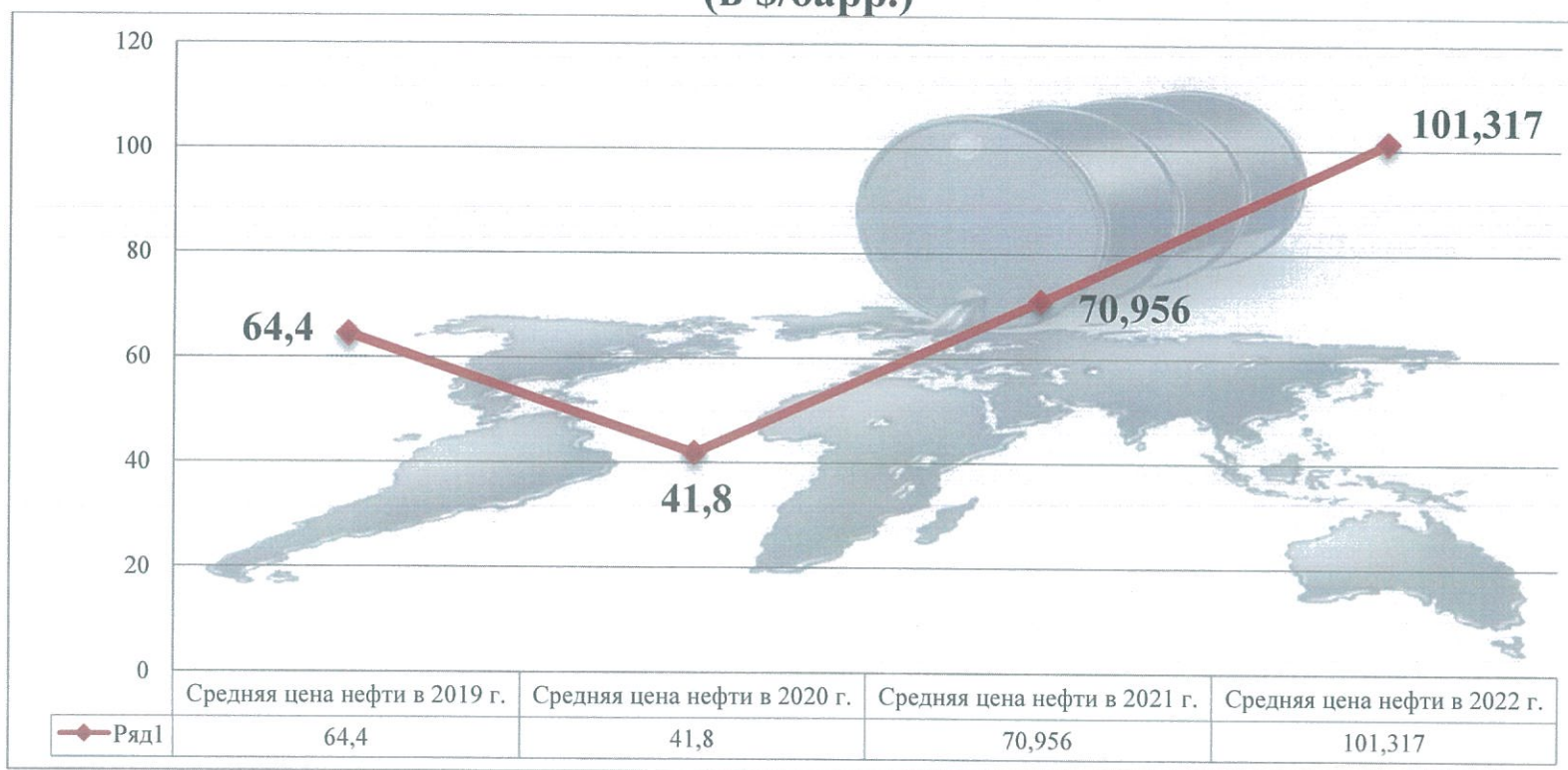


Потребители продукции,
объемы потребления (в %) в 2022 году

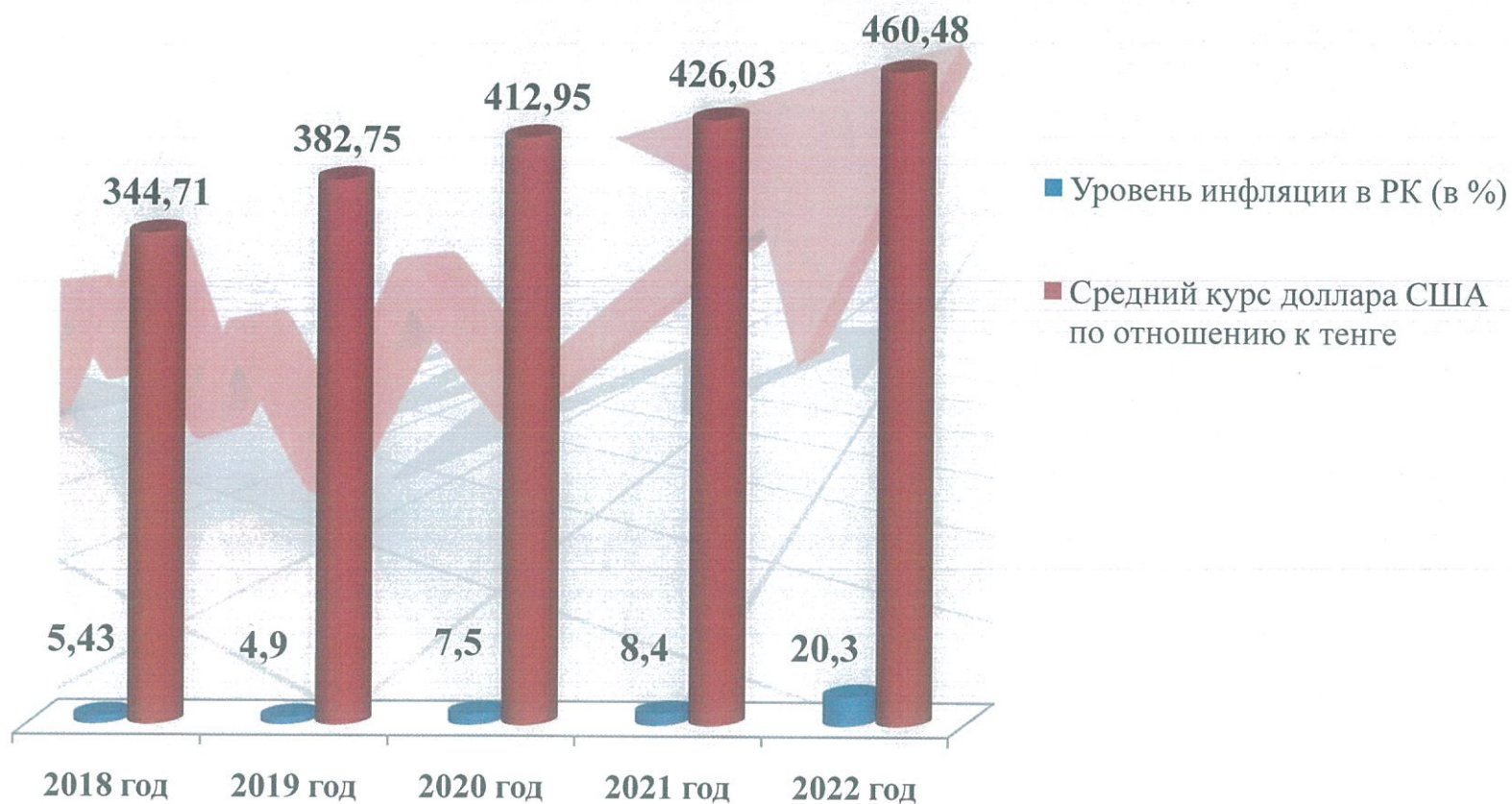


Мировые цены на нефть являются основным макроэкономическим фактором, влияющим на финансовое положение Общества. В свою очередь, исходя из специфики деятельности Общества, возможные микроэкономические факторы существенного влияния не оказывают.

Динамика мировой цены на нефть марки Brent (в \$/барр.)



Анализ макроэкономических факторов, повлиявших на финансовое положение АО "КМК Мунай"

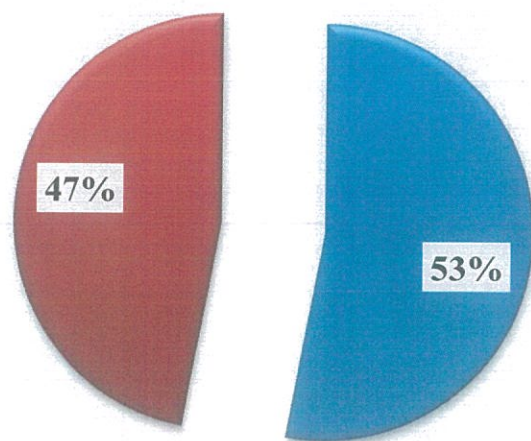


4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи

В 2022 году, по результатам анализа, направленного на выявление наиболее выгодных направлений сбыта нефти, в условиях постепенного восстановления спроса на рынке углеводородов, Общество увеличило объем реализации нефти на рынки Европы. Из общего распределения ресурсов реализованной нефти, на внутренний рынок было поставлено 65,5% и на экспорт – 34,5%.

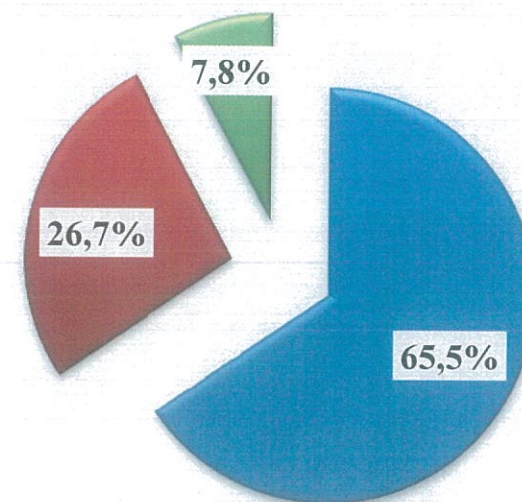
**Объемы реализации нефти
по направлениям в 2021 году**

■ Внутренний рынок ■ Европа



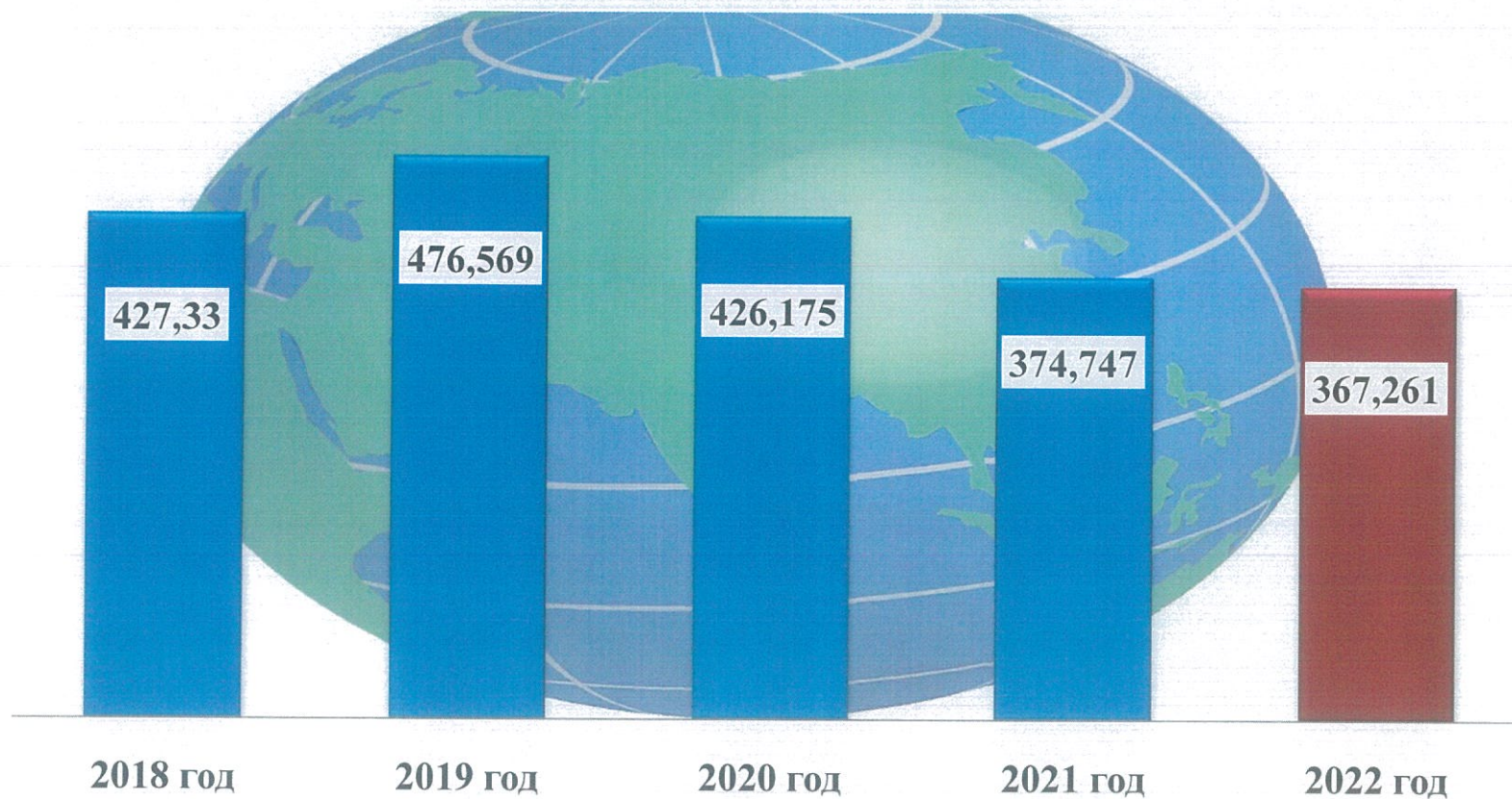
**Объемы реализации нефти
по направлениям в 2022 году**

■ Внутренний рынок ■ Европа ■ КНР



4.3. Информация о продукции. Сбытовая и ценовая политика.

Объемы реализованной АО "КМК Мунай" нефти с 2018 по 2022 гг. (в тыс.тн.)



4.4. Стратегия деловой активности

Нефтегазовый сектор является одним из ведущих отраслей казахстанской экономики. За годы независимого развития Казахстан вошел в число ведущих производителей и экспортеров нефти в мире. По прогнозам мировых экспертных организаций нефть и газ в обозримой перспективе десятилетий останутся основным энергетическим ресурсом.

В свою очередь, нефтегазовая отрасль Казахстана продолжает находиться в зоне активного роста наряду с сохранением ее высокой инвестиционной привлекательности. В рамках Стратегии «Казахстан - 2050» отраслевым ведомствам предстоит выработать наиболее оптимальный сценарий освоения энергоресурсов страны и вхождения Казахстана в число 30 наиболее развитых государств. При этом источником прогресса должна стать не столько сырьевая, сколько диверсифицированная экономика с развитым аграрным и промышленным перерабатывающим сектором, машиностроением, инновационной экономикой и т.п.

Вместе с тем, говорить о перспективах развития АО «КМК Мунай» на ближайшие 3 (три) года, как и в целом, всех недропользователей Казахстана, в настоящее время, весьма затруднительно. Неблагоприятным фактором может послужить рост себестоимости добычи нефти на старых месторождениях.

В свою очередь, в связи со сдерживанием добычи сырой нефти членами ОПЕК+ и восстановлением экономической активности после пандемии COVID-19, цена на нефть марки Brent в 2022 году резко выросла до рекордных значений, что обуславливает перспективу полного восстановления мирового спроса на энергоресурсы и высокие цены на нефть и газ.

Учитывая все вышеизложенное, а также тот факт, что согласно прогнозам международных экспертов, в скором времени последует реализация нового суперцикла устойчиво высоких цен на нефть, активная деятельность АО «КМК Мунай» в 2023 году, направленная на наращивание объемов добычи, вполне обусловлена.

Стратегия развития АО «КМК Мунай»



5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КМК МУНАЙ»

5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей

Производственные расходы

За 2022 год фактические затраты на производство составили 24 967 756 тыс. тенге при плане 24 249 872 тыс. тенге. Снижение от плана составило 3% или 717 883 тыс. тенге. В основном, увеличение произошло в области подготовки кадров (обучение) и фонда оплаты труда.

Административные расходы

За 2022 год административные расходы составили 1 324 030 тыс. тенге при плане 1 220 961 тыс. тенге, превышение плана – 103 070 тыс. тенге.

Превышение плана обусловлено внеплановыми затратами, а именно, штрафами и пеней на общую сумму – 60 348 тыс.тенге, а также в результате размера заработных плат.

Расходы на реализацию нефти

Фактические расходы на реализацию нефти за 2022 год составили 18 642 645 тыс. тенге при плане 13 641 868 тыс. тенге. Расходы увеличились на 5 000 777 тыс. тенге. На увеличение повлияли выплаты рентного налога.

5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год

Финансовые результаты 2022 года по сравнению с 2021 годом

Доход от реализации нефти за 2022 год составил 59 928 714 тыс. тенге, что на 11% выше, чем в 2021 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2022 год повысилась по сравнению с 2021 годом на 15%.

Административные расходы за 2022 год уменьшились по сравнению с 2021 годом на 2%.

Расходы на реализацию за 2022 год повысились по сравнению с 2021 годом на 32%.

Финансовые расходы за 2022 год по сравнению с 2021 годом увеличились на 78%.

Финансовые результаты 2022 года по сравнению с 2020 годом

Доход от реализации нефти за 2022 год по сравнению с 2020 годом увеличился на 55%.

Себестоимость реализованной продукции за 2022 год увеличилась по сравнению с 2020 годом на 30%.

Административные расходы за 2022 год увеличились на 54%.

Расходы на реализацию за 2022 год по сравнению с 2020 увеличились на 92%.

Финансовые расходы за 2022 год снизились на 25% по сравнению с 2020 годом.

5.3. Анализ финансового состояния

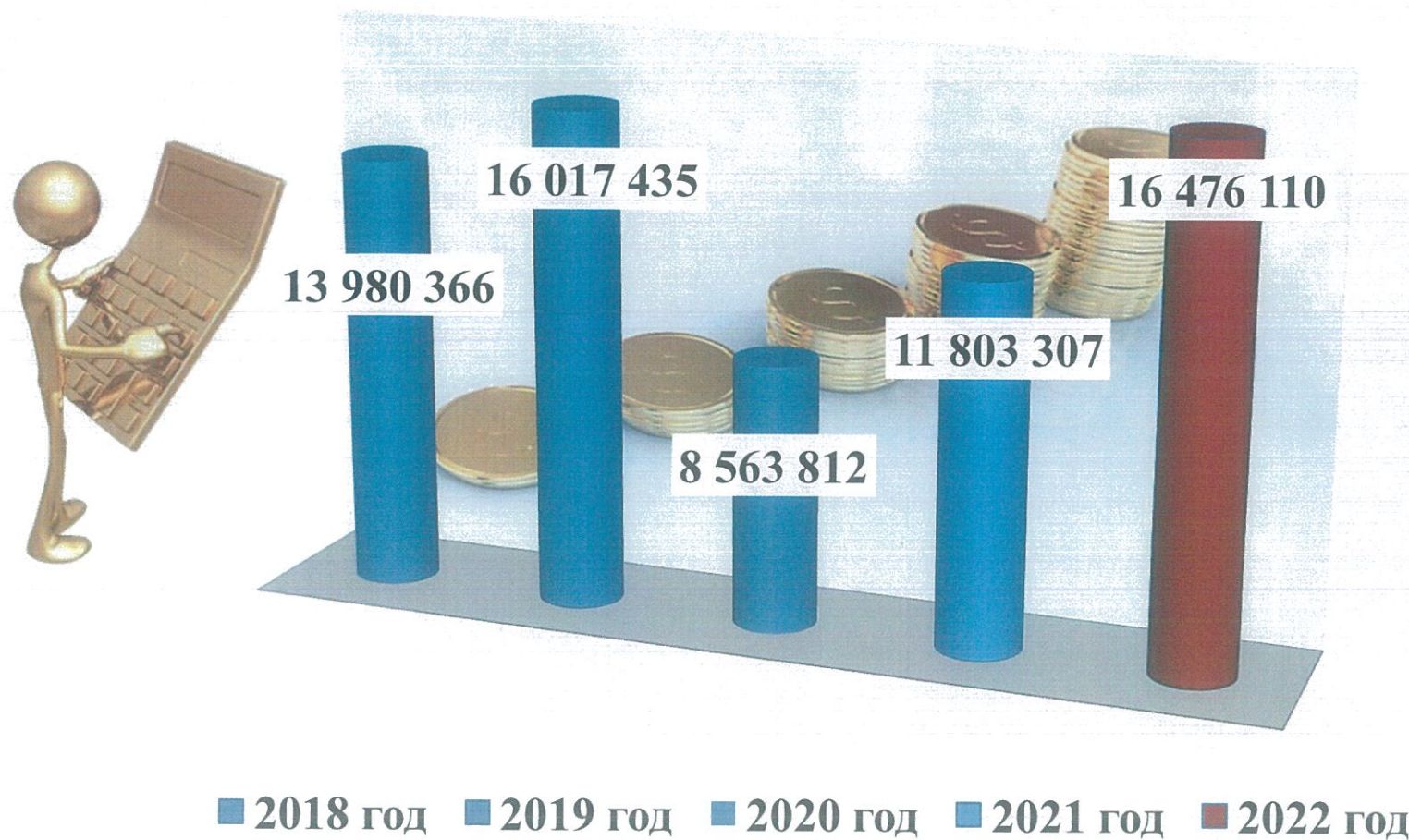
тыс. тенге:	2022 г.	2021 г.	2020 г.	2019 г.	2018 г.	2017 г.
Доход	59 928 714	54,135,455	38,703,569	64,993,206	54,081,2019	39,628,623
Себестоимость реализации	(22 444 837)	(20,692,657)	(18,926,836)	(20,036,894)	(14,694,076)	(11,517,747)
Валовая прибыль	37 483 877	33,442,798	19,776,733	44,956,312	39,387,133	28,110,876
Геологические и геофизические расходы					-	-
Административные расходы	(1 324 030)	(1351,172)	(858,402)	(1,764,276)	(1,141,840)	(820,843)
Расходы по реализации	(18 642 645)	(14,139,242)	(9,705,495)	(18,744,895)	(14,006,079)	(9,934,282)
Убыток от выбытия основных средств			-	(264,779)	-	-
Убыток от обесценения основных средств	(2 476 608)	(2,389,756)	-		(1,389,017)	(5,443,456)
Прочие операционные (расходы)/доходы	34 283	24,694	30,497	30,335	5,729	347,352
Результаты операционной деятельности	15 074 877	15,587,322	9,243,333	24,212,697	22,739,274	12,259,647
Финансовые доходы	62 207	54,673	47,231	105,380	21,726	303,521
Финансовые расходы	(3 730 689)	(2,095,367)	(4,961,593)	(3,177,226)	(9,602,789)	(3,109,419)
Чистые финансовые расходы	(3 668 482)	(2,040,694)	(4,914,362)	(3,071,846)	(9,581,063)	(2,805,898)
(Убыток)/прибыль до налогообложения	11 406 395	13,546,628	4,328,971	21,140,851	13,158,211	9,453,749
Экономия/(расход) по подоходному налогу	(4 577 188)	(7,474,566)	(3,036,668)	(6,605,111)	(4,375,311)	(3,665,883)
(Убыток)/прибыль и общий совокупный доход за год	6 829 207	6,072,062	1,292,303	14,535,740	8,782,900	5,787,866
(Убыток)/прибыль на акцию						
(Базовый убыток)/базовая прибыль на акцию (тенге)	5,235	4,654	0,991	11,142	6,732	4,437



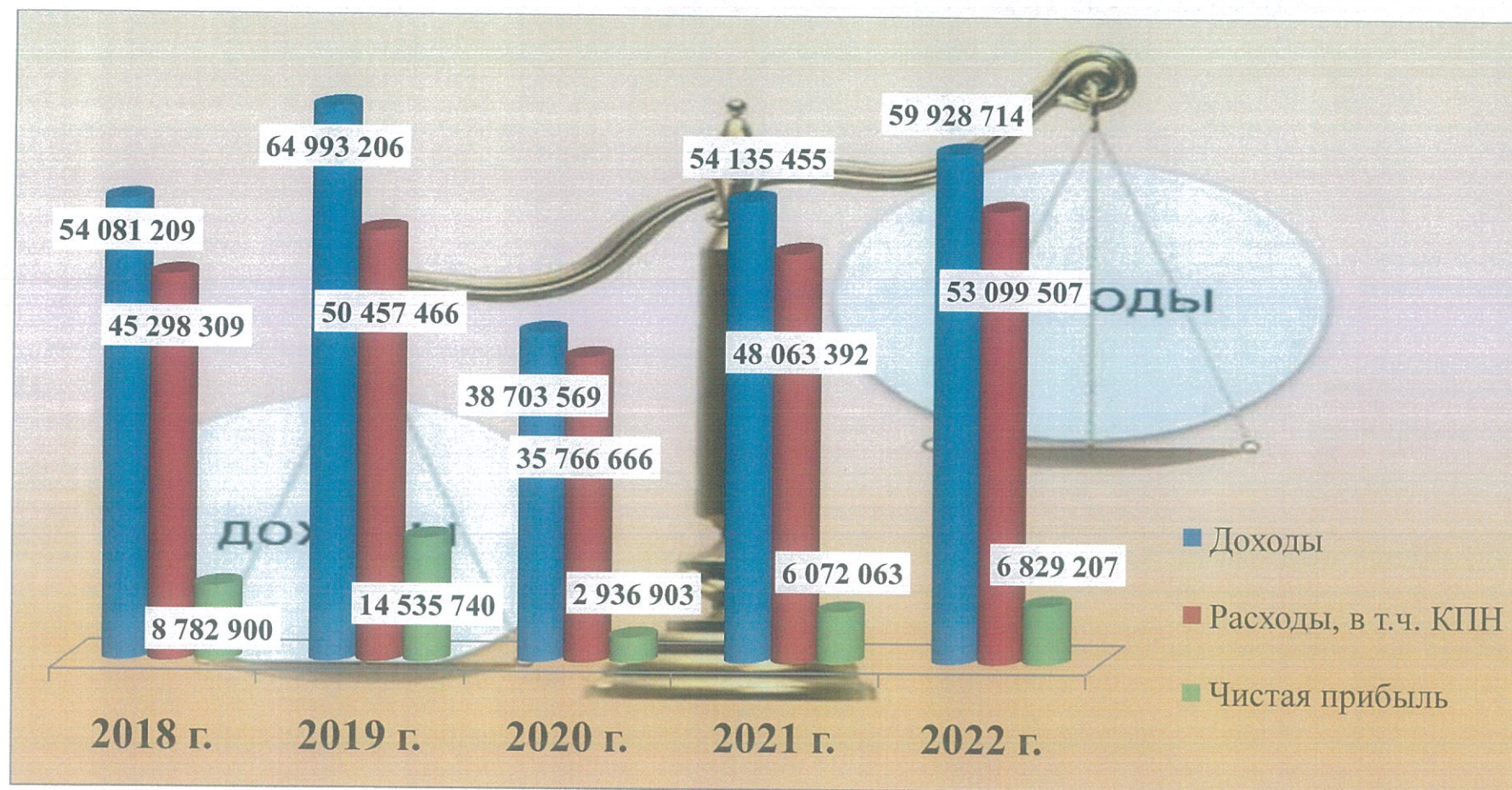
**Размер налоговых отчислений,
государственных сборов/пошлин
АО "КМК Мунай"
(2018-2022 гг., в тыс.тенге)**



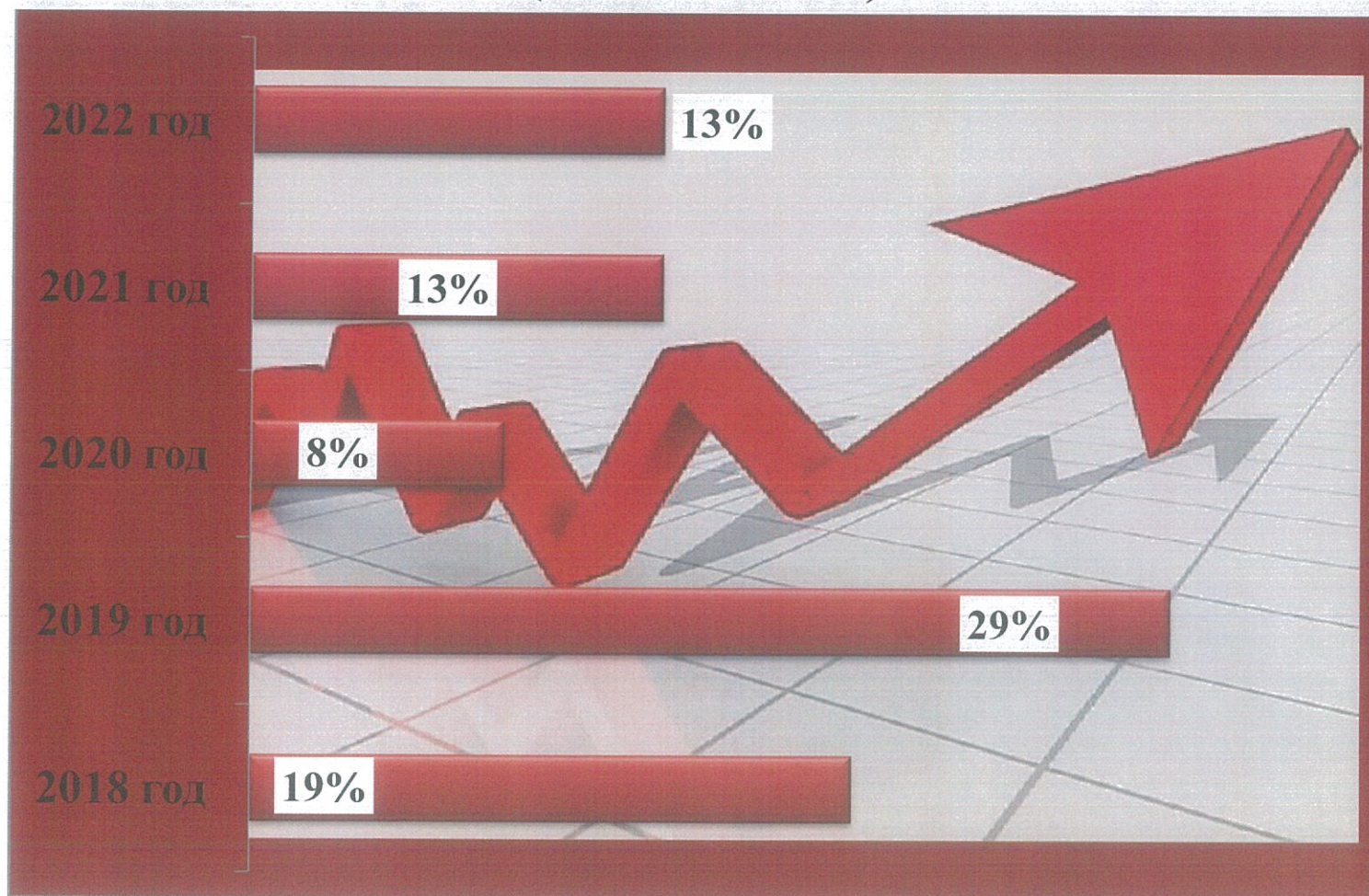
Капитальные затраты АО "КМК Мунай" (2018-2022 гг., в тыс.тенге)



**Таблица доходов и расходов АО «КМК Мунай»
(2018 – 2022 гг., в тыс. тенге)**



Показатели чистой рентабельности АО «КМК Мунай» (2018-2022 гг.)



6. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ в АО «КМК МУНАЙ»

6.1. Анализ основных рисков

Вид рисков:

Описание, способы минимизации:

Специфичные риски (отраслевые), присущие деятельности листинговой компании

➤ Связанные с ценами на сырую нефть

Цены на сырую нефть являются ключевым фактором, оказывающим влияние на финансовые и операционные показатели деятельности АО «КМК Мунай». Цены на продукцию Общества большей частью зависят от конъюнктуры мирового рынка, от баланса спроса и предложения. Возможности Общества осуществлять контроль цен на свою продукцию существенно ограничены. Как следствие, падение цен оказывает неблагоприятное влияние на результаты деятельности и финансовое положение Общества. Снижение цен приводит к уменьшению объемов рентабельной добычи нефти, уменьшению объема эффективных к разработке запасов АО «КМК Мунай», к снижению эффективности программ проведения поисково-разведочных работ.

В настоящее время, цена на нефть, добываемую и реализуемую Обществом, рассчитывается на базе цен на нефть марки Brent.

Общество вынуждено значительно сокращать капитальные вложения и программы разработки в случае, если цена на нефть марки Brent опустится ниже 50 долларов за баррель. Вместе с тем, стабильные и растущие цены на нефть обеспечивают реализацию программ бурения новых скважин, что является залогом будущих доходов Общества.

- Связанные с конкурентной способностью выпускаемой продукции

Общество выходит со своей продукцией как на внутренний рынок, так и на международный рынок.

На международный рынок Общество выходит наряду с другими представителями нефтяного сектора и получает равноценную оценку своему продукту. Кроме того, Общество имеет выгодное географическое расположение, позволяющее иметь альтернативные пути транспортировки нефти – ж/д, трубопроводом, смешанный, что является значительным конкурентным преимуществом.

Учитывая тот факт, что в настоящее время, сырая нефть является наиболее продаваемым продуктом по все более возрастающим ценам, прогнозы аналитиков о росте потребления энергетических ресурсов, риски, связанные с конкуренцией незначительны.

- Связанные с фактическим размером запасов разрабатываемых месторождений

Данные по запасам нефти являются не более чем оценкой и неизбежно отличаются неопределенностью. Фактический размер запасов месторождений может существенно отличаться от этих оценок.

Точность оценки любых запасов и ресурсов зависит от качества имеющейся информации и интерпретации данных по технологии нефтедобычи и геологических данных.

Разведочное бурение, расшифровка данных, испытания и добыча, осуществляемые после даты оценок, могут потребовать значительной корректировки данных о запасах как в сторону повышения, так и в сторону понижения.

Если Общество не сможет провести эффективные разведочные работы и перейти на стадию добычи, объем ее подтвержденных запасов будет уменьшаться в результате истощения разрабатываемых месторождений. Будущая добыча Общества в значительной мере зависит от успешного обнаружения, разработки нефтегазоносных месторождений. Если деятельность Общества не увенчается успехом, это приведет к уменьшению общего объема подтвержденных запасов Общества и снижению объема нефтедобычи, что, в свою очередь, неблагоприятно отразится на результатах деятельности и финансовом положении Общества.

Внешние, региональные риски

➤ Связанные со страной и регионом деятельности

Общество осуществляет свою деятельность в Актюбинской области, Республика Казахстан. Отмечая стабильность Казахстана, риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения в районах деятельности Общества незначительны.

Незначительны риски, связанные и с осуществлением деятельности за пределами Республики Казахстан. Учитывая, что это страны с развитыми рынками, подверженность серьезным политическим, экономическим, социальным и правовым рискам несущественна.

Финансовые риски

➤ Кредитные риски

Такого рода риски обусловлены возможным возникновением у Общества финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Такие риски связаны, в основном, с имеющейся у Общества дебиторской задолженностью покупателей, а также с необходимостью исполнения кредитных обязательств.

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, в отношении которой Общество подвержено кредитному риску. Вместе с тем, вся дебиторская задолженность Общества является краткосрочной, со сроками погашения до 45 дней.

➤ Риск ликвидности

Риск ликвидности обусловлен тем, что у Общества могут возникнуть сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Общества к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Общества 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 Общества.

➤ Валютные риски

Как и все нефтедобывающие предприятия, экспортирующие нефть, Общество подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Однако такие операции, в большинстве случаев, выражены, в долларах США.

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

Правовые риски

➤ Связанные с изменением законодательства

АО «КМК Мунай» осуществляет постоянный мониторинг изменений в действующем законодательстве во всех сферах своей деятельности, что позволяет сводить к минимуму влияние законодательных факторов на результат финансово-хозяйственной деятельности Общества.

➤ Связанные с судебными спорами

АО «КМК Мунай» не участвовало в 2022 году в судебных процессах, которые могут оказать существенное влияние на результаты его финансово-хозяйственной деятельности.

Общество осуществляет регулярный мониторинг принимаемых судебными органами решений по видам споров отраслевого характера, которые могут возникнуть в Обществе, а также оценивает тенденции правоприменительной практики, активно применяя и используя ее при разрешении правовых вопросов на стадиях досудебного урегулирования. В связи с этим, риски, связанные с судебными спорами, оцениваются как незначительные.

6.2. Система управления рисками

Общество несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и надзор за функционированием этой системы. Общество регулярно отчитывается о своей деятельности перед акционерами.

Общество отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Общество устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают и осознают свою роль и обязанности.



7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

7.1. О занятости и системе организации труда работников

В АО «КМК Мунай» действует достаточно рациональная система организации труда. Она включает в себя систему мероприятий, направленных на создание наиболее благоприятных условий для эффективного использования рабочего времени, материалов и техники в интересах роста производства, повышения производительности труда и создания нормальных, здоровых условий для работы.

Совершенствование системы организации труда в Обществе обеспечивается соблюдением следующих принципов:

- системного подхода к решению комплекса задач по организации труда;
- планомерности и обоснованности;
- заинтересованности работника результатом своего труда;
- зависимости заработной платы от конечных результатов труда, повышения уровня оплаты труда;
- динамичности системы нормирования труда и ее восприимчивости к проявлениям научно-технического прогресса.

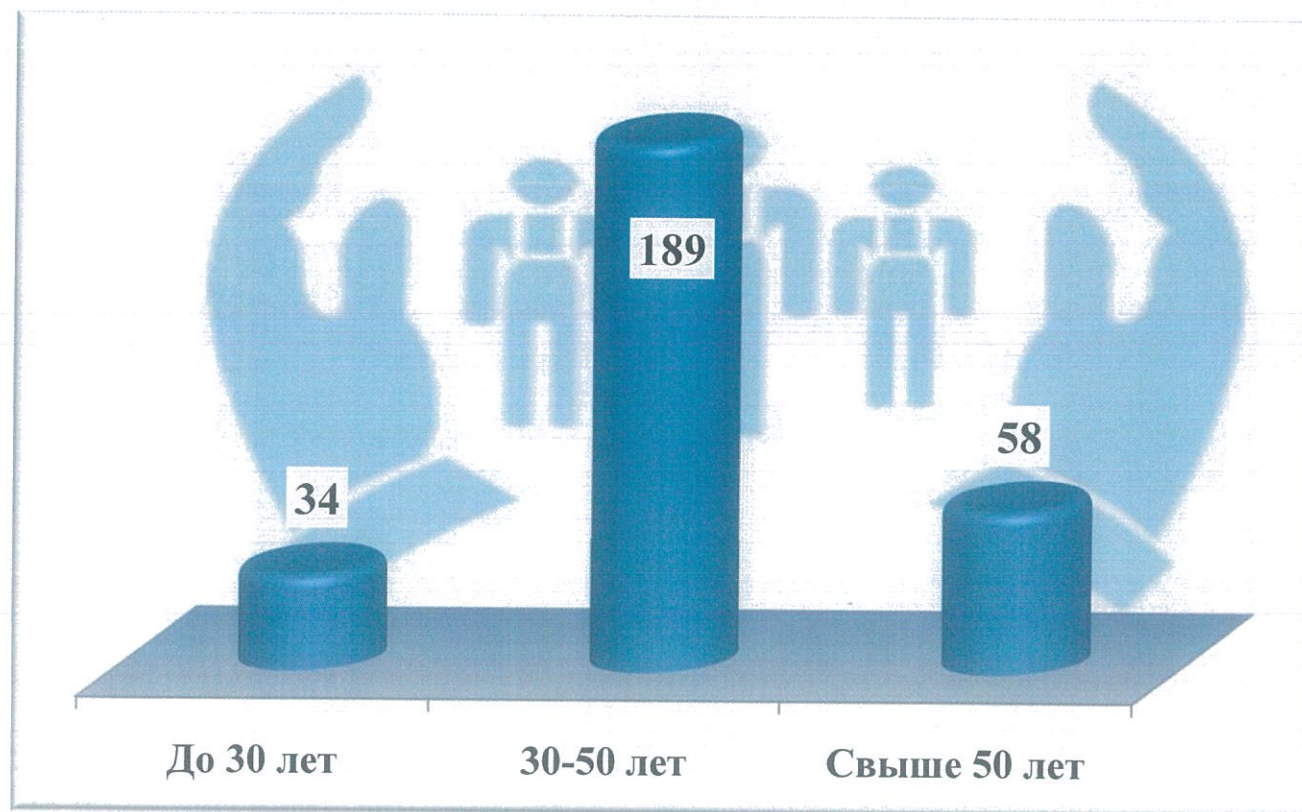
Первостепенную важность организации труда в АО «КМК Мунай» играют вопросы правильной расстановки работников на основе рационального разделения труда и совмещения профессий, специализации и расширения зон обслуживания.

О количестве работников (в т.ч. принятых и уволенных) по итогам 2022 года

Количество работников:	Количество принятых работников:	Количество работников, с которыми расторгнут ТД:	Основания расторжения ТД:	Чел.
281	15	18	По собственному желанию	13
			Выход на пенсию	5

*По итогам отчетного 2022 года высокой текучести кадров не наблюдалось.

**О количестве работников с разбивкой по возрастной группе
(по итогам 2022 года)**



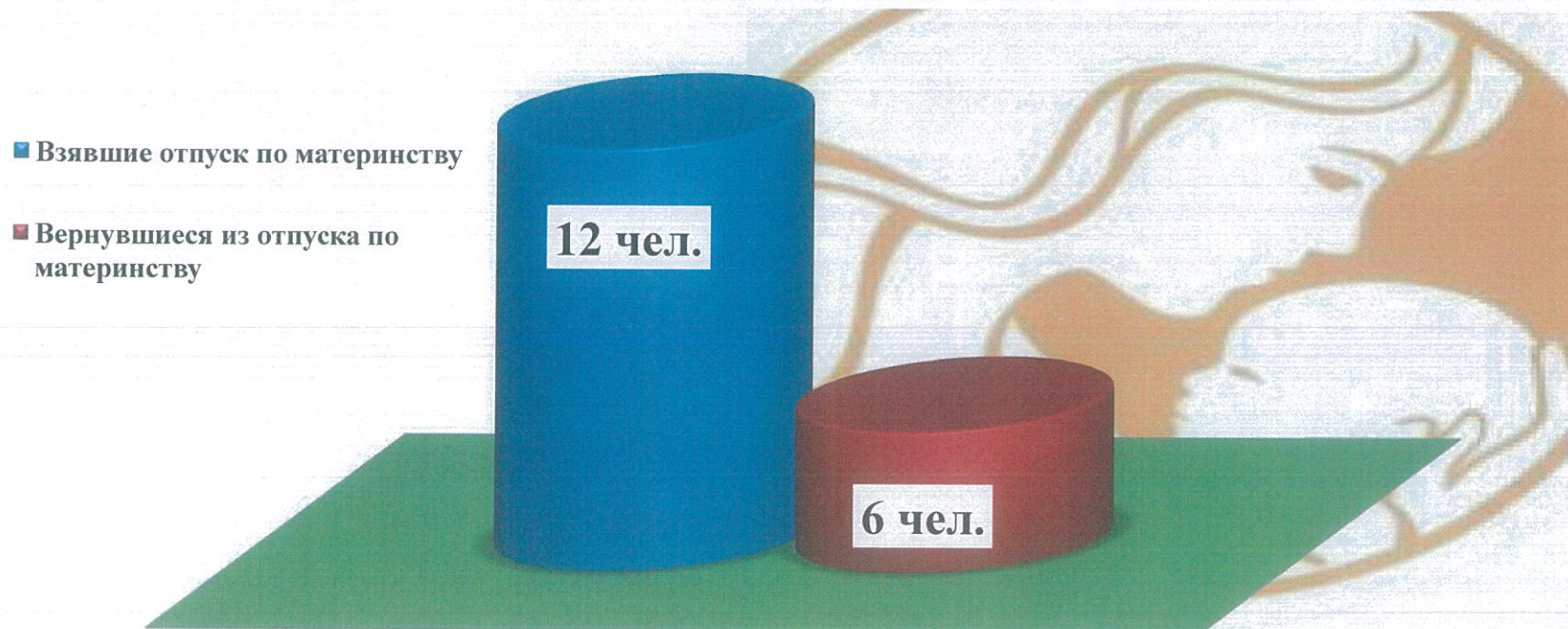
**О количестве работников с разбивкой по полу
(по итогам 2022 года)**



**О количестве работников
с разбивкой по географическому региону
(по итогам 2022 года, в %)**



**О количестве работников,
взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству в 2022 году**

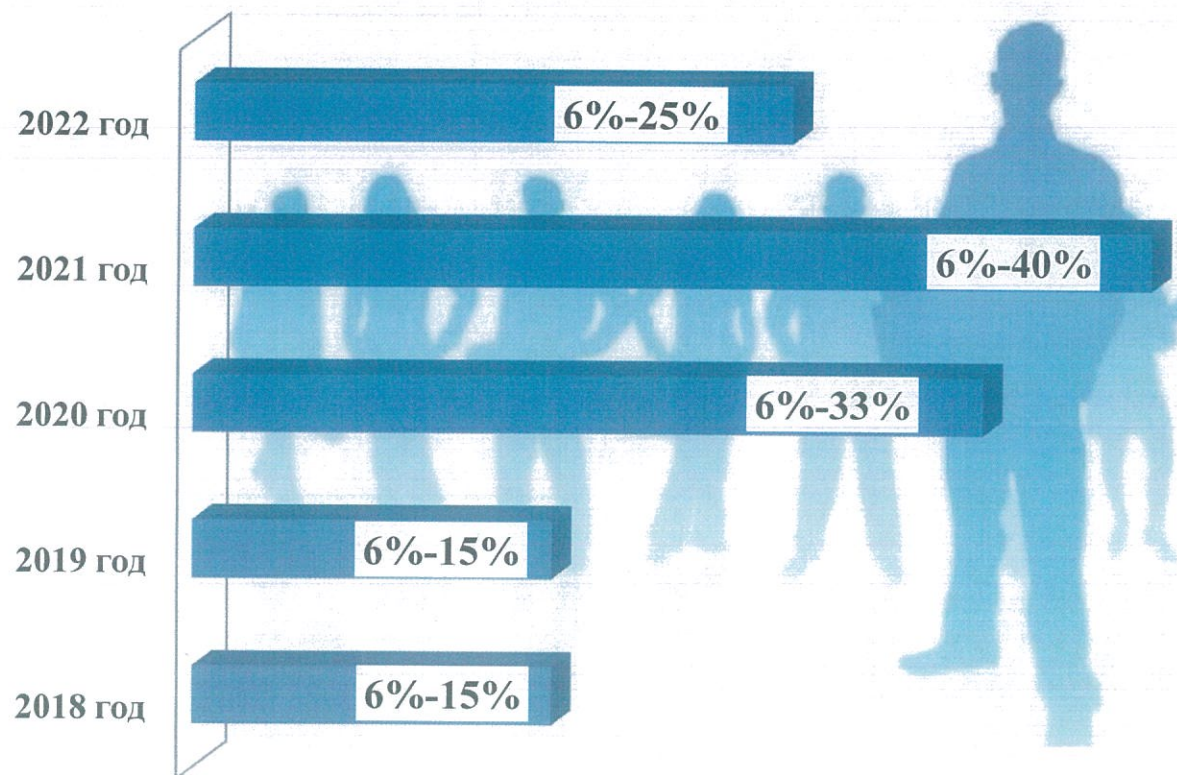


**Количество работников, взявших отпуск или вернувшихся из отпуска по отцовству – 0 человек.*

Минимальный срок уведомления работника листинговой компании о существенных изменениях, касающихся деятельности Общества (прим. здесь: влекущих изменение условий труда в связи с реорганизацией, сокращением объемов работ, изменениями в организации производства, экономических, технологических условий организации труда) предусмотрен в условиях трудовых договоров. Такой срок составляет 15 (пятнадцать) календарных дней.

В Обществе установлена повременная система оплаты труда, базирующаяся на тарифной системе и системе окладов. Общество гарантирует своим работникам конкурентоспособную заработную плату, определяемую на основе анализа рынка труда в Республике Казахстан в нефтегазовой отрасли. Ежегодно производится индексация заработных плат с учетом финансово-экономического положения Общества, что входит в состав повышения заработной платы. С 01 января 2022 года было произведено повышение заработной платы в размере от 6% до 25%.

Динамика повышения заработных плат в АО «КМК Мунай» (2018-2022 гг.)



Условиями подписанного на 2019-2024 годы Коллективного договора предусмотрен значительный ряд социальных гарантий.

Предусмотрены выплаты различных видов материальной помощи:

- на оздоровление к отпуску - в размере месячной тарифной ставки или должностного оклада для работников, проживающих в экологически неблагоприятных зонах;
- на погребение близких родственников - в размере 50 МРП с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 3 (трех) рабочих дней, а при необходимости выезда на похороны вне места жительства, в другой город, область Республики Казахстан дополнительно предоставляется еще 2 (два) дня;
- в случае смерти работника – в размере 100 МРП;
- при рождении детей – в размере 20 МРП с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня;
- ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих детей-инвалидов до 18 лет – в размере 50 МРП
- ежегодная материальная помощь семьям работников, воспитывающих 4-х и более детей в возрасте до 18 лет – в размере 10 МРП;
- выплаты в связи с юбилейными датами 50-летием, 55-летием, 60-летием – при непрерывном стаже работы в Компании менее 5 (пяти) лет – 20 000 тенге, более 5 (пяти) лет – 50 000 тенге с предоставлением социального отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня;

Для всех детей работников в возрасте до 12 лет выделяются денежные средства на цели приобретения подарков, приуроченных к празднованию Нового года. Ежегодно выделяются денежные средства для развития физической культуры и спорта, проведения культурно-массовых мероприятий, празднования национальных, государственных, профессионального праздников. За счет средств работодателя обеспечивается возможность организации летнего отдыха детей работников (от 7 до 13 лет) в детском санаторно-оздоровительном лагере.

Обществом предоставляются и социальные отпуска с сохранением средней заработной платы в количестве 1 (одного) рабочего дня в День знаний (1 сентября) и 25 мая для работников, имеющих детей в возрасте до 12 лет включительно. Ежегодно предоставляются 3 (три) дня дополнительно оплачиваемого отпуска женщинам, работающим в Обществе и имеющим 2 (двух) и более детей в возрасте до 12 лет, а для женщин, имеющих детей-инвалидов – 1 (один) рабочий день в месяц.

Предоставляется ежегодный дополнительно оплачиваемый отпуск для работников, имеющих категорию инвалида в количестве 15 (пятнадцати) календарных дней. Предусмотрены и учебные отпуска с сохранением средней заработной платы для работников, обучающихся в организациях образования: для подготовки и сдачи экзаменов, защиты дипломных работ продолжительностью до 15 (пятнадцати) календарных дней в год.

Работникам, достигшим пенсионного возраста, при расторжении трудового договора вручаются Почетная грамота и ценный подарок (стоимостью до 50 МРП), а также выплачивается компенсация в зависимости от стажа работы в Компании:

- до 5 (пяти) лет – 60 МРП;
- свыше 5 (пяти) лет и до 10 (десяти) лет включительно – 70 МРП;
- свыше 10 (десяти) лет и до 15 (пятнадцати) лет включительно – 80 МРП;
- свыше 15 (пятнадцати) лет включительно – 100 МРП.

Все работники Общества обеспечены возможностью медицинского обслуживания за счет средств Работодателя исходя из расчета страхового покрытия на 1 (одного) работника в размере не менее 20 000 тенге ежегодно. Гарантирована оплата дней временной нетрудоспособности в размере 100% от заработной платы работников в количестве не более 10 (десяти) рабочих дней за каждый календарный год.

На ежегодной основе организовывается отдых работников в санаторно-курортных учреждениях Республики Казахстан путем предоставления льготных путевок.

Для вахтовых работников за счет средств Работодателя обеспечивается полноценное трехразовое питание, доставка работников к месту работы и обратно. Для работников офиса в городе Актобе также предоставляется служебный автотранспорт для доставки к месту работы и обратно.

Закреплено и обязательство работодателя предусматривать и осуществлять выплаты премиальных вознаграждений, поощрительных выплат, приуроченных к значимым корпоративным достижениям или государственным праздникам Республики Казахстан.

Немаловажное значение Обществом отдается вопросу профессионального обучения персонала. На ежегодной основе в полном объеме выполняются контрактные обязательства, связанные с финансированием обучения казахстанских кадров (см. далее здесь, пп.7.3 ниже).

Кроме этого, в целях гарантированного обеспечения интересов работников по вопросам регулирования трудовых и социально-экономических отношений, в марте 2019 года было создано Общественное объединение «Профсоюзная организация работников АО «КМК Мунай», а в мае 2021 года было создано второе Общественное объединение «Профсоюз работников

АО «КМК Мунай» - БІРЛІК» с вхождением в Профсоюз нефтяников города Атырау – Общественная организация «Казахнефтегазпрофсоюз».



7.2. О здоровье и безопасности на рабочем месте

В целях безопасности и охраны труда в АО «КМК Мунай» разработана и внедрена система управления охраной труда. Действует Положение о порядке осуществления пропускного и внутриобъектового режима на объектах Общества, Положение о производственном контроле в области промышленной безопасности.

Ежеквартально проводится производственный контроль за вредными факторами рабочих мест работников с привлечением аккредитованных специализированных организаций в области промышленной санитарии. Ежегодно проводятся антитеррористические мероприятия с привлечением специалистов государственных уполномоченных органов.

Постоянно действующими комиссиями Общества проводится трехступенчатый производственный контроль над промышленной безопасностью, а также по выявлению скрытых угроз на опасных производственных объектах. На регулярной основе проводятся мероприятия по обмену опытом с подразделениями АО "СНПС-Актобемунайгаз" в области безопасности и охраны труда.

Работники Общества обеспечены средствами коллективной и индивидуальной защиты, спецодеждой и спецобувью в полном объеме. Ежегодно проводится обучение всех работников на опасных производственных объектах методам безопасного ведения работ с последующей аттестацией. Средства обучения и инструктажа выполнены в соответствии с нормативными требованиями безопасности к рабочему месту. По каждой профессии разработаны должностные инструкции. Все необходимые инструктажи (вводные, первичные, повторные) проводятся надлежаще.

Ежемесячно ответственными работниками Общества проводится оценка рисков в области безопасности, охраны труда и окружающей среды, контроль над исполнением выявленных по ее итогам замечаний. В отчетном году были проведены

проверки по безопасности и охране труда постоянно-действующими комиссиями Общества. Ежемесячно производятся выезды постоянно действующей комиссии (ПДК), по результатам работы которой выдаются Предписания с указанием к устранению скрытых угроз на производстве.

В отчетном 2022 году АО «КМК Мунай» была продолжена работа по совершенствованию системы управления охраной труда. Все работники Общества обеспечены антисептическими средствами, защитными масками, лекарственными препаратами в полном объеме. На постоянной основе проводятся работы по дезинфекции помещений офиса, а также производственных объектов на месторождении.

В отчетном году все структурные подразделения Общества были обеспечены наглядными плакатами и знаками по безопасности и охране труда, а также специальными инструкциями, как по профессии, так и по отдельным видам работ. Все используемые оборудования, ручной инструмент, приспособления имеют технические паспорта, все применяемые инструменты имеют сертификаты и соответствуют ГОСТ.

Охрану объектов от пожаров и профилактические противопожарные мероприятия осуществлялись специализированной организацией ТОО «Ort Tehnika». Контроль над состоянием фонда скважин, противовыбросного оборудования осуществляет ТОО «Республиканский центральный штаб профессиональных военизированных аварийно-спасательных служб». Оказание первой медицинской помощи на промысле, предсменный медосмотр и ежегодный медосмотр всего персонала осуществляет Медицинский центр ТОО «Шипагер-С».

В отчетном 2022 году произошел один несчастный случай, повлекший производственную травму у работника. Производственная травма привела ко временной потере трудоспособности.

За отчетный 2022 год, аварий и нештатных ситуаций с разрушением зданий либо технологических сооружений зарегистрировано не было. В пределах объектов АО «КМК Мунай» не было зарегистрировано ни одного случая пожара.

В Обществе действует достаточно эффективная система пожаротушения. Внедрена автоматизированная система пожаротушения «Резервуарный парк» (водяное орошение, пенное тушение). Обеспечено наличие пожарных огнетушителей (ОП, ОУ), пожарных кранов. Функционирует охранная пожарная сигнализация, как на производственных объектах Общества, так и в офисном здании в городе Актобе. Дополнительно на производственных объектах имеется пожарный пост с возможностью обеспечения выезда 1 (одной) единицы пожарной техники (АЦ-40 на базе УРАЛ). Обеспечено круглосуточное ее дежурство. В отчетном году было проведено испытание системы пожаротушения в резервуарном парке Участка подготовки нефти, Установки предварительного сброса воды. Проводились учебно-тренировочные занятия в случае чрезвычайной ситуации на Дожимной насосной станции.

7.3. Подготовка и образование

Особое внимание в АО «КМК Мунай» уделяется развитию персонала, его профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации.

Система обучения работников Общества построена на следующих принципах:

- соответствия обучения занимаемым должностям работников в целях реализации стратегических планов Общества;
- стимулирования эффективности и качества работы персонала Общества;
- формирования кадрового резерва Общества;
- высокого качества выполняемой работы каждым отдельным работником.

Виды обучения, предусмотренные в АО «КМК Мунай»:

📌 **Краткосрочное/среднесрочное обучение:** - первичное обучение в соответствии с задачами Общества и спецификой работы; - обучение для повышения общей квалификации; обучение для работы по новым направлениям развития Общества; - обучение для целей освоения новых приемов и методов выполнения трудовых операций.

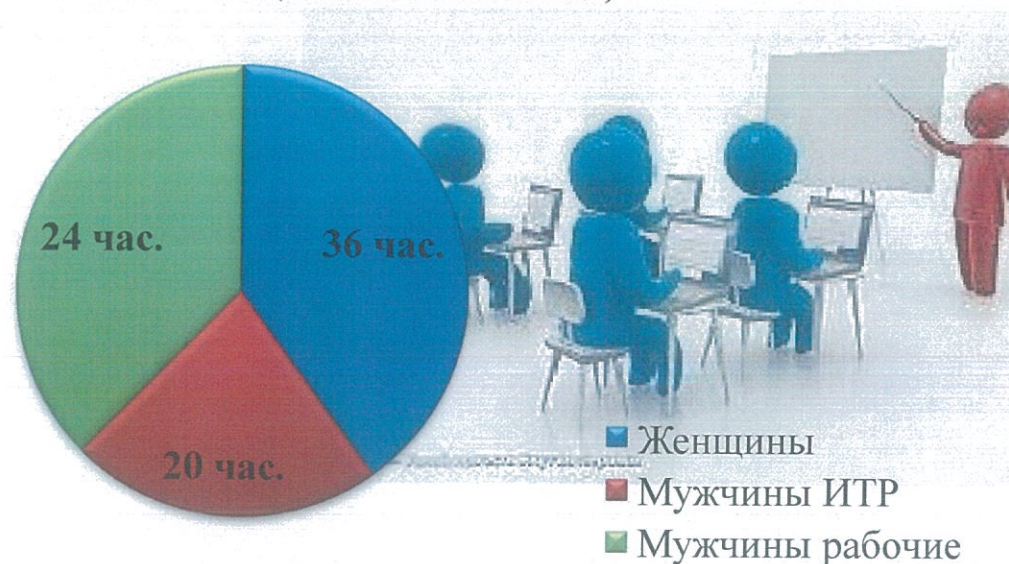
📌 **Долгосрочное обучение** осуществляется в целях повышения образовательного уровня или переквалификации (получение 1-го или 2-го высшего образования, обучение в средних специальных учебных заведениях, магистратура и пр.).

📌 **Обязательное обучение** – ежегодное обучение, осуществляемое согласно требованиям Трудового кодекса Республики Казахстан, Закона Республики Казахстана «О промышленной безопасности» и других нормативных правовых актов Республики Казахстана в области охраны труда.

Основные этапы обучения

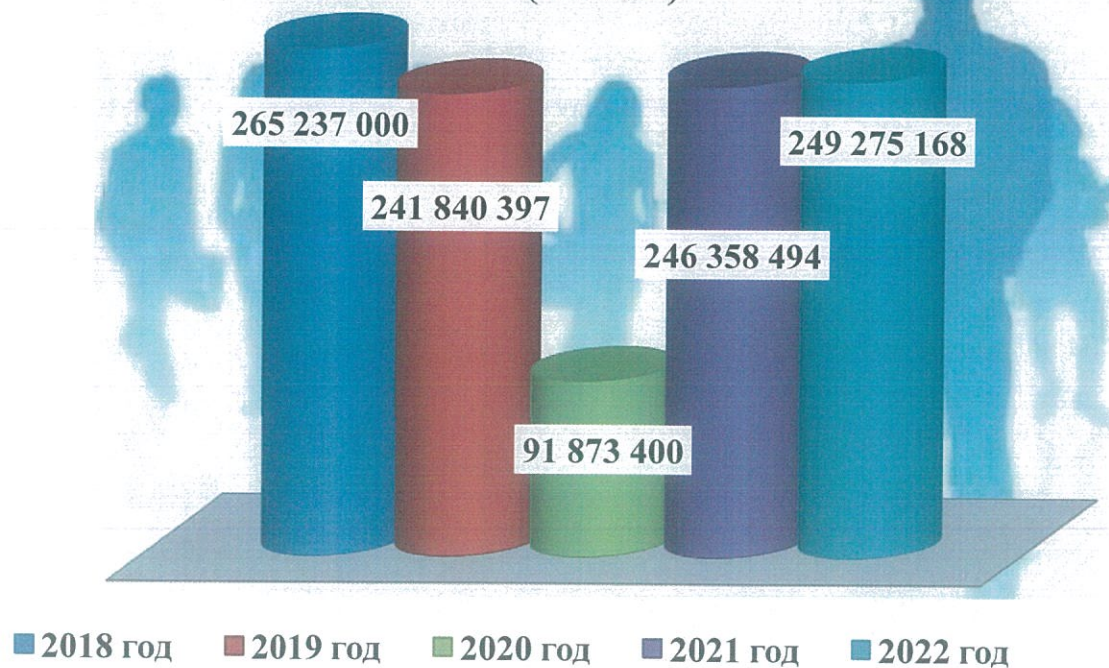


**О среднем количестве часов обучения на одного работника
АО «КМК Мунай» с разбивкой по полу и категориям работников
(по итогам 2022 года)**



За отчетный 2022 год, АО «КМК Мунай» в полном объеме были исполнены обязательства, предусмотренные условиями подписанных Контрактов на недропользование на цели обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан.

Расходы АО "КМК Мунай"
на обучение, повышение квалификации
и переподготовку работников
(в тенге)



**Количество лиц, обучившихся или продолжающих обучение за рубежом (КНР)
за счет средств АО «КМК Мунай» в 2022 году**

№:	Категория лиц:	Количество лиц:
1.	Дети работников АО «КМК Мунай»	
	- начато обучение в КНР в 2022 году	0 чел.
	- продолжили обучение в КНР в 2022 году/ или завершили его (начиная с 2012 года)	6 чел.

Благодаря эффективно выстроенной и действующей социальной политике Общества, не остаются без внимания работники, завершившие свою деятельность в АО «КМК Мунай» в результате ухода на пенсию.

Работникам, достигшим пенсионного возраста, при расторжении трудового договора вручаются Почетная грамота и ценный подарок (стоимостью до 50 МРП), а также выплачивается компенсация в зависимости от стажа работы в Компании:

- до 5 (пяти) лет – 60 МРП;
- свыше 5 (пяти) лет и до 10 (десяти) лет включительно – 70 МРП;
- свыше 10 (десяти) лет и до 15 (пятнадцати) лет включительно – 80 МРП;
- свыше 15 (пятнадцати) лет включительно – 100 МРП.

На ежегодной основе, в преддверии празднования Дня пожилых людей, всем работникам Общества, вышедшим на пенсию, вручается материальная помощь.

В целях повышения эффективности труда работников, отслеживания процесса выполнения каждым подразделением и каждым работником установленных Обществом конкретных заданий по производственно-хозяйственной деятельности, прямых должностных обязанностей, развития инициативы и ответственности работников, применения материального и морального поощрения, а также получения объективной информации об уровне профессиональной подготовки работников

и определения степени соответствия работников занимаемой должности, повышения эффективности и качества труда работников в Обществе была внедрена система по оценке и аттестации работников.

Цель оценки:

- Повышение эффективности труда работников;
- Контроль и отслеживание процесса выполнения каждым подразделением и каждым работником конкретных заданий по производственно-хозяйственной деятельности, прямых должностных обязанностей;
- Развитие инициативы и ответственности работников;
- Применение материального и морального поощрения.

Цель аттестации:

- Получение объективной информации об уровне профессиональной подготовки работников;
- Определение степени соответствия работников квалификационным требованиям по занимаемой должности;
- Повышение эффективности и качества труда работников;
- Применение материального и морального поощрения;
- Планирование кадрового резерва, программы повышения квалификации работников.

Шкала для оценки работников

Оценка работы:	Средний балл:	Потенциал работника:	Коэффициенты расчета базы премии по ПХД:
«А» Наивысший результат	10 баллов	Выдающийся уровень выполнения работы	1,6
«В + » Отличный результат	От 9 до 9,9 баллов	Высокая оценка работы	1,2
«В» Хороший результат	От 7 до 8,9 баллов	Качество выполняемой работы соответствует ожиданиям должности	1,0
«В - » Средний результат	От 5 до 6,9 баллов	Результаты ниже ожидаемых. Средние показатели работы	0,6
«С» Неудовлетворительный результат	До 4,9 баллов	Результаты работы не соответствуют требованиям должности. Сотрудники имеют недостатки, которые препятствуют достижению хороших результатов	0

☒ ОТЛИЧНО
☐ ХОРОШО
☐ УДОВЛЕТВОРИТЕЛЬНО
☐ ПЛОХО

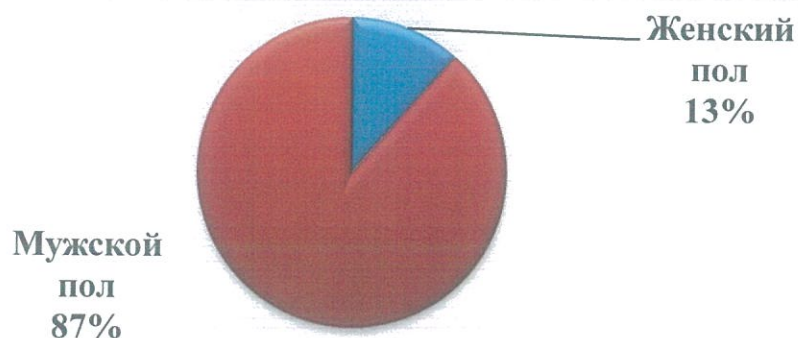
АО «КМК Мунай»
 Годовой отчет
 за 2022 год

7.4. О разнообразии и равных возможностях

Практика работы Общества с персоналом нацелена на обеспечение равных возможностей для всех работников. Все решения по поводу работы с персоналом, в том числе найм, обучение, продвижение, основываются исключительно на квалификации работника и его способности выполнять возложенные на него функции независимо от расы, вероисповедания, пола, возраста, семейного положения и т.п. АО «КМК Мунай» предоставляет своим работникам возможность развивать свои профессиональные и личностные навыки в целях создания рабочей среды, в которой у каждого есть возможность учиться, развиваться и вносить свой вклад во благо деятельности Общества.

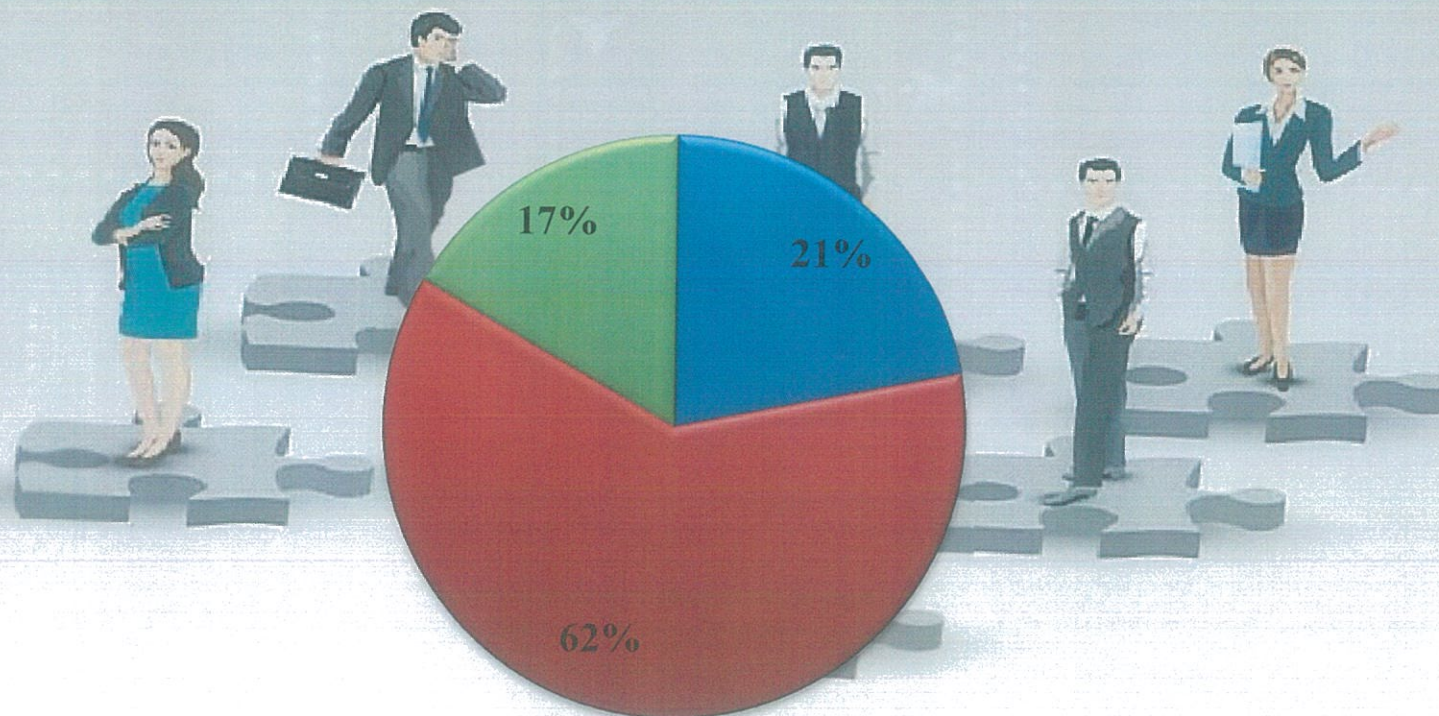
Общество стремится обеспечить рабочую среду, основанную на принципах равенства и взаимного уважения, без принуждения, дискриминации и насилия. Общество не допускает дискриминации по признаку пола, расы, цвета кожи, возраста, национальности, вероисповедания и убеждений, инвалидности, семейного положения или любым другим признакам, защищенным действующим законодательством Республики Казахстан. Более того, АО «КМК Мунай» рассматривает разнообразие и равные возможности как средства доступа к широкому спектру навыков и поощрения инноваций. За отчетный 2022 год фактов дискриминации работников в Обществе выявлено не было. Разницы по применению базовых ставок вознаграждений между женщинами и мужчинами по каждой категории работников Общества не имеется.

**Доля (в %) от общего числа
работников
(по половому признаку)**



Доля (в %) от общего числа работников
(по признаку возрастной группы)

■ До 30 лет ■ 30-50 лет ■ Свыше 50 лет



7.5. О практике трудовых отношений

Практика применения трудовых отношений в Обществе построена исключительно на принципе соблюдения действующего трудового законодательства Республики Казахстан. Подтверждением этому служит тот факт, что за весь период деятельности Общества коллективных споров не возникало, а количество жалоб со стороны работников было всегда незначительно. Однако 2022 год стал исключением и продолжением социальной напряженности среди работников, выполняющих должностные функции на месторождении, возникшей еще в январе 2021 года.

В августе 2022 года отдельной группой работников, выполняющих должностные функции на месторождении, было заявлено о проведении забастовки 10 сентября. Требования, выдвинутые работниками – очередное повышение заработных плат. И это, несмотря на то, что с 01 января 2022 года Компанией уже было произведено повышение заработных плат всем работникам.

Благодаря начатой разъяснительной работе с работниками и ряду достигнутых договоренностей, выхода работников на забастовку удалось избежать.

Вся деятельность Общества построена на принципах открытости, прозрачности и доступа. Любой из работников Общества имеет возможность подать жалобу на действия вышестоящего руководителя любым из доступных способов. На официальном сайте Общества имеется функционал, обеспечивающий возможность подачи жалоб путем «авторизированного сообщения». Кроме этого, в офисном здании Общества установлен специальный ящик «Для жалоб и предложений».

АО «КМК Мунай», как и все привлекаемые Обществом подрядные организации, не используют детский и принудительный труд. Возможность выполнения молодыми работниками опасной работы исключена. Общество осуществляет строгий контроль над работой всех привлекаемых подрядных организаций и соблюдение их работниками всех установленных требований законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда.

Вместе с тем, необходимо отметить, что Общество на постоянной основе проводит работу, направленную на разъяснение положений политик, регламентов и процедур, действующих в Обществе, а также положений действующего законодательства Республики Казахстан, связанных со значимыми для деятельности Общества аспектами прав человека. Такая разъяснительная работа имеет первостепенное значение и позволяет сформировать у работников единое понимание, толкование всех установленных требований, как в Обществе, так и согласно требованиям действующего законодательства Республики Казахстан. По итогам 2022 года, с учетом сложившейся напряженной ситуации в августе-сентябре отчетного года, Обществом была усилена работа в данном направлении. 100% работников были охвачены соответствующей разъяснительной работой.

7.6. Благотворительность (спонсорство)

По итогам 2022 года, АО «КМК Мунай» в рамках принятых контрактных обязательств на развитие социальной сферы региона, было выплачено около 140,0 млн. тенге.

Помимо исполнения контрактных обязательств, связанных с финансированием социального развития региона и его инфраструктуры, Общество на ежегодной основе выделяет денежные средства на цели благотворительности (спонсорства). По итогам отчетного года на эти цели было выделено более 29 млн. тенге, из которых, 15 млн. тенге было выплачено в Общественный фонд в рамках Меморандума, подписанного с Акиматом Актюбинской области.

7.7. О противодействии коррупции

Вся деятельность АО «КМК Мунай» построена на принципе нетерпимости ко всякого рода проявлениям коррупции. Обществом принимаются все необходимые меры, направленные на формирование антикоррупционной культуры, т.е. сохранение и укрепление в коллективе системы ценностей, отражающей нетерпимость к коррупции.

С самого начала своей деятельности в Обществе была разработана и введена в действие Политика «О конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение в АО «КМК Мунай», которая действует в Обществе и по настоящее время. В положениях данной Политики описаны наиболее типичные возможные случаи конфликта интересов, где одним из таких случаев выступает: «-принятие подарков, имеющих более чем символическую ценность, незаконного материального вознаграждения, льгот, скидок или иных неслужебных услуг от конкурентов, клиентов или поставщиков с целью оказания влияния на официальные действия и решения органов Общества и его работников, получения или предоставления новых, в том числе, сохранение имеющихся договоров или в целях обеспечения третьим лицам неправомерных преимуществ». В Политике детально описаны потенциальные случаи возникновения конфликта интересов, порядок извещения о конфликте интересов, порядок предупреждения конфликта, порядок рассмотрения заявлений о конфликте интересов. Утвержден специальный образец заявления о возможном конфликте интересов.

В рамках действующей в Обществе системы внутреннего контроля, на регулярной основе проводится работа, направленная на выявление и оценку рисков, связанных с коррупцией. Анализ коррупционных рисков осуществляется по следующим направлениям: 1) выявление коррупционных рисков в Политиках/Положениях/Регламентах Общества, а также во всех иных издаваемых актах работодателя; 2) выявление коррупционных рисков в организационно-управленческой деятельности Общества. По результатам анализа коррупционных рисков (в случае их выявления) готовится соответствующая аналитическая

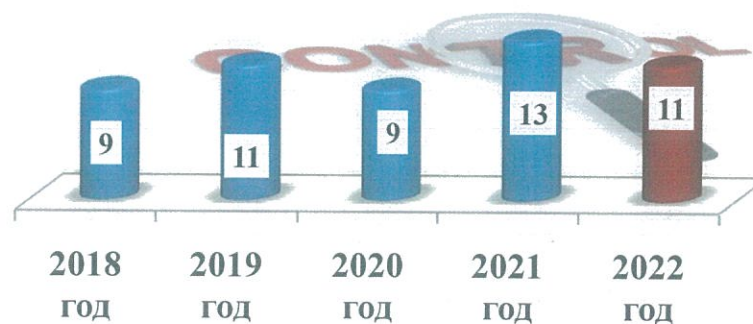
справка с рекомендациями по устранению выявленных коррупционных рисков, которая незамедлительно доводится до сведения Исполнительного органа (Президента) Общества. Кроме этого, в качестве одной из антикоррупционных мер, принимаемых Обществом, является включение во все заключаемые договора о приобретении товаров, работ и услуг положений об ответственности привлекаемых поставщиков товаров, работ и услуг за нанесение ущерба, связанного с коррупционными действиями последних по отношению к должностным лицам Общества.

По итогам отчетного 2022 года, все структурные подразделения Общества были охвачены анализом на выявление коррупционных рисков. Со всеми работниками Общества была проведена информационно-разъяснительная работа в области методов противодействия коррупции. Коррупционные риски, а также случаи коррупции, выявлены не были.

7.8. О соответствии требованиям законодательства

При осуществлении своей деятельности АО «КМК Мунай» руководствуется исключительно требованиями действующего законодательства Республики Казахстан. За отчетный год было проведено 11 (одиннадцать) проверок со стороны органов контроля и надзора. Всего в государственный бюджет в качестве административных штрафов было взыскано около 15,5 млн. тенге.

Анализ количества проведенных проверок (2018-2022 гг.)

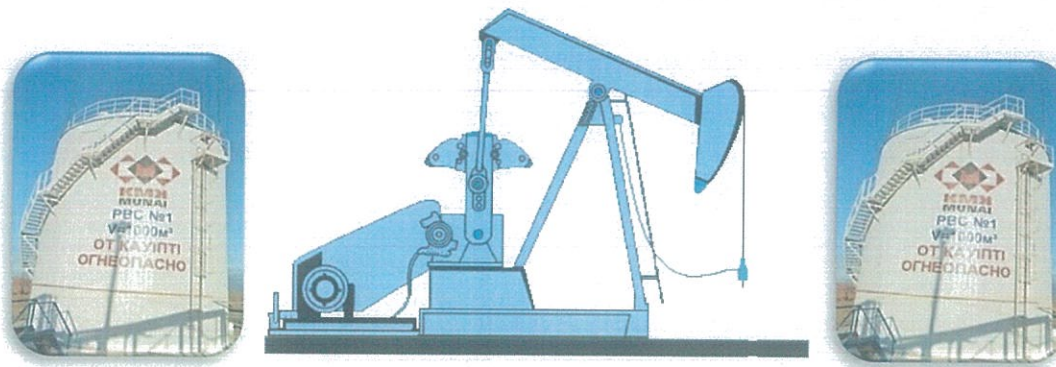


Случаев, связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства Республики Казахстан, в течение отчетного года выявлено не было.

Каких-либо иных нарушений, носящих существенный характер, выявлено также не было. Нефинансовых санкций, в том числе, ограничительных мер воздействия, по отношению к Обществу в отчетном году применено не было.

7.9. Об ответственности за продукцию

Сырая нефть является конечным продуктом деятельности АО «КМК Мунай» и не является товаром, запрещенным к продаже на каких-либо рынках. Вся добываемая Обществом нефть соответствует требованиям СТ РК 1347-2005, ТР утв. ПМИР РК №724 от 15.10.2016 года (код ТН ВЭД ЕАЭС 2709009009), что подтверждается соответствующими Сертификатами происхождения нефти, получаемыми на ежегодной основе при транспортировке нефти на внутренний рынок и на ежемесячной основе – при транспортировке нефти на экспорт. В отчетном году, вся добытая Обществом нефть как конечный произведенный товар, каких-либо вопросов существенного характера у заинтересованных сторон не вызывала и не являлась предметом публичного обсуждения. В отчетном году, при сдаче нефти в АО «КазТрансОйл» для целей последующей ее транспортировки и реализации, фактов отклонений качественных характеристик нефти в части содержания воды, выявлено не было.



8. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ В АО «КМК МУНАЙ»

8.1. Об используемых материалах

Добыча нефти – основной вид деятельности АО «КМК Мунай». В свою очередь, нефтяные операции, в том числе, добыча нефти являются экологически опасными видами хозяйственной и иной деятельности, входящим в соответствующий Перечень согласно Приказу И.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 27 июля 2021 года №271. Исходя из специфики осуществляемой деятельности, Общество является природопользователем, осуществляющим эмиссии в окружающую среду. Природопользование осуществляется АО «КМК Мунай» на основании Экологических разрешений на воздействие для объектов I категории, выдаваемых РГУ «Департамент экологии по Актыобинской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. В 2022 году природопользование осуществлялось согласно следующим Экологическим разрешениям: месторождение Кокжиде - №KZ43VCZ1718069 от 31.12.2021 года, месторождение Кумсай - №KZ64VCZ01718079 от 31.12.2021 года, месторождение Мортук - №KZ64VCZ01718079 от 31.12.2021 года.

Экологическое разрешение на воздействие представляет собой документ установленного образца, содержащий:

- 1) сведения о его обладателе (операторе), объекте и осуществляемых на нем видах деятельности;
- 2) срок действия экологического разрешения на воздействие;
- 3) экологические условия осуществления деятельности, в том числе:
 - нормативы эмиссий в окружающую среду;
 - лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона);
 - программу управления отходами;
 - программу производственного экологического контроля, в том числе требования по проведению производственного мониторинга, включая мониторинг состояния почв и подземных вод;
 - план мероприятий по охране окружающей среды на период действия экологического разрешения на воздействие;
 - иные требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Согласно требованиям действующего законодательства Республики Казахстан, «разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов» - вид деятельности, на основании которого осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I категории.

Примечание: раскрытие здесь, информации об общей массе или объеме материалов в соответствующих (общепринятых) единицах измерения, израсходованных Обществом в отчетном году при производстве и упаковке основной продукции (продуктов, оказанных услуг) из невозобновляемых и возобновляемых материалов и т.п. неприменимо исходя из специфики деятельности АО «КМК Мунай».

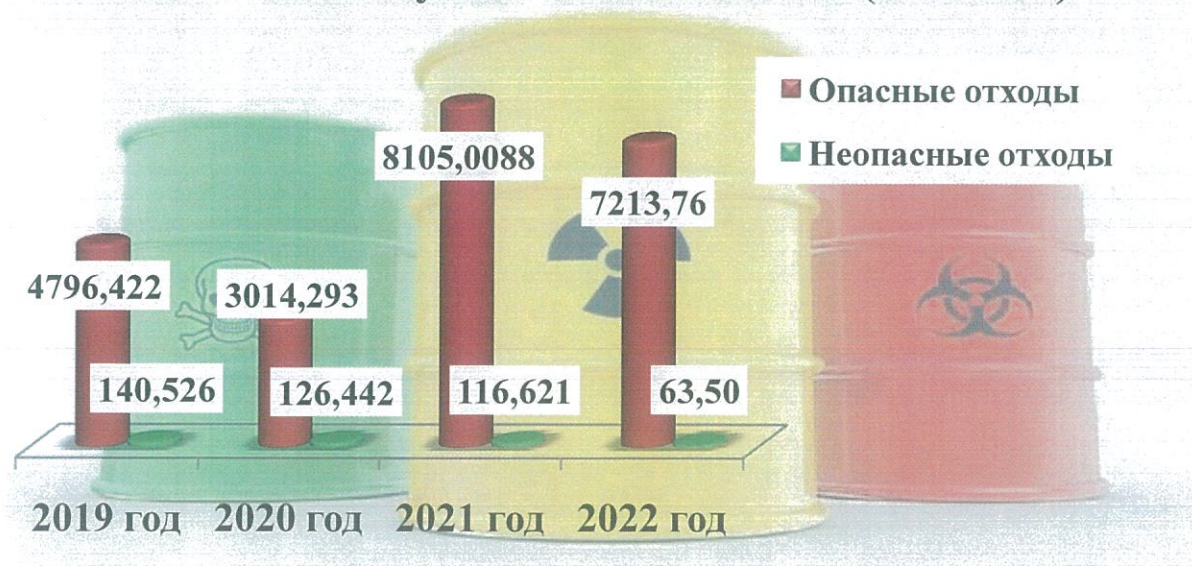
8.2. О продукции и услугах

Раскрытие здесь, информации о количественных данных о степени уменьшения или увеличения воздействия продукции (продуктов, оказанных услуг) на окружающую среду в отчетном году и экологических аспектах в процессе проектирования, информации об экологической маркировке и т.п. неприменимо исходя из специфики деятельности АО «КМК Мунай».

8.3. Управление отходами

За 2022 год в ходе деятельности Общества были образованы опасные отходы в количестве 7 213,76 тонн и 63,50 тонны неопасных отходов. Опасные отходы в количестве 7213,76 тонн переданы сторонним организациям для целей последующей утилизации согласно условиям соответствующих подписанных договоров. Неопасные отходы в количестве 63,50 тонны также были переданы сторонним организациям для целей последующей их утилизации.

Образование опасных и неопасных отходов в АО "КМК Мунай" в 2019-2020 гг. (в тоннах)



8.4. О водопотреблении

За 2022 год для целей коммунального водоснабжения вахтового поселка АО «КМК Мунай» был заключен договор с Коммунальным государственным предприятием «Кенкияк СК» и поставлено 11 006 куб.м. питьевой воды.

Вместе с тем, Общество является обладателем нижеследующих Разрешений на специальное водопользование:

- 1) Разрешение на специальное водопользование, выданное 21 мая 2018 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ90VTE00001773) для целей приготовления сухого пара с его последующей закачкой в разрабатываемые нефтяные горизонты для поддержания пластового давления в нагнетательных скважинах месторождения Кокжиде. Вид специального водопользования: использование из части недр хозяйственно-питьевых и

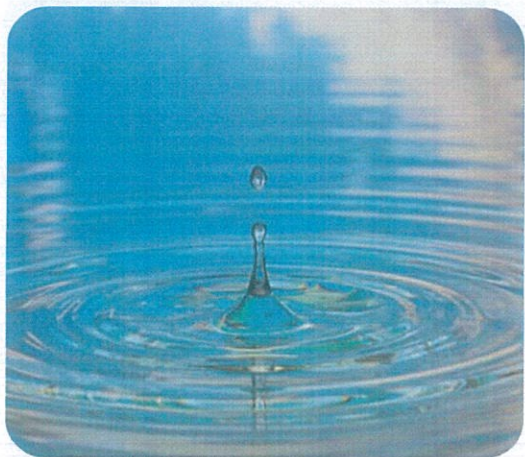
- производственно-технических подземных вод с лимитами изъятия от 50 до 2000 куб.м в сутки. Разрешение было получено на срок до 07 марта 2023 года. Фактический объем использования по итогам 2022 года составил 423 224 м³;
- 2) Разрешение на специальное водопользование, выданное 24 мая 2019 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ11VTE00003292) для целей поддержания пластового давления. Вид специального водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности. Разрешение было получено на срок до 26 марта 2024 года. Фактический объем использования по итогам 2022 года составил 504 349 м³;
- 3) Разрешение на специальное водопользование, выданное 10 июня 2019 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ87VTE00003379) для производственных нужд, а именно, для использования подземных вод комплекса для целей технического водоснабжения парогенераторов для получения пара с последующей его закачкой в продуктивные нефтяные пласты. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений и технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса РК от 09 июля 2003 года, с лимитами изъятия от 50 куб.м в сутки. Разрешение было получено на срок до 25 апреля 2024 года. Фактический объем использования по итогам 2022 года составил 334 980 м³;
- 4) Разрешение на специальное водопользование, выданное 28 октября 2019 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ04VTE00003806) для производственных нужд, а именно, для приготовления сухого пара с его последующей закачкой в разрабатываемые нефтяные горизонты для термических методов воздействия на пласт и призабойную зону, для залежей продуктивного горизонта Ю-II на блоке III месторождения Кокжиде надсолевое. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений и технических устройств, указанных в пункте 1 статьи 66 Водного кодекса РК от 09 июля 2003 года, с лимитами изъятия от 50 куб.м в сутки. Разрешение было получено на срок до 23 ноября 2023 года. Фактический объем использования по итогам 2022 года составил 23 758 м³;
- 5) Разрешение на специальное водопользование, выданное 07 декабря 2020 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» (№KZ18VTE00032169) для поддержания пластового давления. Вид специального

водопользования: сброс подземных вод (шахтных, карьерных, рудничных), попутно забранных при разведке и (или) добыче твердых полезных ископаемых, промышленных, хозяйственно-бытовых, дренажных, сточных и других вод в поверхностные водные объекты, недра, водохозяйственные сооружения или рельеф местности. Разрешение было получено на срок до 28 июня 2025 года. Фактический объем использования по итогам 2022 года составил 1 024 243 м³.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2022 году для использования подземных вод комплекса для целей технического водоснабжения парогенераторов для получения пара с последующей его закачкой в продуктивные нефтяные пласты, составил 781 962 м³.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2022 году для поддержания пластового давления, составил 1 528 592 м³.

В рамках проводимого ежеквартального производственно-экологического мониторинга деятельности АО «КМК Мунай» на компоненты окружающей среды с привлечением специализированной аккредитованной лаборатории было установлено, что концентрации определяемых компонентов в подземных водах в течение отчетного года были стабильны, каких-либо резких скачков в количественном содержании загрязняющих веществ выявлено не было. В пробах поверхностных вод превышение нормативов ПДК (предельно-допустимых концентраций) загрязняющих веществ не наблюдалось.



В ходе своей деятельности, АО "КМК Мунай" придерживается политики бережного отношения к природным ресурсам и принимает активные меры по недопущению загрязнения окружающей среды, в частности, уделяя особое внимание соблюдению всех установленных экологических требований при проведении операций по недропользованию в области подземных вод песчаного массива «Кокжиде». Повышенная ответственность Общества обусловлена тем, что Подземные воды месторождения Кокжиде представляют собой гидрогеологический объект с особой экологической, научной, историко-культурной, рекреационной ценностью, который с 2011 года признан объектом государственного природно-заповедного фонда республиканского значения согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 2006 года №932.

8.5. Об энергопотреблении и энергоэффективности

Повышение энергоэффективности производственных активов – одно из важных направлений совершенствования операционной эффективности. Энергетическая политика Общества, в первую очередь, направлена на улучшение показателей энергоэффективности, снижение воздействия на окружающую среду и сокращение потребления энергетических ресурсов.

**Информация об объемах добычи, производства, потребления,
передаче и потерях энергетических ресурсов за отчетный 2022 год**

 Наименования энергетических ресурсов:	Единица измерения:	Потребление энергоресурсов, полученных не из собственных источников:	Потребление энергетических ресурсов, полученных из собственных источников:	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в тенге (с учетом НДС):
Электроэнергия	Киловатт.час	40 228 056	23 600	1 137 223 522,5
Теплоэнергия	Гигакаллория	427	577 398,9	2 123 426

Информация о фактическом энергопотреблении на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений за отчетный 2022 год

Наименование показателя энергоэффективности:	Единица измерения используемых коэффициентов энергоэффективности Общества:	Расчет показателя энергоэффективности:	Значение показателя энергоэффективности:
Расход электроэнергии на производство продукции	Киловатт-час/тонна	40 228 056/394 706	101,919

Информация об оснащенности коммерческими приборами учета энергетических ресурсов за отчетный 2022 год

Учитываемый энергетический ресурс:	Количество приборов (шт.):	Оснащенность приборами учета, %:
Электричество	11	100%
Газ	7	
Тепло	1	
Вода холодная	5	



8.6. Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ в атмосферу

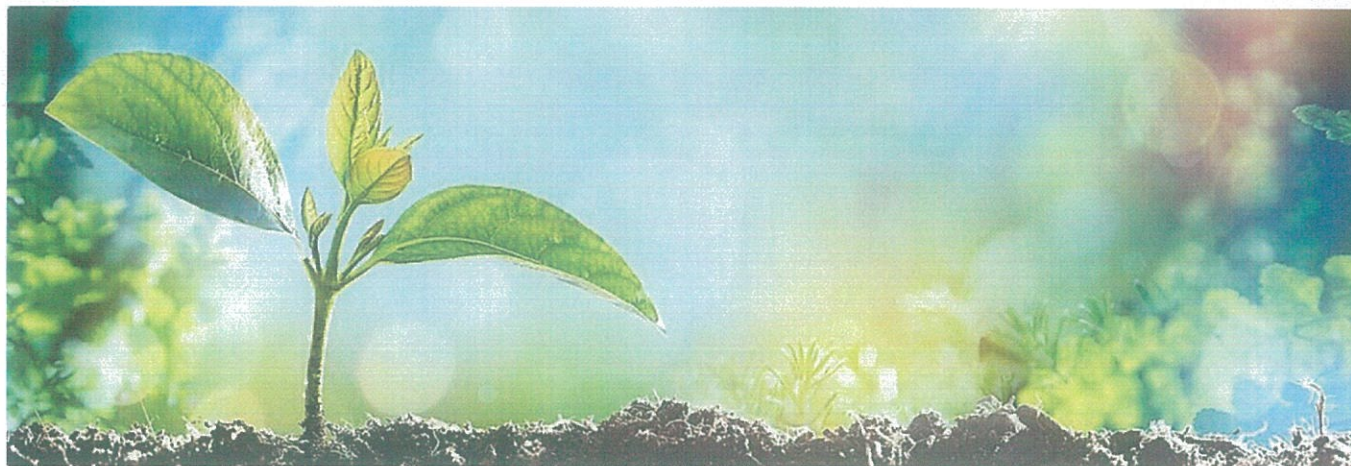
В отчетном 2022 году, в ходе деятельности Общества, аварийных сбросов загрязняющих веществ не возникало.

8.7. О сбросах сточных вод

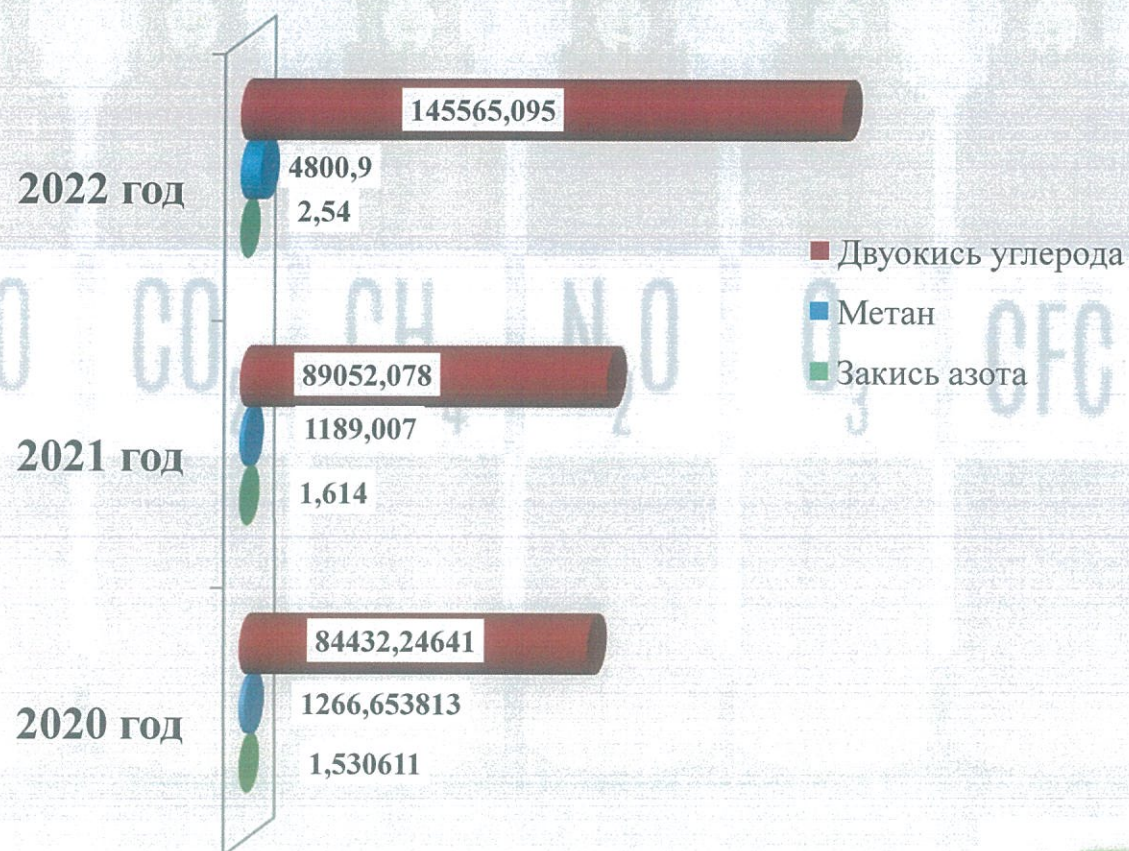
При осуществлении производственной деятельности, Общество не осуществляет сброса сточных вод на рельеф местности.

8.8. О выбросах парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу

Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный 2022 год по стационарным источникам и мобильным источникам, приравненным к стационарным, составил: двуокись углерода – 145565,095 тонн, метан – 4800,9 тонн, закись азота – 2,54 тонн. При этом здесь необходимо отметить, что выбросы парниковых газов в атмосферу осуществляются на основании квоты, выданной на период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов.



О выбросах парниковых газов АО "КМК Мунай" в 2020-2022 гг. (в тоннах)



АО «КМК Мунай»
Годовой отчет
за 2022 год



8.9. Об охране окружающей среды

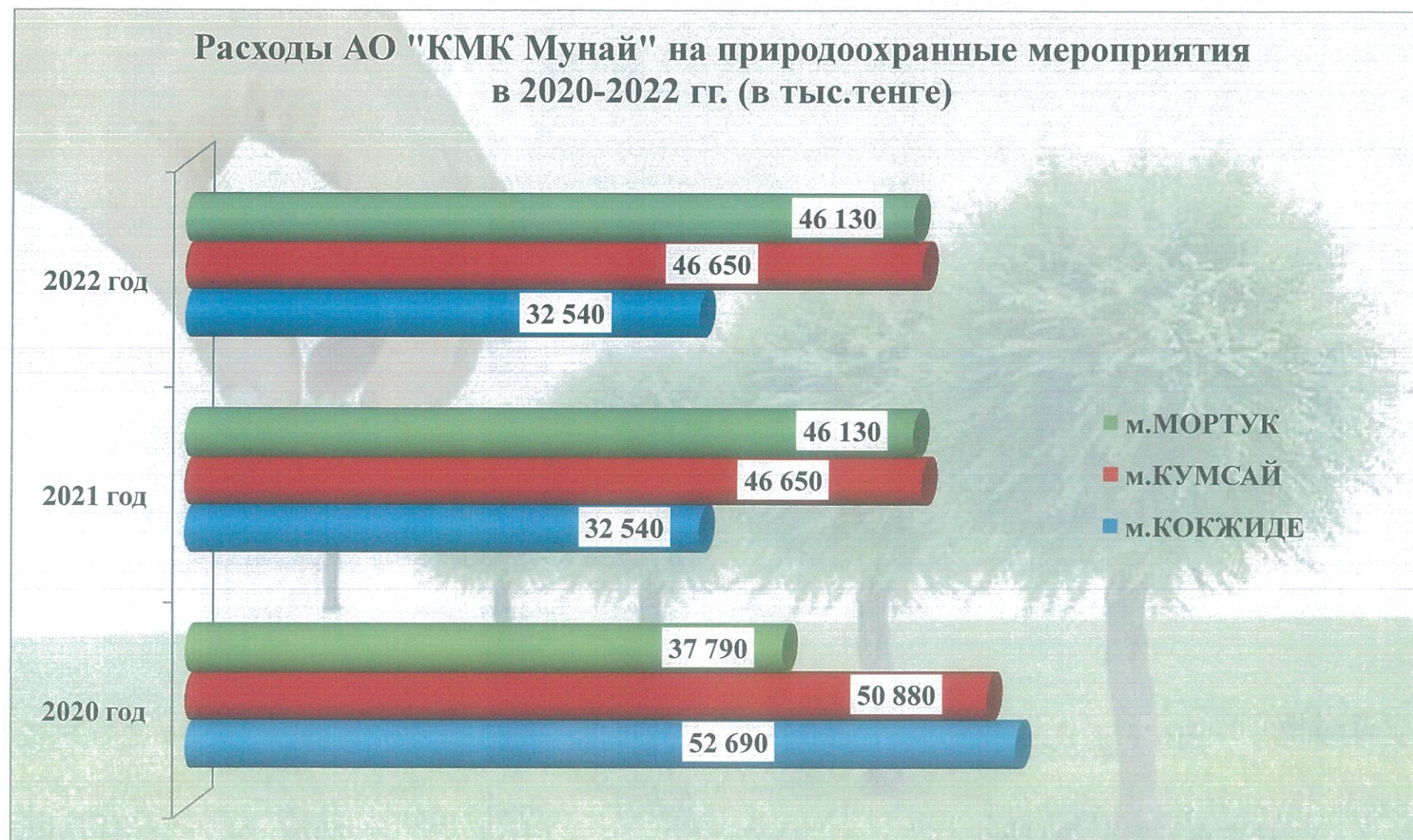
В течение отчетного 2022 года, в рамках утвержденных руководством АО «КМК Мунай» Планов природоохранных мероприятий, успешно и в полном объеме были реализованы мероприятия, направленные на снижение и минимизацию неблагоприятного воздействия на окружающую среду. Тем самым, расходы Общества на природоохранные мероприятия в отчетном году составили: месторождение Кокжиде – 32 540 тыс. тенге, месторождение Кумсай – 46 650 тыс. тенге, месторождение Мортук – 46 130 тыс.тенге.

Вышеупомянутые природоохранные мероприятия включали в себя мероприятия по охране воздушного бассейна, земельных ресурсов, флоры и фауны, прибрежных и водных экосистем, рациональному использованию недр, обращению с отходами производства и потребления, радиационной безопасности и экологической пропаганде.

При осуществлении производственной деятельности, путем привлечения специализированной аккредитованной лаборатории Общество ведет ежеквартальный производственно-экологический контроль и мониторинг состояния окружающей среды по всем компонентам согласно утвержденным Программам производственно-экологического контроля.

Необходимо отметить, что в Обществе разработаны и утверждены ряд Политик/Положений/Регламентов, мероприятий и Планов ликвидации возможных аварий, целью которых является недопущение загрязнения окружающей среды, минимизация воздействия на компоненты окружающей среды.







8.10. О биологическом разнообразии

На территории деятельности Общества отсутствуют места сезонной локализации ценных видов животных, в том числе, охраняемых видов, что позволяет судить о незначительном воздействии на животный мир. Для минимизации воздействия на животный мир реализуется ряд природоохранных мероприятий, направленных на сохранение видового многообразия животных, охрану среды их обитания, условий размножения и путей миграции животных, сохранения целостности естественных сообществ. Мероприятия включают пропаганду охраны животного мира и бережного отношения к существующей фауне.

8.11. О соответствии экологическим требованиям

В отчетном 2022 году в Обществе было проведено 5 (пять) проверки внепланового характера со стороны ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области», в большинстве обусловленные порывами нефтепроводов.

По итогам первой внеплановой проверки ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» в отношении Общества были составлены Протокола об административных правонарушениях по факту нарушения требований по представлению обязательных сведений, предусмотренных экологическим законодательством Республики Казахстан, а также по факту порчи земли. Общая сумма фактически выплаченных административных штрафов составила 1 250 МРП.

По итогам второй внеплановой проверки ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» в отношении Общества были также составлены Протокола об административных правонарушениях по факту нарушения требований по представлению обязательных сведений, предусмотренных экологическим законодательством Республики Казахстан, а также по факту порчи земли. Общая сумма фактически выплаченных административных штрафов составила 1 250 МРП.

По итогам третьей и четвертой проверки ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» Общество было привлечено к административной ответственности в виде административных штрафов по факту порчи земли в связи с порывами линий нефтепроводов на отдельных участках от Дожимной насосной станции до Участка подготовки нефти. Общая сумма фактически выплаченных административных штрафов составила 1 500 МРП.

Пятая проверка ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» явилась профилактической с посещением объектов АО «КМК Мунай»: месторождений Кокжиде, Кумсай и Мортук. В декабре 2022 года, по итогам профилактического контроля был выявлен ряд нарушений, таких как: 1) не проведение внутренней проверки и сопоставления результатов производственного экологического контроля с условиями экологического разрешения; 2) отсутствие учета отходов в виде шламов, образуемых в результате очистки пластовой воды на Установке подготовки пластовой воды; 3) загрязнения земель на территориях отдельных

скважин; 4) отсутствие подъездных автомобильных дорог к отдельным скважинам; 5) отсутствие учета прочих отходов (отработанных люминисцентных ламп, отработанных масел, нефтешлама и другое), их смешивание (резино-технические изделия, промасленная ветошь, пластик и другое). Вместе с тем, ввиду незаконности и необоснованности вынесенного ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» административного акта, указанное Предписание уже в 2023 году было обжаловано Обществом в вышестоящем органе, а далее – в Специализированном межрайонном административном суде Актыбинской области. По результатам рассмотрения административного иска Общества, указанным судом было принято решение об его удовлетворении в полном объеме. Предписание ГУ «Департамент экологии по Актыбинской области» об устранении нарушений от 20 декабря 2022 года было отменено. Одновременно, в отношении должностных лиц указанного государственного органа было вынесено частное определение. О выявленных нарушениях в действиях должностных лиц доведено до сведения ГУ «Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан» для принятия мер и устранения нарушений в дальнейшей работе.

По итогам проверок, Обществом возмещены и оплачены все суммы ущерба и административные штрафы в полном объеме. Иных ограниченных мер воздействия, примененных к Обществу в отчетном году за нарушение экологических требований, не применялось. Иных жалоб не поступало.

Оснований для проведения в Обществе обязательного экологического аудита в 2022 году не имелось. Вместе с тем, в отчетном 2022 году в Обществе был проведен инициативный экологический аудит в пределах контрактной территории месторождения Кокжиде. В ходе проведения инициативного экологического аудита было отмечено, что АО «КМК Мунай» внедряет передовую экологически чистую технологию, а именно, технологию по закачке пара многокомпонентным генератором теплоносителей. Кроме этого, Общество использует высокотехнологичные методы и новые типы фильтрующего оборудования, разработанного на основе поглощения передовых технологий фильтрации в стране и за рубежом, что позволяет существенно минимизировать воздействие на окружающую среду. Дополнительно Общество проводит наблюдения за качеством подземных и поверхностных вод с целью оценки оказываемого природного и техногенного воздействия, а также научно-исследовательские работы по оценке экологического состояния поверхностей месторождений, по выявлению возможных загрязнений на территории песчаного массива месторождения Кокжиде и разработке рекомендаций по охране месторождения подземных вод.

9. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

9.1. Управление климатическими изменениями

Надзор за рисками и возможностями АО «КМК Мунай», связанными с изменением климата, а также их роли в этих процессах, возложен на Департамент охраны труда и окружающей среды (далее – ДОТиОС), являющийся структурным подразделением Общества, на которое в целом, возложены функции по обеспечению соблюдения требований природоохранного законодательства Республики Казахстан, нормативов и стандартов в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов. Вместе с тем, в перспективе, в АО «КМК Мунай» не исключено создание отдельного органа и/или комитета, в функции которого будет входить исключительно надзор за рисками и возможностями, связанными с изменением климата.

Таким образом, в настоящее время, именно ДОТиОС ведет работу, направленную на анализ рисков, возникающих вследствие климатических изменений, в частности, на постоянной основе, информируя руководство Общества обо всех вытекающих последствиях.

В свою очередь, 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 при одновременном поиске средств для еще большего ограничения этого повышения до 1,5 градусов. Республика Казахстан, ратифицировав Парижское соглашение, определила для себя низкоуглеродный вектор развития. Переход к низкоуглеродной экономике и адаптация к последствиям изменения климата являются стратегическими задачами государства. Казахстан на национальном уровне внедрил онлайн-систему мониторинга, отчетности и верификации источников выбросов парниковых газов и ежегодно отчитывается перед секретариатом РКИК ООН. Выбросы крупных источников парниковых газов ограничиваются Национальным планом распределения квот. Республика Казахстан, являясь членом МАГАТЭ, поддерживает намерения и действия международного агентства по применению ядерной науки и технологий для мониторинга изменения климата, смягчения его последствий и адаптации к ним, внося собственный вклад в снижение воздействия на климат. Следуя глобальным приоритетам, разделяя национальную позицию и стремясь внести свой вклад в реализацию положений Парижского соглашения, АО «КМК Мунай» также рассматривает борьбу с изменением климата в качестве приоритетной.

9.2. Стратегическое направление

Согласно Всемирной метеорологической организации, 2022 год стал одним из семи самых теплых лет на нашей планете. Средняя температура воздуха на планете в 2022 году была примерно на 1,11°C выше, чем за период 1850–1900 годов.

По данным РГП «Казгидромет», «в среднем по Казахстану среднегодовая температура воздуха в 2020 г. была на 1,92 °C выше климатической нормы за период 1961-1990 гг. (базовый период) и выше 0,42°C в сравнении с 2019 годом, это первая величина в ранжированном ряду самых теплых лет за период 1941-2020 гг.».

На разрабатываемых месторождениях АО «КМК Мунай» климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом плюс 30-35°C, минимальная зимой минус 35-40°C. Среднегодовое количество осадков до 280 мм выпадает в зимне-весенний период. Район слабо населен, постоянных населенных пунктов нет. В основном, территория района используется как пастбища.

Учитывая специфику деятельности Общества, безусловно, изменения климата являются серьезным вызовом для нефтегазовой отрасли. Связанные с изменением климата риски и возможности отражаются на стратегии АО «КМК Мунай», ее финансовом положении, финансовых показателях и денежных потоках. Учитывая исключительную опасность углеводородного сырья для жизнедеятельности, проблема сохранения в стабильном состоянии параметров экосистем имеет весьма важное значение. Даже незначительные отклонения параметров от допустимых норм может способствовать осложнениям, ликвидация которых потребует от Общества крупных инвестиций, связанных со стабилизацией экологической обстановки.

Вместе с тем, несмотря на то, что Казахстан традиционно относится к числу нефтегазодобывающих стран, где усиление его экономического потенциала напрямую связано с дальнейшим развитием нефтегазового сектора, страна активно присоединяется к глобальному движению по декарбонизации, чтобы смягчить негативное влияние изменения климата и достижения устойчивого развития. Как известно, в 2021 году Правительство Казахстана разработало стратегию достижения углеродной нейтральности до 2060 года. Исходя из чего, следует, что, несмотря на то, что в ближайшие годы спрос на основные источники традиционных энергоресурсов существенным образом не снизится, в долгосрочной перспективе целесообразным является позиционирование нефтегазовых компаний на международном рынке в становлении низкоуглеродной энергетики.

Таким образом, в сложившихся условиях, планы перехода АО «КМК Мунай» к низкоуглеродной экономике заключаются в привлечении новых технологий, ресурсов и реализации стратегии партнерства. Общество прикладывает максимум усилий

для оперативного реагирования и адаптации, выявлению предпосылок грядущих изменений с использованием в качестве информационной основы актуальных данных и выводов, касающихся изменения климата.

9.3. Управление рисками

В современных условиях подходы к управлению климатическими рисками качественным образом меняются. Анализ исследований свидетельствует о перерастании климатических рисков в финансовые.

Включение рисков категории ESG (корпоративные, природные, социальные) в общую структуру, систему и процессы управления рисками имеет существенное значение для преодоления проблем, с которыми сталкиваются организации, и, безусловно, способствует достижению целей любой компании.

Вследствие климатических изменений принято выделять три группы рисков, которым может быть подвержена производственная деятельность той или иной компании. К ним относят физические риски, риски перехода и риски ответственности. При этом именно первые две группы в наибольшей степени могут оказывать влияние, что и обуславливает их нахождение в фокусе особого внимания.

Таким образом, управление климатическими рисками в АО «КМК Мунай» должно стать обычной практикой наряду с управлением другими основными бизнес-рисками. В этих целях, Обществом в краткосрочной перспективе запланирована работа по выявлению, оценке, приоритезации и управлению климатическими рисками, а также по их интеграции в общий процесс управления ими. Это позволит Обществу определить качественные и количественные факторы, влияющие на оценку риска, их пороговые значения и другие возможные критерии, а также меры по адаптации к изменению климата, должны к принятию в рамках общего процесса управления рисками.

Вместе с тем, следует отметить весьма очевидный негативный сценарий финансовых последствий в случае экстремальных погодных явлений, которые могут оказать существенное влияние на деятельность Общества. Исходя из специфики деятельности Общества, экстремальные погодные явления могут приводить к повреждению или разрушению имущества, перебоям в работе транспорта и дестабилизации производственного процесса в целом. Сильные ветры, грозы, дожди, паводки, аномальная жара и, наоборот, экстремально низкие температуры приводят к необходимости привлечения дополнительных ресурсов, увеличивающих нагрузку на затратную часть Общества.

9.4. Показатели и целевые значения

Учитывая, что работа по оценке климатических рисков и возможностей в привязке к стратегии и процессу управления рисками в Обществе находится на стадии планирования в краткосрочной перспективе, указание на используемые Обществом показатели для оценки не представляется возможным.

Вместе с тем, следует отметить, что применяемая технология по добыче нефти в АО «КМК Мунай» и используемое техническое оборудование в достаточной степени соответствуют передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту. Источники выбросов загрязняющих веществ оборудованы установками по замерам количества выбросов.

В АО «КМК Мунай» действует Программа производственного экологического контроля, ориентированная на проведение аналитических измерений состояния окружающей среды с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия производственных объектов Общества на окружающую среду. В отчетном 2022 году в рамках Производственного экологического контроля климатических изменений не наблюдалось.

При этом в отчетном 2022 году общий объем выбросов двуокиси углерода составил 145565,0952 тонн. Общий объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода - 266344,843 тонн.

**Основные источники выбросов парниковых газов и их объемы в АО «КМК Мунай»
представлены в таблице ниже:**



Вид деятельности:	Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны CO ₂ :	
	2021 г.	2022 г.
Добыча нефти	18,354284	903,27794
Транспортировка нефти	0,000195	0,20824216
Добыча газа	1,667435	0,13080249
Транспортировка газа	0,017351	0,007776055
Тепловая энергия	89031,18516	144646,3339
Электроэнергия	0,854096	15,13658984

АО «КМК Мунай»
Годовой отчет
за 2022 год

10. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ в АО «КМК МУНАЙ»

10.1. Описание системы корпоративного управления. Основные принципы.

Корпоративное управление как система взаимодействия между акционерами и руководством Общества, включая её Совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами, с помощью которой реализуются права акционеров начала активно реализовываться в 2013 году и действует на данный момент по аналогии с системой корпоративного управления акционера АО «КМК Мунай», владеющего большинством акций Общества - АО «СНПС Актобемунайгаз». В 2022 году было продолжено совершенствование комплекса механизмов, позволяющих акционерам Общества контролировать деятельность Исполнительного органа Общества (Президента) и разрешать возникающие производственные проблемы.

Необходимость корпоративного управления обусловлена тем, что Общество как собственность принадлежит акционерам, а права управления этим имуществом делегированы Совету директоров, Президенту и менеджменту Общества. Для предотвращения действий в области управления, не направленных на удовлетворение интересов собственников, в Обществе действует Политика о конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение.

АО «КМК Мунай» стремится непрерывно повышать эффективность своей системы корпоративного управления, осуществляя постоянный мониторинг и внедрение международного опыта.

Основными задачами в области повышения эффективности системы корпоративного управления Общества являются:

- непрерывное улучшение взаимодействия с акционерами Общества, сотрудниками, деловыми партнерами и иными заинтересованными лицами;
- внедрение, распространение, мониторинг и обеспечение эффективного функционирования единых стандартов управления во всех структурных подразделениях Общества;
- непрерывное повышение уровня информационной прозрачности;
- активное сотрудничество с местными исполнительными органами в целях содействия социально-экономическому развитию области, на территории которой Общество ведет свою деятельность.

В АО «КМК Мунай» имеется должностное лицо, ответственное за надзор за политикой и практикой корпоративного управления.

Осознавая важность организации деятельности Общества в интересах акционеров как источников финансовых ресурсов, АО «КМК Мунай» еще в 2005 году был утвержден Кодекс корпоративного управления, где и были сформированы основные принципы функционирования системы корпоративного управления в Обществе. В 2014 году ранее утвержденный Кодекс корпоративного управления был пересмотрен, после чего, был подготовлен его проект в новой редакции. В апреле 2015 года Кодекс корпоративного управления в новой редакции был утвержден годовым Общим собранием акционеров АО «КМК Мунай». Кодекс корпоративного управления Общества в новой редакции был разработан в соответствии с нормами действующего законодательства Республики Казахстан, Уставом Общества, а также с учетом развивающейся в Казахстане практики корпоративного поведения, этических норм, потребностей и условий осуществления деятельности. В отчетном году, Общество строго следовало положениям действующего Кодекса корпоративного управления.

Помимо Кодекса корпоративного управления, в целях обеспечения баланса интересов Общества и его акционеров, обеспечения прозрачного подхода при определении размера дивиденда Общества для акционеров, в АО «КМК Мунай» была разработана и внедрена Дивидендная политика. Кодекс этики пока не внедрен.

В отчетном году была продолжена активная работа по внедрению системы внутреннего контроля, по пересмотру и совершенствованию внутренних Политик/Положений/Регламентов Общества, по разработке и практическому применению на их основе иных внутренних документов, направленных на регулирование отдельных процессов корпоративного управления.

10.2. Структура корпоративного управления

Структуру корпоративного управления АО «КМК Мунай» составляют: Общее собрание акционеров как Высший орган, Совет директоров как Орган управления и единоличный Исполнительный орган – Президент.



Компетенция каждого из органов Общества определена требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области регулирования деятельности акционерных обществ, а также Уставом АО «КМК Мунай».

Согласно Уставу Общества в исключительную компетенцию Общего собрания акционеров относится принятие решений по следующим вопросам:

- 1) утверждение кодекса корпоративного управления (если принятие данного кодекса необходимо для деятельности Общества), а также изменений и дополнений в него;
- 2) добровольная реорганизация или ликвидация Общества;
- 3) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Общества или изменении вида неразмещённых объявленных акций Общества;
- 4) утверждение изменений в методику (утверждение методики, если она не была утверждена учредительным собранием), определение стоимости акций при их выкупе Обществом на неорганизованном рынке в соответствии с требованиями Закона;
- 5) внесение изменений и дополнений в Устав Общества или утверждение его в новой редакции;
- 6) определение условий и порядка конвертирования ценных бумаг Общества, а также их изменение;
- 7) принятие решения о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в простые акции Общества;
- 8) принятие решения об обмене размещённых акций одного вида на акции другого вида, определение условий и порядка такого обмена;

- 9) утверждение порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 10) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 11) принятие решения о добровольном делистинге акций Общества;
- 12) принятие решения касательно участия Общества в создании или деятельности других юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лицах путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих 25 (двадцать пять) или более процентов от всех активов, принадлежащих Обществу;
- 13) утверждение изменений в основных видах деятельности Общества относительно тех видов деятельности, которые предусмотрены в Уставе;
- 14) утверждение изменений в наименование Общества;
- 15) утверждение увеличения уставного капитала Общества или реорганизации такого капитала каким бы то ни было образом;
- 16) утверждение изменений прав по акциям и создание нового класса или вида акций Общества;
- 17) утверждение распределения, эмиссии, дробления или выкупа дополнительных акций Общества или предоставление какому-либо лицу опциона или права требования эмиссии любых акций или ценных бумаг Общества;
- 18) утверждение распределения прибыли или убытков Общества или распределений, произведенных Обществом в пользу акционеров;
- 19) утверждение предоставления гарантии или гарантии возмещения, либо иного обеспечения обязательств или обязанностей на сумму свыше 20 000 000 (двадцати миллионов) долларов США или ее эквивалента в другой валюте;
- 20) утверждение расторжения Обществом любого из Контрактов на разведку и добычу (принадлежащих Обществу);
- 21) принятие решения о слиянии, объединении или реорганизации Общества, либо о передаче, продаже или отчуждении активов Общества, составляющих более 25 (двадцати пяти) процентов от общей стоимости всех принадлежащих Обществу активов, в рамках одной сделки или ряда сделок.
- 22) определение количественного состава и срока полномочий счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;

- 23) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 24) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 25) утверждение годовой финансовой отчетности;
- 26) утверждение повестки дня Общего собрания;
- 27) утверждение проекта возврата участков контрактной территории по Контрактам на разведку и добычу (принадлежащих Обществу);
- 28) другие вопросы, принятие решений по которым относится к исключительной компетенции Общего собрания в соответствии с Законом и (или) Уставом.

Совет директоров осуществляет общее руководство над деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным в соответствии с Законом и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

К исключительной компетенции Совета директоров относится решение следующих вопросов:

- 1) внесение на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложений о порядке распределения чистого дохода Общества за отчетный финансовый год и выплате дивидендов по простым акциям Общества; предложение о размере дивиденда на одну простую акцию Общества;
- 2) внесение на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложения о невыплате дивидендов по простым акциям Общества;
- 3) выкуп акций и определение условий выкупа акций;
- 4) предварительное утверждение годовой финансовой отчетности Общества, представляемой на утверждение Общему собранию;
- 5) выпуск облигаций, производных ценных бумаг или иной задолженности Обществом и соответствующие условия их выпуска;
- 6) утверждение положений о комитетах Совета директоров;
- 7) формирование комитета внутреннего аудита (определение количественного состава, срока полномочий, досрочное прекращение полномочий, определение условий оплаты труда и премирования, выплачиваемых членам комитета);

- 8) создание или учреждение филиалов, дочерних компаний или представительств Общества, утверждение положений о них и прекращение их деятельности;
- 9) приобретение (отчуждение) Обществом любого участия в каком-либо юридическом лице;
- 10) заключение какого-либо контракта на продажу сырой нефти или нефтепродуктов с периодом поставки более 12 месяцев и стоимостью свыше 50 000 000 долларов США или эквивалента этой суммы в любой другой валюте;
- 11) выдача одобрения Обществу на получение каких-либо займов или заключение каких-либо соглашений с финансовым учреждением о заимствовании средств;
- 12) принятие решения о создании залогового права или иного обременения активов Общества в пользу третьего лица;
- 13) предоставление гарантии или иного обеспечения Обществом в пользу третьего лица или третьих лиц в отношении какого-либо заимствования, выпуска долговых ценных бумаг или любых других обязательств;
- 14) одобрение годового бюджета и внесение в него изменений;
- 15) избрание (назначение) Президента Общества в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.;
- 16) освобождение от должности Президента Общества в соответствии с Уставом;
- 17) определение размера вознаграждения, выплачиваемого Президенту (включая компенсацию, премирование или иные программы материального поощрения) и любых его изменений;
- 18) наем и прикомандирование работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет свыше 300 000 (триста тысяч) долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 19) увольнение работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет свыше 300 000 (триста тысяч) долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 20) внесение на рассмотрение Общего собрания акционеров предложений о размере и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей, а также определение срока полномочий корпоративного секретаря, досрочное прекращение его полномочий, определение размера должностного оклада и условий вознаграждения корпоративного секретаря;
- 21) иные вопросы, находящиеся в исключительной компетенции Совета директоров, в соответствии с Законом и (или) Уставом, за исключением тех, которые относятся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

Исполнительный орган (Президент):

- 1) ведет повседневную деятельность Компании;

- 2) осуществляет действия от имени Общества в отношениях с третьими лицами без доверенности;
- 3) осуществляет сделки от имени Общества без доверенности, за исключением сделок, утверждаемых Советом директоров;
- 4) выдает доверенности физическим лицам на право представления Общества по конкретным вопросам, которые могут быть периодически необходимы;
- 5) назначает должностных лиц Общества, в том числе главного бухгалтера, начальников финансового, правового отделов, отделов недропользования и маркетинга, а также других отделов и т.п. на условиях согласно Уставу;
- 6) нанимает и прикомандировывает работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 7) увольняет работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- 8) исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров;
- 9) осуществляет любую другую деятельность в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.

Согласно Уставу Общества в компетенцию Совета директоров входит утверждение положений о комитетах Совета директоров, а также формирование комитета внутреннего аудита. Однако комитеты Совета директоров в АО «КМК Мунай» для рассмотрения наиболее важных вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров пока не создавались.

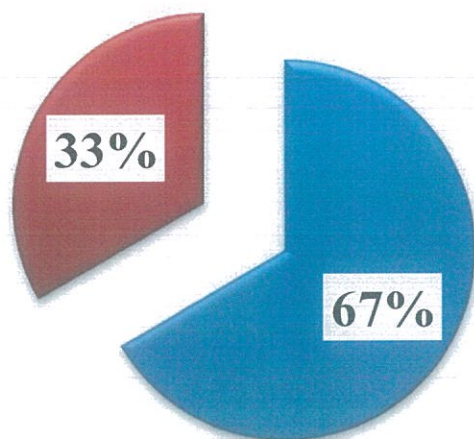
10.3. Совет директоров

Сведения о членах Совета директоров

Число членов Совета директоров АО «КМК Мунай» составляет 9 человек, из которых 3 человека являются Независимыми директорами. Комитета по аудиту не имеется.

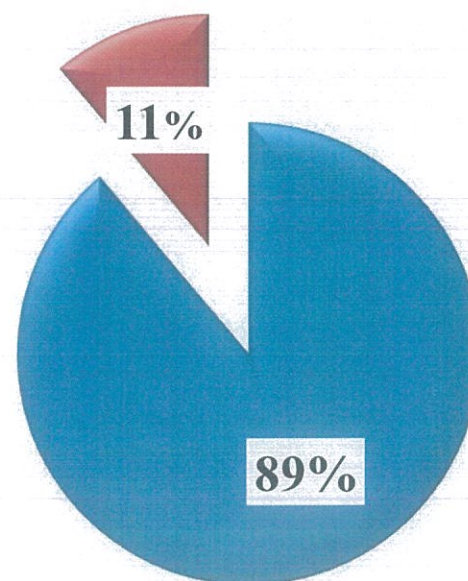
Процент Независимых членов от общего числа членов Совета директоров

- Члены Совета директоров
- Независимые члены Совета директоров



О разнообразии в составе Совета директоров

- Мужчины
- Женщины



Действующий состав Совета директоров АО «КМК Мунай»

Фамилия, имя, отчество члена Совета директоров:	Дата вступления в должность:	Дата рождения:	Должности, занимаемые каждым из членов совета директоров за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе, по совместительству:	Процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих членам совета директоров к общему количеству голосующих акций общества:
Ли Шуфэн (Li Shufeng) Председатель Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС-Актобемунайгаз»	09.03.2023	23.08.1976	С ноября 2017 года по ноябрь 2019 года – Начальник Департамента планирования, по совместительству Начальник центра стратегического развития зарубежной компании разведки и разработки CNODC. С ноября 2019 года по март 2021 года – Заместитель Главного экономиста Компании разведки и разработки CNODC. С марта 2021 года	Нет

			по апрель 2022 года – Заместитель Генерального директора CNODC Центральной Азии. С апреля 2022 года по июль 2022 года – Заместитель Генерального директора АО «СНПС- Актобемунайгаз». С июля 2022 года и по настоящее время - Генеральный директор АО «СНПС-Актобемунайгаз»	
--	--	--	--	--

Чжан Баожуй (Zhang Baorui) Член Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»	09.03.2023	01.09.1970	С марта 2006 года по август 2009 года – Заместитель Директора Департамента бурения и добычи АО «СНПС- Актобемунайгаз». С августа 2009 года по август 2020 года – Директор Департамента добычи нефти АО «СНПС- Актобемунайгаз». С августа 2020 года и по настоящее время - Заместитель Генерального директора АО «СНПС Актобемунайгаз»	Нет
--	------------	------------	--	------------

Ван Цзиньбао (Wang Jinbao) Член Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»	11.12.2020	24.12.1971	С декабря 2011 года – Президент АО «КМК Мунай»	Нет
Юэ Чжижун (Yue Zhirong) Член Совета директоров, Представитель акционера - YUKON ENERGY HOLDING S.A.	19.02.2013	01.05.1956	С апреля 2008 года и по настоящее время – Заместитель Председателя Совета директоров CITIC Guoan Cooperation Co.Ltd	Нет

Chen Kang (Чен Кан)			С мая 2004 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang Kailing Investment Co. Ltd	
Член Совета директоров, Представитель акционера - YUKON ENERGY HOLDING S.A.	27.03.2014	14.01.1965	С марта 2006 года и по настоящее время - Генеральный директор Xinjiang Zhongxin Resources Co.Ltd С июня 2007 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Beijing City Zhirong Tianxin Advisory Co. Ltd С сентября 2008 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang Rongxin Investments Co. Ltd С марта 2009 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang	Нет

			CITIC Suntime Mining Co.Ltd С июня 2009 года и по настоящее время – Заместитель Генерального директора Suntime International Techno-Economic Cooperation (Group) Co. Ltd С декабря 2013 года и по настоящее время – Член ревизионной комиссии CITIC Guoan Energy Investment Co. Ltd С декабря 2013 года и по настоящее время – Член Совета директоров CITIC Guoan Xinjiang Tianyuan Energy Chemical Co. Ltd С декабря 2013 года и по настоящее время – Член Совета директоров CITIC Guoan Xinjiang Coal Industry Co. Ltd С декабря 2013 года	
--	--	--	--	--

			и по настоящее время – член Совета директоров CITIC Guoan Rongxin Mining Co.Ltd	
Ян Юнфэн (Yang Yongfeng) Член Совета директоров, Представитель акционера – YUKON ENERGY HOLDING S.A	29.03.2019	26.01.1980	С января 2016 года по декабрь 2018 года – Вице- президент Пекинской компании по науке и технике сообщества Гоань. С декабря 2018 года и по настоящее время – постоянный Заместитель Генерального директора Пекинской компании по инвестициям Гоань.	Нет
Сунь Лей (Sun Lei) Член Совета директоров, Независимый директор	19.02.2013	13.05.1972	С 2005 года и по настоящее время: Главный представитель в Казахстане, XinJiang Western Regions Light Industry Base (Group) Co.LTD	Нет

Бабашева Мансия Нургалиевна Член Совета директоров, Независимый Директор	19.02.2013	14.02.1952	С июня 2006 года и по октябрь 2016 года – Генеральный директор ТОО НИИ «Каспиймунайгаз». С ноября 2016 года и по настоящее время – Директор Филиала ТОО «Timal Consulting Group» в г.Атырау	Нет
--	------------	------------	--	------------

Курмангазин Есимкан Акнаурызович Член Совета директоров, Независимый директор	19.02.2013	04.04.1951	С июня 2005 года и по настоящее время – Председатель ОО «Региональная ассоциация предпринимателей и работодателей «Атамекен», член Правления Национальной экономической палаты Казахстана «Союз «Атамекен» Актюбинской области. С августа 2015 года и по настоящее время – Председатель Совета предпринимателей Национальной экономической палаты Казахстана «Союз «Атамекен» Актюбинской области.	Нет
---	------------	------------	---	-----

Совет директоров АО «КМК Мунай» осуществляет общее руководство над деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным в соответствии с Законом и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров АО «КМК Мунай». Совет директоров АО «КМК Мунай» определяет приоритетные направления деятельности Общества и стратегии развития Общества, утверждает план развития Общества, а также утверждает документы, регулирующие внутреннюю деятельность Общества (за исключением документов, принимаемых Исполнительным органом в целях организации деятельности Общества).

Все члены Совета директоров АО «КМК Мунай» обладают знаниями и богатым опытом в сфере геологии, разведочной геофизики, технологии добычи нефти, экономики и финансов, бизнес-администрирования, промышленного производства и строительства и т.п. Все члены Совета директоров имеют высшее образование, полученное в ведущих высших учебных заведениях Китайской Народной Республики, Республики Казахстан и Российской Федерации. Большинство из членов были неоднократно удостоены Почетными грамотами, званиями и орденами в качестве поощрения за заслуги в профессиональной деятельности, присваиваемые государственными органами. Среди членов Совета директоров имеются и кандидаты технических наук. Все члены Совета директоров действуют исключительно в интересах Общества независимо от того, кем была предложена кандидатура и кто из акционеров голосовал за их избрание. Именно высокий уровень компетенции и опыт членов (максимальный стаж составляет более 47 лет) позволяет Обществу достаточно эффективно достигать всех поставленных целей, правильно расставлять приоритеты и оперативно принимать решения во благо Общества. Совет директоров предоставляет акционерам взвешенную и четкую оценку достигнутых результатов и перспектив Общества посредством объективного мониторинга состояния текущего бизнеса и обеспечивает поддержание и функционирование надежной системы внутреннего контроля и независимого аудита с целью сохранения инвестиций акционеров и активов Общества.

За отчетный 2022 год

- Успешно организовано и проведено 1 (одно) заседание Совета директоров в заочном порядке



По итогам проведенного заседания были приняты решения о созыве годового Общего собрания акционеров, об утверждении Отчета по выполнению производственно-хозяйственной деятельности АО "КМК Мунай" за 2021 год, утверждение плана работы и одобрение бюджета АО "КМК Мунай" на 2022 год, приняты решения о заключении сделок с заинтересованностью, крупной сделки и другое. Кроме этого, в порядке, установленном Уставом Общества и требованиями действующего законодательства Республики Казахстан, на рассмотрение годового Общего собрания акционеров были внесены предложения о нераспределении чистого дохода АО "КМК Мунай" по итогам 2021 года и невыплате дивидендов по простым акциям Общества, а также предложение об утверждении годовой сметы расходов Совета директоров АО "КМК Мунай" на 2022 год, включающей размер вознаграждений членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей в 2021 году и условия их выплаты. Предварительно утверждена финансовая отчетность АО «КМК Мунай» за 2021 год.



О порядке выдвижения кандидатов в члены Совета директоров

Назначение членов Совета директоров АО «КМК Мунай» осуществляется в порядке, установленном требованиями действующего законодательства Республики Казахстан в области регулирования деятельности акционерных обществ, а также Уставом АО «КМК Мунай».

Основным критерием, используемым при выдвижении и отборе кандидатов в члены Совета директоров Общества, является критерий высокой профессиональной квалификации. Выдвижение и отбор кандидатов в члены Совета директоров

осуществляется независимо от пола, национальной принадлежности, религии и т.п. в настоящее время, Совет директоров состоит из 9 членов, из которых, 8 членов является представителями мужского пола и 1 член – представитель женского пола. Согласно утвержденному Кодексу корпоративного управления, принцип формирования Совета директоров учитывает такие факторы как:

- компетентность, необходимая для вынесения разумных суждений по различным вопросам, разрешаемых в Обществе;
- поведенческие характеристики, обеспечивающие эффективное принятие решений;
- способность осознать и помочь менеджменту Общества разработать стратегию реагирования на изменения;
- эффективность политики избрания директоров.

Членом Совета директоров может быть только физическое лицо. Члены Совета директоров избираются из числа: 1) акционеров - физических лиц; 2) лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве представителей акционеров; 3) физических лиц, не являющихся акционером общества и не предложенных (не рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве представителя акционера.

Члены Исполнительного органа, кроме его руководителя, не могут быть избраны в Совет директоров. Руководитель Исполнительного органа не может быть избран Председателем Совета директоров.

Члены Совета директоров обязуются следовать высоким этическим стандартам во всех вопросах, связанных с работой в Обществе. Члены Совета директоров должны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к конфликту интересов. Членам Совета директоров запрещается принимать участие в принятии конкретных решений и их выполнении, если им известно, что какое-либо их (а также любого их члена семьи) участие в принятии таких решений и их выполнении может привести к конфликту интересов. Запрещается использовать в личных интересах деловые возможности, связанные с использованием собственности Общества, служебной информации или служебного положения с целью получения личной материальной выгоды, в том числе, запрещается вести конкурентную деятельность по отношению к Обществу.

Именно в целях предотвращения конфликта интересов и управления им, как ранее уже упоминалось, в Обществе была разработана и внедрена специальная процедура, в которой описаны все возможные типичные случаи возникновения конфликта интересов, порядок их предотвращения, а также порядок реагирования при возникновении конфликта интересов. За отчетный 2022 год, извещений о конфликте интересов/заявлений о возможном конфликте интересов со стороны членов Совета директоров не поступало.

Об оценке работы членов Совета директоров

Основная роль Совета директоров состоит в защите прав и представлении интересов акционеров, определении стратегии развития Общества, осуществлении контроля над деятельностью Исполнительного органа и финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Совет директоров реализует следующие ключевые функции в области управления Обществом: определяет основные принципы и подходы к организации в АО «КМК Мунай» системы управления рисками и внутреннего контроля, принимает решения о совершенствовании практики корпоративного управления, определяет направления инвестиционного и бизнес-планирования, управления эффективностью, инновационным развитием, а также рассматривает вопросы в области устойчивого развития. Совет директоров также вовлечен в отдельные наиболее важные или требующие регулярного контроля операционные вопросы, такие как: - обеспечение безопасности и охраны труда, окружающей среды; - вопросы социального благосостояния работников; - статус реализации крупных проектов строительства; - одобрение отдельной категории сделок и другое. Вместе с тем, в настоящее время, процедура оценки деятельности Совета директоров (в том числе, независимого характера) в Обществе пока не разработана и не внедрена.

О порядке информирования о проблемах

Принимая во внимание особую роль Совета директоров как органа управления в общей структуре корпоративного управления, в случае возникновения критически важных финансовых и нефинансовых проблем, для целей их эффективного решения, Исполнительным органом (Президентом) инициируется созыв заседания Совета директоров. В ходе заседания на повестку дня Исполнительным органом (Президентом) выносятся все возникшие трудности и проблемы с предложениями о путях их решения.

В отчетном году, помимо включения в повестку дня вопросов производственно-хозяйственной деятельности текущего характера, дополнительно на рассмотрение Совету директоров были представлены еще несколько проблемных вопросов. Среди которых: проблемы, связанные с недостаточностью мощностей действующего Участка подготовки нефти, что требует работ по его реконструкции для увеличения мощностей подготовки жидкости. Кроем этого, увеличение объемов добычи на месторождении Муртук влечет увеличение объемов жидкости, а объемы песка и обводненности оказывают влияние на перекачку и подготовку нефти, что в свою очередь, требует проведения работ по разработке технико-экономического обоснования для отделения песка и воды. На рассмотрение Совету директоров был представлен и вопрос увеличения операционной себестоимости Компании.

10.4. Исполнительный орган (единоличный)

В АО «КМК Мунай» действует единоличный Исполнительный орган - Президент.

Фамилия, имя, отчество лица, осуществляющего функции единоличного Исполнительного органа Общества (Президент):	Дата рождения:	Должности, занимаемые лицом, осуществляющим функции единоличного Исполнительного органа Общества, за последние три года и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Процентное соотношение акций, принадлежащих Президенту Общества к общему количеству акций, выпущенных эмитентом:
Ван Цзиньбао (Wang Jinbao)	24.12.1971 г.	2009 - 18.10.2011 гг. - Первый заместитель Начальника нефтедобывающего управления «Кенкиякнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» С 31.12.2011 г. – по настоящее время - Президент АО «КМК Мунай»	Нет

Функциональные полномочия и обязанности Исполнительного органа (Президента) определены Уставом АО «КМК Мунай». Президент имеет право принимать решения по любым вопросам в отношении деятельности Общества, которые не относятся к компетенции других органов или должностных лиц Общества в соответствии с Законом, другими законодательными актами Казахстана и Уставом.

Исполнительный орган (Президент) АО «КМК Мунай»:

- ведет повседневную деятельность Общества;

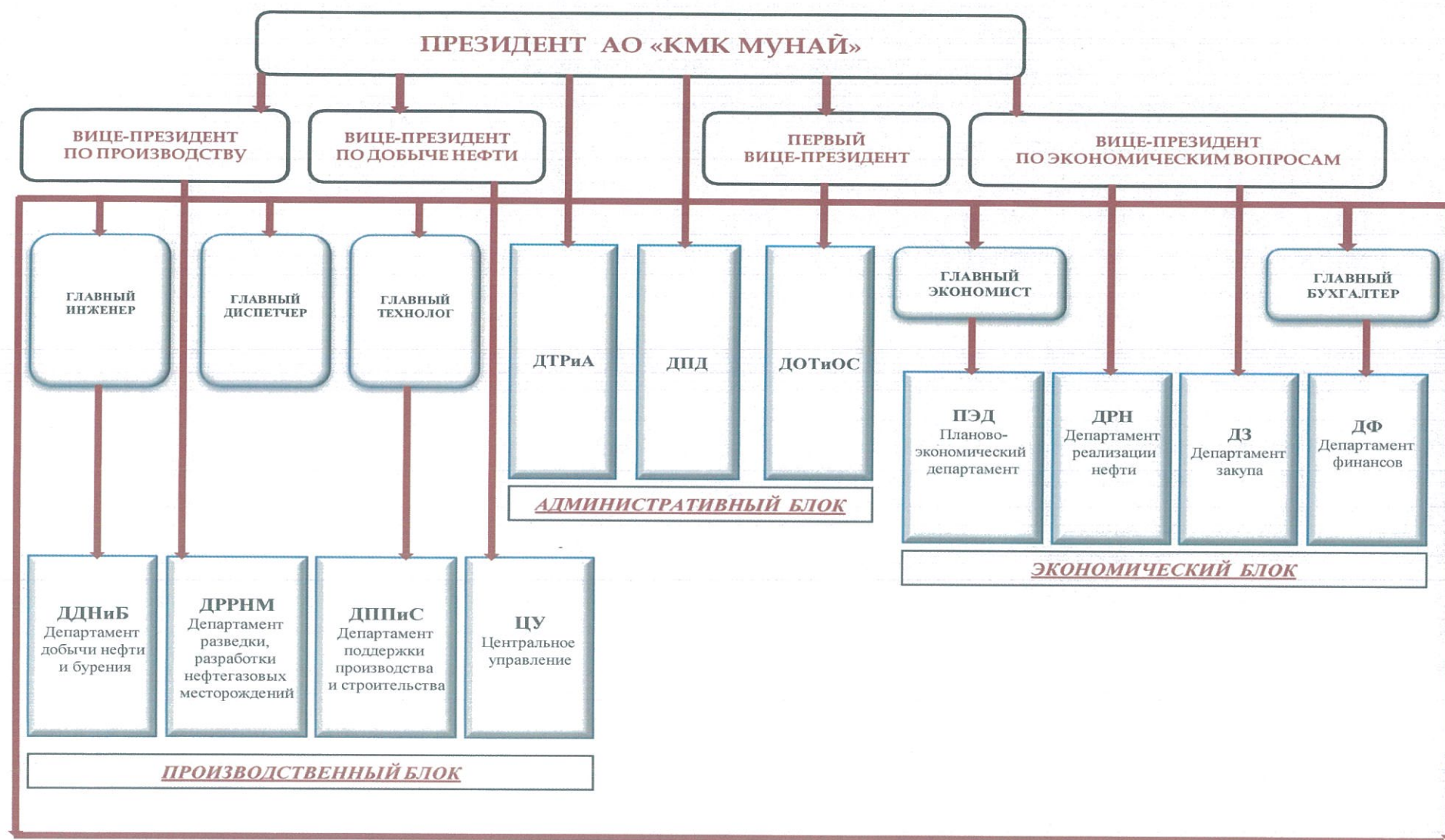
- осуществляет действия от имени Общества в отношениях с третьими лицами без доверенности;
- осуществляет сделки от имени Общества без доверенности, за исключением сделок, утверждаемых Советом директоров;
- выдает доверенности физическим лицам на право представления Общества по конкретным вопросам, которые могут быть периодически необходимы;
- назначает должностных лиц Общества, в том числе главного бухгалтера, начальников финансового, правового отделов, отделов недропользования и маркетинга, а также других отделов;
- нанимает и прикомандировывает работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- увольняет работников и консультантов Общества, размер вознаграждения которых составляет до 300 000 долларов США или эквивалента этой суммы в другой валюте в год;
- исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров;
- осуществляет любую другую деятельность в соответствии с Законом и Соглашением акционеров Общества от 12 июня 2012 г.

Для целей надлежащего контроля над деятельностью Общества и определения плана работ, единолично действующим Исполнительным органом (Президентом) в отчетном году, на ежедневной основе проводились совещания с участием всех директоров структурных подразделений Общества. Ход и результаты проведенных совещаний были оформлены соответствующим протоколами.

10.5. Организационная структура АО «КМК Мунай»

Организационная структура Общества представляет собой 3 (три) блока: Производственный, Финансовый и Административный. Всего в Обществе функционирует 10 (десять) структурных подразделений – Департаментов. Каждый блок подотчетен одному Курирующему руководителю. Все руководители ключевых подразделений Общества имеют высшее образование. По итогам 2022 года существенных изменений в организационной структуре Общества не было.

Филиалов и представительств у АО «КМК Мунай» не имеется. Сведения о количестве работников, а также состав гендерного разнообразия представлены по содержанию настоящего Отчета выше.



***Примечание:**

-  **ДДНиБ** – Департамент добычи нефти и бурения
-  **ДРРНМ** – Департамент разведки, разработки нефтегазовых месторождений
-  **ДППиС** – Департамент поддержки производства и строительства
-  **ЦУ** – Центральное управление
-  **ДТРИА** – Департамент трудовых ресурсов и администрации
-  **ДОТиОС** – Департамент охраны труда и окружающей среды
-  **ДПД** – Департамент правовой деятельности
-  **ПЭД** – Планово-экономический департамент
-  **ДР** – Департамент реализации нефти
-  **ДЗ** – Департамент закупа
-  **ДФ** – Департамент финансов

10.6. О вознаграждениях

Вознаграждение членов Совета директоров является важным мотивационным фактором обеспечения эффективной деятельности Общества. В настоящее время, основным критерием для определения размера вознаграждений выступает практический опыт выплаты вознаграждений. Вознаграждение членам Совета директоров определяется и выплачивается за выполнение работы в составе Совета директоров с учетом эффективности деятельности Общества (рост капитализации, прибыли, иные показатели развития), что создает мотивацию для достижения более высоких показателей, проявления членами Совета директоров активной позиции при решении рассматриваемых вопросов согласно повестке дня, а не только мотивацию для участия в заседаниях.

По итогам работы за 2021 год, членам Совета директоров Общества были выплачены вознаграждения на общую сумму в размере 25 000 000 тенге. Решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров, их размер и условия выплаты, принимается на ежегодной основе на Общем собрании акционеров. При этом Советом директоров АО «КМК Мунай» предварительно утверждается и вносится на рассмотрение годового Общего собрания акционеров предложение об утверждении годовой сметы расходов Совета директоров на каждый предстоящий новый год, которая включает размер вознаграждений членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей и условия их выплаты по итогам каждого истекшего года.

Размер основного вознаграждения, выплаченного Исполнительному органу (Президенту) за отчетный 2022 год: 23 637 813,00 тенге. Решение о выплате премий Исполнительному органу (Президенту) по итогам 2022 года не принималось.

Накопление Обществом сумм для обеспечения вознаграждений по пенсиям не предусмотрено.



10.7. Об акционерах и акциях АО «КМК Мунай»

Акционеры/Учредители, владеющие десятью и более размещенных акций Общества:	Количество и вид акций:	Процентное соотношение голосующих акций Общества, принадлежащих акционеру:	Процентное соотношение размещенных акций Общества, принадлежащих акционеру:
Yukon Energy Holding S.A.	652 281 простые акции	50,0000	43,4854
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	652 282 простые акции	50,0000	43,4855

Наименование ценных бумаг:	Вид:	Номинальная стоимость одной акции, тенге:	Количество объявленных простых акций, шт.:	Количество размещенных простых акций, шт.:	Количество выкупленных простых акций, шт.:
Акции	Простые	1 000	1 500 000	1 500 000	195 437

За отчетный год, каких-либо существенных сделок с акциями Общества не совершалось. Какие-либо изменения в составе акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, не происходили. Сделок по первичному размещению акций, выкупу Обществом собственных акций, их последующей перепродажи не совершалось.

10.8. О дочерних и зависимых компаниях

Дочерних и зависимых компаний у АО «КМК Мунай» не имеется. Не имеется компаний, акциями (долями участия) которых (в которых) Общество владеет в количестве (размере), составляющем 5 (пять) и более процентов от общего количества размещенных акций (уплаченного уставного капитала).

10.9. Информация о дивидендах

В целях обеспечения баланса интересов Общества и его акционеров, а также обеспечения прозрачного подхода при определении размера дивидендов для акционеров, в 2015 году на Общем собрании акционеров была утверждена Дивидендная политика.

Принципы Дивидендной политики АО «КМК Мунай»:

- прозрачность и предсказуемость Дивидендной политики, обеспечиваемая исполнением требований действующего законодательства Республики Казахстан, положений Устава Общества, внутренних документов Общества, составляющих систему корпоративного управления Общества;
- оптимальное сочетание интересов Общества и его акционеров, выражающееся в поиске эффективного и обоснованного соотношения долей прибыли, направляемых на выплату дивидендов, на финансирование инвестиций, на развитие Общества и на решение социальных задач;
- необходимость поддержания требуемого уровня финансового состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- создание дивидендной истории через стремление к регулярности распределения дивидендов при наличии чистой прибыли;
- обеспечение равенства всех акционеров при начислении и выплате дивидендов;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации.

Дивиденды по простым акциям АО «КМК Мунай» выплачиваются по итогам года в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан при наличии оснований и соответствующего решения Собрания акционеров.

До выплаты каких-либо дивидендов Общество получает список акционеров, имеющих право на получение дивидендов. В указанный список акционеров входят акционеры, которые были внесены в него не позднее, чем за 1 (один) календарный день до официально объявленной даты начала выплаты дивидендов.

Дивиденды в АО «КМК Мунай» начисляются из расчета на одну акцию в пользу каждого акционера.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются по акциям, которые не были размещены или были выкуплены Обществом, а также в случае вынесения судом или Общим собранием акционеров решения о ликвидации Общества.

Дивиденды не начисляются и не выплачиваются:

- при отрицательном размере собственного капитала Общества или если размер собственного капитала Общества станет отрицательным в результате начисления дивидендов;
- если Общество отвечает признакам неплатежеспособности или несостоятельности, либо в случае, если указанные признаки могут возникнуть в результате начисления дивидендов.

По итогам отчетного года, Общим собранием акционеров было принято решение о том, чтобы чистый доход по итогам 2022 года не распределять, дивиденды по простым акциям Общества не выплачивать. Аналогичные решения были приняты и по итогам 2020-2021 годов. За 2019 год Общим собранием акционеров было принято решение о распределении чистого дохода Общества с выделением его части для выплаты дивидендов в размере 8,0 млн. долларов США.

Балансовая стоимость одной простой акции Общества по состоянию на 01.01.2023 года составила 25 706,00 тенге.

10.10. О правах миноритарных акционеров

Акционеров, которым принадлежат менее десяти процентов голосующих акций (миноритарные акционеры), у АО «КМК Мунай» не имеется.

10.11. Информация о крупных сделках

В отчетном году АО «КМК Мунай» была совершена 1 (одна) крупная сделка, в которых Общество выступило в качестве «Заемщика».

№:	Дата заключения сделки:	Предмет сделки:	Сторона сделки:
1.	22 августа 2022 г.	О предоставлении кредитной линии	Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch

10.12. Информационная политика

Основными принципами информационной политики АО «КМК Мунай» по отношению к акционерам и потенциальным инвесторам являются:

- равенство прав всех акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц при представлении информации;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;
- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей служебную, коммерческую и (или) иную охраняемую Законом тайну;
- контроль над использованием инсайдерской информации.



Общество раскрывает своим акционерам и инвесторам информацию о любом событии в Обществе, влияющем на интересы акционеров и инвесторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан и Уставом АО «КМК Мунай».

Общество обязано доводить до сведения своих акционеров и инвесторов информацию о следующих корпоративных событиях Общества:

- решения, принятые Общим собранием акционеров и Советом директоров по перечню вопросов, информация о которых в соответствии с внутренними документами Общества должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов;
- выпуск Обществом акций и других ценных бумаг и утверждение уполномоченным органом отчетов об итогах размещения ценных бумаг Общества, отчетов об итогах погашения ценных бумаг Общества, аннулирование уполномоченным органом ценных бумаг Общества;
- совершение Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- передача в залог (перезалог) имущества Общества на сумму, составляющую пять и более процентов от активов данного Общества;
- получение обществом займа в размере, составляющем двадцать пять и более процента от размера собственного капитала Общества;

- получение Обществом лицензий на осуществление каких-либо видов деятельности, приостановление или прекращение действия ранее полученных Обществом лицензий на осуществление каких-либо видов деятельности;
- участие Общества в учреждении юридического лица;
- арест имущества Общества;
- наступление обстоятельств, носящих чрезвычайный характер, в результате которых было уничтожено имущество Общества, балансовая стоимость которого составляла десять и более процентов от общего размера активов общества;
- привлечение общества и его административных лиц к административной ответственности;
- возбуждение в суде дела по корпоративному спору;
- решения о принудительной реорганизации Общества;
- иные события, затрагивающие интересы акционеров Общества и инвесторов, в соответствии с Уставом общества, а также Проспектом выпуска ценных бумаг Общества.

По запросу любого акционера Общество предоставляет копии документов, предусмотренных требованиями действующего законодательства Республики Казахстан не позднее 10 (десяти) календарных дней с даты получения такого запроса Общество с учетом ограничений о предоставлении информации, представляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую Законом тайну.

В целях эффективной реализации задач в области информационной политики, Обществом разработаны и внедрены внутренние документы (Политики), содержащие детальный перечень информации, составляющей служебную, коммерческую и (или) иную охраняемую Законом тайну, порядок раскрытия такой информации, ответственность работников за нарушение требований о конфиденциальности информации со стороны как должностных лиц и органов Общества, так и отдельных работников, механизмы защиты информации, а также иные положения, регулирующие вопрос раскрытия информации. Среди них, например, Политики «Об охране сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую законом тайну АО «КМК Мунай», «О режиме соблюдения коммерческой или иной охраняемой законом тайну АО «КМК Мунай», Правила внутреннего контроля использования инсайдерской информации АО "КМК Мунай".

10.13. Управление рисками

Организация процесса управления рисками в АО «КМК Мунай» связана с созданием ряда контрольных процедур, посредством которых на постоянной основе ведется отслеживание возможных негативных влияний на деятельность Общества.

Ключевым этапом в управлении рисками является выработка системы мер по их устранению или снижению. Среди основных используемых Обществом способов оптимизации и снижения рисков выделяются следующие: 1) разделение рисков с контрагентами; 2) страхование рисков; 3) уход от рисков. Как уже ранее описывалось по содержанию Раздела 6 настоящего Отчета, Общество несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками и контроль за функционированием этой системы.

Общество отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Вместе с тем, действующая в Обществе система внутреннего контроля также включает в себя процедуры и условия для оценки рисков как внутренних (таких как сложная организационная структура, организационные изменения и текучесть кадров), так и внешних (например, изменение экономических условий, изменения стандартов индустрии). При выявлении рисков проводится анализ их потенциального воздействия на деятельность Общества, одновременно с этим определяются методы управления рисками и принимаются решения о необходимости осуществления определенных действий в рамках системы внутреннего контроля в отношении выявленных рисков. Система внутреннего контроля Общества способствует не только выявлению и оценке рисков, но и реагирует на риски, возникающие в связи с изменениями экономических, отраслевых, регуляторных и иных условий, которые могут повлиять на эффективность деятельности Общества.

10.14. Внутренний контроль и аудит

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества является одним из основополагающих элементов системы корпоративного управления и относится к ключевым компонентам ведения эффективного внутреннего контроля.

Основными составляющими системы контроля финансово-хозяйственной деятельности являются:

- анализ финансово-хозяйственной деятельности по вопросам объема реализованной продукции за отчетный период, участие Общества в составе других юридических лиц или организаций, инвестирование в основное производство, дебиторская и кредиторская задолженности, полученные займы, анализ финансовых результатов, а также анализ иной существенной информации, касающейся деятельности Общества за отчетный период;
- проведение внешним аудитором независимого аудита годовой финансовой отчетности с предоставлением Исполнительному органу рекомендаций по обнаруженным недостаткам.

В вопросах корпоративного управления контроль финансово-хозяйственной деятельности является одним из компонентов системы внутреннего контроля. С приходом нового акционера в лице одного из лидеров нефтегазовой отрасли Актюбинской

области, в Обществе начата активная работа по внедрению системы внутреннего контроля. В отчетном 2022 году работа в данном направлении была успешно продолжена.

Система внутреннего контроля в Обществе представляет собой процесс, осуществляемый органами Общества и персоналом на всех уровнях, направленный на повышение эффективности деятельности Общества, обеспечение достоверности финансовой отчетности и соблюдение действующего законодательства Республики Казахстан и внутренних положений Общества. Механизмы внутреннего контроля направлены на сокращение случаев мошенничества, хищений, а также ошибок/упущений, допускаемых должностными лицами и работниками в процессе выполнения своих должностных функций. Внутренний контроль представляет собой непрерывный процесс взаимосвязанных действий по оценке деятельности Общества на всех уровнях контроля и управления рисками, исправления недостатков в управлении активами и пассивами в операционной среде, а также мониторинга в режиме реального времени.

Согласно утвержденному в Обществе Положению «О системе внутреннего контроля в АО «КМК Мунай», процедуры внутреннего контроля являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля над реализацией целей, задач и планов Общества, выявлению, предупреждению и устранению рисков и потенциальных недобросовестных и/или неправомерных действий со стороны должностных лиц и работников Общества.

Процедуры внутреннего контроля включают:

- 1) установление целей и задач, полномочий и ответственности структурных подразделений, работников и должностных лиц Общества на всех уровнях его управления, обеспечение эффективного их взаимодействия;
- 2) разделение обязанностей и отсутствие конфликта интересов при выполнении должностными лицами и работниками Общества своих обязанностей;
- 3) создание и функционирование надежной системы информационного обеспечения и эффективных каналов обмена информацией между органами, структурными подразделениями и работниками Общества;
- 4) доведение до сведения всех работников и должностных лиц Общества их обязанностей по соблюдению внутреннего контроля и осознания ими своей роли в системе внутреннего контроля;
- 5) утверждение критериев и оценку эффективности деятельности органов, структурных подразделений и работников Общества;
- 6) управление рисками Общества;
- 7) мониторинг эффективного использования ресурсов;

- 8) контроль над соблюдением установленных нормами действующего законодательства Республики Казахстан порядка и форм предоставления отчетности всеми ответственными структурными подразделениями Общества;
- 9) контроль над соблюдением требований законодательства Республики Казахстан, внутренних документов Общества, требований/предписаний государственных уполномоченных органов;
- 10) контроль над исполнением решений, принимаемых органами Общества;
- 11) контроль выполнения рекомендаций аудиторской организации, осуществляющей аудит Общества;
- 12) контроль над режимом соблюдения коммерческой или иной охраняемой Законом тайны, рассмотрение обращений по фактам разглашения, незаконного получения и использования сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую Законом тайну Общества, ведение регулярного контроля над повышением уровня безопасности сведений, составляющих коммерческую или иную охраняемую Законом тайну;
- 13) контроль над соблюдением установленных правил документооборота в Обществе;
- 14) регулярную оценку эффективности системы внутреннего контроля;
- 15) выявление нарушений в работе структурных подразделений Общества путем проведения проверок, мониторинга и анализа их результатов;
- 16) профилактическую работу по предотвращению нарушений путем доведения информации о выявленных нарушениях и недостатках до соответствующих структур Общества, контроль устранения выявленных нарушений;
- 17) мониторинг и разработку мероприятий по минимизации рисков финансово-хозяйственной деятельности;
- 18) организацию сбора, обработку и передачу операционной, финансовой и другой информации, в том числе, формирование/консолидацию отчетов, содержащих операционную, финансовую и другую информацию о деятельности Общества, а также установление эффективных каналов и средств коммуникации, обеспечивающих вертикальные и горизонтальные связи внутри Общества;
- 19) доведение до работников Общества их обязанностей в сфере внутреннего контроля.

Постоянная работа по совершенствованию внедренной системы внутреннего контроля обусловлена необходимостью достичь уровня, когда такая система будет способна максимально быстро реагировать на риски, встраиваться в процессы и ежедневные операции Общества, включать процедуры для немедленного информирования соответствующего уровня управления о любых существенных недостатках и слабых местах контроля, которые были выявлены.

Основная ответственность за формирование адекватной и эффективной системы внутреннего контроля в Обществе возложена на Совет директоров Общества, формулирующий четкую стратегию, задачи и цели Общества в отношении системы

внутреннего контроля. При этом Исполнительный орган Общества обеспечивает соблюдение и выполнение данных директив, формируя эффективную систему оценки внутреннего контроля.

Оценка эффективности системы внутреннего контроля в АО «КМК Мунай» возложена на одно из структурных подразделений Общества – Департамент правовой деятельности (далее – ДПД). При определении эффективности и адекватности системы внутреннего контроля, соответствующим структурным подразделением учитываются действия и/или бездействия работников Общества, направленные на встраивание внутреннего контроля во все процессы деятельности Общества, своевременная оценка рисков и эффективность мер контроля, применяемые для смягчения их воздействия. Эффективный мониторинг, осуществляемый ДПД на регулярной основе, является компонентом надежной системы внутреннего контроля.

По требованию Совета директоров и/или Исполнительного органа, ДПД должен предоставлять Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля (при необходимости, Отчет об оценке эффективности системы внутреннего контроля по каждому из выявленных нарушений в отдельности). Отчет должен содержать информацию об имеющихся нарушениях в деятельности того или иного структурного подразделения, фактах невыполнения требований Политик/Положений/Регламентов Общества, решений акционеров, Совета директоров, Приказов/Распоряжений Исполнительного органа Общества и т.п. и как следствие, сбалансированную оценку существующих рисков и эффективности системы внутреннего контроля в управлении этими рисками по каждому структурному подразделению Общества. В целях предупреждения, минимизации рисков ответственности Общества, ДПД обязуется доводить до сведения Исполнительного органа Общества обо всех ставших известным фактах ненадлежащего выполнения функциональных обязанностей тем или иным работником Общества либо его бездействием. По мере получения информации от ДПД и на основании нее, Совет директоров и/или Исполнительный орган определяют существующие недостатки и слабости системы внутреннего контроля, причины их возникновения и эффективность принятых действий по разработке, внедрению, функционированию и мониторингу системы внутреннего контроля.

Внутренний контроль является делом каждого работника, поскольку практически все работники Общества задействованы в подготовке информации, используемой в системе внутреннего контроля, и совершении иных действий, необходимых для осуществления контроля.

С целью создания условий для обеспечения надлежащей культуры внутреннего контроля, Общество обеспечивает периодический пересмотр и совершенствование внутренних документов в области деловой этики, кадровой политики, вопросов поощрения работников, принципов эффективного разделения обязанностей, а также организационной структуры Общества.

Культура внутреннего контроля также предполагает выработку философии управления и операционного стиля, которая может включать формальный и неформальный контроль операций Общества, повышенный или заниженный уровень принимаемых рисков, агрессивную или консервативную политику инвестирования и т.п.

В рамках внедренной системы внутреннего контроля в Обществе на постоянной основе ведется информационно-разъяснительная работа с работниками Общества на предмет целей и задач комплаенс-контроля.

Для целей предупреждения, пресечения фактов нарушения работниками Общества требований законодательства Республики Казахстан, Политик/Положений/Регламентов Общества, решений акционеров, Совета директоров, Приказов/Распоряжений Исполнительного органа Общества, а также фактов нанесения ущерба деловой репутации Общества, в АО «КМК Мунай» предусмотрены нижеследующие средства и способы, посредством которых любой из работников Общества и/или третьи лица имеют право сообщить об известных им фактах таких нарушений:

- посредством направления авторизованного электронного сообщения по ссылке www.kmkmunai.com – Внутренний контроль – Авторизованное сообщение;
- посредством набора номера мобильного телефона для связи с ответственным должностным лицом по внутреннему контролю;
- посредством специально установленного в офисе АО «КМК Мунай» ящика «Для жалоб и предложений» (холл 1 этажа офиса АО «КМК Мунай», 030019, Республика Казахстан, город Актобе, пр.Абилкайыр хана, дом №42А).

Закреплено обязательство каждого работника Общества доводить до сведения привлекаемых им поставщиков товаров, работ и услуг об имеющихся в Обществе способах и средствах, посредством которых любое лицо может направить информацию о любых, ставших известными, фактах нарушений, допущенных со стороны любого из работников Общества.

Вместе с тем, как уже ранее неоднократно описывалось выше, для целей предотвращения возможных конфликтов интересов в Обществе разработана и внедрена Политика «О конфликте интересов и мерах, направленных на его предотвращение в АО «КМК Мунай».

В отчетном 2022 году оснований для проведения внутренних проверок выявлено не было.

Аудит финансовой отчетности АО «КМК Мунай» по итогам 2022 года был проведен независимыми аудиторами ТОО «КПМГ Аудит». На ежегодной основе, решение об определении аудиторской организации для осуществления аудита финансовой отчетности, принимается Общим собранием акционеров АО «КМК Мунай», что входит в исключительную компетенцию последнего. Аудит финансовой отчетности за год, заканчивающийся 31 декабря 2022 года, был проведен в соответствии с Международными стандартами аудита. ТОО «КПМГ Аудит» независимо по отношению к АО «КМК Мунай»

в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан.



Цели внедрения системы внутреннего контроля в АО «КМК Мунай»

Обеспечение доверия к Обществу и органам его управления, защита капиталовложений акционеров и активов Общества

Обеспечение достижения поставленных стратегических целей развития

Обеспечение выполнения финансово-хозяйственных планов Общества

Обеспечение сохранности активов и эффективного использования ресурсов Общества

Обеспечение полноты, надежности и достоверности финансовой, бухгалтерской, управленческой информации и отчетности Общества

Предупреждение, выявление и устранение нарушений при проведении финансово-хозяйственных операций

Обеспечение соблюдения требований действующего законодательства РК, внутренних политик, регламентов и процедур Общества

Своевременное выявление и анализ рисков в деятельности Общества

Оценка исполнения процедур внутреннего контроля Общества

10.15. О взаимодействии с заинтересованными сторонами

Взаимодействие с заинтересованными сторонами, основанное на системном подходе, совместных действиях и балансе интересов является одним из ключевых аспектов ответственной деловой практики АО «КМК Мунай». Ответственность Общества перед той или иной группой заинтересованных сторон определяется исходя из степени зависимости. К примеру, ответственность Общества перед акционерами и инвесторами заключается в динамичном росте акционерной стоимости Общества, эффективности производственной и финансовой деятельности и развитии Общества в соответствии со стратегическими инициативами, поддержании деловой репутации и т.п. Ответственность перед работниками заключается в обеспечении безопасных условий труда, предоставлении возможности личностного и профессионального роста, обеспечении социальных льгот и гарантий, своевременной и достойной оплаты труда. В свою очередь, ответственность перед деловыми партнерами-поставщиками товаров, работ и услуг определяется путем создания честной конкурентной среды, надлежащего исполнения договорных обязательств, сотрудничества на взаимовыгодных условиях и т.п. Важной является и ответственность Общества перед государством в лице уполномоченных государственных органов контроля и надзора, что заключается,

в первую очередь, в неукоснительном соблюдении требований действующего законодательства Республики Казахстан. Бережное и эффективное природопользование и охрана окружающей среды, поддержка социально-уязвимых слоев населения, вклад в социально-экономическое развитие региона и его инфраструктуру, содействие развитию спорта, культуры – такова ответственность АО «КМК Мунай» перед населением, общественными организациями и местными исполнительными органами.

**Основные принципы выявления и отбора заинтересованных сторон
АО «КМК Мунай» для взаимодействия**

ПРИНЦИП ОТВЕТСТВЕННОСТИ	СТОРОНЫ, ПЕРЕД КОТОРЫМИ У ОБЩЕСТВА ИМЕЮТСЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, ВЫТЕКАЮЩИЕ ИЗ ДОГОВОРОВ, СОГЛАШЕНИЙ, МЕМОРАНДУМОВ И Т.П.
ПРИНЦИП ЗАВИСИМОСТИ	СТОРОНЫ, КОТОРЫЕ В ЗНАЧИТЕЛЬНОЙ СТЕПЕНИ ЗАВИСЯТ ОТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА
ПРИНЦИП ВЛИЯТЕЛЬНОСТИ	СТОРОНЫ, ОБЛАДАЮЩИЕ ВЫСОКОЙ СТЕПЕНЬЮ ВЛИЯНИЯ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И РЕЗУЛЬТАТИВНОСТЬ ОБЩЕСТВА
ПРИНЦИП АКТИВНОГО РЕАГИРОВАНИЯ	СТОРОНЫ, ВОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТРЕБУЕТСЯ НАИБОЛЕЕ АКТИВНОЕ РЕАГИРОВАНИЕ
ПРИНЦИП СТРАТЕГИЧЕСКОГО ОРИЕНТИРОВАНИЯ	СТОРОНЫ, СОТРУДНИЧЕСТВО С КОТОРЫМИ ВАЖНО С УЧЕТОМ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПЕРСПЕКТИВ ОБЩЕСТВА 

Вопросы взаимодействия с заинтересованными сторонами регламентируются рядом корпоративных документов АО «КМК Мунай», среди которых, например: Устав, Кодекс корпоративного управления, Политика «О развитии PR-имиджа АО «КМК Мунай», Положение «О порядке взаимодействия с государственными контролирующими и надзорными органами Республики Казахстан при проведении проверок в АО «КМК Мунай», Политика «О порядке рассмотрения обращений физических и юридических лиц в АО «КМК Мунай», Положения в области кадровой политики, безопасности и охраны труда, Положение о безопасности и охране труда для подрядных организаций и многие другие.

Уполномоченным и ответственным за взаимодействие с заинтересованными сторонами структурным подразделением Общества является Департамент правовой деятельности АО «КМК Мунай». Совет директоров АО «КМК Мунай» осуществляет общий надзор над процессом взаимодействия с заинтересованными сторонами, в особенности, над процессом взаимодействия со сторонами, сотрудничество с которыми носит стратегический характер. Здесь, роль Совета директоров особо важна, поскольку именно Совет директоров определяет стратегию развития Общества в целом.

Основные механизмы получения Обществом обращений со стороны заинтересованных лиц (в том числе, вопросов, жалоб и т.п.), а также порядок своевременного реагирования на них, регламентированы действующей Политикой «О порядке рассмотрения обращений физических и юридических лиц в АО «КМК Мунай», а также рядом иных дополнительных Положений, Политик и Регламентов АО «КМК Мунай».

Основными принципами политики АО «КМК Мунай» в области порядка рассмотрения обращений являются:

- 1) недопустимость проявлений бюрократизма и волокиты при рассмотрении обращений;
- 2) единство требований к обращениям;
- 3) гарантия соблюдения прав, свобод и законных интересов;
- 4) равенство физических и юридических лиц;
- 5) прозрачность деятельности Общества.

Все обращения, поступающие в АО «КМК Мунай» подлежат обязательному приему, регистрации, учету и рассмотрению. Отказ в приеме обращения запрещается. Уполномоченное Обществом лицо по приему обращений несет личную ответственность за организацию работы по приему, регистрации и учету поступающих в Общество обращений.

Обращение физического и (или) юридического лица, для рассмотрения которого не требуется получение информации от иных лиц либо проверки с выездом на место, рассматривается в течение 15 (пятнадцати) календарных дней.

Обращение физического и (или) юридического лица, для рассмотрения которого требуется получение информации от иных лиц либо проверки с выездом на место, рассматривается и по нему принимается решение в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня поступления.

В тех случаях, когда необходимо проведение дополнительного изучения или проверки, срок рассмотрения может быть продлен не более чем на 30 (тридцать) календарных дней, о чем сообщается заявителю в течение 3 (трех) календарных дней с момента продления срока рассмотрения.

Срок рассмотрения по обращению продлевается руководителем структурного подразделения Общества, в компетенцию которого входит решение вопроса по обращению.

Если решение вопросов, изложенных в обращении, требует длительного срока, то обращение ставится руководителем структурного подразделения на дополнительный контроль вплоть до окончательного его исполнения, о чем сообщается заявителю в течение 3 (трех) календарных дней.

Ответы на обращения должны быть по содержанию обоснованными и мотивированными. Ответы на обращения должны излагаться на государственном языке или языке обращения.

Обращения, рассмотрение которых контролируется Президентом Общества, исполняются в сроки, которые указываются в резолюции, но в пределах срока, установленного требованиями действующего законодательства Республики Казахстан.



8. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ/ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ ИНВЕСТОРОВ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»

Адрес местонахождения Общества:

Республика Казахстан, 030019, город Актобе,
проспект Абилкайыр хана, дом 42А

Контактные телефоны: +7 7132 76 89 10

Факс: + 7 7132 76 89 11

Электронный адрес: info@kmkmunai.com

Интернет-ресурс: www.kmkmunai.com



Ответственное лицо по работе с акционерами в АО «КМК Мунай»

(Корпоративный секретарь):

Кириченко Оксана Владимировна

Директор Департамента правовой деятельности

Контактный телефон: +7 7132 76 89 42

Электронный адрес: o_kirichenko@kmkmunai.com

Аудиторская организация АО «КМК Мунай»:

Товарищество с ограниченной ответственностью «КПМГ Аудит»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050051, город Алматы, пр. Достык, 180, БЦ «Коктем»

Контактные телефоны: +7 727 298 08 98, +7 727 298 07 08

Регистратор АО «КМК Мунай»:

Акционерное общество «Центральный депозитарий ценных бумаг»

Адрес местонахождения: Республика Казахстан, 050051, город Алматы, мкр. Самал-1, дом 28

Контактный телефон: +7 727 272 47 60

АО «КМК Мунай»

**Финансовая отчетность за год,
закончившийся 31 декабря 2022 года**

Содержание

Аудиторский отчет независимых аудиторов	
Отчет о финансовом положении	9
Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	10
Отчет об изменениях в собственном капитале	11
Отчет о движении денежных средств	12
Примечания к финансовой отчетности	13-60



«КПМГ Аудит» жауапкершілігі
шектелген серіктестік
Қазақстан, А25D6Т5, Алматы,
Достық д-лы, 180,
+7 (727) 298-08-98

Товарищество с ограниченной
ответственностью «КПМГ Аудит»
Казахстан, А25D6Т5, Алматы,
пр. Достык, 180

Аудиторский отчет НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

Акционерам Акционерного общества «КМК Мунай»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности Акционерного общества «КМК Мунай» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (стандартами МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан, и мы выполнили прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

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

Обесценение разведочных и оценочных активов

См. Примечание 14 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Обесценение разведочных и оценочных активов является ключевым вопросом аудита в связи с: — величиной признанного обесценения за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 2,476,608 тысяч тенге (в 2021 году: 2,389,756 тысяч тенге); — требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе оценки руководства величины обесценения.	В отношении разведочных и оценочных активов мы проанализировали оценку руководства обесценения согласно требованиям МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка запасов полезных ископаемых». Мы: — сопоставили планы руководства Компании по разведочной деятельности со сроками действия контрактов на разведку, подписанных дополнительных соглашений и ознакомились с прочей подтверждающей документацией, такой как переписка с соответствующими государственными органами, свидетельствующие о возможности Компании продолжать деятельность на соответствующих разведочных территориях; — опросили руководство Компании относительно его намерений продолжать вести работы по разведочной и оценочной деятельности на соответствующих разведочных структурах. Мы оценили, насколько намерения руководства подтверждаются затратами на разведочные работы, обозначенные в бюджете Компании, и в прогнозах денежных потоков, утвержденных руководством на будущие периоды; — проверили разумность допущений руководства по возможности дальнейшего альтернативного использования разведочных и оценочных активов, относящихся к разведочным территориям, на других действующих контрактных территориях с учетом нашего понимания деятельности Компании и отрасли, в которой она работает; — сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов».

Расчет налога на прибыль	
См. Примечание 13 к финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Расчет налога на прибыль является ключевым вопросом аудита в связи с: — существенной величиной расхода по подоходному налогу за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в размере 4,577,188 тысяч тенге (в 2021 году: 7,474,566 тысяч тенге); — существенной величиной балансовой стоимости отложенных налоговых обязательств по состоянию на 31 декабря 2022 года в размере 3,948,873 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 3,417,267 тысяч тенге); — со сложностями интерпретации Налогового Кодекса и сложной методологией расчета корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль; — комплексной моделью оценки и расчета ставки налога на сверхприбыль для целей расчета отложенных налоговых активов и обязательств; и — требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе оценки руководства величины отложенных налоговых активов и обязательств.	В отношении налога на прибыль мы: — проанализировали ключевые аспекты методологии и политик, используемых Компанией для расчета расхода по подоходному налогу, на предмет соответствия с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, а также в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» с привлечением специалистов наших налоговых специалистов; — получили понимание внутренних средств контроля в отношении процесса расчета корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль и провели тестирование структуры и организации средств контроля. — проверили математическую точность расчетов корпоративного налога на прибыль и налога на сверхприбыль Компании; — провели оценку методологии и расчета ставки налога на сверхприбыль для целей расчета отложенных налоговых активов и обязательств путем сравнения допущений, принятых руководством, с нашим пониманием деятельности Компании и отрасли, в которой она работает, в частности, в отношении допущений, касающихся будущих объемов продаж и цен на сырую нефть, будущих капитальных затрат и будущих операционных расходов; — сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет по ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она станет доступна, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

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

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

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

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

Ответственность аудиторов за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств — вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

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



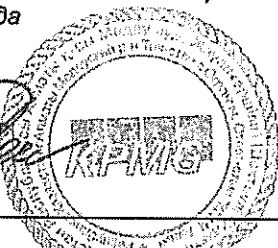
АО «КМК Мунай»
Аудиторский отчет независимых аудиторов
Страница 6

Руководитель задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимых аудиторов:



Иманкулов А. С.
Сертифицированный аудитор
Республика Казахстан
квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000337 от 15 апреля 2016 года

ТОО «КПМГ Аудит»
Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью
№0000021, выданная Министерством финансов Республики Казахстан
6 декабря 2006 года



Дементьев С. А.
Генеральный директор ТОО «КПМГ Аудит»,
действующий на основании Устава

20 марта 2023 года

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
АКТИВЫ			
Основные средства	14	67,221,744	63,801,795
Нематериальные активы	15	403,930	475,041
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,646,804	2,513,169
Прочие долгосрочные активы	17	2,433,232	2,555,459
НДС к возмещению	22	937,905	937,905
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		13,440	13,440
Итого долгосрочных активов		73,657,055	70,296,809
Запасы	18	6,278,735	3,799,896
Предоплата по подоходному налогу		306,278	-
Торговая дебиторская задолженность	19	830,673	2,336,184
Авансы выданные	20	573,066	734,447
НДС к возмещению	22	757,496	661,231
Прочие краткосрочные активы	21	1,128,080	540,975
Денежные средства и их эквиваленты	23	9,283,473	6,910,212
Итого краткосрочных активов		19,157,801	14,982,945
Всего активов		92,814,856	85,279,754
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	24	1,304,563	1,304,563
Нераспределенная прибыль		32,633,981	25,804,774
Итого собственного капитала		33,938,544	27,109,337
Резерв на восстановление месторождений	25	10,591,017	8,707,559
Кредиты и займы	26	15,421,667	-
Отложенные налоговые обязательства	13	3,948,873	3,417,267
Итого долгосрочных обязательств		29,961,557	12,124,826
Кредиты и займы	26	8,035,787	21,747,090
Торговая кредиторская задолженность	27	14,037,950	13,020,727
Резервы по налогам	30	763,457	339,398
Прочие налоги к уплате	28	3,229,970	3,566,107
Налог на сверхприбыль к уплате		567,854	2,217,798
Корпоративный подоходный налог к уплате		-	343,188
Дивиденды к выплате	24	-	3,454,400
Краткосрочные обязательства по договору	7	1,727,335	929,244
Прочие краткосрочные обязательства		552,402	427,639
Итого краткосрочных обязательств		28,914,755	46,045,591
Итого обязательств		58,876,312	58,170,417
Итого собственного капитала и обязательств		92,814,856	85,279,754

АО «КМК Мунай»

Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2022 года

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Доход	7	59,928,714	54,135,455
Себестоимость реализации	8	(22,444,837)	(20,692,657)
Валовый доход		37,483,877	33,442,798
Административные расходы	9	(1,324,030)	(1,351,172)
Расходы по реализации	10	(18,642,645)	(14,139,242)
Убытки от обесценения разведочных и оценочных активов	14(a)	(2,476,608)	(2,389,756)
Прочие операционные доходы, нетто		34,283	24,694
Результаты операционной деятельности		15,074,877	15,587,322
Финансовые доходы	12	62,207	54,673
Финансовые расходы	12	(3,730,689)	(2,095,367)
Чистые финансовые расходы		(3,668,482)	(2,040,694)
Прибыль до налогообложения		11,406,395	13,546,628
Расход по подоходному налогу	13	(4,577,188)	(7,474,566)
Прибыль и общий совокупный доход за год		6,829,207	6,072,062
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (тенге)	33	5.235	4.654

Финансовая отчетность была утверждена руководством 20 марта 2023 года и от имени руководства ее подписали:


Ван Цзиньбао
Президент




Шолпан Сарбопеева
Главный бухгалтер

Показатели отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе следует рассматривать вместе с примечаниями к данной финансовой отчетности, представленными на страницах 13–60, которые являются ее неотъемлемой частью.

тыс. тенге	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2021 года	1,304,563	23,099,992	24,404,555
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	6,072,062	6,072,062
Дивиденды	-	(3,367,280)	(3,367,280)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2021 года	<u>1,304,563</u>	<u>25,804,774</u>	<u>27,109,337</u>
Остаток по состоянию на 1 января 2022 года	1,304,563	25,804,774	27,109,337
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	6,829,207	6,829,207
Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 года	<u>1,304,563</u>	<u>32,633,981</u>	<u>33,938,544</u>

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступления от покупателей и заказчиков	64,678,749	55,223,910
Поступления от прочих сторон	385,583	324,120
Платежи поставщикам	(12,701,106)	(12,089,843)
Платежи работникам	(1,573,939)	(1,244,718)
Авансы выданные	(1,544,234)	(1,121,236)
Платежи по прочим налогам*	(24,552,730)	(15,828,006)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов	24,692,323	25,264,227
Выплаты процентов	(784,592)	(1,049,181)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	23,907,731	24,215,046
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(18,208,002)	(9,606,422)
Проценты полученные	61,658	53,850
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании	(74,403)	(233,569)
Поступления от продажи основных средств	-	1,444
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(18,220,747)	(9,784,697)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(23,352,694)	(14,203,528)
Получение займов	23,894,500	-
Дивиденды выплаченные	(3,735,240)	-
Комиссия за организацию кредитной линии	(141,612)	-
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(3,335,046)	(14,203,528)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	2,351,938	226,821
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	6,910,212	6,457,774
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	21,323	225,617
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	9,283,473	6,910,212

*Уплата налогов в составе денежных потоков от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, включает выплаты по корпоративному подоходному налогу и налогу на сверхприбыль в размере 5,494,992 тысячи тенге (в 2021 году: 3,169,242 тысячи тенге).

1 Отчитывающееся предприятие

(а) Условия осуществления финансово-хозяйственной деятельности в Республике Казахстан

Деятельность Компании преимущественно осуществляется в Казахстане. Соответственно, на бизнес Компании оказывают влияние экономика и финансовые рынки Казахстана, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в совокупности с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Казахстане. Неустойчивость цены нефти на мировых рынках и пандемия коронавирусной инфекции также увеличивают уровень неопределенности условий осуществления хозяйственной деятельности.

Наблюдающаяся в последнее время нестабильная геополитическая обстановка вокруг России и Украины дополнительно увеличила уровень экономической неопределенности в Казахстане.

В феврале 2022 года в связи с военным конфликтом между Российской Федерацией и Украиной ряд стран ввел санкции в отношении Российской Федерации. Влияние конфликта сказывается не только на экономической активности двух стран, но и на глобальной экономике. В результате введения санкций во многих странах мира возросли цены на сырьевые и продовольственные товары, нарушены установленные связи между поставками ресурсов, наблюдается инфляционное воздействие на цены, аналитики также прогнозируют экономические последствия для мировой промышленности.

Представленная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Казахстане на деятельность и финансовое положение Компании. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(б) Организационная структура и деятельность

АО «ККМ Operating Company» было образовано 5 апреля 2004 года как акционерное общество посредством слияния ТОО «Кумсай Мунай», ТОО «Мортук Мунай» и ТОО «Кокжиде Мунай». Компания занимается поисково-разведочной работой и добычей нефти на месторождениях, расположенных в Казахстане.

АО «ККМ Operating Company» было переименовано в АО «Lancaster Petroleum» 2 сентября 2007 года. АО «Lancaster Petroleum» было переименовано в АО «КМК Мунай» (далее - «Компания») 29 марта 2010 года.

Компания подписала контракты («Контракты») на проведение операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан на месторождениях «Кокжиде» (№50 от 30 декабря 1996 года), «Кумсай» (№51 от 30 декабря 1996 года) и «Мортук» (№731 от 1 августа 2001 года). Компания имеет лицензии на разведку и добычу углеводородов («Лицензии») на месторождениях «Кокжиде» и «Мортук».

29 августа 2009 года «Lancaster Energy PTE Ltd», единственный акционер Компании, продала 100% акций Компании (1,304,563 простые акции) «Yukon Energy Holding S.A.» (Республика Панама).

«Yukon Energy Holding S.A.» является 100% дочерней компанией «Xingjiang Zhongxin Resources Co. Ltd», совместного предприятия, созданного в соотношении 50:50 группами «CITIC Guoan Group» и «Suntime International Techno-Economic Cooperation Co. Ltd» («Suntime Group»). Suntime Group является государственной компанией, учрежденной Китайской Народной Республикой («КНР»). «CITIC Guoan Group» принадлежит «CITIC Group», государственной корпорации КНР. 28 декабря 2012 года АО «СНПС – Актобемунайгаз» приобрело контролирующий долю в количестве 50% плюс 1 акция в Компании у «Yukon Energy Holding S.A.» с получением отказа государства от применения приоритетного права на приобретение. Юридическая передача доли была завершена в 2013 году.

Непосредственной материнской компанией АО «СНПС – Актобемунайгаз» является компания «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» Конечной контролирующей компанией является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (далее – «CNPC»).

Зарегистрированный юридический адрес Компании: Республика Казахстан, г. Актобе, проспект Абилкайыр хана, дом 42а.

2 Основы учета

(а) Заявление о соответствии МСФО

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с стандартами МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности (стандартами МСФО).

(б) База для определения стоимости

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости, за исключением торговой дебиторской задолженности, оцениваемой по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

3 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Республики Казахстан является казахстанский тенге (далее – «тенге»), и эта же валюта является функциональной валютой Компании, а также валютой, в которой представлена настоящая финансовая отчетность. Все числовые показатели, представленные в тенге, округлены до (ближайшей) тысячи, если не указано иное.

4 Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

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

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 - расход по подоходному налогу;
- Примечание 5 (в) (iii) и 14 - амортизация основных средств;
- Примечание 14 (а) - индикаторы обесценения разведочных и оценочных активов.

Информация о допущениях и неопределенности в отношении расчетных оценок, с которыми сопряжен значительный риск того, что в следующем отчетном году потребуются существенно изменить отраженные в финансовой отчетности показатели, представлена в следующих примечаниях:

- Примечание 13 – формирование и признание отложенных налоговых активов: наличие будущей налогооблагаемой прибыли, против которой можно зачесть налоговые убытки, перенесенные на будущее;
- Примечание 25 - резерв на восстановление месторождений; и
- Примечание 30 - условные активы и обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Компании и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Компания применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

- Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.
- Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены), либо косвенно (т. е. определенные на основе цен).
- Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки. Компания признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

Дальнейшая информация о допущениях, сделанных при оценке справедливой стоимости, содержится в Примечании 29 - Финансовые инструменты и управление рисками.

5 Основные положения учетной политики

Положения учетной политики применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей финансовой отчетности.

(а) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту Компании по обменным курсам на даты совершения этих операций.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту отчетную дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец данного отчетного периода.

Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по обменному курсу на дату совершения соответствующей операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период.

(б) Финансовые инструменты

(i) Признание и первоначальная оценка

Торговая дебиторская задолженность и выпущенные долговые ценные бумаги первоначально признаются в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы и обязательства первоначально признаются, когда Компания вступает в договорные отношения, предметом которых являются указанные инструменты.

Финансовый актив (если это не торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования) или финансовое обязательство первоначально оценивается по справедливой стоимости, а для объекта учета, оцениваемого не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, плюс сумма затрат по сделке, которые напрямую относятся к его приобретению или выпуску. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительного компонента финансирования, первоначально оценивается по цене сделки.

(ii) Классификация и последующая оценка

При первоначальном признании финансовый актив классифицируется как оцениваемый: по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долговых инструментов, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход – для долевого инструментов, либо по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы реклассифицируются после их первоначального признания, только если Компания изменяет бизнес-модель управления финансовыми активами, и в этом случае все финансовые активы, на которые оказано влияние, реклассифицируются в первый день первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости только в случае, если он отвечает обоим нижеследующим условиям и не классифицирован по усмотрению Компании как оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток:

- он удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- его договорные условия предусматривают возникновение в установленные сроки денежных потоков, которые представляют собой выплату исключительно основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы.

Финансовые активы – оценка бизнес-модели

Компания проводит оценку цели бизнес-модели, в рамках которой удерживается актив, на уровне портфеля финансовых инструментов, поскольку это наилучшим образом отражает способ управления бизнесом и предоставления информации руководству. При этом рассматривается следующая информация:

- Политики и цели, установленные для данного портфеля, а также действие указанных политик на практике. Это включает стратегию руководства на получение процентного дохода, предусмотренного договором, поддержание определенной структуры процентных ставок, обеспечение соответствия сроков погашения финансовых активов срокам погашения финансовых обязательств, используемых для финансирования данных активов, или ожидаемых оттоков денежных средств, или реализацию денежных потоков посредством продажи активов.
- Каким образом оценивается результативность портфеля и каким образом эта информация доводится до сведения руководства Компании.
- Риски, влияющие на результативность бизнес-модели (и финансовых активов, удерживаемых в рамках этой бизнес-модели), и каким образом осуществляется управление этими рисками.

- Каким образом осуществляется вознаграждение менеджеров, ответственных за управление портфелем (например, зависит ли это вознаграждение от справедливой стоимости указанных активов или от полученных по активам предусмотренных договором потоков денежных средств).
- Частота, объем и сроки продаж финансовых активов в прошлых периодах, причины таких продаж, а также ожидания в отношении будущего уровня продаж.

Передача финансовых активов третьим сторонам в сделках, которые не отвечают критериям прекращения признания, не рассматриваются как продажи для этой цели, и Компания продолжает признание этих активов.

Финансовые активы, которые удерживаются для торговли или находятся в управлении, и результативность которых оценивается на основе справедливой стоимости, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы – оценка того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов

Для целей данной оценки «основная сумма» определяется как справедливая стоимость финансового актива при его первоначальном признании. «Проценты» определяются как возмещение за временную стоимость денег, за кредитный риск в отношении основной суммы, остающейся непогашенной в течение определенного периода времени, и за другие основные риски и затраты, связанные с кредитованием (например, риск ликвидности и административные затраты), а также включают маржу прибыли.

При оценке того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки исключительно выплатами основной суммы и процентов на непогашенную часть основной суммы («критерий SPPI»), Компания анализирует договорные условия финансового инструмента. Сюда входит оценка того, содержит ли финансовый актив какое-либо договорное условие, которое может изменить сроки или сумму предусмотренных договором денежных потоков так, что финансовый актив не будет удовлетворять анализируемому требованию. При проведении оценки Компания анализирует:

- условные события, которые могут изменить сроки или сумму потоков денежных средств;
- условия, которые могут корректировать купонную ставку, предусмотренную договором, включая условия о переменной ставке;
- условия о досрочном погашении и пролонгации срока действия; и
- условия, которые ограничивают требования Компании денежными потоками от оговоренных активов (например, финансовые активы без права регресса).

Условие о досрочном погашении соответствует критерию SPPI в том случае, если сумма, уплаченная при досрочном погашении, представляет, по существу, непогашенную часть основной суммы и проценты на непогашенную часть и может включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора. Кроме того, условие о досрочном погашении рассматривается как соответствующее данному критерию в том случае, если финансовый актив приобретается или создается с премией или дисконтом относительно указанной в договоре номинальной суммы, сумма, подлежащая выплате при досрочном погашении, по существу представляет собой указанную в договоре номинальную сумму плюс предусмотренные договором начисленные (но не выплаченные) проценты (и может также включать разумную дополнительную компенсацию за досрочное прекращение действия договора); и при первоначальном признании финансового актива справедливая стоимость его условия о досрочном погашении является незначительной.

Финансовые активы – последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	Эти активы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость уменьшается на величину убытков от обесценения. Процентный доход, положительные и отрицательные курсовые разницы, и суммы обесценения признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток от прекращения признания признается в составе прибыли или убытка за период.
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Эти активы впоследствии оцениваются по справедливой стоимости. Нетто-величины прибыли и убытка, включая любой процентный или дивидендный доход, признаются в составе прибыли или убытка за период.

Финансовые обязательства – классификация, последующая оценка и прибыли и убытки

Финансовые обязательства классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости. Процентный расход и положительные и отрицательные курсовые разницы признаются в составе прибыли или убытка. Любая прибыль или убыток, возникающие при прекращении признания, также признаются в составе прибыли или убытка.

У Компании имеются банковские кредиты с фиксированной ставкой, дающие банкам право изменения процентных ставок вследствие изменений ключевой ставки Национального Банка Республики Казахстан. Компания обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Такие инструменты трактуются Компанией, по существу, как инструменты с плавающей процентной ставкой.

(iii) Модификация условий финансовых активов и финансовых обязательств

Финансовые активы

Если условия финансового актива изменяются, Компания оценивает, отличаются ли значительно потоки денежных средств по такому модифицированному активу. Если потоки денежных средств отличаются значительно («значительная модификация условий»), то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. В этом случае признание первоначального финансового актива прекращается и новый финансовый актив признается в учете по справедливой стоимости.

Компания проводит количественную и качественную оценку того, является ли модификация условий значительной, т.е. различаются ли значительно потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу и потоки денежных средств по модифицированному или заменившему его финансовому активу. Компания проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов. Если потоки денежных средств значительно отличаются, то считается, что права на предусмотренные договором потоки денежных средств по первоначальному финансовому активу истекли. При проведении данной оценки Компания руководствуется указаниями в отношении прекращения признания финансовых обязательств по аналогии.

Компания приходит к заключению, что модификация условий является значительной на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового актива;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества актива;
- изменение условий финансового актива, приводящее к несоответствию критерию SPPI (например, добавление условия конвертации).

Если потоки денежных средств по модифицированному активу, оцениваемому по амортизированной стоимости, не отличаются значительно, то такая модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива. В этом случае Компания пересчитывает валовую балансовую стоимость финансового актива и признает сумму корректировки валовой балансовой стоимости в качестве прибыли или убытка от модификации в составе прибыли или убытка. Валовая балансовая стоимость финансового актива пересчитывается как приведенная стоимость пересмотренных или модифицированных потоков денежных средств, дисконтированных с использованием первоначальной эффективной процентной ставки по данному финансовому активу. Понесенные затраты и комиссии корректируют балансовую стоимость модифицированного финансового актива и амортизируются на протяжении оставшегося срока действия модифицированного финансового актива.

Финансовые обязательства

Компания прекращает признание финансового обязательства, когда его условия изменяются таким образом, что величина потоков денежных средств по модифицированному обязательству значительно меняется. В этом случае новое финансовое обязательство с модифицированными условиями признается по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью прежнего финансового обязательства и стоимостью нового финансового обязательства с модифицированными условиями признается в составе прибыли или убытка.

Если модификация условий (или замена финансового обязательства) не приводит к прекращению признания финансового обязательства, Компания применяет учетную политику, согласующуюся с подходом в отношении корректировки валовой балансовой стоимости финансового актива в случаях, когда модификация условий не приводит к прекращению признания финансового актива, – т.е. Компания признает любую корректировку амортизированной стоимости финансового обязательства, возникающую в результате такой модификации (или замены финансового обязательства), в составе прибыли или убытка на дату модификации условий (или замены финансового обязательства).

Изменения величины потоков денежных средств по существующим финансовым обязательствам не считаются модификацией условий, если они являются следствием текущих условий договора, например, изменения процентных, если соответствующий договор кредитования предусматривает возможность банков изменять процентные ставки, и Компания обладает правом на досрочное погашение по номинальной стоимости без существенных штрафов. Изменение процентной ставки до рыночного уровня в ответ на изменение рыночных условий учитывается Компанией аналогично порядку учета для инструментов с плавающей процентной ставкой, т.е. процентная ставка пересматривается перспективно.

Компания проводит количественную и качественную оценку на предмет значительности модификации условий, анализируя качественные факторы, количественные факторы и совокупный эффект качественных и количественных факторов.

Компания приходит к заключению о том, что модификация условий является значительной, на основании следующих качественных факторов:

- изменение валюты финансового обязательства;
- изменение типа обеспечения или других средств повышения качества обязательства;
- добавление условия конвертации;
- изменение субординации финансового обязательства.

Для целей проведения количественной оценки условия считаются значительно отличающимися, если приведенная стоимость потоков денежных средств в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся потоков денежных средств по первоначальному финансовому обязательству. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий отражаются в учете как погашение, то понесенные затраты или комиссии признаются как часть прибыли или убытка от погашения соответствующего долгового обязательства. Если замена одного долгового инструмента другим или модификация его условий не отражаются в учете как погашение, то на сумму понесенных затрат или комиссий корректируется балансовая стоимость соответствующего обязательства, и эта корректировка амортизируется на протяжении оставшегося срока действия модифицированного обязательства.

(iv) Прекращение признания

Финансовые активы

Компания прекращает признание финансового актива в тот момент, когда она теряет предусмотренные договором права на потоки денежных средств по данному финансовому активу, либо когда она передает права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств в результате осуществления сделки, в которой другой стороне передаются практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, или в которой Компания ни передает, ни сохраняет существенную часть всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на этот финансовый актив, но не сохраняет контроль над финансовым активом.

Компания заключает сделки, по условиям которых передает признанные в отчете о финансовом положении активы, но при этом сохраняет за собой все или практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности на переданные активы. В этих случаях признание переданных активов не прекращается.

Финансовые обязательства

Компания прекращает признание финансового обязательства, когда договорные обязательства по нему исполняются, аннулируются или прекращаются. Компания также прекращает признание финансового обязательства, когда его условия модифицируются, и величина денежных потоков по такому модифицированному обязательству существенно отличается, и в возникающее этом случае новое финансовое обязательство, основанное на модифицированных условиях, признается по справедливой стоимости. При прекращении признания финансового обязательства разница между погашенной балансовой стоимостью и уплаченным возмещением (включая любые переданные неденежные активы или принятые на себя обязательства) признается в составе прибыли или убытка.

(в) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по себестоимости за вычетом накопленных сумм амортизации и убытков от обесценения.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

Если значительные компоненты, составляющие объект основных средств, имеют разный срок полезного использования, они учитываются как отдельные объекты (значительные компоненты) основных средств.

Любая сумма прибыли или убытка от выбытия объекта основных средств определяется посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признается в нетто-величине по строке «прочие доходы» или «прочие расходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие затраты

Затраты, связанные с заменой значительного компонента объекта основных средств, увеличивают балансовую стоимость этого объекта в случае, если вероятно, что Компания получит будущие экономические выгоды, связанные с указанным компонентом, и ее стоимость можно надежно оценить. Балансовая стоимость замененного компонента списывается. Затраты на повседневное обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизационные отчисления рассчитываются на основе себестоимости актива за вычетом остаточной стоимости этого актива. В случае если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различный срок полезного использования, такие компоненты отражаются как отдельные объекты основных средств.

Как правило, каждый компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает характер ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе, и амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период.

Амортизация нефтегазовых производственных активов начисляется производственным методом по доказанным разработанным запасам соответствующего месторождения, за исключением активов, чей срок полезного использования короче, чем срок эксплуатации месторождения, в таком случае применяется прямолинейный метод начисления износа. Изменения факторов, таких как оценки доказанных и вероятных запасов, влияющие на расчеты производственным методом, не вызывают необходимости корректировки финансовых периодов предыдущего года, а учитываются на перспективной основе.

Ожидаемые сроки полезного использования основных средств в отчетном и сравнительном периодах были следующими:

- | | |
|--|-------------------------|
| • здания и сооружения | 15-20 лет; |
| • машины и оборудование | 5-15 лет; |
| • транспортные средства | 4-7 лет; |
| • прочие основные средства | 3-10 лет; |
| • нефтегазовые производственные активы | производственный метод. |

Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных запасах нефти и газа, извлекаемых при имеющихся мощностях на условиях соответствующих договоров на добычу. Оценка запасов нефти и газа была проведена независимым специалистом DeGolyer and MacNaughton по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Методы амортизации, ожидаемые сроки полезного использования и ликвидационная стоимость основных средств анализируются по состоянию на каждую дату окончания финансового года, и корректируются в случае необходимости.

(г) Разведочные и оценочные активы

Разведочные и оценочные активы включают расходы, понесенные до подтверждения возможности осуществления коммерчески рентабельного производства, такие как затраты на бурение скважин и накладные расходы, связанные с разведкой.

В зависимости от успеха разведки и оценки запасов нефти и газа, или от решения Компании переходить или нет к стадии добычи, действие соответствующего контракта недропользования может быть прекращено до завершения периода разведки и оценки.

Затраты на разведку и оценку капитализируются по мере того, как они понесены. Разведочные и оценочные активы классифицируются как материальные или нематериальные в зависимости от их природы.

Разведочные и оценочные активы более не классифицируются как таковые, когда техническая осуществимость и коммерческая рентабельность добычи минеральных ресурсов доказуемы.

Разведочные и оценочные активы, после проведения теста на обесценение, реклассифицируются либо как материальные, либо как нематериальные активы для освоения, и амортизируются по производственному методу, основанному на оценках подтвержденных запасов.

Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения, когда факты и обстоятельства говорят о том, что балансовая стоимость разведочных и оценочных активов может превышать их возмещаемую величину, что имеет место в следующих случаях: срок действия лицензии на разведку истек и не ожидается его продления; значительные затраты на дальнейшую разведку не планируются; разведка не привела к коммерческому обнаружению запасов; существуют признаки того, что разведочные и оценочные активы не будут полностью возмещены путем успешной разработки месторождения или путем продажи. Разведочные и оценочные активы оцениваются на предмет обесценения на уровне единицы, генерирующей денежные средства, которая представлена отдельными месторождениями.

Затраты на геологические и геофизические исследования относятся на расходы по мере их возникновения.

Административные расходы, не связанные напрямую с деятельностью по разведке и оценке, относятся на расходы по мере их возникновения.

Работы, осуществляемые до приобретения прав на добычу полезных ископаемых, являются предразведочными работами. Все затраты, связанные с предразведочными работами, такими как проектные работы, техническая и экономическая оценка проекта, разработка геологической и гидродинамической модели определения углеводородного сырья и его оценки, а также накладные расходы, относящиеся к предразведочным работам, относятся на расходы по мере их возникновения.

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению разведочных и оценочных активов капитализируются и включаются в состав стоимости актива в течение периода строительства до тех пор, пока актив или проект не будут, в основном, готовы для своего целевого использования. В том случае, если средства были специально привлечены для финансирования актива или проекта, капитализированная сумма представляет собой фактическую сумму понесенных затрат по займам.

В том случае, если средства, использованные для финансирования актива или проекта, являются частью общих заимствований, то капитализированная сумма рассчитывается с использованием средневзвешенных ставок, применимых к соответствующим общим заимствованиям Компании в течение отчетного периода. Все прочие затраты по займам признаются в составе прибыли или убытка.

(д) **Обесценение**

(i) **Непроизводные финансовые активы**

Финансовые инструменты и активы по договору

Компания признает оценочные резервы под убытки в отношении ОКУ по:

- финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости;
- инвестициям в долговые инструменты, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход; и
- активам по договору.

Компания оценивает резервы под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок, за исключением остатков по банковским счетам, по которым сумма признаваемого резерва будет равна 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, если кредитный риск (т.е. риск наступления дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента) не повысился существенно с момента первоначального признания.

Оценочные резервы под убытки в отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору всегда будут оцениваться в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. При оценке, имело ли место значительное повышение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, и при оценке ОКУ Компания анализирует обоснованную и подтверждаемую информацию, которая уместна и доступна без чрезмерных затрат или усилий. Это включает как количественную, так и качественную информацию, и анализ, основанный на прошлом опыте Компании и обоснованной оценке кредитного качества, и включает прогнозную информацию. Компания делает допущение, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился, если он просрочен более, чем на 30 дней.

Финансовый актив относится Компанией к финансовым активам, по которым наступило событие дефолта, в следующих случаях:

- маловероятно, что заемщик погасит свои кредитные обязательства перед Компанией в полном объеме без применения Компанией таких мер, как реализация залогового обеспечения (при его наличии); или
- финансовый актив просрочен более, чем на 60 дней.

ОКУ за весь срок – это ОКУ, которые возникают в результате всех возможных событий дефолта на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента.

12-месячные ОКУ представляют собой ту часть ОКУ, которая возникает в результате событий дефолта, которые возможны в течение 12 месяцев после отчетной даты (или более короткого периода, если ожидаемый срок действия финансового инструмента меньше 12 месяцев).

Максимальный период рассматривается, когда ОКУ оцениваются за максимальный предусмотренный договором период, на протяжении которого Компания подвержена кредитному риску.

(ii) Оценка ОКУ

Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку, взвешенную с учетом вероятности, кредитных убытков. Кредитные убытки оцениваются как приведенная стоимость всех ожидаемых недополучений денежных средств (т.е. разница между денежными потоками, причитающимися Компании в соответствии с договором, и денежными потоками, которые Компания ожидает получить). ОКУ дисконтируются по эффективной ставке процента данного финансового актива.

(iii) Кредитно-обесцененные финансовые активы

На каждую отчетную дату Компания оценивает финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости, и долговые ценные бумаги, отражаемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, на предмет кредитного обесценения.

Финансовый актив является «кредитно-обесцененным», когда происходит одно или несколько событий, которые оказывают негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по такому финансовому активу.

Подтверждением кредитного обесценения финансового актива являются, в частности, следующие наблюдаемые данные:

- значительные финансовые затруднения заемщика или эмитента;
- нарушение условий договора, такое как дефолт или просрочка платежа более, чем на 90 дней;
- реструктуризация Компанией займа или авансового платежа на условиях, которые в иных обстоятельствах она бы не рассматривала; и
- появление вероятности банкротства или иной финансовой реорганизации заемщика.

Представление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в отчете о финансовом положении

Оценочные резервы под убытки по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости, вычитаются из валовой балансовой стоимости данных активов.

(iv) Списания

Полная балансовая стоимость финансового актива списывается, когда у Компании нет оснований ожидать возмещения финансового актива в полной сумме или его части. В отношении предприятий Компания выполняет индивидуальную оценку по срокам и суммам списания исходя из обоснованных ожиданий возмещения сумм. Компания не ожидает значительного возмещения списанных сумм. Однако списанные финансовые активы могут продолжать оставаться объектом правоприменения в целях обеспечения соответствия процедурам Компании в отношении возмещения причитающихся сумм.

(v) Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Компании, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время.

Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, которая генерирует приток денежных средств (далее, «ЕГДС») в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимый от других активов или ЕГДС.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС, представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДС.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДС, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период.

В отношении прочих активов, на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

(е) Нематериальные активы

Все нематериальные активы Компании имеют определенные сроки полезной службы и в основном включают капитализированное компьютерное программное обеспечение, лицензии и проекты по разработке месторождений нефти. Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

(i) Амортизация

Амортизация по нематериальным активам начисляется прямолинейным методом в течение их срока полезной службы продолжительностью от 3 до 7 лет или производственным методом, см. Примечание 5(в)(iii). Используемый метод амортизации отражает структуру получения Компанией будущих экономических выгод от актива.

Затраты по приобретенным лицензиям капитализируются и амортизируются производственным методом. В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов списывается до наибольшей из ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

(ii) Бонус коммерческого обнаружения

Бонус коммерческого обнаружения, выплачиваемый государству с целью получения права недропользования на контрактной территории, капитализируется на основании понесенных расходов. Амортизация рассчитывается производственным методом. Нормы износа по производственному методу основаны на оценочных доказанных запасах нефти и газа, см. Примечание 5(в)(iii).

В конце каждого отчетного года методы амортизации, сроки полезного использования и величины остаточной стоимости анализируются на предмет необходимости их пересмотра и в случае необходимости пересматриваются.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: себестоимости или чистой цене продажи. Себестоимость запасов определяется на основе средневзвешенного принципа и в нее включаются затраты на приобретение запасов, затраты на производство или переработку и прочие затраты на доставку запасов до их настоящего местоположения и приведения их в соответствующее состояние.

Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую (расчетную) цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

(з) **Вознаграждения работникам**

Затраты на оплату труда и связанные отчисления

Расходы на заработную плату, оплачиваемые ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются и списываются на расходы в том году, в котором сотрудниками Компании выполняются соответствующие работы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан Компания удерживает пенсионные отчисления из заработной платы сотрудников, перечисляя их в Единый Накопительный Пенсионный Фонд. При выходе работников на пенсию все выплаты осуществляются вышеуказанным пенсионным фондом.

(и) **Резервы**

Резерв признается в том случае, если в результате прошлого события у Компании возникло правовое обязательство или обязательство, обусловленное сложившейся практикой, величину которого можно надежно оценить, и вероятен отток экономических выгод для урегулирования данного обязательства.

Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих данному обязательству. Суммы, отражающие амортизацию дисконта, признаются в качестве финансовых расходов.

Обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений

Компания проводит оценку будущих затрат на демонтаж основных средств и восстановление участков месторождения на основе оценок внутренних или внешних инженеров с учетом предполагаемого метода демонтажа и масштаба требуемого восстановления участков в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой. Резервы в отношении затрат на демонтаж нефтегазовых производственных активов и восстановление участков месторождения формируются в том периоде, в котором возникает обязательство, при возможности проведения обоснованной оценки справедливой стоимости.

Соответствующие затраты на демонтаж и затраты на восстановление участков месторождения капитализируются как часть балансовой стоимости соответствующего имущества и амортизируются с использованием производственного метода. Изменения в оценке существующих обязательств по ликвидации активов, возникшие в результате изменения расчетных сроков или суммы выбытия ресурсов, либо в результате изменения ставки дисконта, отражаются как корректировка стоимости соответствующего актива в текущем периоде.

(к) Доходы

Доход оценивается на основе возмещения, указанного в договоре с покупателем. Компания признает доход по мере перехода контроля над товаром или услугой покупателю.

В следующей таблице приведены сведения о характере и временных рамках обязанностей к исполнению в договорах с покупателями, включая значительные условия оплаты и соответствующую политику признания дохода.

Вид товара	Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сырая нефть, реализуемая на внутреннем рынке	Покупатель получает контроль над продукцией, когда товары доставляются и принимаются на территории нефтеперерабатывающего завода (DDP – «поставка с оплатой пошлины - нефтеперерабатывающий завод», без обязанности выполнения Продавцом процедуры таможенного оформления экспорта, оплате таможенных пошлин, сборов, и выполнения иных формальностей, необходимых для экспорта, поскольку товар поставляется на внутренний рынок Республики Казахстан). Передача товара оформляется двухсторонним актом приема-передачи товара. Счета на оплату формируются в тот же момент. В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, в котором указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Стороны, как правило, договариваются произвести корректировку цены и утвердить окончательную цену Товара в течение 5 календарных дней после окончания месяца поставки. После чего Стороны подписывают Дополнительное соглашение об окончательной цене на месяц поставки. Покупатель производит 100% предоплату за предварительную стоимость объемов, указанных в приложении, в течение 5 банковских дней после получения счета на оплату. Предварительная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату получения авансовых платежей. Оплата окончательной стоимости производится Покупателем не позднее 5 банковских дней после определения окончательной цены. Окончательная стоимость формируется исходя из рыночных цен на дату поставки товара. Если окончательная стоимость поставки окажется ниже предварительной стоимости, Продавец произведет возврат разницы Покупателю или по согласованию с Покупателем зачет сумму кредитного сальдо в счет оплаты будущих поставок. По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается. В отношении сырой нефти скидки не предоставляются.	Доход признается по предварительным ценам в момент доставки и принятия товара на территорию нефтеперерабатывающего завода. В соответствии с упрощением практического характера, Компании не требуется корректировать цену сделки с учетом влияния значительного компонента финансирования, поскольку период между моментом передачи Компанией продукции Покупателю, и оплатой Покупателем за эту продукцию, составляет менее 12 месяцев.

Вид товара	Характер, временные рамки выполнения обязанностей к исполнению, значительные условия оплаты	Признание дохода в соответствии с МСФО (IFRS) 15
Сырая нефть, реализуемая на внешний рынок	Покупатель получает контроль над продукцией, когда происходит погрузка товаров на судно клиента (FOB – «франко-борт»). Передача товара оформляется судовым коносаментом, выпущенным в порту. В конце каждого месяца Стороны подписывают предварительное соглашение, где указывается предварительная цена и количество товара, поставляемого Продавцом Покупателю в следующем месяце. Предварительная цена формируется на основе среднего арифметического значения котировок на сырую нефть марки Brent (DTD), в соответствии с публикациями «Platt's Crude Oil Market wire», скорректированных с учетом скидки, заранее согласованной сторонами. Окончательная цена рассчитывается как среднеарифметическое значение средних ежедневных котировок на сырую нефть марки Brent (DTD) за период ценообразования, определенный как пять котировальных дней после даты коносамента в порту, за вычетом окончательной скидки. Окончательная скидка (фактически подтвержденные транспортные и иные сопутствующие расходы Покупателя по доставке нефти) согласовывается после предоставления Покупателем полного пакета подтверждающих документов, указанных в договоре, на каждую танкерную партию предоставляемых в течение 25 календарных дней от даты отгрузки. Обычно окончательная скидка и цена устанавливаются в течение 30 дней с даты отгрузки. После чего Стороны подписывают дополнительное соглашение об окончательной цене на каждую танкерную партию на месяц поставки. Счета на оплату формируются после согласования окончательной цены и подписания дополнительного соглашения и обычно оплачиваются на 30-й день от даты отгрузки. По договорам купли-продажи сырой нефти возврат товара не предполагается.	Доход признается в момент погрузки товаров на судно клиента. Договор с Покупателем предусматривает скидки, связи с чем доход признается на основе предварительных цен, которые рассчитываются на основе исторических данных о качестве нефти и соответствующих скидок.

(л) Социальные расходы

Когда взносы Компании в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выплатами в пользу работников Компании, они признаются в составе прибыли или убытка за период по мере их осуществления.

(м) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка за период по мере начисления и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента.

В состав финансовых расходов включается убыток от изменения курсов иностранных валют, процентные расходы, амортизация дисконтов по созданному резерву на восстановление месторождения и обязательства по возмещению исторических затрат. Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются в нетто-величине.

Затраты по займам, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству актива, отвечающего определенным требованиям (или «квалифицируемого актива»), признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

(н) Подоходный налог

Расход по подоходному налогу включает в себя текущий подоходный налог и отложенный налог и отражается в составе прибыли или убытка за период за исключением операций, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала или в составе прочего совокупного дохода.

(i) Текущий налог

Текущий подоходный налог включает сумму налога, которая, как ожидается, будет уплачена или возмещена в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, и которая рассчитана на основе налоговых ставок, действующих или по существу действующих по состоянию на отчетную дату, а также корректировки по подоходному налогу прошлых лет.

(ii) Отложенный налог

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса и не оказывающей влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток.

Отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и вычитаемых временных разниц только в той мере, в какой вероятно получение будущей налогооблагаемой прибыли, за счет которой они могут быть реализованы. Величина отложенных налоговых активов анализируется по состоянию на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в которой реализация соответствующих налоговых выгод более не является вероятной.

Величина отложенного налога определяется исходя из налоговых ставок, которые будут применяться в будущем, в момент восстановления временных разниц, основываясь на действующих или, по существу, введенных в действие законах по состоянию на отчетную дату.

Оценка отложенного налога отражает налоговые последствия, следующие из способа, которым Компания намеревается возместить или погасить балансовую стоимость своих активов или урегулировать обязательства на конец отчетного периода.

Отложенные налоговые активы и обязательства зачитываются в том случае, если имеется юридически закрепленное право проводить зачет текущих налоговых активов против текущих налоговых обязательств и эти активы и обязательства относятся к налогам на прибыль, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого предприятия, либо с разных налогооблагаемых предприятий, но эти предприятия намерены урегулировать текущие налоговые обязательства и активы на нетто-основе или реализация налоговых активов этих предприятий будет осуществлена одновременно с погашением их налоговых обязательств.

При определении величины текущего и отложенного подоходного налога Компания учитывает влияние неопределенных налоговых позиций и возможность доначисления налогов и начисления штрафов и пеней за несвоевременную уплату налога. Основываясь на результатах своей оценки целого ряда факторов, а также на трактовке казахстанского налогового законодательства и опыте прошлых лет, руководство Компании полагает, что обязательства по уплате налогов за все налоговые периоды, за которые налоговые органы имеют право проверить полноту расчетов с бюджетом, отражены в полном объеме.

Данная оценка основана на расчетных оценках и допущениях и может предусматривать формирование ряда профессиональных суждений относительно влияния будущих событий. С течением времени в распоряжение Компании может поступать новая информация, в связи с чем у Компании может возникнуть необходимость изменить свои суждения относительно адекватности существующих обязательств по уплате налогов. Подобные изменения величины обязательств по уплате налогов повлияют на сумму налога за период, в котором данные суждения изменились.

(o) Прибыль на акцию

Компания представляет показатели базовой и разведенной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли или убытков, приходящихся на долю держателей обыкновенных акций материнского предприятия, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение этого периода, скорректированное на количество находящихся у Компании собственных акций.

(п) Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли договор в целом или его отдельные компоненты договором аренды.

Договор является договором аренды или содержит компонент аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Чтобы оценить, передается ли право контролировать использование идентифицированного актива по этому договору, Компания применяет определение аренды согласно МСФО (IFRS) 16.

(i) Компания как арендатор

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Компания распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе его относительной цены обособленной сделки. Однако применительно к некоторым договорам аренды объектов недвижимости Компания приняла решение не выделять компоненты, не являющиеся арендой, и учитывать компоненты аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды.

Компания признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по первоначальной стоимости, составляющей первоначальную величину обязательства по аренде с корректировкой на величину арендных платежей, сделанных на дату начала аренды или до такой даты, увеличенную на понесенные первоначальные прямые затраты и оценочную величину затрат, которые возникнут при демонтаже и перемещении базового актива, восстановлении базового актива или участка, на котором он располагается, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде.

При последующем учете актив в форме права пользования амортизируется линейным методом, начиная с даты начала аренды и до окончания срока аренды, за исключением случаев, когда согласно договору аренды право собственности на базовый актив передается Компании до конца срока аренды или если первоначальная стоимость актива в форме права пользования отражает исполнение Компанией опциона на покупку. В таких случаях актив в форме права пользования амортизируется в течение срока полезного использования базового актива, который определяется с использованием подхода, применяющегося для основных средств. В дополнение к этому стоимость актива в форме права пользования периодически снижается на величину убытков от обесценения при его наличии, а также корректируется при проведении определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательство по аренде первоначально оценивается по приведенной стоимости арендных платежей, не уплаченных на дату начала аренды, дисконтированных с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, или, если такая ставка не может быть легко определена, с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств Компанией.

Как правило, Компания использует свою ставку привлечения дополнительных заемных средств в качестве ставки дисконтирования. Компания определяет свою ставку привлечения дополнительных заемных средств исходя из процентных ставок из различных внешних источников и производит определенные корректировки, чтобы учесть условия аренды и вид арендуемого актива.

Арендные платежи, включаемые в оценку обязательства по аренде, включают:

- фиксированные платежи, включая, по существу, фиксированные платежи;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально оцениваемые с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;
- суммы, которые, как ожидается, будут уплачены арендатором по гарантии ликвидационной стоимости;
- цена исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит этот опцион, арендные платежи в течение дополнительного периода аренды, возникающего ввиду наличия опциона на продление аренды, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит данный опцион продление аренды, и штрафы за досрочное прекращение аренды, за исключением случаев, когда имеется достаточная уверенность в том, что Компания не будет прекращать аренду досрочно.

Обязательство по аренде оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Оно переоценивается в случае, если изменяются будущие арендные платежи ввиду изменения индекса или ставки, если меняется сделанная Компанией оценка суммы, подлежащей выплате по гарантии ликвидационной стоимости, если Компания изменяет оценку того, будет ли она исполнять опцион на покупку, опцион на продление аренды или на ее прекращение, или если пересматривается арендный платеж, являющийся по существу фиксированным.

Когда обязательство по аренде пересматривается таким образом, соответствующая корректировка производится в отношении балансовой стоимости актива в форме права пользования или относится на прибыль или убыток, если балансовая стоимость актива в форме права пользования ранее была уменьшена до нуля.

Компания представляет активы в форме права пользования, которые не отвечают определению инвестиционной недвижимости, в составе статьи «основные средства», а обязательства по аренде – в составе статьи «торговая и прочая кредиторская задолженность» в отчете о финансовом положении.

Компания приняла решение не признавать активы в форме права пользования и обязательства по аренде применительно к договорам аренды активов с низкой стоимостью и краткосрочным договорам аренды. Компания признает арендные платежи, осуществляемые в соответствии с такими договорами, в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

(ii) Компания как арендодатель

При начале действия или модификации договора, содержащего компонент аренды, Компания распределяет предусмотренное договором возмещение на каждый компонент аренды на основе существующих для них относительных цен обособленной сделки.

В случаях, когда Компания является арендодателем, на дату начала арендных отношений она определяет, является ли каждый из договоров финансовой арендой или операционной арендой.

Для того, чтобы классифицировать договор аренды, Компания проводит общую оценку того, передает ли договор аренды практически все риски и выгоды, связанные с владением базовым активом. Если это имеет место, тогда договор аренды является финансовой арендой; в противном случае договор является операционной арендой. В рамках данной оценки Компания рассматривает определенные индикаторы, в частности, составляет ли срок аренды значительную часть срока экономического использования актива.

В случаях, когда Компания является промежуточным арендодателем, главный договор аренды и договор субаренды учитываются отдельно. Компания определяет классификацию договора субаренды на основании актива в форме права пользования, а не на основании базового актива. Если главный договор аренды является краткосрочным, в отношении которого Компания применяет исключение, описанное выше, договор субаренды классифицируется как операционная аренда.

Если соглашение содержит компонент аренды и компонент, не являющийся арендой, Компания применяет МСФО (IFRS) 15, чтобы распределить возмещение по договору.

Компания применяет требования МСФО (IFRS) 9 в отношении прекращения признания и обесценения по отношению к чистой инвестиции в аренду. Кроме того, Компания регулярно анализирует расчетные величины негарантированной ликвидационной стоимости, использованные в расчете валовой инвестиции в аренду, на предмет необходимости изменения.

Компания признает арендные платежи, полученные по договорам операционной аренды, в качестве дохода линейным методом в течение срока аренды в составе статьи «Прочая выручка».

(р) Отчет по сегментам

Деятельность Компании является в высокой степени интегрированной и представляет собой единый операционный сегмент для целей МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты». Активы Компании сконцентрированы в Республике Казахстан, и Компания получает прибыль от осуществления деятельности в Республике Казахстан. Ответственным лицом Компании по принятию операционных решений является Президент Компании, он получает и анализирует информацию в целом по Компании.

6 Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Ряд новых стандартов вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2022 года, с возможностью досрочного применения. Однако Компания не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

(а) Отложенный налог, относящийся к Активам и Обязательствам, возникающим вследствие одной Сделки (Поправки к МСФО (IAS) 12)

Поправки сужают сферу применения освобождения при первоначальном признании, чтобы исключить операции, которые приводят к возникновению равных и взаимно-компенсирующих временных разниц, например, при аренде или обязательствах по выводу из эксплуатации. Поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2023 года или после этой даты. В отношении аренды и выводу из эксплуатации соответствующие отложенные налоговые активы и обязательства необходимо будет признавать с начала самого раннего представленного сравнительного периода, при этом любой совокупный эффект признается как корректировка нераспределенной прибыли или другого компонента капитала на эту дату. Для всех остальных операций поправки применяются к операциям, которые происходят после начала самого раннего представленного периода.

(б) Классификация обязательств как краткосрочные или долгосрочные (Поправки к МСФО (IAS) 1)

Поправки, выпущенные в 2020 году, ставят своей целью уточнить требования по определению того, является ли обязательство краткосрочным или долгосрочным, и применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2023 года или после этой даты. Однако впоследствии Совет по международным стандартам финансовой отчетности предложил внести дополнительные поправки к МСФО (IAS) 1 и перенести дату вступления в силу поправок, принятых в 2020 году, на срок не ранее чем 1 января 2024 года. В связи с последними изменениями в сфере разработки МСФО, Компания не смогла установить влияние данных поправок на финансовую отчетность в период их первоначального применения. Компания внимательно следит за развитием ситуации.

(с) Прочие стандарты

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Компании:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».
- Раскрытие учетной политики (Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям 2 по МСФО).
- Определение бухгалтерских оценок (Поправки к МСФО (IAS) 8).

7 Доход

(а) Поступления доходов

Компания получает доходы в основном от продажи сырой нефти. Остальные источники доходов включают реализацию попутного газа материнскому предприятию АО «СНПС-Актобемунайгаз» в размере 9 тысяч тенге за 2022 год (в 2021 году: 9 тысяч тенге).

(б) Детализация информации о доходах от договоров с покупателями

В следующей таблице доходы от договоров с покупателями детализированы по основным географическим рынкам, основным продуктам и временным рамкам признания.

тыс. тенге	Нефть		Попутный газ		Итого	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
Основные географические рынки						
Страны еврозоны	25,262,961	36,489,163	-	-	25,262,961	36,489,163
Казахстан	24,872,135	17,611,413	9	9	24,872,144	17,611,422
Китай	9,790,706	-	-	-	9,790,706	-
Доходы от договоров с покупателями	59,925,802	54,100,576	9	9	59,925,811	54,100,585
Прочая прибыль от изменения справедливой стоимости поставленной продукции	2,903	34,870	-	-	2,903	34,870
Итого доход	59,928,705	54,135,446	9	9	59,928,714	54,135,455

(в) Остатки по договору

В следующей таблице представлена информация о дебиторской задолженности, и обязательствах по договорам с покупателями.

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Дебиторская задолженность, которая включена в состав «Торговой дебиторской задолженности»	19	830,673	2,336,184
Краткосрочные обязательства по договору	31	(1,727,335)	(929,244)
		(896,662)	1,406,940

Обязательства по договору изначально относятся к предоплаченному возмещению, полученному от покупателей за поставку сырой нефти, по которой доход признается в определенный момент времени.

По состоянию на 31 декабря 2022 года сумма авансов, полученных от покупателей на поставку сырой нефти, составляет 1,727,335 тысяч тенге (2021 год: 929,244 тысячи тенге). Данная сумма признается как доход в момент перехода права собственности в определенный момент времени, в соответствии с условиями DDP Incoterms-2010. Первоначальная ожидаемая продолжительность данного обязательства к исполнению составляет менее одного месяца.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, сумма в размере 929,244 тысячи тенге, признанная в составе авансов, полученных на начало периода, была отражена в качестве доходов от продажи нефти за год, закончившийся 31 декабря 2022 года (2021 год: 141,397 тысяч тенге).

У Компании отсутствуют доходы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в отношении выполненных (или частично выполненных) в предыдущие периоды обязательств к исполнению.

8 Себестоимость реализации

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Износ и амортизация	14(в) и 15	11,623,297	9,644,979
Ремонт и обслуживание		2,778,727	2,149,577
Материалы		2,408,800	1,953,023
Топливо и электроэнергия		1,768,580	1,421,573
Налог на добычу полезных ископаемых		1,600,257	2,403,721
Заработная плата	11	1,355,214	1,089,822
Налоги и комиссии		868,185	807,217
Услуги		552,094	609,302
Затраты на проведение геологического и геофизического анализа	14(а)	544,400	581,664
Аренда специальной техники*		458,741	374,990
Транспортные расходы		278,695	253,629
Питание		160,244	126,677
Услуги охраны		138,636	126,587
Прочие расходы		431,886	179,502
Итого производственных расходов		24,967,756	21,722,263
Чистое изменение в запасах, включая готовую продукцию и нефть на производственные нужды		(2,522,919)	(1,029,606)
Итого себестоимости реализованной продукции		22,444,837	20,692,657

* Данная аренда включает краткосрочную аренду со сроком аренды на один год или менее, которые не включались в расчет арендных обязательств.

9 Административные расходы

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Заработная плата	11	477,060	362,521
Благотворительность		167,107	235,192
Налоги помимо подоходного налога		140,285	85,209
Аренда и содержание офиса*		139,493	130,138
Профессиональные услуги		88,492	90,791
Аренда транспорта*		85,618	61,833
Обучение		76,787	66,198
Пени и штрафы**		60,751	249,014
Материалы и запасы		17,965	11,868
Износ и амортизация	14(в) и 15	12,895	14,286
Командировочные расходы		9,128	8,010
Услуги по технике безопасности и охраны окружающей среды		7,836	13,201
Услуги связи		5,418	5,068
Страхование		2,888	1,251
Резерв по неликвидным и устаревшим запасам		(8,229)	(9,102)
Прочие расходы		40,536	25,694
		1,324,030	1,351,172

*Расходы по аренде в основном представлены арендой офисного помещения и транспорта, признанных в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе. Данная аренда включает краткосрочную аренду со сроком аренды на один год или менее, которые не включались в расчет арендных обязательств.

**Пени и штрафы, начисленные в 2021 году, включают штраф за позднюю сдачу декларации по налогу на добычу полезных ископаемых за 2019 год в размере 223,546 тысяч тенге.

10 Расходы по реализации

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Рентный налог		9,633,701	5,644,609
Экспортная таможенная пошлина		4,822,025	4,397,749
Транспортировка		4,032,814	3,976,895
Заработная плата	11	21,979	17,643
Прочие расходы		132,126	102,346
		18,642,645	14,139,242

11 Расходы на вознаграждение работникам

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Заработная плата	1,920,176	1,520,887
Налоги по заработной плате	247,775	191,253
	2,167,951	1,712,140

Затраты на персонал в размере 1,355,214 тысяч тенге (в 2021 году: 1,089,822 тысячи тенге) были отражены в составе себестоимости реализации, в размере 477,060 тысячи тенге (в 2021 году: 362,521 тысяча тенге) - в составе административных расходов, в размере 21,979 тысяч тенге (в 2021 году: 17,643 тысячи тенге) - в составе расходов по реализации, и в размере 65,923 тысяч тенге (в 2021 году: 50,901 тысяча тенге) - в составе незавершенного строительства.

12 Нетто-величина финансовых расходов

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Процентный доход по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости		62,207	54,673
Финансовые доходы		62,207	54,673
Нетто-величина убытка от изменения обменных курсов иностранных валют		(1,758,703)	(500,733)
Расходы по процентам по финансовым обязательствам, оцениваемым по амортизированной стоимости	26(б)	(929,857)	(936,960)
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	25	(897,932)	(653,603)
Комиссия за организацию кредитной линии		(141,612)	-
Прочие комиссии		(2,585)	(4,071)
Финансовые расходы		(3,730,689)	(2,095,367)
Нетто-величина финансовых расходов		(3,668,482)	(2,040,694)

13 Расход по подоходному налогу

(а) Подоходный налог

Применяемая для Компании налоговая ставка составляет 20% и представляет собой ставку подоходного налога для казахстанских компаний (2021 год: 20%). Ставка отложенного подоходного налога на сверхприбыль по состоянию на 31 декабря 2022 года в зависимости от месторождения варьировалась от 8.02% до 19.81% (в 2021 году: от 8.79% до 21.60%).

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог за отчетный год	3,399,624	3,744,126
Налог на сверхприбыль	567,854	2,217,798
Корректировки в отношении предшествующих лет	78,104	127,563
	4,045,582	6,089,487
Отложенный подоходный налог		
Налог на сверхприбыль	791,095	1,637,142
Возникновение и восстановление временных разниц	(259,489)	(252,063)
Расход по отложенному налогу	531,606	1,385,079
Общая сумма расхода по подоходному налогу	4,577,188	7,474,566

(б) Сверка эффективной ставки налога:

	2022 г.		2021 г.	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Прибыль до налогообложения	11,406,395	100	13,546,628	100.0
Подоходный налог, рассчитанный по ставке, применимой для Компании	2,281,279	20.0	2,709,326	20.0
Налог на сверхприбыль	567,854	5.0	2,217,798	16.4
Расход по отложенному налогу на сверхприбыль	287,816	2.5	(347,568)	(2.6)
Эффект изменения ставки налога по налогу на сверхприбыль и изменение величины признанных вычитаемых временных разниц	503,279	4.4	1,984,710	14.7
Невычитаемые расходы по обесценению разведочных и оценочных активов	495,322	4.3	477,951	3.5
Корпоративный подоходный налог за нефть и газ на собственные нужды	127,390	1.1	76,395	0.6
Корректировки в отношении предшествующих лет	78,104	0.7	127,314	0.9
Прочие невычитаемые расходы	236,144	2.1	228,640	1.7
	<u>4,577,188</u>	<u>40.1</u>	<u>7,474,566</u>	<u>55.2</u>

(в) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

тыс. тенге	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
Основные средства и нематериальные активы	1,277,556	3,386,298	(10,740,994)	(12,237,431)	(9,463,438)	(8,851,133)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее по налогу на сверхприбыль	1,043,848	1,265,411	-	-	1,043,848	1,265,411
Резерв по восстановлению месторождений	3,161,924	2,767,429	-	-	3,161,924	2,767,429
Прочие налоги к уплате	1,190,096	1,286,276	-	-	1,190,096	1,286,276
Прочие резервы	118,697	114,750	-	-	118,697	114,750
Чистые налоговые активы/ (обязательства)	<u>6,792,121</u>	<u>8,820,164</u>	<u>(10,740,994)</u>	<u>(12,237,431)</u>	<u>(3,948,873)</u>	<u>(3,417,267)</u>

(г) Движение временных разниц в течение года

тыс. тенге	1 января 2021 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2021 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	31 декабря 2022 г.
Основные средства и нематериальные активы	(4,994,827)	(3,856,306)	(8,851,133)	(612,305)	(9,463,438)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль	447,533	817,878	1,265,411	(221,563)	1,043,848
Резерв по восстановлению месторождений	1,651,376	1,116,053	2,767,429	394,495	3,161,924
Прочие налоги к уплате	701,927	584,349	1,286,276	(96,180)	1,190,096
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	50,390	(50,390)	-	-	-
Прочие резервы	111,413	3,337	114,750	3,947	118,697
	(2,032,188)	(1,385,079)	(3,417,267)	(531,606)	(3,948,873)

Срок зачета налоговых убытков, возникших в результате деятельности Компании, истекает через десять лет. Срок зачета вычитаемых временных разниц, в соответствии с действующим законодательством, не ограничен. Активы и обязательства по отложенному налогу в рамках разных контрактов недропользования не взаимозачитываются, так как взаимозачет текущих налоговых активов и обязательств не разрешен нормативными актами.

Компания признала отложенный налоговый актив в размере 1,043,848 тысяч тенге (2021 г.: 1,265,411 тысяч тенге) в отношении налоговых убытков, перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль, в связи с тем, что Компания ожидает получения налогооблагаемой прибыли в следующих периодах в результате роста цены на нефть.

Расчет ставок отложенного подоходного налога на сверхприбыль основывается на результатах моделей денежных потоков, рассчитанных на отчетную дату для по каждому месторождению. Модели денежных потоков также включают ожидаемую величину капитальных вложений, размер которых имеет существенное влияние на исчисление налоговых вычетов для целей расчета отложенного подоходного налога на сверхприбыль.

Ключевые допущения, использованные в моделях денежных потоков, для расчета ставок отложенного подоходного налога на сверхприбыль

- среднегодовые номинальные цены на нефть предполагаются на уровне 72.8 - 89.9 долларов США за баррель сорта «Бrent». Прогноз цен получен из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2023 года, подготовленного «The Economist Intelligence Unit»;
- темпы инфляции и курсы иностранных валют получены из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2023 года, подготовленного «The Economist Intelligence Unit»;
- прогнозный объем добычи нефти получен из отчета DeGolyer and MacNaughton, независимой компании для оценки резерва запасов нефти и газа, по состоянию на 1 января 2023 года;
- затраты прогнозируются на основе факта за 2022 год и в дальнейшем увеличиваются в соответствии с темпами инфляции;
- будущие денежные потоки прогнозируются в номинальном выражении в тенге до срока окончания лицензии на разработку месторождений;
- соотношение реализации сырой нефти на экспорт и на внутренний рынок прогнозируется на основе фактического соотношения за последние 5 лет, которое составило 46:54, соответственно;
- капитальные затраты прогнозируются на основе ожидаемого уровня бурения добывающих скважин, который получен из отчета DeGolyer and MacNaughton.

14 Основные средства

	Нефтегазовые произ- водственные активы	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
Остаток на 1 января 2021 года	99,375,466	1,542,539	301,520	93,714	149,535	24,566,922	126,029,696
Поступления	1,144,704	-	-	-	-	11,803,308	12,948,012
Выбытия	-	(2,153)	-	-	-	-	(2,153)
Изменения в оценке	347,571	-	-	-	-	-	347,571
Внутренние переводы	14,273,590	27,909	14,874	-	12,563	(14,328,936)	-
Остаток на 31 декабря 2021 года	115,141,331	1,568,295	316,394	93,714	162,098	22,041,294	139,323,126
Остаток на 1 января 2022 года	115,141,331	1,568,295	316,394	93,714	162,098	22,041,294	139,323,126
Поступления	794,492	-	-	-	-	16,476,111	17,270,603
Выбытия	(324)	(434)	(14,277)	-	(6,485)	-	(21,520)
Изменения в оценке	191,035	-	-	-	-	-	191,035
Внутренние переводы	14,677,483	124,402	47,413	-	25,647	(14,874,945)	-
Остаток на 31 декабря 2022 года	130,804,017	1,692,263	349,530	93,714	181,260	23,642,460	156,763,244
<i>Амортизация и обесценение</i>							
Остаток на 1 января 2021 года	(50,057,615)	(582,730)	(162,377)	(90,778)	(106,303)	(12,554,297)	(63,554,100)
Амортизация за год	(9,440,081)	(94,317)	(31,848)	(2,936)	(9,169)	-	(9,578,351)
Выбытия	-	876	-	-	-	-	876
Убыток от обесценения за год	-	-	-	-	-	(2,389,756)	(2,389,756)
Остаток на 31 декабря 2021 года	(59,497,696)	(676,171)	(194,225)	(93,714)	(115,472)	(14,944,053)	(75,521,331)
Остаток на 1 января 2022 года	(59,497,696)	(676,171)	(194,225)	(93,714)	(115,472)	(14,944,053)	(75,521,331)
Амортизация за год	(11,428,279)	(95,646)	(31,116)	-	(10,040)	-	(11,565,081)
Выбытия	324	434	14,277	-	6,485	-	21,520
Убыток от обесценения за год	(94,571)	-	-	-	-	(2,382,037)	(2,476,608)
Остаток на 31 декабря 2022 года	(71,020,222)	(771,383)	(211,064)	(93,714)	(119,027)	(17,326,090)	(89,541,500)
<i>Балансовая стоимость</i>							
На 1 января 2021 года	49,317,851	959,809	139,143	2,936	43,232	12,012,625	62,475,596
На 31 декабря 2021 года	55,643,635	892,124	122,169	-	46,626	7,097,241	63,801,795
На 31 декабря 2022 года	59,783,795	920,880	138,466	-	62,233	6,316,370	67,221,744

(а) Разведочные и оценочные активы

По состоянию на 31 декабря 2022 года незавершенное строительство включает разведочные и оценочные активы, относящиеся к разведочной территории «Кокжиде подсол» в размере 300,521 тысяча тенге (в 2021 году: «Кокжиде подсол» - 2,353,680 тысяч тенге и «Мортук подсол» 211,565 тысяч тенге). Компания ожидает использовать данные активы, относящиеся к разведочной территории «Кокжиде подсол», на других действующих контрактных территориях.

В следующей таблице показано движение разведочных и оценочных активов за 2022 и 2021 годы:

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Остаток на 1 января	2,566,576	4,833,056
Поступления	115,982	123,276
Убыток от обесценения за год	(2,382,037)	(2,389,756)
Остаток на 31 декабря	300,521	2,566,576

У Компании истек срок лицензии на разведку на месторождении «Кокжиде» и Компания провела тест на обесценение по разведочной территории «Кокжиде подсол», в котором основными допущениями было наличие действующего контракта по разведке для оценки подсолевых отложений по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также вероятность продления, принимая во внимание информацию раскрытую в Примечание 30(д). В результате теста Компания признала обесценение величины понесенных затрат по разведочной скважине разведочной территории «Кокжиде подсол» в размере 2,113,057 тысяч тенге. Также по состоянию на 31 декабря 2022 года Компания признала обесценение в размере 268,980 тысяч тенге по инфраструктуре разведочной территории «Мортук подсол».

По состоянию на 31 декабря 2021 года в результате проведения теста на обесценение по разведочной территории «Мортук подсол» Компания признала обесценение величины понесенных затрат по разведочной скважине разведочной территории «Мортук подсол» в размере 2,389,756 тысяч тенге.

Расходы по обесценению разведочных и оценочных активов были отражены отдельной строкой в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

В течение 2022 года Компания понесла геологические и геофизические расходы в сумме 544,400 тысяч тенге (в 2021 году: 581,664 тысячи тенге), которые были отражены в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

(б) Прочее

По состоянию на 31 декабря 2022 года балансовая стоимость нефтегазовых производственных активов включает капитализированные затраты на восстановление месторождений, балансовая стоимость которых составила 3,008,454 тысячи тенге (в 2021 году: 2,495,491 тысяча тенге). Капитализированная сумма расходов на вознаграждение работникам в 2022 году составила 66,670 тысяч тенге (в 2021 году: 50,901 тысяча тенге).

(в) Амортизация

Расходы по амортизации за 2022 год в размере 11,552,307 тысяч тенге (в 2021 году: 9,564,196 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции, в размере 12,774 тысячи тенге (в 2021 году: 14,155 тысяч тенге) - в составе административных расходов.

Ставка амортизации по активам, амортизируемым производственным методом, в 2022 году составила 19.0% (в 2021 году: 19.3%).

15 Нематериальные активы

тыс. тенге	Лицензии	Права недро- пользо- вания	Програм- мное обеспе- чение	Истори- ческие затраты	Итого
Стоимость					
Остаток на 1 января 2021 года	34,580	1,309,897	96,246	334,614	1,775,337
Поступления	-	-	520	-	520
Остаток на 31 декабря 2021 года	34,580	1,309,897	96,766	334,614	1,775,857
Остаток на 1 января 2022 года	34,580	1,309,897	96,766	334,614	1,775,857
Поступления	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2022 года	34,580	1,309,897	96,766	334,614	1,775,857
Амортизация					
Остаток на 1 января 2021 года	(24,942)	(764,699)	(95,647)	(334,614)	(1,219,902)
Амортизация за год	(1,328)	(79,442)	(144)	-	(80,914)
Остаток на 31 декабря 2021 года	(26,270)	(844,141)	(95,791)	(334,614)	(1,300,816)
Остаток на 1 января 2022 года	(26,270)	(844,141)	(95,791)	(334,614)	(1,300,816)
Амортизация за год	(1,329)	(69,505)	(277)	-	(71,111)
Остаток на 31 декабря 2022 года	(27,599)	(913,646)	(96,068)	(334,614)	(1,371,927)
Балансовая стоимость					
На 1 января 2021 года	9,638	545,198	599	-	555,435
На 31 декабря 2021 года	8,310	465,756	975	-	475,041
На 31 декабря 2022 года	6,981	396,251	698	-	403,930

Амортизационные отчисления в размере 70,990 тысяч тенге (в 2021 году: 80,783 тысячи тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции и 121 тысяча тенге (в 2021 году: 131 тысяча тенге) были отражены в составе административных расходов.

16 Денежные средства, ограниченные в использовании

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании, в тенге	1,765,969	1,691,566
Денежные средства, ограниченные в использовании, в долларах США	888,288	829,056
	2,654,257	2,520,622
Оценочный резерв под убытки	(7,453)	(7,453)
	2,646,804	2,513,169

В 2011 году, в соответствии с условиями Контрактов, Компания сформировала счет денежных средств, ограниченных в использовании. Денежные средства, ограниченные в использовании, представляют собой денежные средства на специальных банковских депозитах со сроком погашения более одного года с процентной ставкой от 0.5% до 3% годовых (в 2021 году: от 0.5% до 3% годовых) и предназначены для ликвидации скважины и восстановления месторождений. Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

17 Прочие долгосрочные активы

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Запасные части, предназначенные для строительства	1,790,130	1,958,173
Технологическая нефть	643,102	597,286
	<u>2,433,232</u>	<u>2,555,459</u>

Запасные части, предназначенные для строительства, представлены запасами, которые будут использованы исключительно в связи со строительством объектов основных средств.

18 Запасы

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Сырая нефть	2,509,138	1,915,574
Запасные части	1,591,860	1,497,406
Нефть в пути	1,408,914	128,591
Топливо	48,140	36,878
Прочие материалы	960,412	469,405
	<u>6,518,465</u>	<u>4,047,854</u>
Минус: резерв по неликвидным и устаревшим запасам	(239,729)	(247,958)
	<u>6,278,734</u>	<u>3,799,896</u>

Движение резерва по неликвидным и устаревшим запасам представлено следующим образом:

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Резерв по состоянию на 1 января		(247,958)	(257,060)
Сторно резерва	9	8,229	9,102
Резерв по состоянию на 31 декабря		<u>(239,729)</u>	<u>(247,958)</u>

19 Торговая дебиторская задолженность

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток	830,668	2,336,182
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по амортизированной стоимости	5	2
	<u>830,673</u>	<u>2,336,184</u>

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и, обычно, подлежит получению в пределах 30 дней. Вся торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2022 и 2021 годов, представляет собой суммы, причитающиеся за продажу сырой нефти и газа.

Руководство выполнило оценку того, являются ли предусмотренные договорами на реализацию потоки денежных средств исключительно выплатой основной суммы и процентов (критерий «SPPI»).

Условия договоров на реализацию товаров с привязкой цены товаров к котировкам и условием оплаты после поставки не соответствует критерию SPPI, так как денежные потоки индексируются по цене товаров и величине скидки. Соответственно, вся дебиторская задолженность классифицируется как оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

В связи с тем, что окончательная цена формируется в течение 30 дней после поставки, дебиторская задолженность является краткосрочной и учитывается по справедливой стоимости.

Информация о подверженности Компании кредитному и валютному рискам, и об убытках от обесценения в отношении торговой дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 29.

20 Авансы выданные

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Авансы за услуги		571,493	733,299
Авансы за материалы		1,573	1,148
		<u>573,066</u>	<u>734,447</u>
Авансы третьим сторонам		426,073	564,603
Авансы прочим связанным сторонам	31	146,993	169,844
		<u>573,066</u>	<u>734,447</u>

21 Прочие краткосрочные активы

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Предоплата по таможенным пошлинам	988,554	390,479
Предоплата по налогу на имущество	73,949	81,168
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	21,888	25,531
Прочее	43,840	43,797
	<u>1,128,231</u>	<u>540,975</u>
Минус: резерв на обесценение	(151)	-
	<u>1,128,080</u>	<u>540,975</u>

Информация о подверженности Компании процентному и кредитному риску, и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 29.

22 НДС к возмещению

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Долгосрочная часть НДС к возмещению	937,905	937,905
Краткосрочная часть НДС к возмещению	757,496	661,231
	<u>1,695,401</u>	<u>1,599,136</u>

Руководство проводит ежегодный анализ сроков использования НДС к возмещению, возникшего при приобретении нефтегазовых активов и прочих капитальных работ.

Возмещаемая сумма НДС оценивается исходя из предполагаемого уровня дохода от реализации сырой нефти на внутренний рынок, необходимого для взаимозачета с величиной НДС к уплате, и вероятности возмещения из государственного бюджета в виде денежных средств. В 2022 году, исходя из результатов анализа, руководство приняло решение о реклассификации части НДС к получению, в размере 937,905 тысяч тенге в состав долгосрочных активов (в 2021 году: 937,905 тысяч тенге). В течение 2022 года Компания получила возврат НДС в виде возмещения из государственного бюджета денежными средствами в размере 205,919 тысяч тенге (в 2021 году: 250,696 тысяч тенге).

23 Денежные средства и их эквиваленты

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Остатки на банковских счетах в долларах США	9,159,572	6,848,264
Остатки на банковских счетах в тенге	123,601	61,649
Денежные средства в кассе	300	299
	<u>9,283,473</u>	<u>6,910,212</u>

Информация о подверженности Компании процентному и кредитному риску, и анализ чувствительности в отношении финансовых активов и обязательств раскрыты в Примечании 29.

24 Собственный капитал

(а) Уставный капитал

	2022 г.		2021 г.	
	Количество акций	Номиналь- ная стоимость	Количество акций	Номиналь- ная стоимость
Объявленный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал	1,500,000		1,500,000	1000 тенге
Выкупленный акционерный капитал	(195,437)		(195,437)	1000 тенге
	<u>1,304,563</u>		<u>1,304,563</u>	

Держатели обыкновенных акций имеют право на получение дивидендов, объявляемых время от времени, а также имеют право голосовать на собраниях Компании исходя из правила «одна акция – один голос». Ниже перечислены держатели простых акций:

	2022 г.		2021 г.	
	Доля	Количество акций	Доля	Количество акций
АО «СНПС – Актобемунайгаз»	50% плюс 1 акция	652,282	50% плюс 1 акция	652,282
Yukon Energy Holding S.A.	50% минус 1 акция	652,281	50% минус 1 акция	652,281
		<u>1,304,563</u>	<u>100%</u>	<u>1,304,563</u>

(б) Балансовая стоимость простых акций

Ниже представлена балансовая стоимость простых акций в соответствии с требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа». Данное раскрытие не является требованием МСФО.

	2022 г.	2021 г.
тыс. тенге		
Итого активов	92,814,856	85,279,754
Минус: нематериальные активы	(403,930)	(475,041)
Минус: итого обязательств	(58,876,312)	(58,170,417)
	<u>33,534,614</u>	<u>26,634,296</u>
Количество простых акций	1,304,563	1,304,563
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	<u>25,706</u>	<u>20,416</u>

(в) Дивиденды

В соответствии с законодательством Республики Казахстан, величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной собственного капитала, отраженного в финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с МСФО. Не допускается начисление дивидендов при отрицательном размере собственного капитала или если размер собственного капитала станет отрицательным в результате начисления дивидендов по его акциям. По состоянию на 31 декабря 2022 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 32,633,981 тысяча тенге (в 2021 году: 25,804,774 тысячи тенге).

5 января 2021 года в соответствии с дополнением к протоколу годового общего собрания акционеров Компании было принято решение об объявлении и выплате дивидендов акционерам в сумме 8,000 тысяч долларов США (эквивалентно 3,367,280 тысяч тенге) по итогам 2019 года. В течение 2022 года Компания выплатила дивиденды.

В 2022 году дивиденды не объявлялись.

25 Резерв на восстановление месторождений

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Остаток на начало года	8,707,559	6,574,943
Резервы, начисленные в отчетном году	191,035	1,131,442
Изменения в оценке	794,491	347,571
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	897,932	653,603
Остаток на конец года	10,591,017	8,707,559

Компания формирует резерв на оценочные затраты по демонтажу основных средств, включая затраты на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, на основе инженерных оценок предполагаемого метода, стоимости и объема работ по восстановлению месторождений в соответствии с действующим законодательством и отраслевой практикой.

Неопределенности при оценке затрат на восстановление месторождений включают потенциальные изменения требований нормативных актов, альтернативные способы демонтажа и рекультивации, ставку дисконта и уровень инфляции.

Ниже представлены ключевые допущения, послужившие основой для расчета балансовой стоимости обязательств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений:

- Размер резерва на ликвидацию скважин и по восстановлению месторождений на отчетную дату с использованием номинальных цен, действующих на эту дату, определен в размере 17,419,012 тысяч тенге (в 2021 году: 13,661,174 тысячи тенге).
- Расчет ожидаемого периода для оттока денежных средств по месторождениям основывается на сроке действия контрактов. Основные оттоки денежных средств по ликвидации скважин и восстановлению месторождений ожидаются в период с 2028 по 2036 годы.
- Ставки дисконта, примененные для расчета приведенной стоимости обязательства по оценочным будущим затратам на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, по состоянию на 31 декабря 2022 года варьировались в диапазоне от 9.81% до 14.38% (в 2021 году: от 10.06% до 10.32%).
- Долгосрочные ставки инфляции варьировались в диапазоне от 4.63% до 6.98% (в 2021 году: от 5.43% до 7.57%).

26 Кредиты и займы

В данном примечании представлена информация об условиях соответствующих соглашений по процентным займам и кредитам Компании, оцениваемым по амортизированной стоимости. Более подробная информация о подверженности Компании риску изменения процентной ставки, валютному риску и риску ликвидности представлена в Примечании 29.

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты банков	15,421,667	-
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты банков	8,035,787	21,747,090
	23,457,454	21,747,090

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

тыс. тенге	Валюта	Номи- нальная ставка процента	Год погаше- ния	31 декабря 2022 года		31 декабря 2021 года	
				Номи- нальная стоимость	Балансо- вая стои- мость	Номи- нальная стоимость	Балансо- вая стои- мость
Китайский Банк Развития	доллар США	6-мес. ЛИБОР +3%	2022	-	-	21,747,090	21,747,090
Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае	доллар США	6-мес. ТЕРМ- СОФТ +2.15%	2025	23,457,454	23,457,454	-	-
				<u>23,457,454</u>	<u>23,457,454</u>	<u>21,747,090</u>	<u>21,747,090</u>

Торгово-Промышленный Банк Китая, филиал в Дубае. 22 августа 2022 года Компания подписала кредитное соглашение с Торгово-Промышленным Банком Китая, филиал в Дубае, контролируемого правительством КНР. В течение 2022 года Компания полностью освоила кредит в пределах данной кредитной линии, получив 50,000 тысяч долларов США.

Кредитное соглашение содержит ковенант, согласно которому у Компании есть обязательство поддерживать баланс на резервном счете обслуживания долга в течении следующих 6 (шесть) месяцев, равную сумме выплаты начисленного вознаграждения, а также заранее за 5 (пять) рабочих дней до Даты выплаты основного долга, равную сумме основного долга.

По состоянию на 31 декабря 2022 Компания выполнила установленное требование по ковенанту поддержания баланса на резервном счете обслуживания долга.

Китайский Банк Развития. 11 апреля 2014 года Компания подписала кредитное соглашение с Китайским Банком Развития, контролируемого правительством КНР. В течение 2014 и 2015 годов Компания полностью освоила кредит в пределах данной кредитной линии, получив 80,000 тысяч долларов США и 120,000 тысяч долларов США, соответственно. В соответствии с договором, полная выплата займа была произведена в ноябре 2022 года.

(б) Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности

тыс. тенге	Прим.	Обязательства	
		Кредиты и займы	
Остаток на 1 января 2022 года		21,747,090	35,339,348
Полученные займы		23,894,500	-
Погашение кредитов и займов		(23,352,694)	(14,203,528)
Влияние изменения обменных курсов иностранных валют		1,023,293	723,491
Процентный расход	12	929,857	936,960
Проценты уплаченные		(784,592)	(1,049,181)
Остаток на 31 декабря 2022 года		<u>23,457,454</u>	<u>21,747,090</u>

27 Торговая кредиторская задолженность

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Торговая кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами	31	7,880,824	8,521,095
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		6,157,126	4,499,632
		<u>14,037,950</u>	<u>13,020,727</u>

Кредиторская задолженность представляет, в основном, кредиторскую задолженность за строительные и буровые работы. Кредиторская задолженность является беспроцентной.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
В тенге	14,037,707	13,009,633
В долларах США	243	4,424
В российских рублях	-	6,670
	14,037,950	13,020,727

Информация о подверженности Компании валютному риску и риску ликвидности в отношении торговой кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 29.

28 Прочие налоги к уплате

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Рентный налог	2,464,302	1,662,128
Налог на добычу полезных ископаемых	647,366	1,817,710
Прочие налоги к уплате	118,302	86,269
	3,229,970	3,566,107

29 Финансовые инструменты и управление рисками

(а) Классификация в отчетности и справедливая стоимость

Руководство Компании считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Компании приближена к их балансовой стоимости.

(б) Управление финансовыми рисками

Использование финансовых инструментов подвергает Компанию следующим видам риска:

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

В данном примечании представлена информация о подверженности Компании каждому из указанных рисков, о целях Компании, ее политике и процедурах оценки и управления данными рисками, и о подходах Компании к управлению капиталом. Дополнительная информация количественного характера раскрывается по всему тексту данной финансовой отчетности.

(i) Основные принципы управления рисками

Президент несет всю полноту ответственности за организацию системы управления рисками Компании и надзор за функционированием этой системы. Президент регулярно отчитывается о деятельности Компании перед акционерами.

Президент Компании отвечает за выявление и анализ рисков, которым подвергается Компания, установление допустимых предельных значений риска и соответствующих механизмов контроля, а также мониторинг рисков и соблюдение установленных ограничений. Компания устанавливает стандарты и процедуры обучения и управления с целью создания упорядоченной и действенной системы контроля, в которой все работники понимают свою роль и обязанности.

(ii) Кредитный риск

Кредитный риск — это риск возникновения у Компании финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющейся у Компании дебиторской задолженностью покупателей и денежными средствами, размещенными в финансовых институтах.

Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Денежные средства и их эквиваленты	23	9,283,173	6,909,913
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,646,804	2,513,169
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	21	21,888	25,531
		11,951,865	9,448,613

Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства, ограниченные в использовании

По состоянию на 31 декабря 2022 года у Компании денежные средства и их эквиваленты и денежные средства, ограниченные в использовании, в размере 11,929,977 тысяч тенге (в 2021 году: 9,423,081 тысячи тенге), размещенные в финансовых институтах, представляли максимальную величину подверженности данных активов кредитному риску.

Обесценение денежных средств и их эквивалентов оценивалось на основе 12-месячных ожидаемых кредитных убытков и отражает короткие сроки подверженных риску позиций. Компания считает, исходя из внешних кредитных рейтингов контрагентов, что имеющиеся у нее денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск.

Компания определяет рейтинг, для финансовых организаций с его отсутствием, на основе данных, которые включают прошедшую аудит финансовую информацию, управленческую отчетность и прогнозы по потокам денежных средств, а также сведения, доступные в средствах массовой информации.

	Рейтинг*		Балансовая стоимость	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
ДБ АО «Банк Китая в Казахстане»	BVB+	BVB+	6,853,587	8,966,536
АО «Торгово-Промышленный Банк Китая в Казахстане»	BVB+	-	4,594,646	-
АО «Народный Банк Казахстана»	BVB-	BB+	481,744	456,546
			11,929,977	9,423,082

*Рейтинги представлены по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов. Указанные рейтинги представлены на основании рейтинговых шкал агентства «Fitch Ratings».

(iii) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Компании возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Компании к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Компании 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 Компании.

Практичное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств и ликвидных ценных бумаг, наличие источников финансирования за счет достаточного объема открытых кредитных линий и возможности закрывать рыночные позиции. В связи с динамичным характером основной деятельности Компания поддерживает гибкость в финансировании через договорные кредитные линии.

По состоянию на 31 декабря 2022 года краткосрочные обязательства Компании превысили краткосрочные активы на 9,756,953 тысячи тенге (в 2021 году: 31,062,646 тысяч тенге).

Существенную часть краткосрочных обязательств составляет кредиторская задолженность от связанных сторон. Руководство считает, что Компания в состоянии договариваться по срокам оплаты кредиторской задолженности перед связанными сторонами.

Способность Компании выполнять краткосрочные финансовые обязательства зависит от сохранения стабильной операционной деятельности и благополучного завершения существующих проектов по капитальному строительству по месторождениям «Кумсай», «Мортук» и «Кожида», которые, как ожидается, позволят Компании увеличить добычу и продажу сырой нефти наряду со снижением себестоимости.

В соответствии с бюджетом на 2023 год потоки денежных средств, поступающие от операционной деятельности, достаточны для исполнения Компанией краткосрочных обязательств в момент их наступления.

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из срока, оставшегося на отчетную дату, до контрактной даты погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой контрактные не дисконтированные потоки денежных средств.

31 декабря 2022 г.

тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	менее 1 года	от 1 до 2 лет
Непроизводные финансовые обязательства				
Кредиты и займы	23,457,454	25,411,240	8,748,655	16,662,585
Торговая кредиторская задолженность	14,037,950	14,037,950	14,037,950	-
	37,495,404	39,449,190	22,786,605	16,662,585

31 декабря 2021 г.

тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	менее 1 года	от 1 до 2 лет
Непроизводные финансовые обязательства				
Кредиты и займы	21,747,090	22,440,123	22,440,123	-
Торговая кредиторская задолженность	13,020,727	13,020,727	13,020,727	-
Дивиденды к выплате	3,454,400	3,454,400	3,454,400	-
	38,222,217	38,915,250	38,915,250	-

(iv) **Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что изменения рыночных цен, например, обменных курсов иностранных валют и ставок процента, окажут негативное влияние на прибыль Компании или на стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Риск, связанный с изменением цен на нефть

Компания подвержена риску изменения цен на товары, так как на цену реализации нефти и нефтепродуктов влияют изменения цен на мировых рынках, которые в свою очередь зависят от общих и специфических рыночных изменений.

Наблюдающаяся в последнее время нестабильная геополитическая обстановка вокруг России и Украины, а также введение санкции в отношении Российской Федерации, повлияли на ценообразование поставок в направлении Европы в виде существенного увеличения скидки.

(v) Валютный риск

Компания подвергается валютному риску, осуществляя операции продаж, выраженные в валюте, отличной от казахстанского тенге. Такие операции выражены, главным образом, в долларах США. Компания не хеджировала валютный риск.

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

Подверженность валютному риску

Подверженность Компании валютному риску, исходя из номинальных величин, была следующей:

тыс. тенге	Выражены в долларах США	
	2022 г.	2021 г.
Денежные средства и их эквиваленты	9,159,572	6,848,264
Денежные средства, ограниченные в использовании	888,288	829,056
Торговая дебиторская задолженность	830,668	2,336,182
Прочие краткосрочные активы	4,432	4,146
Кредиты и займы	(23,457,454)	(21,747,090)
Дивиденды к выплате	-	(3,454,400)
Торговая кредиторская задолженность	(243)	(4,424)
Нетто-подверженность	(12,574,737)	(15,188,266)

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

в тенге	Средний обменный курс		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.
1 доллар США	460.48	426.03	462.65	431.80

Анализ чувствительности

Обоснованно возможное укрепление (ослабление) тенге, как показано ниже, по отношению к остальным валютам по состоянию на 31 декабря повлияло бы на оценку финансовых инструментов, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли или убытка за вычетом налогов на указанные ниже суммы. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные, в частности ставки процента, остаются неизменными, и любое влияние прогнозного дохода и закупок не принималось во внимание.

тыс. тенге	Укрепление курса тенге к доллару США (25%)	Ослабление курса тенге к доллару США (25%)
31 декабря 2022 года		
Увеличение/(уменьшение) прибыли или убытка за вычетом налогов	2,514,947	(2,514,947)
31 декабря 2021 года		
Увеличение/(уменьшение) прибыли или убытка за вычетом налогов	3,037,653	(3,037,653)

(vi) Процентный риск

Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой процента). При привлечении новых кредитов или займов вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

Подверженность процентному риску

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Компании, сгруппированных по типам процентных ставок, была следующей:

тыс. тенге	Балансовая стоимость	
	2022 г.	2021 г.
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	2,646,804	2,513,169
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(23,457,454)	(21,747,090)

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой вознаграждения

Уменьшение/(увеличение) ставок вознаграждения за вычетом налогов на 100 базисных пунктов на отчетную дату увеличило/(уменьшило) бы величину капитала и прибыли или убытка за период, до вычета корпоративного подоходного налога, на 234,575 тысячу тенге (в 2021 году: 217,471 тысячи тенге). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

(v) Управление капиталом

Компания не имеет официальной политики по управлению капиталом, однако руководство предпринимает меры по поддержанию капитала на уровне, достаточном для удовлетворения операционных и стратегических потребностей Компании, а также для поддержания доверия участников рынка. Это достигается посредством эффективного управления денежными средствами, постоянного контролирования выручки и прибыли Компании, а также планирования долгосрочных инвестиций, которые финансируются за счет денежных потоков от операционной деятельности Компании. Осуществляя данные меры, Компания стремится обеспечить устойчивый рост прибылей.

В течение отчетного года не произошло никаких изменений в подходах Компании к управлению капиталом. Компания не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала, за исключением установленных требований (ковантов) по договору займа, см. Примечание 26.

30 Условные активы и обязательства**(a) Страхование**

Рынок страховых услуг в Республике Казахстан находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в Казахстане. Компания разработала Программу страхования в соответствии с требованиями Контрактов недропользования и страховым законодательством Республики Казахстан. Компания на постоянной основе осуществляет все виды обязательного страхования: страхование работников от несчастных случаев, страхование гражданско-правовой ответственности перед третьими лицами и экологическое страхование. Также, Компания осуществляет добровольные виды страхования: страхование имущества, страхование нефтяных операций, страхование транспортировки и складирования грузов.

(б) Условные налоговые обязательства в Республике Казахстан

Налоговая система Казахстана, будучи относительно новой, характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами, включая мнения относительно порядка учета доходов, расходов и прочих статей финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются регулирующие органы разных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы и взимать проценты.

Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение последующих пяти календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может быть увеличен.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Казахстане будут выше, чем в других странах. Руководство Компании, исходя из своего понимания применимого налогового законодательства, нормативных требований и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полной мере.

Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую финансовую отчетность.

(в) Обязательства Компании, предусмотренные Контрактами

Положения лицензий и Контрактов предусматривают ряд прочих обязательств Компании, включая:

- выполнение рабочего плана и рабочей программы согласно условиям, установленным по ним;
- применение в нефтегазовой операционной деятельности соответствующих и прогрессивных технологий и опыта управления на основе правильных методов разработки месторождений;
- соблюдение согласованных технологических планов и проектов по проведению операций по углеводородам, предусмотренных для обеспечения безопасности персонала и населения;
- предпочтительное использование оборудования, материалов и готовой продукции казахстанских производителей, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим требованиям, цен, технических спецификаций и условий поставок;
- предпочтительное привлечение казахстанских граждан при приеме на работу;
- разработка и реализация программ профессионального обучения казахстанских граждан и специалистов, задействованных в контрактной операционной деятельности;
- восстановление контрактного участка, поврежденного вследствие проведения Компанией операций по углеводородам или другой деятельности Компании, для будущего использования в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;

- предпочтительное привлечение услуг казахстанских компаний при осуществлении нефтегазовых операций, при условии конкурентоспособности (по мнению Компании) их технологических характеристик, надежности функционирования согласно экологическим и операционным требованиям, цен, технических спецификаций и условий оказания услуг. По условиям п. 10 подписанного Дополнения № 13 от 22 октября 2014 года (Контракт № 50) указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту составляет не менее 16.1% по отношению к товарам, не менее 70% - к работам, не менее к услугам – 74.8%. По условиям п. 4 Дополнения № 14 от 05 августа 2019 года (Контракт № 731) указан размер минимальный размер выполнения казахстанского содержания при проведении работ по Контракту по отношению к товарам - не менее 16%, к работам - не менее 71.2%, к услугам - не менее 76.6%. По условиям п. 7 Дополнения 10 (Контракт № 51) от 22 октября 2014 года указан минимальный размер выполнения казахстанского содержания по отношению к товарам- не менее 16.0 %, к работам - не менее 70.4%, к услугам - не менее 79.3%.

В соответствии с условиями лицензий и Контрактов существенное нарушение условий лицензий может повлечь отзыв лицензии и расторжение Контрактов. Руководство делает все необходимое для выполнения всех контрактных и законодательных требований, применимых к Компании, и считает, что имеющиеся неполное освоение программ по затратам на добычу, финансовым обязательствам, страхованию, налогам и платежам, и невыполнение объема реализации по экспортному направлению не приведет к расторжению Контрактов, и не окажет существенного влияния на деятельность Компании и ее финансовое положение.

В соответствии с дополнительными соглашениями к контрактам, если физический объем обязательств недропользователя, предусмотренный контрактом, рабочей программой и проектными документами, исполнен в полном объеме, то уменьшение финансовых обязательств недропользователя не является нарушением условий контракта и основанием для досрочного прекращения действия контракта в одностороннем порядке. В 2022 году физические объемы были выполнены. Контрактные обязательства на социально-экономическое развитие региона и развития его инфраструктуры и обязательства по контрактам № 50 и № 51 были выполнены 2022 год.

(г) Обязательства социального характера и обязательства по обучению

В соответствии с требованиями Контрактов на продление операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан Компания обязана осуществлять отчисления на развитие социальной инфраструктуры согласно утвержденных контрактов на недропользование на месторождениях «Жокжиде» в размере 50 тысяч долларов США, «Жумсай» в размере 60 тысяч долларов США, и «Мортук» 1 процент от объема инвестиций по контракту на недропользование в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. На обучение казахстанских специалистов предусмотрено по контрактам на недропользование №50 «Жокжиде» и №51 «Жумсай» в размере не менее 1 процент от объема инвестиций на доразведку и добычу текущего периода, а по контракту №731 «Мортук» 1 процент от затрат на добычу за предыдущий период. Все контрактные обязательства за 2021 год и 2022 год были исполнены.

(д) Подземные воды «Жокжиде»

1 декабря 2022 года по результатам совещания при участии Министерства экологии, геологии и природных ресурсов, и Министерства энергетики Республики Казахстан, а также акционеров и руководства Компании, в связи с территориальным расширением границ охраняемой зоны подземных вод «Жокжиде», было поручено составить и утвердить планы мероприятий по поэтапной ликвидации добывающих нефтескважин, выявлению скважин в техническом неудовлетворительном состоянии и расширению мониторинговой сети, расположенных в контуре месторождения подземных вод «Жокжиде» и направить на согласование в вышеупомянутые уполномоченные органы.

В январе 2023 года Компания утвердила и направила в уполномоченные органы на рассмотрение и согласование «График работ по выведению участков недр из недропользования АО «КМК Мунай» в пределах месторождения подземных вод Кокжиде». Также Компания ведет переговоры с уполномоченными органами по согласованию количества добывающих нефтескважин, попадающих под мероприятия по поэтапной ликвидации.

По оценке Руководства рассмотрение данной Дорожной карты займет неопределённое время. На данный момент Компания не начала проводить какие-либо мероприятия в соответствии с Дорожной картой. Однако с учетом информации, что Компания проводит мониторинг подземных вод ведомственной наблюдательной сети на собственной контрактной территории, по результатам которого на конец года не наблюдается ухудшение химическое состава подземных вод, функционирующая сеть наблюдательных скважин достаточно полно отображает природные условия и позволяет контролировать процесс эксплуатации подземных вод, а также расширения не требует. Компания не получала ограничений по текущей добычи нефти от уполномоченных органов.

Потенциальная ликвидация скважин может повлечь за собой экономические потери для Компании, а также региона в виде сокращения штата и благотворительной помощи, негативных последствий для местного населения и для государства в виде снижения налоговых сборов и других поступлений в бюджет. В связи с тем, что возможная ликвидация скважин будет зависеть от, проведенных в будущем исследований по техническому состоянию эксплуатационных колонн, на дату выпуска данной финансовой отчетности проведение оценки будущих экономических потерь не представляется возможным.

(е) Судебные иски и претензии

Время от времени и в ходе обычной деятельности, Компания получает и прочие иски. На основе собственных оценок, а также внутренних и внешних консультаций, руководство Компании считает, что не возникнет никаких существенных убытков по прочим неотраженным выше искам.

(ж) Существующие налоговые споры

В четвертом квартале 2018 года Департамент государственных доходов по Актюбинской области провел комплексную налоговую проверку на предмет правильности исчисления и своевременности уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет за период с 1 января 2013 года по 31 декабря 2017 года. По результатам проверки Департаментом в отношении Компании был выпущен налоговый акт №267 от 15 марта 2019 года о дополнительном начислении корпоративного подоходного налога в размере 1,432,602 тысячи тенге, рентного налога в размере 391,685 тысяч тенге, платежей по историческим затратам в размере 424,059 тысяч тенге и налога на добычу полезных ископаемых в размере 52,004 тысячи тенге.

По состоянию на 31 декабря 2019 года руководство Компании оценило вероятность оттока денежных ресурсов как высокую в отношении налоговых требований по акту №267 и произвела оплату основных начислений – рентного налога в размере 391,685 тысяч тенге и платежей по историческим затратам в размере 424,059 тысяч тенге в полном объеме в качестве авансовых платежей во избежание доначисления пени. Также по состоянию на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2021 года руководство Компании начислило резерв по корпоративному подоходному налогу по продаже нефти по направлению в Европа в размере 339,398 тысяч тенге и резерв по историческим затратам в размере 424,059 тысяч тенге, при этом вероятность оттока денежных ресурсов по дополнительному начислению корпоративного подоходного налога в размере 1,093,204 тысяч тенге была оценена как невысокая.

Компания подала апелляционную жалобу в отношении налогового акта №267, рассмотрение которой было приостановлено и по состоянию на 31 декабря 2021 года не было рассмотрено. В феврале 2022 года была начата повторная тематическая проверка по результатам акта №267, которая была также приостановлена на неопределенный срок. По состоянию на 31 декабря 2022 года апелляция не рассмотрена.

Руководство Компании отразило начисления рентного налога, исторических затрат и налога на добычу полезных ископаемых в отчетах о прибыли и убытках в полном объеме.

(3) Вопросы охраны окружающей среды

Природоохранное законодательство в Республике Казахстан находится в стадии становления, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с воздействием на окружающую среду. Обязательства немедленно отражаются в учете по мере выявления.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате внесения изменений в действующие нормативные акты по результатам гражданского иска или в рамках законодательства, не поддаются оценке, но могут быть существенными. Тем не менее, согласно текущей интерпретации действующего законодательства руководство считает, что Компания не имеет никаких существенных обязательств, которые имели бы существенное негативное влияние на результаты операционной деятельности или финансовое положение Компании, в дополнение к суммам, которые уже начислены и отражены в данной финансовой отчетности.

(и) Резервы на восстановление месторождений

Сумма начисленного резерва на восстановление месторождений основана на оценках руководства по анализу контрактных обязательств в отношении рекультивации и восстановления месторождений, см. Примечание 25.

Данная оценка может измениться по окончании последующих работ по изучению влияния на окружающую среду и переоценки существующих обязательств.

31 Связанные стороны

(а) Отношения контроля

Непосредственными акционерами Компании являются YUKON ENERGY HOLDING S.A. и АО «СНПС – Актөбемунайгаз».

Материнским предприятием АО «СНПС – Актөбемунайгаз» является «Китайская Национальная Нефтяная Корпорация» (CNPC), являющаяся государственной корпорацией в КНР. АО «СНПС – Актөбемунайгаз» выпускает консолидированную финансовую отчетность, которая находится в открытом доступе.

(б) Вознаграждения руководящим сотрудникам

Вознаграждения, полученные ключевыми руководящими сотрудниками в отчетном году, составили следующие суммы, отраженные в составе затрат на персонал, см. Примечание 11:

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Заработная плата	188,770	124,487
Налоги по заработной плате	45,707	25,539
	<u>234,477</u>	<u>150,026</u>
Количество лиц	10	10

(в) Компании, находящиеся под общим контролем конечной материнской компании АО «СНПС – Актобемунайгаз»

Следующие компании находятся под общим контролем конечной материнской компании: Генеральная компания Внешне-Экономических Связей (ГК ВЭС НУ СУАР), АО «СЗТК Мунайтас», ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание», ТОО «Актобенефтемаш», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод», ТОО «БИДЖИПИ Геофизические услуги (Казахстан)», ТОО «Сычуань Петролеум», «Компания по нефтяному и технологическому обслуживанию ТУ-ХА», ТОО «СОЛАКС», ТОО «Петросан», ТОО «АктобеМунайМашКомплект», ТОО «Синоойл», ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания», ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.», АО «СНПС-Актобемунайгаз», Казахстанский филиал ТОО по строительству и проектированию китайской нефтяной корпорации, ТОО «Великая стена ККБК», PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD, АФ ТОО «Дочерняя организация Китайской Инженерно-строительной группы», China National United Oil Corporation, Китайская Нефтяная Корпорация по Технике и Разработке (CPTDC), Петрочайна Интернешнл Казахстан, ТОО Сычуаньское нефтяное управление, Китайская Национальная Нефтяная Корпорация по Разработке (CNODC), ТОО «Север-Юг в Казахстане», Китайская нефтяная Инжиниринговая проектная компания, Китайская Нефтяная Инженерно-проектная компания, Petrochina International Horgas Co. LTD, ТОО «Caspian Oiltech Services», ТОО Нефтепродукт\Nefteproduct Ltd, CNPC International Research Center, ТОО «DSP-Кызылорда», ТОО «Хуаньцзо Сункар Мунай», НК СНПС-Средняя-Азия, ТОО Хуа Ю Интернационал, ТОО ВСП Интернационал, Password General Supply FZE, ТОО Танаис, Richfit International (Ричфит Интернешнл) ТОО, CNPC Global Solutions Ltd., China Huanqiu Contracting & Engineering Co. Ltd. Компания получает финансирование от банка, контролируемого правительством КНР, и «Yukon Energy Holding S.A.». Подробная информация по операциям с финансовым институтом и сальдо расчетов по состоянию на 31 декабря 2022 и 2021 годов раскрыты в Примечании 26.

(г) Операции с участием прочих связанных сторон

Ниже в таблице представлена дебиторская задолженность прочих связанных сторон:

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность АО «СНПС-Актобемунайгаз»		5	2
Прочие краткосрочные активы:			
Дебиторская задолженность ТОО СП «FIAL»		9,026	15,396
Итого дебиторская и прочая задолженность от связанных сторон		9,031	15,398
Авансы выданные			
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		108,870	121,652
АО «СЗТК Мунайтас»		36,561	47,846
ТОО «Синоойл»		1,562	346
Итого авансы, выданные связанным сторонам	20	146,993	169,844
		156,024	185,242

Ниже в таблице представлена кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами:

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Кредиторская задолженность			
ТОО «АктобеМунайМашКомплект»		3,318,326	4,454,402
ТОО «АктобеНефтеМаш»		2,677,203	2,423,432
ТОО «Восток Нефть Сервисное Обслуживание»		854,900	680,461
ТОО «Китайская Нефтяная Инженерно-Строительная Корпорации»		694,412	701,536
ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		131,821	58,493
ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		36,807	34,325
ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»		35,280	49,280
ТОО «Richfit International»		28,636	-
ТОО "БИДИПИ Геофизические услуги (Казахстан)		21,280	2,364
ТОО «СОЛАКС»		110	110
ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»		100	995
ТОО «Ляохей-Казахстан»		-	55,350
Прочие связанные стороны группы CNPC		81,949	60,347
	27	7,880,824	8,521,095
Краткосрочные обязательства по договору			
ТОО «Петросан»	7	1,727,335	929,244
Итого кредиторская и прочая задолженность перед связанными сторонами		9,608,159	9,450,339

Ниже в таблице представлены краткосрочные гарантийные обязательства перед прочими связанными сторонами:

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Гарантийные обязательства - обеспечение заявки на участие в тендере перед		
ТОО «Актобемунаймашкомплект»	48,615	-
ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»	22,956	-
ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК.»	6,456	300
ТОО «АктобеНефтеМаш»	2,635	29,358
ТОО «Ляохей-Казахстан»	1,832	-
ТОО «Ту-Ха КНТО»	1,302	-
ТОО «Танаис»	919	-
ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»	607	-
Прочие связанные стороны группы CNPC	-	795
	85,322	30,453

В 2022 и 2021 годах Компания осуществила следующие операции с прочими связанными сторонами:

тыс. тенге	Прим.	2022 г.	2021 г.
Реализация связанным сторонам			
Реализация нефти компании ТОО «Петросан»	7	24,872,135	17,611,414
Реализация нефти компании PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	7	9,790,706	-
Прочая реализация ТОО «Актобемунаймашкомплект»		2,800	6,458
Реализация услуг компании ТОО СП «FIAL»		1,200	1,200
ТОО Дочерняя Организация Китайской нефтяной инженерно-строительной группы		600	-
Прочая реализация АО «СНПС-Актобемунайгаз»		9	9
Прочая реализация ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		-	7,800
		34,667,450	17,626,881
Приобретение активов у связанных сторон:			
Приобретение оборудования и товарно-материальных запасов у ТОО «АктобеНефтеМаш»		4,788,446	2,251,510
Приобретение товарно-материальных запасов и оборудования у ТОО АктобеМунайМашКомплект»		1,629,884	3,186,579
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг по бурению у ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		1,061,882	1,072,632
Приобретение строительно-монтажных работа у ТОО «КНИСГ»		1,032,530	379,421
Приобретение работ по каротажу и капитальному ремонту скважин у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		286,957	-
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг у БИДЖИПИ		114,000	76,000
Приобретение работ по каротажу и капитальному ремонту скважин у ТОО СП «FIAL»		6,887	-
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг у ТОО «Richfit International»		4,450	-
Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Синоойл»		86	173
Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Ляохэй-Казахстан»		-	-
Операции с прочими связанными сторонами группы CNPC		18,031	379
		8,943,153	6,966,694

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Расходы по операциям со связанными сторонами		
Приобретение транспортных услуг у ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	1,187,092	676,711
Приобретение транспортных услуг у ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»	578,643	496,185
Приобретение ремонт и тех обслуживание у ТОО «АктобеМунайМашКомплект»	464,955	397,310
Приобретение транспортных услуг у АО «СЗТК «Мунайтас»	293,125	446,666
Приобретение услуг по парозакачке у ТОО «Ляохэй-Казахстан»	141,982	208,234
Приобретение оборудования и услуг по разведке у ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»	126,000	88,000
Приобретение оборудования и услуг по разведке у ТОО «Richfit International»	114,381	-
Приобретение ремонт и тех обслуживание у ТОО «Актобе Нефте Маш»	98,031	95,256
Приобретение геолофизические работы у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»	22,175	387,374
Приобретение гостиничных услуг ТОО «СОЛАКС»	196	261
Приобретение гостиничных услуг ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»	15,926	11,380
Приобретение услуг у прочих связанных сторон группы CNPC	390,207	356,687
	3,432,713	3,164,064
Итого приобретение у связанных сторон	12,375,866	10,130,758

В течение 2022 года закупки основных средств, товарно-материальных запасов и услуг у компаний группы CNPC и связанных с ней сторон производились по ценам, определяемым в рамках тендерных процедур и путем согласования в ходе переговоров с поставщиками.

(д) Операции с компаниями, контролируруемыми государством

Предприятие в ходе своей обычной деятельности осуществляет операции с органами государственной власти КНР и компаниями контролируемыми КНР. Данные операции осуществлялись на условиях, сравнимых с условиями операций с прочими контрагентами. Компании, контролируемые государством, оказывали услуги и поставляли товары на тех же условиях, что и прочим компаниям, согласно установленным тарифам.

По состоянию на 31 декабря 2022 года Компания имела заем от Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai Branch (DIFC) с балансовой стоимостью 23,457,454 тысячи тенге, см. Примечание 26. По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания имела заем от Китайского Банка Развития с балансовой стоимостью 21,747,090 тысяч, см Примечание 26.

32 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию по состоянию на 31 декабря 2022 года был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, в размере 6,829,207 тысяч тенге (в 2021 году: 6,072,062 тысячи тенге) и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, которое составило 1,304,563 акции (в 2021 году: 1,304,563 акции), как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

тыс. тенге	2022 г.	2021 г.
Акции в обращении на 1 января	1,500,000	1,500,000
Влияние удерживаемых собственных акций	(195,437)	(195,437)
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	1,304,563	1,304,563