

Годовой отчет листинговой компании АО «КМК Мунай»

за 2020 год



г. Актобе, 2021 год



УТВЕРЖДАЮ:

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

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Обращение руководства АО «КМК Мунай»	5-8
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 2020 года	17-20
4.	Операционная деятельность АО «КМК Мунай»	21-28
	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	27
5.	Финансово-экономические показатели АО «КМК Мунай»	29-35
	5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей	29
	5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год	29
	5.3. Анализ финансового состояния	31
6.	Управление рисками в АО «КМК Мунай»	36-41
	6.1. Анализ основных рисков	36

6.2. Основные принципы системы управления рисками	41
7. Социальная ответственность АО «КМК Мунай»	42-64
7.1. О занятости и системе организации труда работников	42
7.2. О здоровье и безопасности на рабочем месте	51
7.3. Подготовка и образование	53
7.4. О разнообразии и равных возможностях	59
7.5. О практике трудовых отношений	61
7.6. Благотворительность (спонсорство)	61
7.7. О противодействии коррупции	62
7.8. О соответствии требованиям законодательства	63
7.9. Об ответственности за продукцию	64
8. Экологичность в АО «КМК Мунай»	65-77
8.1. Об используемых материалах	65
8.2. О продукция и услугах	66
8.3. Управление отходами	66
8.4. О водопотреблении	67
8.5. Об энергопотреблении и энергоэффективности	69
8.6. Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ	73
8.7. О сбросах сточных вод	73
8.8. О выбросах парниковых газов и других загрязняющих веществ в атмосферу	73
8.9. Об охране окружающей среды	74
8.10. О биологическом разнообразии	75
8.11. О соответствии экологическим требованиям	76

9.	Корпоративное управление в АО «КМК Мунай»	78-120
9.1.	Описание системы корпоративного управления. Основные принципы	78
9.2.	Структура корпоративного управления	79
9.3.	Совет директоров	84
9.4.	Единоличный исполнительный орган	99
9.5.	Организационная структура	100
9.6.	О вознаграждениях	103
9.7.	Об акционерах и акциях АО «КМК Мунай»	104
9.8.	О дочерних и зависимых компаниях	105
9.9.	Информация о дивидендах	106
9.10.	О правах миноритарных акционеров	107
9.11.	Информация о крупных сделках	107
9.12.	Информационная политика	108
9.13.	Управление рисками	110
9.14.	Внутренний контроль и аудит	110
9.15.	О взаимодействии с заинтересованными сторонами	117
10.	Контактная информация/информация для инвесторов	121
11.	Отчет независимого аудитора по финансовой отчетности АО «КМК Мунай» за 2020 год и финансовая отчетность АО «КМК Мунай» за 2020 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 2020 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.

2020 год, безусловно, оказался весьма непростым периодом. При этом кризис, вызванный пандемией COVID-19, затронул все страны: и развитые, и развивающиеся. Этот год уже войдет в историю всего мира как один из тяжелейших для нефтяной отрасли.

В целях сохранения своего существования, АО «КМК Мунай» была вынуждена снизить инвестиции в значительном объеме и осуществлять постоянный тщательный контроль над всеми затратами. Была разработана и внедрена система профилактики и контроля над пандемией COVID-19.

Из-за резкого падения мировой цены на нефть до 13,24 долларов за баррель, АО «КМК Мунай» было вынуждено в оперативном порядке скорректировать план хозяйственной деятельности. В апреле 2020 года были остановлены все операционные работы на месторождениях, бурение и организационно-технические мероприятия. Одновременно были увеличены затраты, связанные с мероприятиями, направленными на защиту и профилактику работников от заболевания COVID-19.

В результате пандемии COVID-19 Компанией не был выполнен план добычи на 2020 год в объеме 500 тыс. тонн. Под влиянием сложившихся обстоятельств непреодолимой силы, план добычи на 2020 год был скорректирован и снижен до 430 тыс. тонн. Фактический объем добычи по итогам года составил 431,655 тыс. тонн.

Вместе с тем, 2020 год, несмотря на трудности, принес и ряд положительных моментов. Были полностью завершены работы, связанные с улучшением обустройства месторождений:

- на месторождении Кокжиде завершено строительство одной новой печи подогрева нефти, подпорного насоса, зданий блока противопожарных задвижек, контроля КИПиА;
- на месторождении Кумсай была построена автоматизированная газораспределительная замерная установка, система очистки воды для повторного использования на станциях парогенераторов, автоматизированная газораспределительная станция;
- на месторождении Мортук успешно завершены работы, связанные с расширением котла №2 ПГ-1, автоматизированные газораспределительные замерные установки в количестве 5 единиц.

Отдавая безусловный приоритет вопросам безопасности, охраны труда и окружающей среды, за прошедший 2020 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 2020 году, АО «КМК Мунай» была продолжена работа, связанная с совершенствованием системы управления при чрезвычайных ситуациях, усилена работа в области профессиональной подготовки работников, в особенности, работников, чья работа связана с объектами повышенной опасности.

Несмотря на пандемию COVID-19, в отчетном году всем работникам Общества, с 01 января 2020 года были повышены размеры заработных плат. Размер повышения составил от 6 до 33%. 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. Наряду с этим, в условиях пандемии, все работники Компании за счет средств Работодателя были обеспечены и до настоящего времени обеспечиваются защитными масками, антисептическими средствами, лекарственными препаратами первой необходимости.

Вместе с тем, с учетом еще долгого эффекта от пандемии COVID-19, в новом 2021 году мы намерены все же 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, а также, как уже было упомянуто выше, несмотря на возможное влияние неблагоприятных внешних факторов. Согласно утвержденному плану бурения, в 2021 году будут пробурены 50 новых скважин. Из основных запланированных к строительству объектов в 2021 году: начало строительства нового вахтового жилого поселка, строительство автоматизированных групповых замерных установок, стационарного парогенератора мощностью 21 тн./час.

В целях дальнейшего повышения уровня корпоративного управления, в 2021 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.

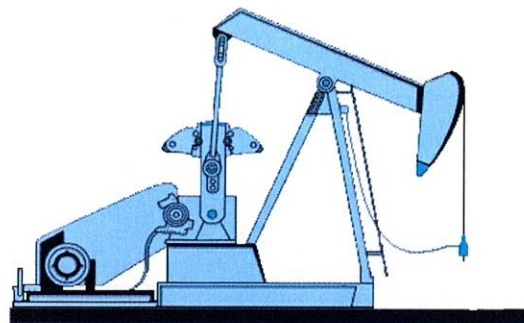
Исходя из специфики деятельности в области операций по недропользованию, Общество не испытывает значительной конкуренции. Вместе с тем, в качестве конкурентов Общества могут рассматриваться компании, ведущие деятельность по совмещенной разведке и добыче нефти, расположенные в Актюбинской области на сопредельных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

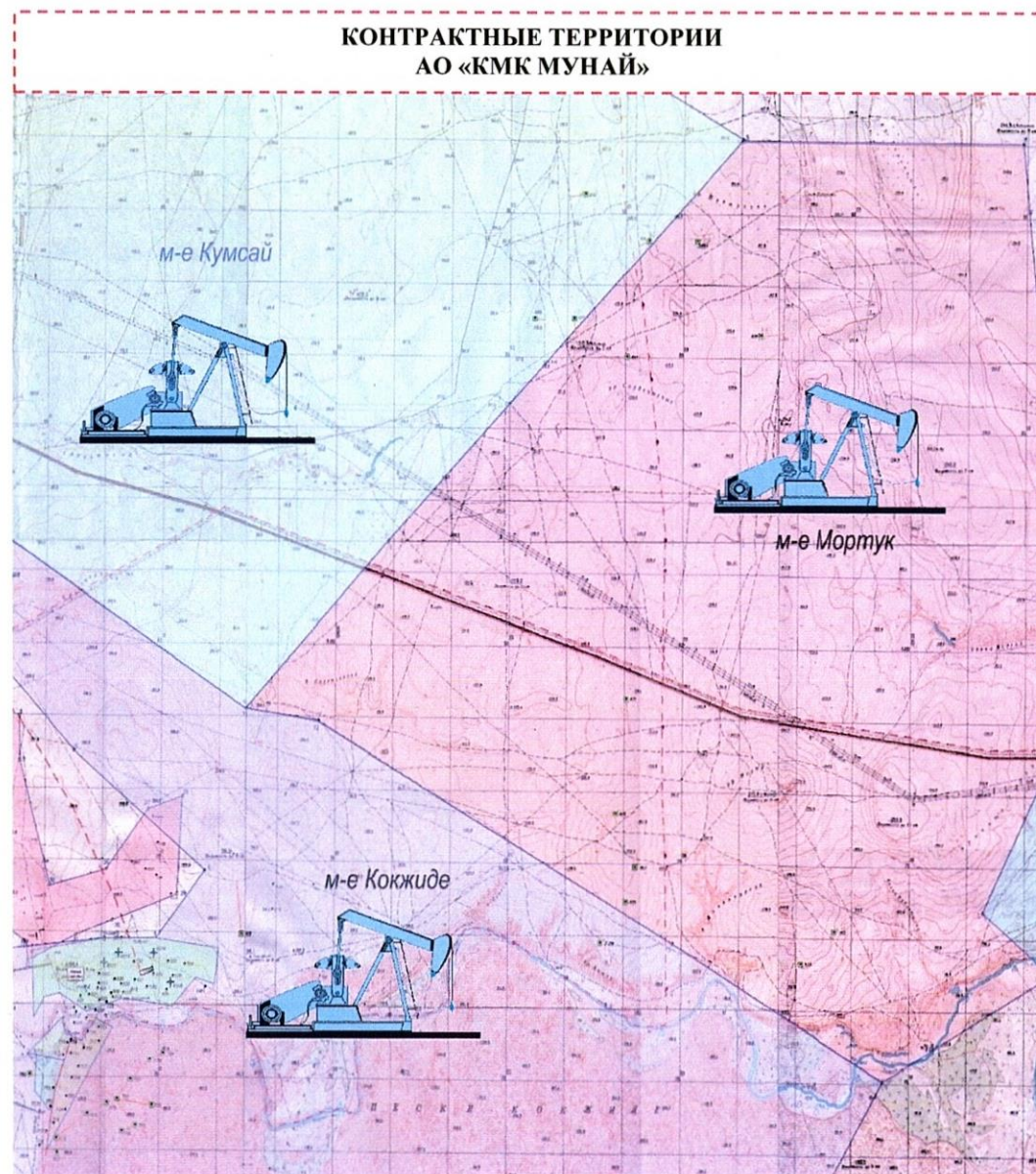
На новом этапе развития АО «КМК Мунай», стратегические планы менеджмента ориентированы на дальнейшее расширение производственных мощностей, повышение эффективности управления и соответствие международным стандартам.

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 2020 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.

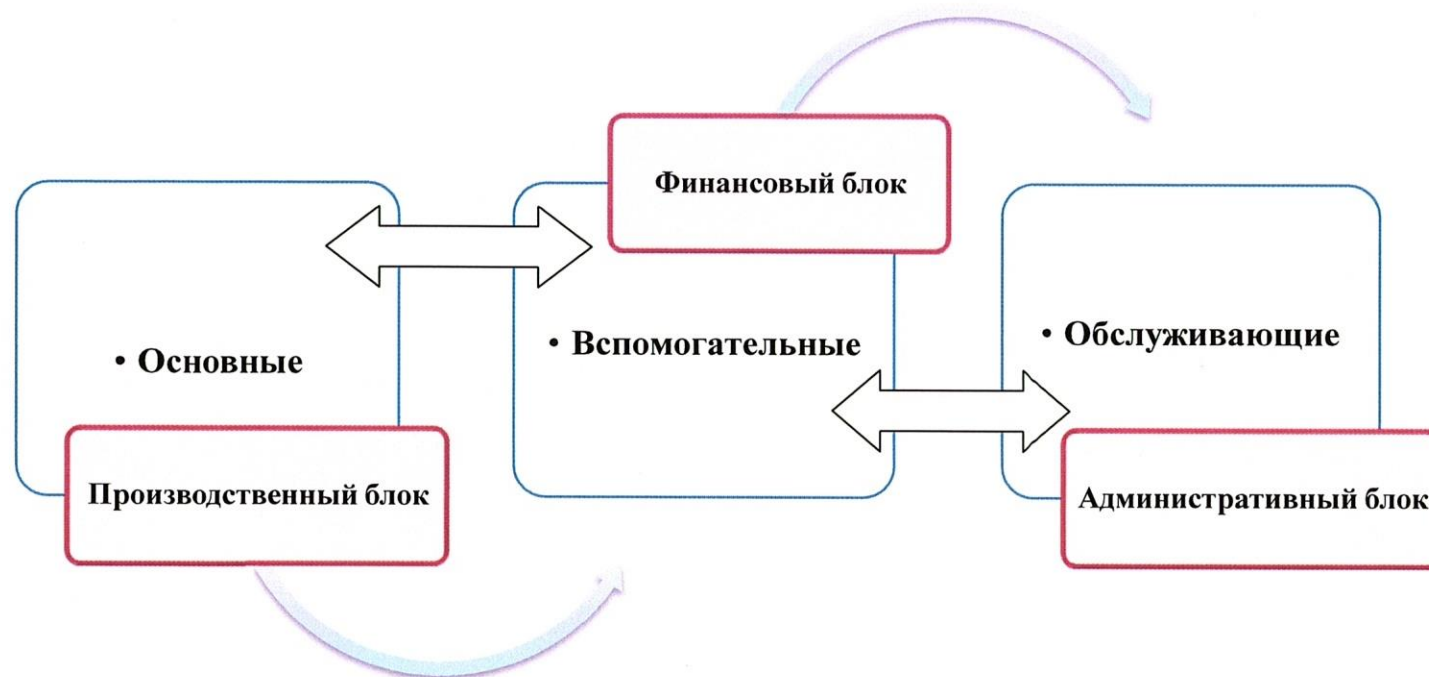
Организационная структура АО «КМК Мунай» построена на принципе единоначалия. Все структурные подразделения Общества разделены на три блока: Производственный, Финансовый и Административный.

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 2020 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 01.01.2020 г.)

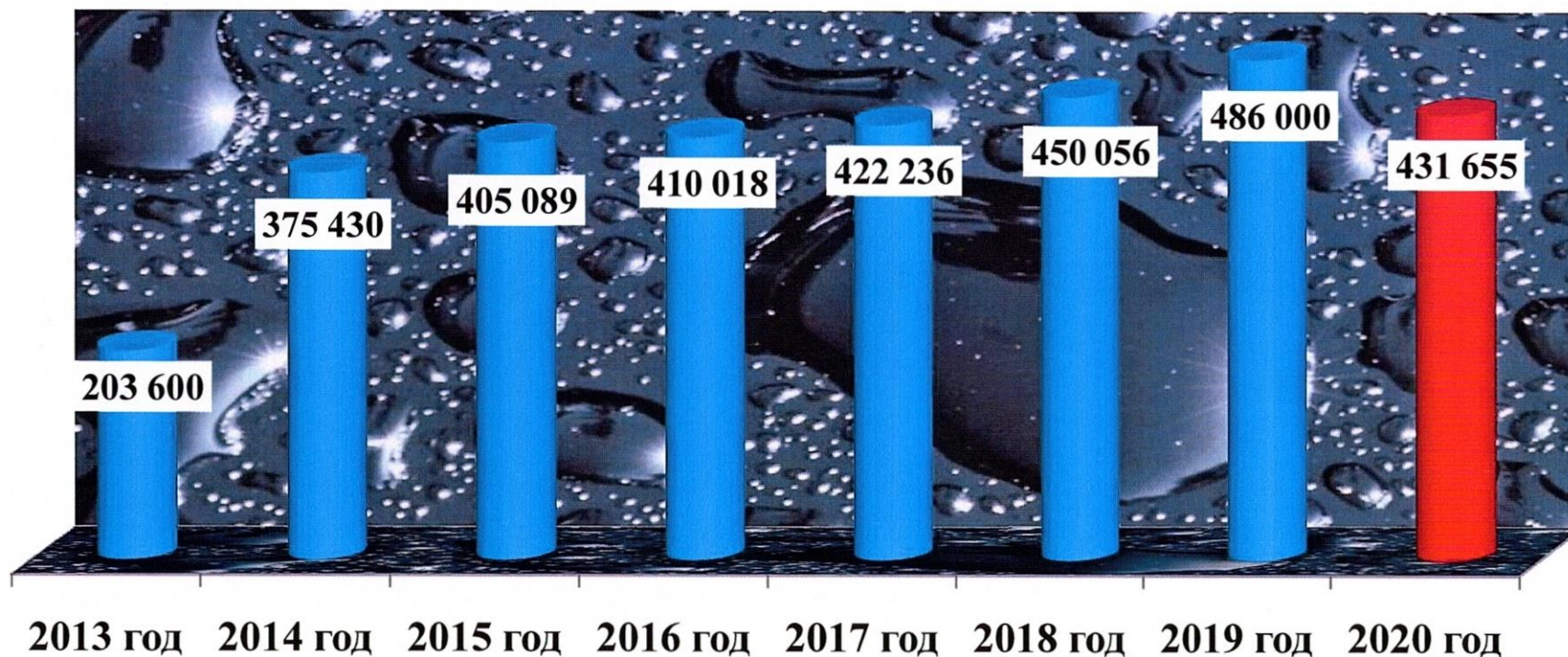
Месторождение:		Запасы:		Накопл. добыча к концу 2020 года:	Остаток извлеч. запасов по состоянию на 01.01.2021 г.:	Степень выработанности:	Примечание:
		Геолог.	Извлеч.				
		(10 ³)	(10 ³ t)				
		(10 ³)	(10 ³ t)	(10 ³ t)	(10 ³ t)	%	
Кокжиде надсолевое	Ю-II	5483	875	206.99	668.01	24	По состоянию на 02.01.2013 г. геологические запасы составляют 15 902 000 тн, извлекаемые запасы составляют 4 244 000 тн. К концу 2018 г. накопленная добыча составила 1 474 181 тн. Утвержденный КИН, доли ед. по объектам составляет: I - 0.162, II – 0.258, III – 0.478, фактический КИН, доли ед. составил: I – 0.017, II – 0.026, III – 0.308 По состоянию на 02.01.2016 г.
	T-I	7332	1892	336.88	1555.12	18	
	T-II	1759	854	650.40	203.60	76	
	T-IIIВ	1012	451	280.24	170.76	62	
	T-III	316	172	145.97	26.03	85	
	Общ.	15902	4244	1620.48	2623.52	62	

Юго-восточная часть Кенкияк подсолевое на контрактной территории	КТ-II	3198	1189	90.018	1098.98	8	геологические запасы составляют 3 198 000 тн., извлекаемые запасы составляют 1 189 000 тн. К концу 2018 г. накопленная добыча составила 38 519 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.374 фактический КИН, доли ед. составил 0.013 По состоянию на 02.01.2015 г. геологические запасы м/р Кумсай надсолевое составляют 27 385 000 тн., извлекаемые запасы составляют 5 423 000 тн. К концу 2018 г. накопленная добыча составила 1 679 883 тн. Утвержденный КИН, доли ед. составляет 0.198, фактический КИН, доли ед. составил 0.16
Кумсай надсолевое	Ю-II	27385	5423	2236.55	3186.45	41	
Общее по месторождениям:		46485	10856	3947,05	6908,95	36	

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО 2020 ГОДА

В 2020 году в АО «КМК Мунай» объем добычи нефти составил **431 655 тонн**.

**Показатели добычи нефти
(2013 - 2020 гг., в тоннах)**



В отчетном году, объем добычи нефти составил 431,655 тыс. тонн. Снижение показателей добычи нефти было обусловлено пандемией COVID-19. По сравнению с 2019 годом, показатели добычи нефти снизились на 54,3 тыс. тонны.

В отчетном году наблюдался устойчивый рост запасов SEC.

За 12 месяцев 2020 года организационно-технические мероприятия выполнены на 191 скважине, где эффект был получен от 177 скважин. Соответственно, эффективность организационно-технических мероприятий составила 92,7% и привела к суточной прибавке в размере 297,1 тонны.

В целях полноценного раскрытия потенциала остаточных залежей нефти, увеличения дебита скважин, были выбраны 9 наиболее перспективных скважин на месторождении Кумсай для целей проведения дополнительной перфорации. После завершения такой работы эффективность составила 100%. В отчетном году на месторождении Мортук была произведена закачка композитного теплоносителя на 9 скважинах, где эффективность также составила 100%. Среднесуточная прибавка от одной скважины составила 2,9 тонн.

По итогам года, по сравнению с аналогичным периодом 2019 года, отмечено замедление падения месторождений. По месторождению Кокжиде в 2020 году, естественное падение старого фонда снизилось с 9,8% до 9,6% при общем падении с 5,3% до 4,4%. По месторождению Кумсай, естественное падение старого фонда снизилось с 29,6% до 29,2% при общем падении с 15,2% до 14,6%. По месторождению Мортук, естественное падение снизилось с 30,6% до 30,3% при общем – с 17,3% до 16,8%.

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

- на месторождении Кокжиде завершено строительство одной новой печи подогрева нефти, подпорного насоса, зданий блока противопожарных задвижек, контроля КИПиА;
- на месторождении Кумсай была построена автоматизированная газораспределительная замерная установка, система очистки воды для повторного использования на станциях парогенераторов, автоматизированная газораспределительная станция;
- на месторождении Мортук успешно завершены работы, связанные с расширением котла №2 ПГ-1, автоматизированные газораспределительные замерные установки в количестве 5 единиц.

В 2020 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 45%, на экспорт – 55%. Был увеличен объем реализации нефти по направлению в Европу.

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 2020 год**

№ Контракта:	Товары		Работы		Услуги	
	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %	МС План, %	МС Факт, %
50 (Кокжиде)	16,10	44,60	70,00	83,85	74,80	88,67
51 (Кумсай)	16,00	47,52	70,40	78,37	79,30	88,05
731 (Мортук)	16,00	33,22	71,20	73,81	76,60	87,81

Вместе с тем, наряду с достигнутыми успехами Общества, имеются и трудности производственного характера. В частности, увеличивающийся объем добычи нефти привел к проблеме, связанной с недостаточной вместимостью товарных резервуаров Участка подготовки нефти, что требует работ по расширению. Установка предварительного сброса воды также функционирует в перегрузочном режиме. Период ремонта технологических резервуаров оказывает неблагоприятное воздействие на процессы подготовки нефти. Отсутствует система обработки некондиционной нефти. Все это требует реконструкции Участка подготовки нефти, строительства одного товарного резервуара, установки системы подготовки некондиционной нефти.

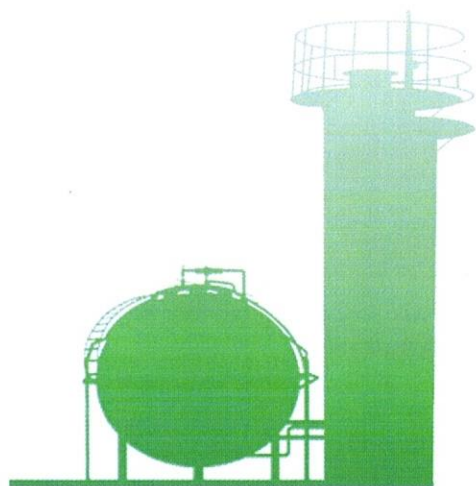
Кроме этого, не менее важным для скорейшего решения и реализации, является вопрос переноса места расположения ныне функционирующего вахтового жилого поселка. Необходимость его переноса и, как следствие, строительство нового вахтового жилого поселка обусловлено санитарно-эпидемиологическими требованиями, действующими в Республике Казахстан. Проект строительства уже завершен. Начата его реализация.

План работ на 2021 год

1. Работы по наземному строительству 15-ти эксплуатационных скважин и 2-х автоматизированных групповых замерных установок на месторождении Кумсай надсолевое

2. Работы по наземному строительству 30 эксплуатационных и 5 оценочных скважин, а также 3-х автоматизированных групповых замерных установок на месторождении Мортук надсолевое

ОСНОВНЫЕ СТРОИТЕЛЬНЫЕ ОБЪЕКТЫ в 2021 году



Строительство вахтового жилого поселка

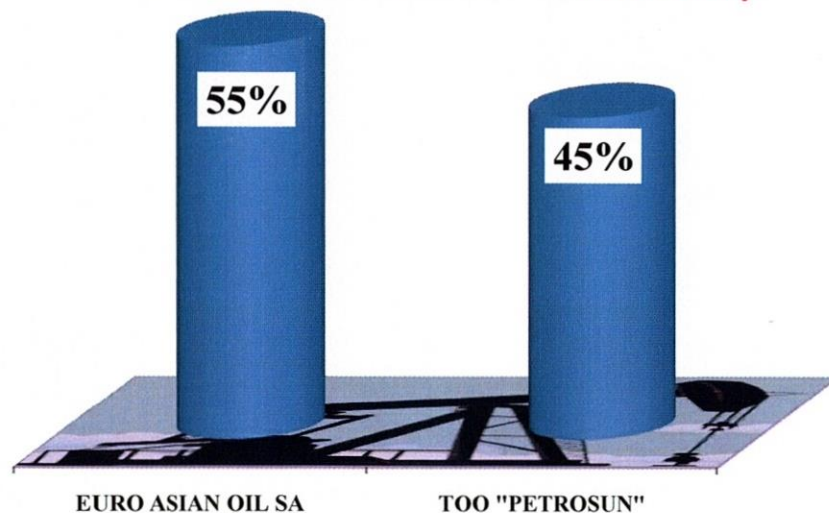
**Строительство стационарного парогенератора
расходом 21 тн./час на месторождении Кумсай надсолевое**

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «КМК МУНАЙ»

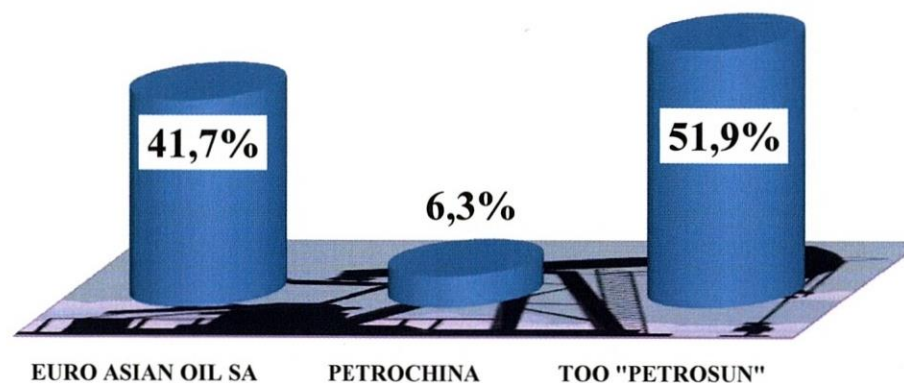
4.1. Анализ основных рынков. Макроэкономические изменения.

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 2019 году**

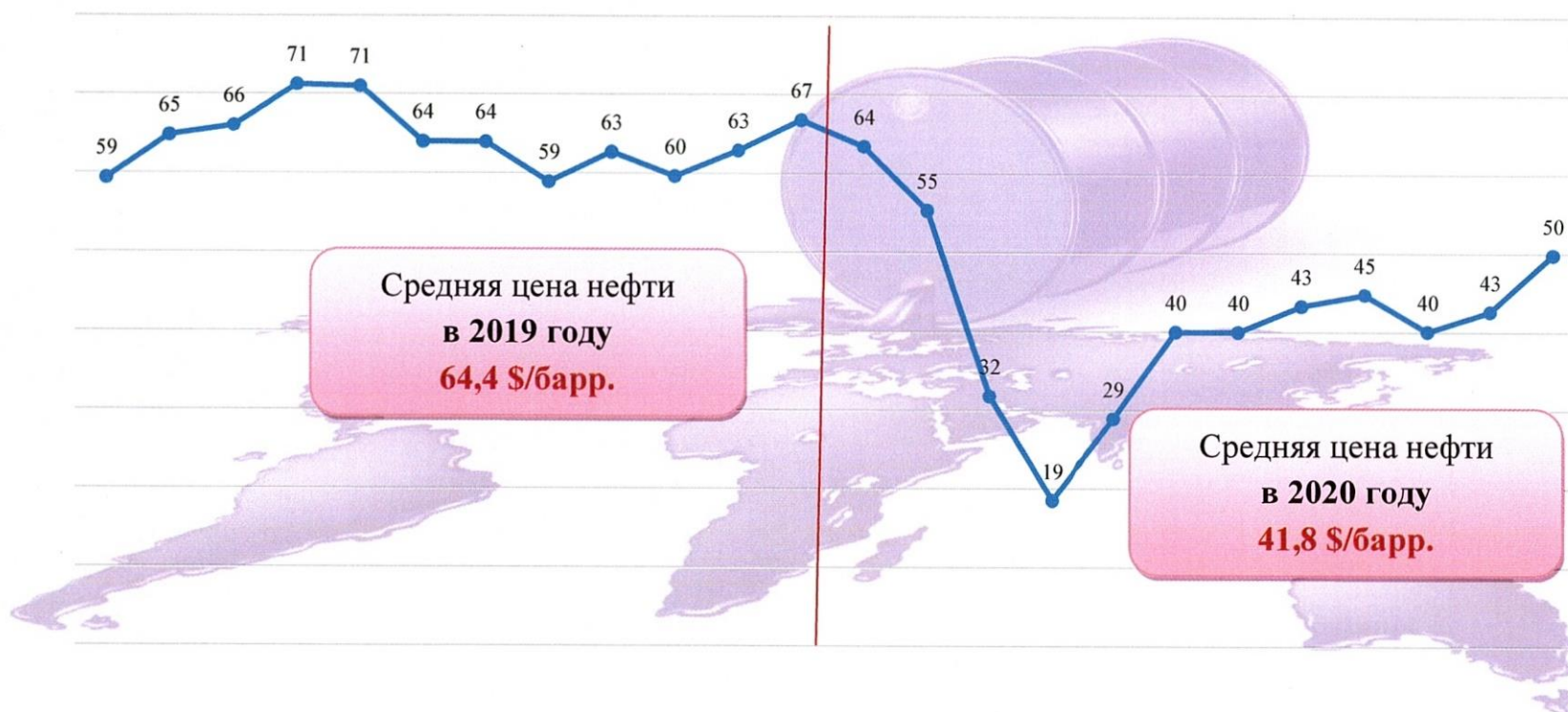


**Потребители продукции,
объемы потребления (в %) в 2020 году**

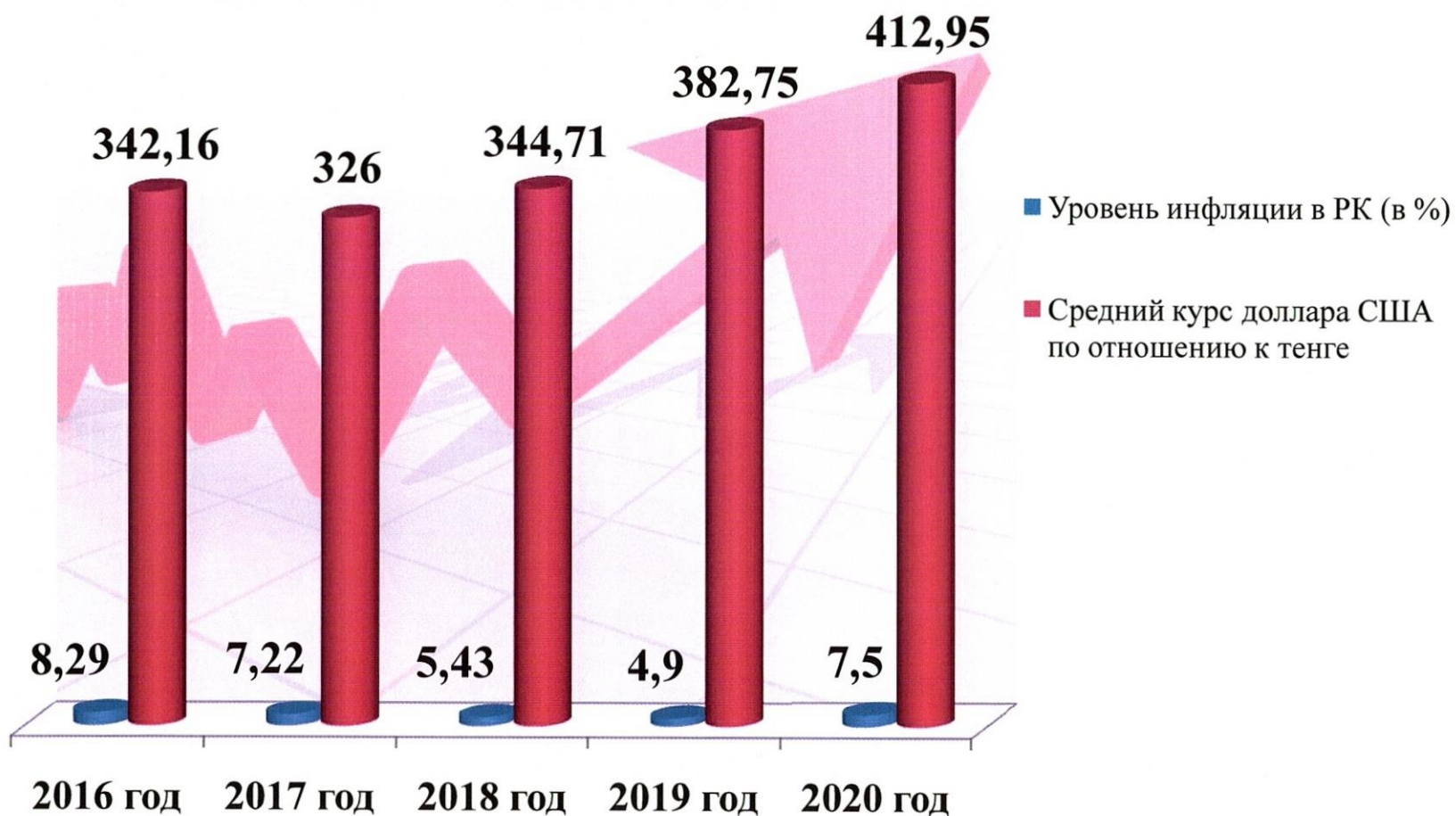


Мировые цены на нефть являются основным макроэкономическим фактором, влияющим на финансовое положение Общества. В свою очередь, исходя из специфики деятельности Общества, возможные микроэкономические факторы существенного влияния не оказывают.

Динамика мировой цены на нефть марки Brent в условиях пандемии COVID-19



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

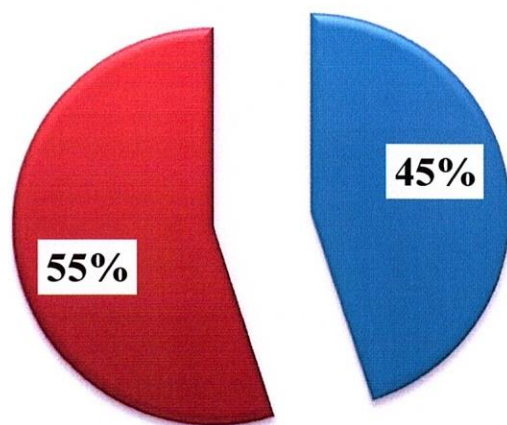


4.2. Доля рынка, маркетинг и продажи

В 2020 году, по результатам анализа, направленного на выявление наиболее выгодных направлений сбыта нефти, в условиях пандемии COVID-19, Общество увеличило объем реализации нефти на рынки Европы. Из общего распределения ресурсов реализованной нефти, на внутренний рынок было поставлено 51,9% и на экспорт - 48%.

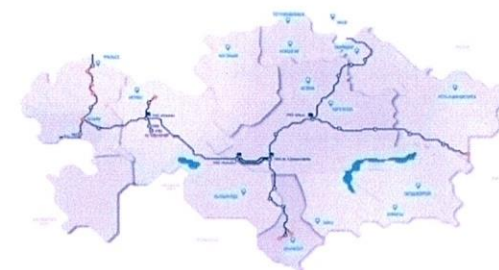
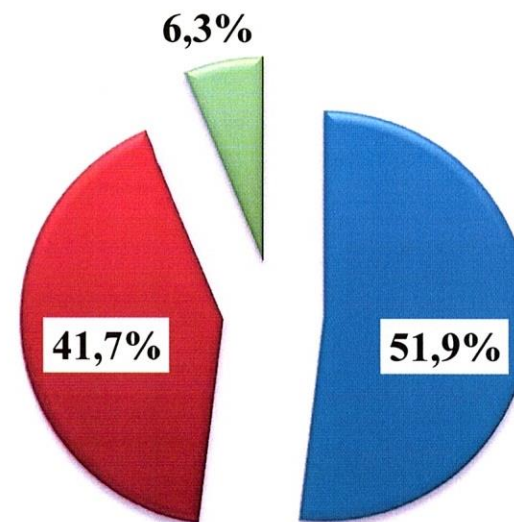
**Объемы реализации нефти
по направлениям в 2019 году**

■ Внутренний рынок ■ Европа



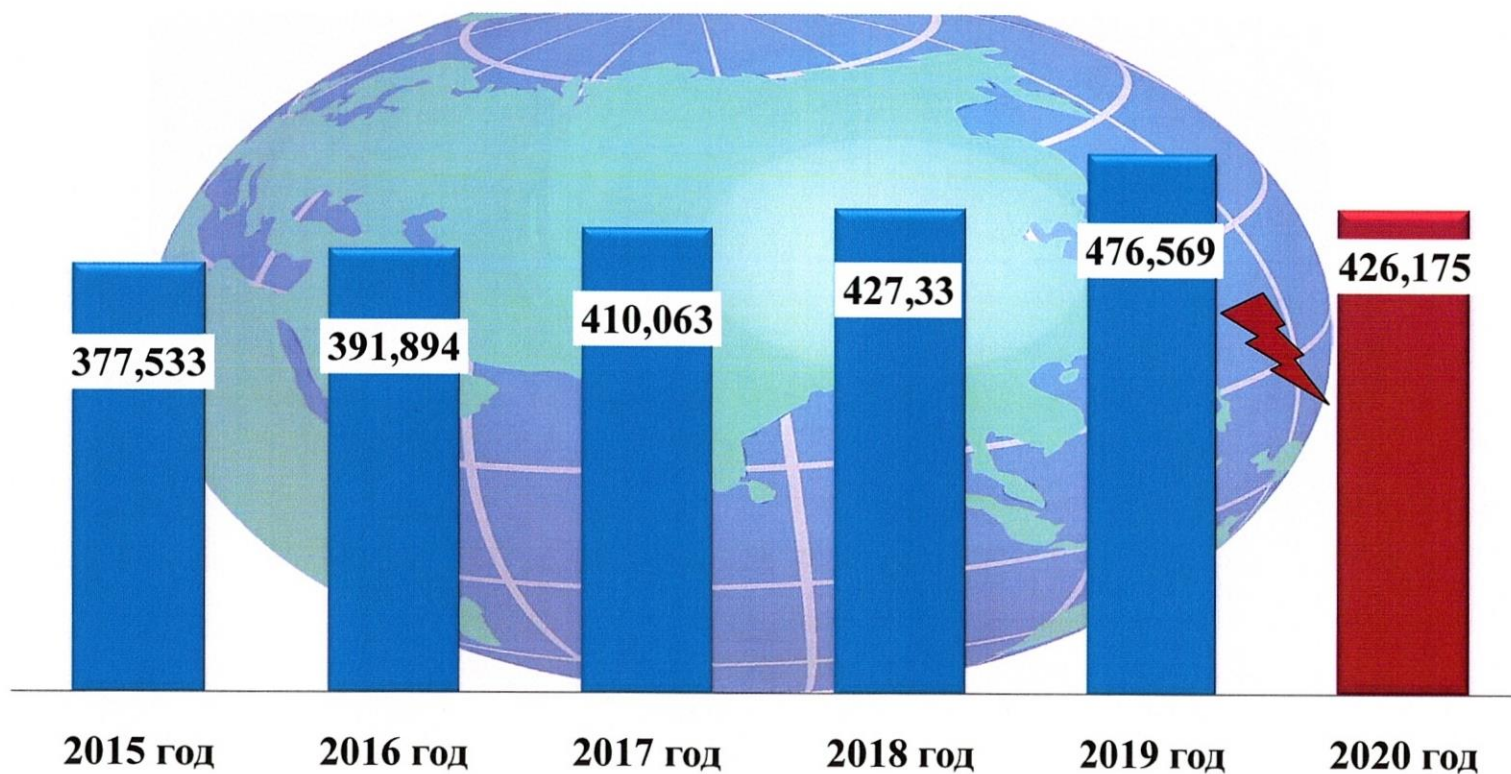
**Объемы реализации нефти
по направлениям в 2020 году**

■ Внутренний рынок ■ Европа ■ КНР

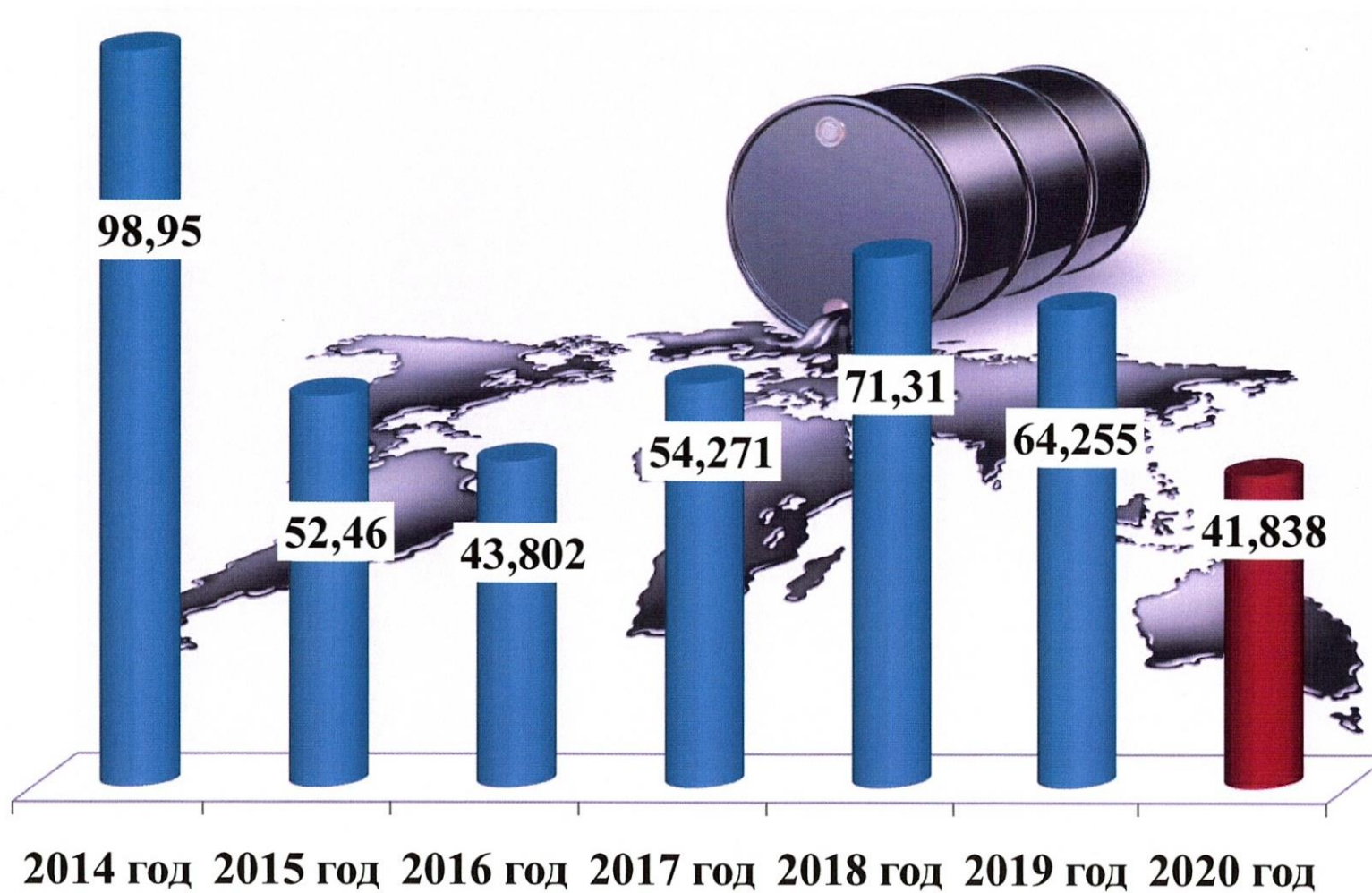


4.3. Информация о продукции. Сбытовая и ценовая политика.

**Объемы реализованной АО "КМК Мунай" нефти
с 2015 по 2020 гг. (в тыс.тн.)**



**Анализ мировой цены на нефть марки Brent
(средняя цена, в долларах США)**



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. Однако, говорить о перспективах развития АО «КМК Мунай» на ближайшие 3 года, как и в целом, всех недропользователей Казахстана, в настоящее время, весьма затруднительно в связи с объявленной в конце 2019 года и продолжающейся пандемией COVID-19. Объявление COVID-19 пандемией спровоцировало резкое падение цены на нефть, которая достигла весьма критического значения для отрасли. Пандемия COVID-19 нанесла значительный урон экономической активности наиболее сильных игроков в мировой торговле и промышленности, что привело к снижению спроса на энергоносители на 20%, а также распад сделки ОПЕК+.

Несмотря на то, что вскоре все же было достигнуто новое соглашение ОПЕК+, предусматривающее сокращение добычи, быстрого восстановления баланса на рынке в 2020 году не состоялось. Под влиянием таких факторов и учитывая, что заметного роста мировой цены на нефть в отчетном году не последует (30—50\$ за баррель), АО «КМК Мунай» было вынуждено переориентировать свою деятельность. В первом полугодии отчетного года Общество было вынуждено приостановить реализацию целого ряда долгосрочных и краткосрочных проектов и оперативно разработать план мероприятий, направленный на сокращение затрат капитальных вложений до стабилизации мировых цен на нефть на рынке. Сокращение затрат и капитальных вложений было разработано на случай, если цена на нефть будет составлять 30\$/баррель, ниже 20\$/баррель и на случай ниже 10\$/баррель. Планом мероприятий было предусмотрено полное сокращение объемов бурения, работ по обустройству, объемов капитальных ремонтов.

Однако, уже начиная с августа 2020 года, в условиях небольшого роста мировых цен на нефть и постепенного начала ослабления карантинного режима, АО «КМК Мунай» приступило к поэтапному возобновлению работ по бурению, обустройству и т.п.

**Стратегия АО «КМК Мунай»
на период «постковидного» восстановления**



5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ АО «КМК МУНАЙ»

5.1. Анализ факторов, обусловивших расхождение плановых и фактических показателей

Производственные расходы

За 2020 год фактические затраты на производство составили 19 182 779 тыс. тенге при плане 22 844 308 тыс. тенге. Снижение от плана составило 16% или 3 661 529 тыс. тенге. В основном, снижение произошло в области амортизационных отчислений.

Административные расходы

За 2020 год административные расходы составили 858 401 тыс. тенге при плане 782 454 тыс. тенге, превышение плана – 75 947 тыс. тенге.

Превышение плана обусловлено внеплановыми затратами, а именно, штрафами и пеней на общую сумму – 30 108 тыс.тенге. Также, в связи с ежегодным повышением оплаты труда, было превышение плана по фонду заработной платы.

Расходы на реализацию нефти

Фактические расходы на реализацию нефти за 2020 год составили 9 705 495 тыс. тенге при плане 9 708 896 тыс. тенге. Расходы снизились на 3 402 тыс. тенге. На снижение затрат повлияло снижение мировой цены на нефть.

5.2. Анализ финансовых результатов за отчетный год

Финансовые результаты 2020 года по сравнению с 2019 годом

Доход от реализации нефти за 2020 год составил 38 703 569 тыс. тенге, что на 40% ниже, чем в 2019 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2020 год снизилась по сравнению с 2019 годом на 6%.

Административные расходы за 2020 год снизились по сравнению с 2019 годом на 51%.

Расходы на реализацию за 2020 год снизились по сравнению с 2019 годом на 48%.

Финансовые расходы за 2020 год по сравнению с 2019 годом увеличились на 60%.

Финансовые результаты 2020 года по сравнению с 2018 годом

Доход от реализации нефти за 2020 год по сравнению с 2018 годом снизился на 28%.

Себестоимость реализованной продукции за 2020 год увеличилась по сравнению с 2018 годом на 29%.

Административные расходы за 2020 год снизились на 25%.

Расходы на реализацию за 2020 год снизились по сравнению с 2018 годом на 31%.

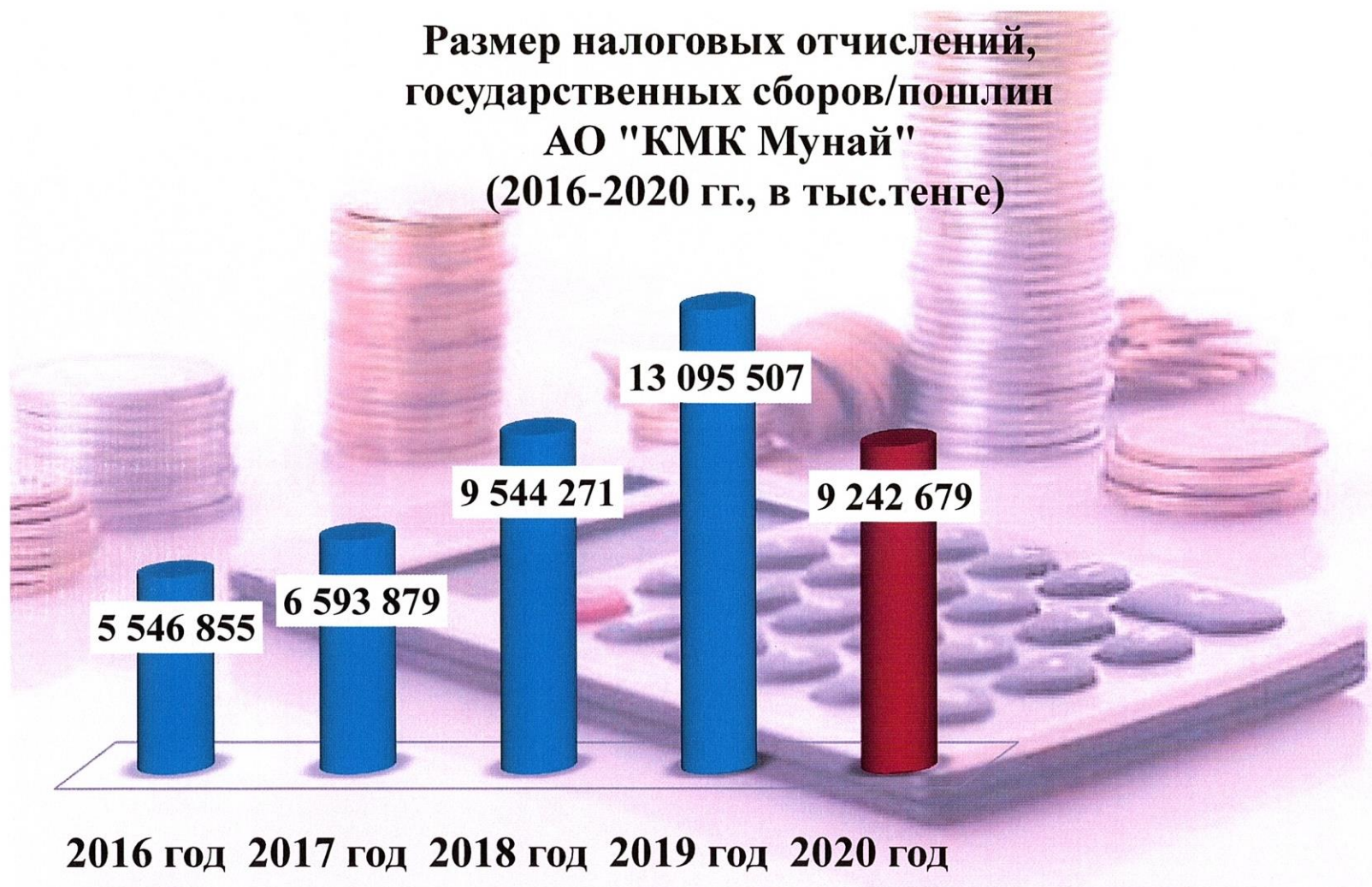
Финансовые расходы за 2020 год снизились на 49% по сравнению с 2018 годом.

5.3. Анализ финансового состояния

тыс. тенге:	Примечание:	2020 г.	2019 г.	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Доход	5	38,703,569	64,993,206	54,081,2019	39,628,623	29,703,927
Себестоимость реализации	6	(18,926,836)	(20,036,894)	(14,694,076)	(11,517,747)	(10,498,227)
Валовая прибыль		19,776,733	44,956,312	39,387,133	28,110,876	19,205,700
Геологические и геофизические расходы				-	-	-
Административные расходы	7	(858,402)	(1,764,276)	(1,141,840)	(820,843)	(808,558)
Расходы по реализации	8	(9,705,495)	(18,744,895)	(14,006,079)	(9,934,282)	(8,504,298)
Убыток от выбытия основных средств		-	(264,779)	-	-	-
Убыток от обесценения основных средств	12	-		(1,389,017)	(5,443,456)	(3,873,878)
Прочие операционные (расходы)/доходы		30,497	30,335	5,729	347,352	17,930
Результаты операционной деятельности		9,243,333	24,212,697	22,739,274	12,259,647	6,036,896
Финансовые доходы	10	47,231	105,380	21,726	303,521	8,489
Финансовые расходы	10	(4,961,593)	(3,177,226)	(9,602,789)	(3,109,419)	(1,838,556)
Чистые финансовые расходы		(4,914,362)	(3,071,846)	(9,581,063)	(2,805,898)	(1,830,067)
(Убыток)/прибыль до налогообложения		4,328,971	21,140,851	13,158,211	9,453,749	4,206,829
Экономия/(расход) по подоходному налогу	11	(3,036,668)	(6,605,111)	(4,375,311)	(3,665,883)	1,821,101
(Убыток)/прибыль и общий совокупный доход за год		1,292,303	14,535,740	8,782,900	5,787,866	6,027,930
(Убыток)/прибыль на акцию						
(Базовый убыток)/базовая прибыль на акцию (тенге)	31	0,991	11,142	6,732	4,437	4,621



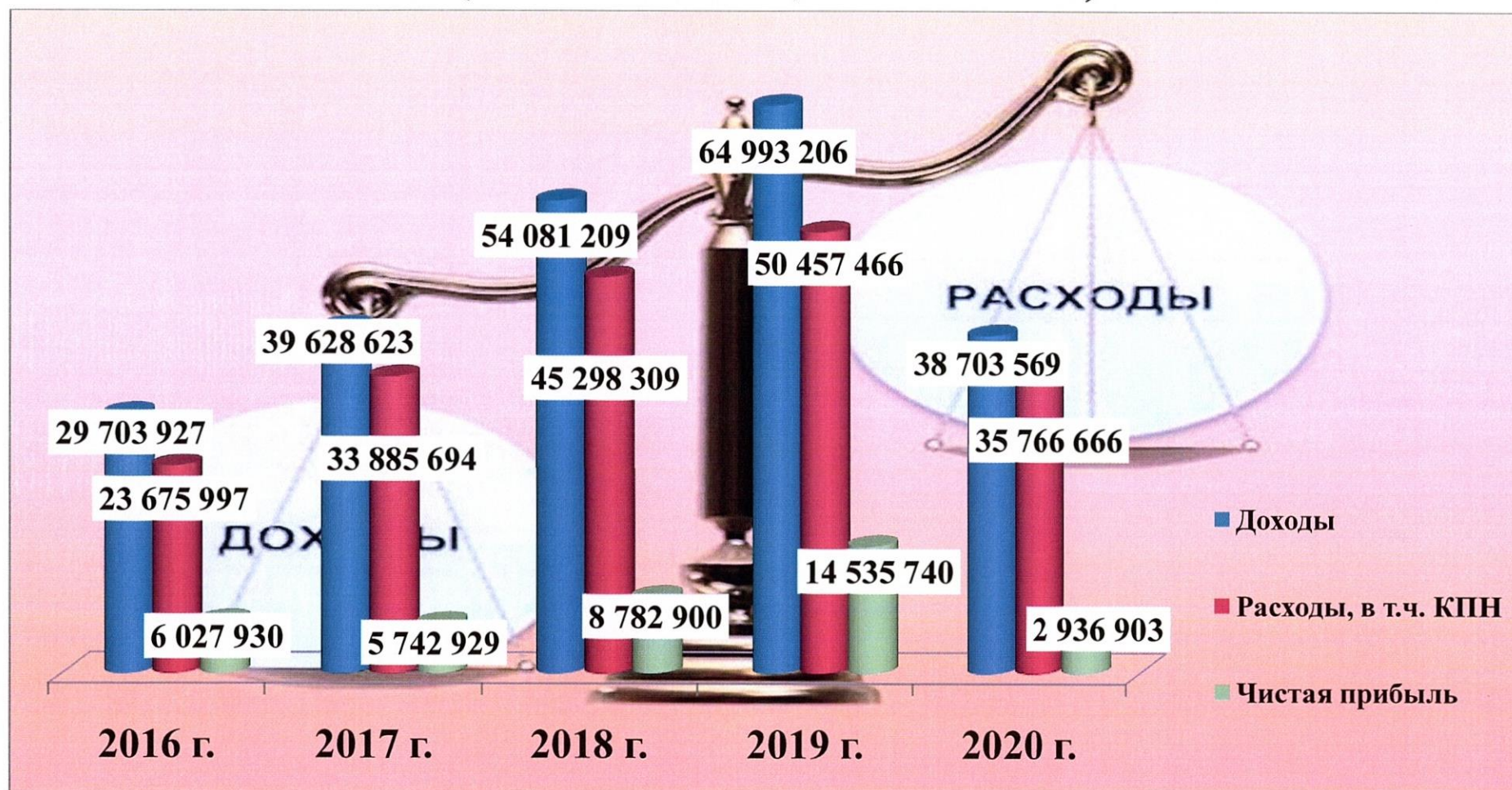
**Размер налоговых отчислений,
государственных сборов/пошлин
АО "КМК Мунай"
(2016-2020 гг., в тыс.тенге)**



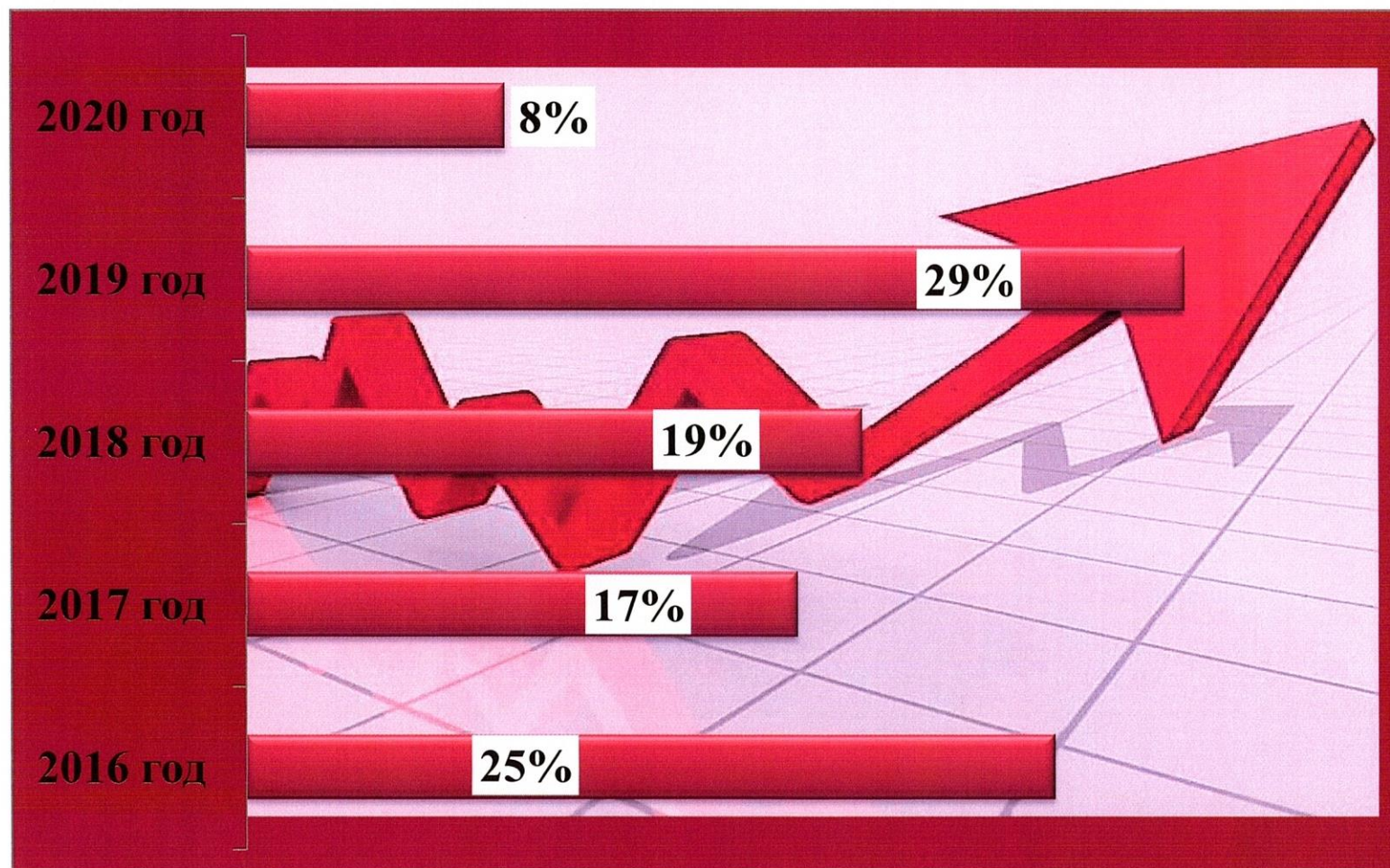
Капитальные затраты АО "КМК Мунай"
(2017-2020 гг., в тыс.тенге)



**Таблица доходов и расходов АО «КМК Мунай»
(2016 – 2020 гг., в тыс. тенге)**



Показатели чистой рентабельности АО «КМК Мунай» (2016-2020 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.

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 2020 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. Основные принципы системы 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.

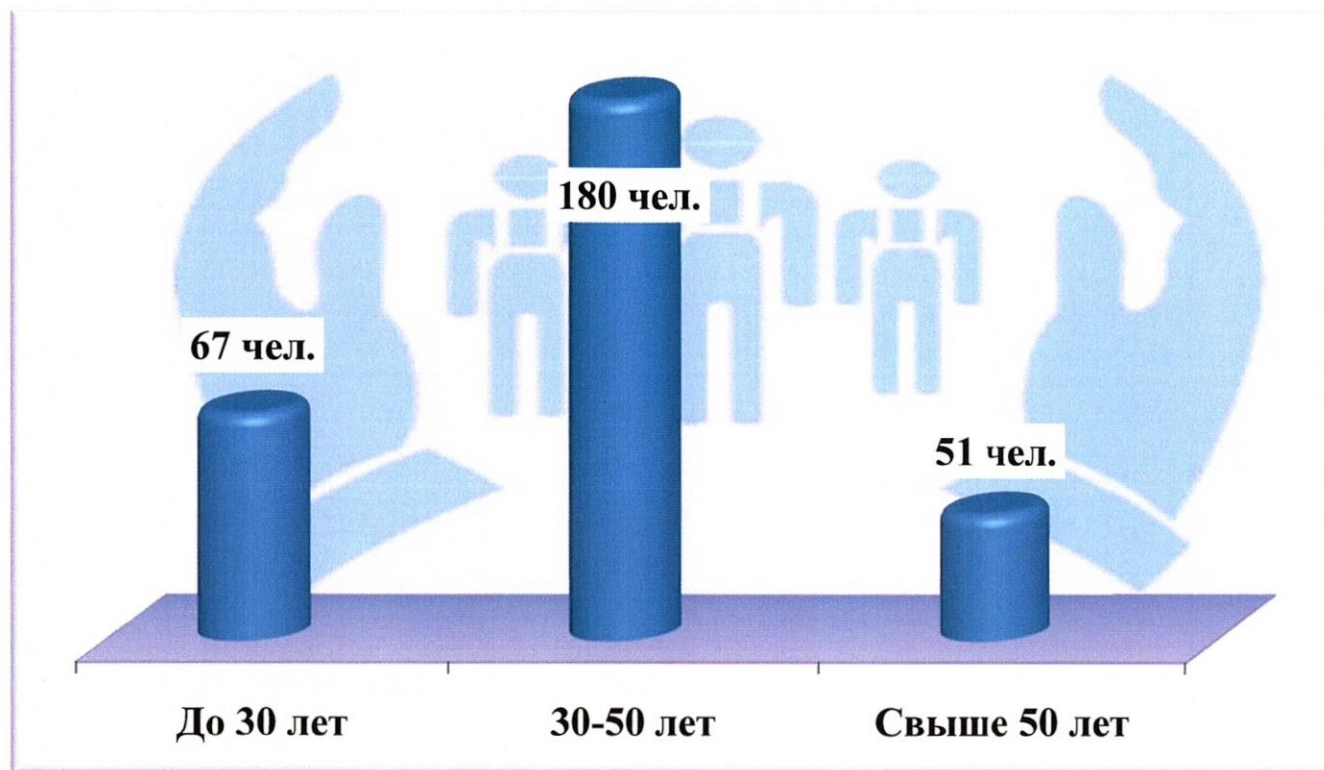
Первостепенную важность организации труда в АО «КМК Мунай» играют вопросы правильной расстановки работников на основе рационального разделения труда и совмещения профессий, специализации и расширения зон обслуживания.

О количестве работников (в т.ч. принятых и уволенных) по итогам 2020 года

Количество работников:	Количество принятых работников:	Количество работников, с которыми расторгнут ТД:	Основания расторжения ТД:	Чел.
298	30	34	По собственному желанию	29
			Выход на пенсию	3
			Отсутствие на работе	2

*По итогам отчетного 2020 года высокой текучести кадров не наблюдалось.

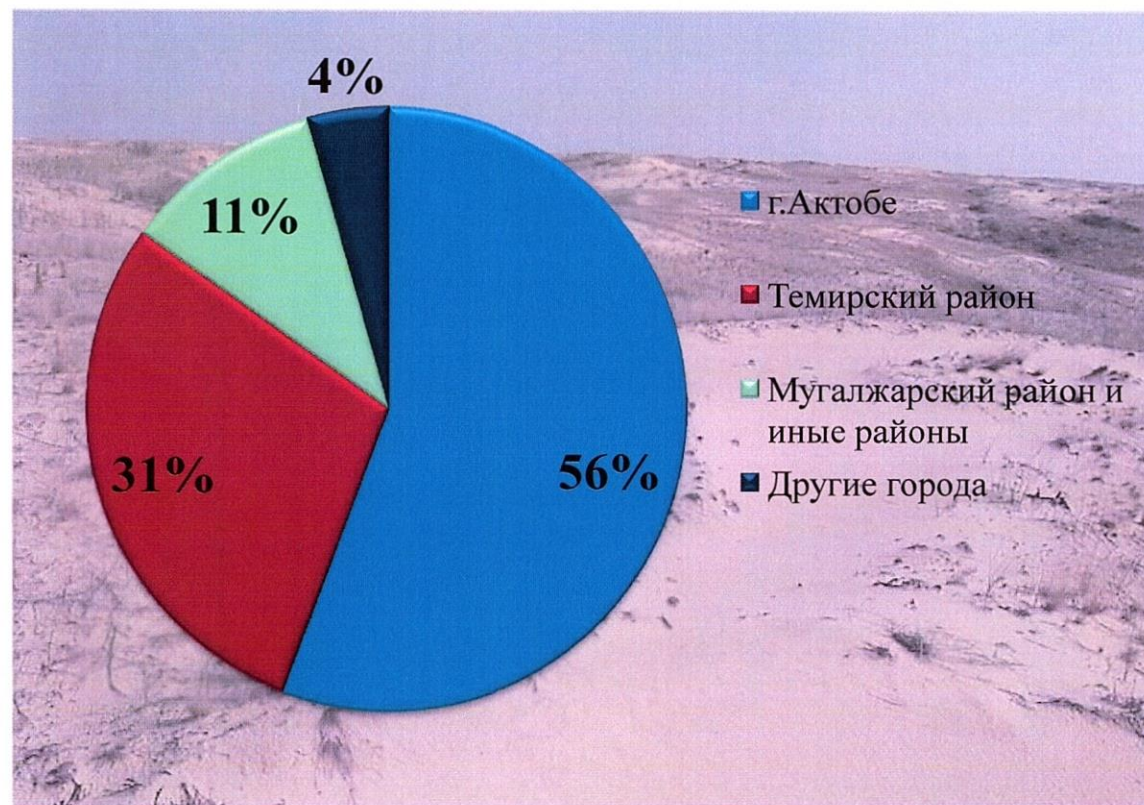
**О количестве работников с разбивкой по возрастной группе
(по итогам 2020 года)**



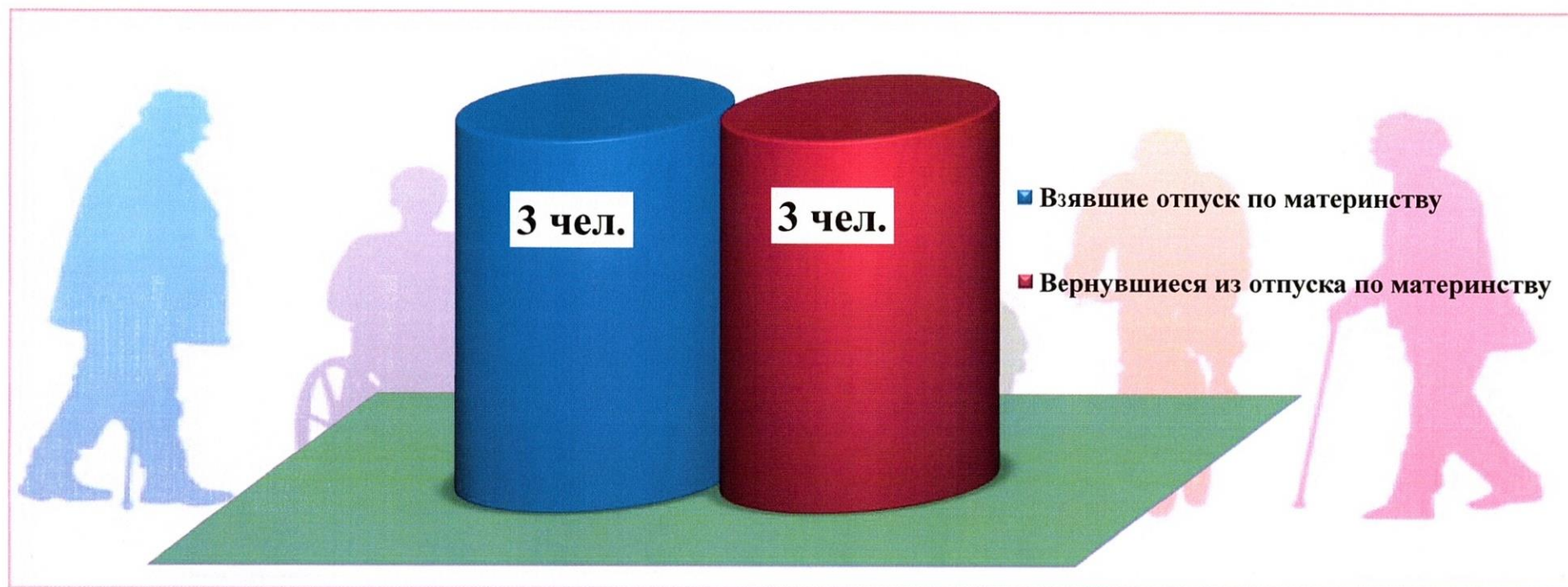
**О количестве работников с разбивкой по полу
(по итогам 2020 года)**



**О количестве работников
с разбивкой по географическому региону
(по итогам 2020 года, в %)**



***О количестве работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству в 2020 году**

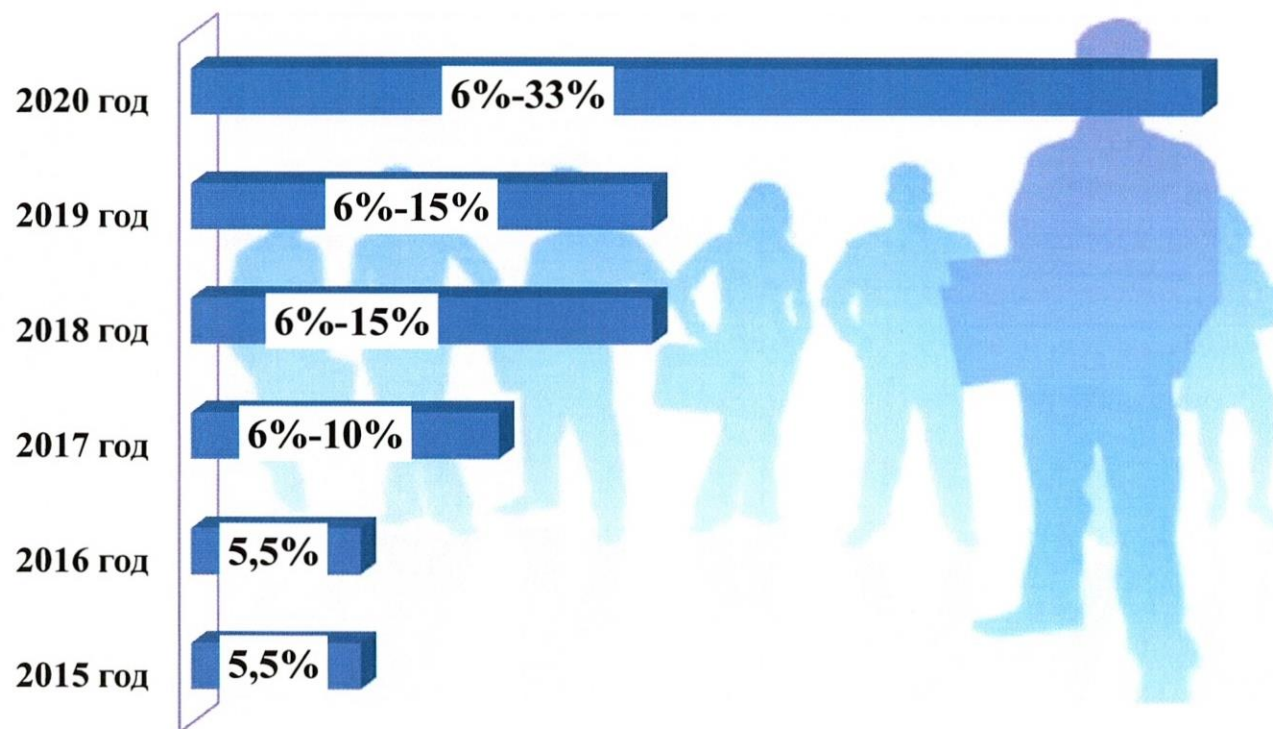


*Количество работников, взявших отпуск или вернувшихся из отпуска по отцовству – 0 человек.

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 2020 года было произведено повышение заработной платы в размере от 6% до 33%.

Динамика повышения заработных плат в АО «КМК Мунай» (2015-2020 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.

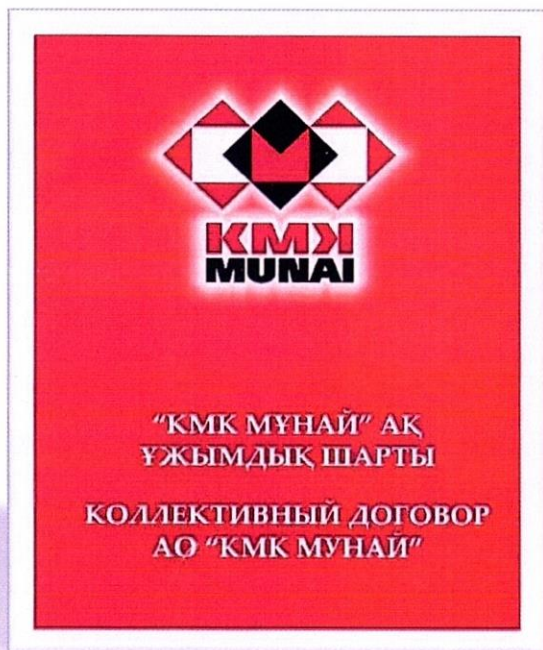
На ежегодной основе организовывается отдых работников в санаторно-курортных учреждениях Республики Казахстан путем предоставления льготных путевок.

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» с вхождением в Профсоюз нефтяников города Атырау – Общественная организация «Казахнефтегазпрофсоюз». И уже по итогам отчетного года, несмотря на относительно «немолодой» возраст, работа Профсоюза отличилась своей активностью и эффективностью работы во благо работников Общества.



Всего, по итогам отчетного года, затраты Профсоюза составили

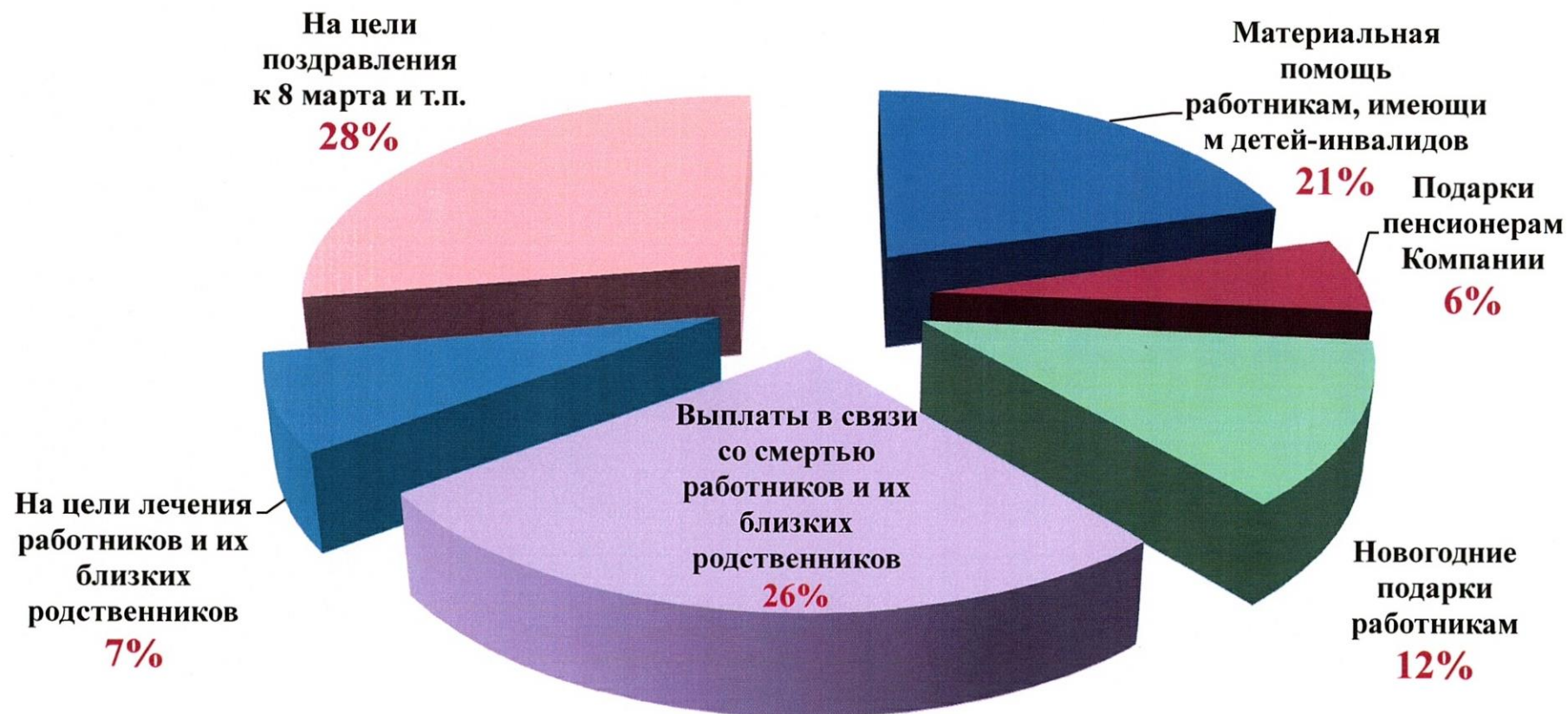
6,077 млн. тенге.

На цели материальной помощи работникам Общества за период 2020 года было выделено около 4,040 млн. тенге.

Данные средства были направлены на цели частичных покрытий ипотечных кредитов работников, их лечение, а также на цели лечение близких родственников работников, для удовлетворения потребностей детей-инвалидов работников, приобретения путевок в санаторно-лечебные учреждения для работников Общества.



Материальная помощь
ОО «Профсоюзная организация работников АО «КМК Мунай»
за 2020 год



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.

Ежегодно проводится производственный контроль за вредными факторами рабочих мест работников с привлечением аккредитованных специализированных организаций в области промышленной санитарии. В отчетном году проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. 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, целевые) 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. Было организовано 10 (десять) выездов такой Комиссии, по результатам работы которой были выданы письменные указания к устранению скрытых угроз на производстве.

В отчетном 2020 году АО «КМК Мунай» была продолжена работа по совершенствованию системы управления охраной труда. Вместе с тем, начавшаяся пандемия COVID-19 внесла свои коррективы, что потребовало оперативного реагирования в разработке и реализации мероприятий по профилактике и недопущению распространения опасного заболевания среди работников Общества. Все работники Общества были обеспечены антисептическими средствами, защитными масками, лекарственными препаратами и в полном объеме. Постоянная дезинфекция помещений офиса, производственных объектов промысла, а также проведение ПЦР-тестирования на выявление COVID-19 не прекращается и по сей день.

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 ГОСТам.

Охрану объектов от пожаров и профилактические противопожарные мероприятия осуществляет специализированная организация ТОО «Комплекс и К». 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 2020 году, несчастных случаев, повлекших производственные травмы с временной потерей трудоспособности (в том числе, смертельный травматизм), отравлений и профессиональных заболеваний зафиксировано не было. Аналогичных фактов у привлекаемых подрядных организаций, работавших на контрактных территориях Общества по итогам отчетного года, также зафиксировано не было.

По результатам аттестации производственных объектов по условиям труда АО «КМК Мунай» и оценки условий тяжести и напряженности трудового процесса согласно Руководству Республики Казахстан 2.2.755-99 «Гигиенические критерии оценки и классификации условий труда по показателям вредности и опасности факторов производственной среды, тяжести трудового процесса», все проверенные рабочие места Общества отнесены к вредным 3,1 класс (по напряженности трудового процесса, работа вахтовым методом).

За отчетный 2020 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.

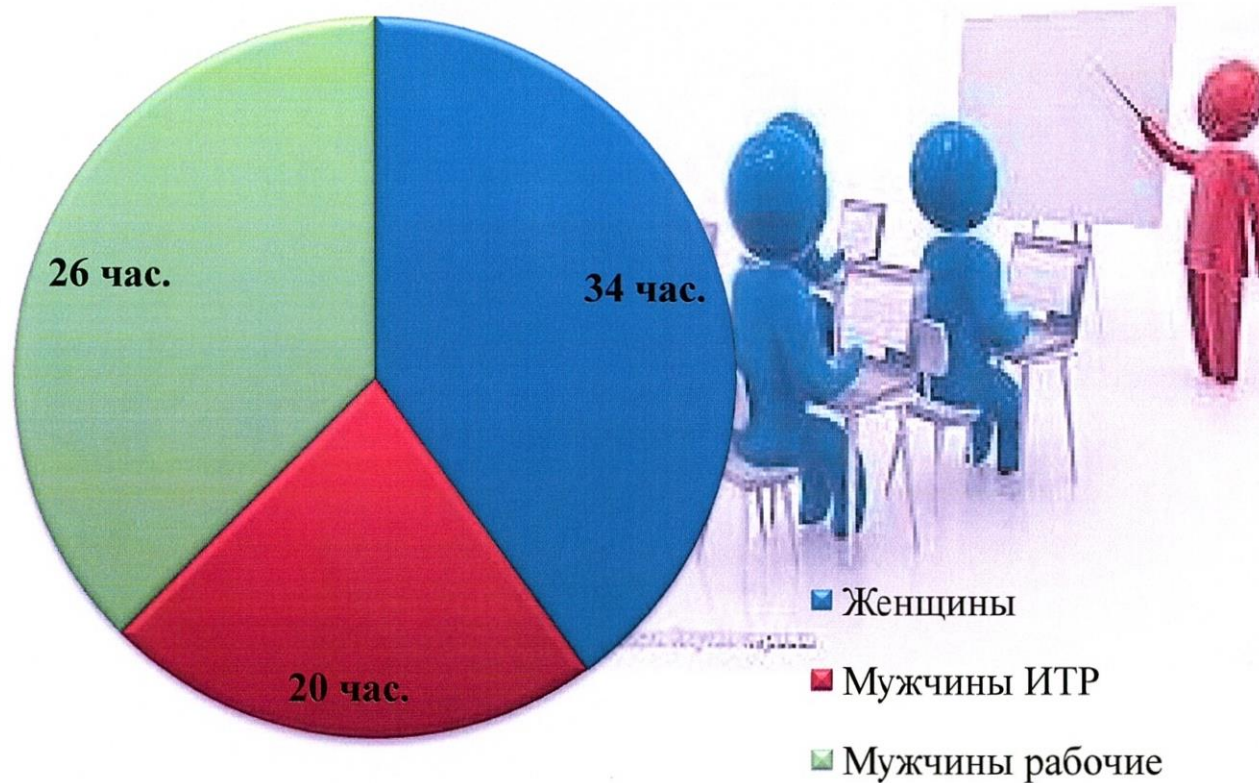
✚ **Долгосрочное обучение** осуществляется в целях повышения образовательного уровня или переквалификации (получение 1-го или 2-го высшего образования, обучение в средних специальных учебных заведениях, магистратура и пр.).

✚ **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

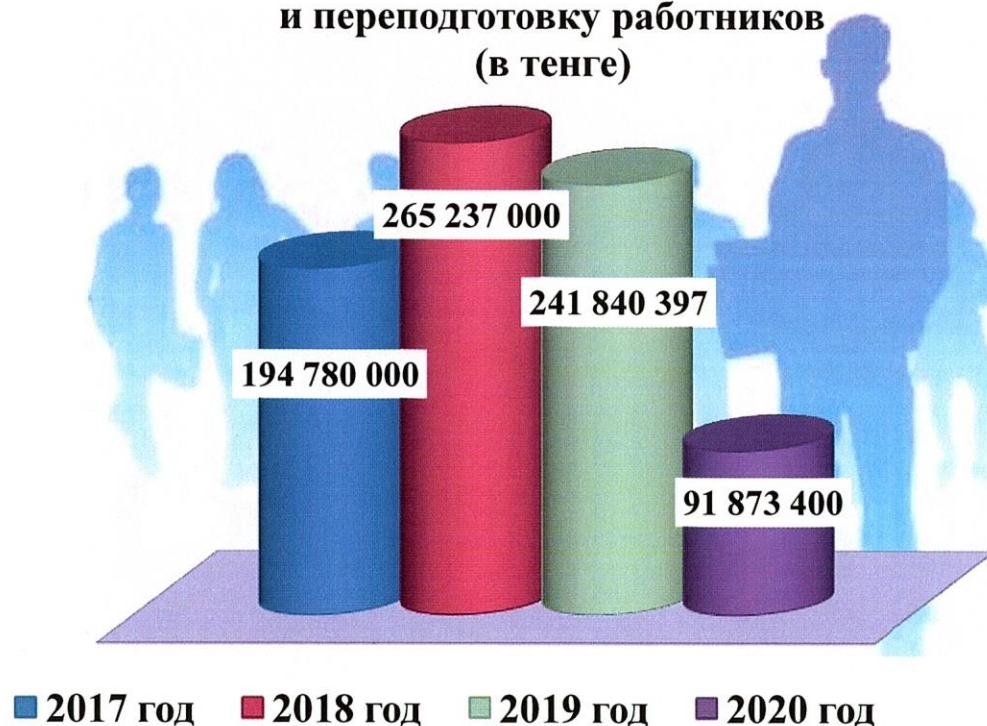


**О среднем количестве часов обучения на одного работника
АО «КМК Мунай» с разбивкой по полу и категориям работников
(по итогам 2020 года)**



Ввиду пандемии COVID-19, за отчетный 2020 год, АО «КМК Мунай» были частично исполнены обязательства, предусмотренные условиями подписанных Контрактов на недропользование на цели обучения, повышения квалификации и переподготовки работников, являющихся гражданами Республики Казахстан. В условиях чрезвычайной ситуации по причине пандемии, на основании обращения АО «КМК Мунай», со стороны Компетентного органа в лице Министерства энергетики РК было получено разрешение на отсрочку исполнения таких обязательств за 2020 год в 2021 году.

**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 2020 году**

№:	Категория лиц:	Количество лиц:
1.	Дети работников АО «КМК Мунай»	
	- начато обучение в КНР в 2020 году	1 чел.
	- продолжили обучение в КНР в 2020 году/ или завершили его (начиная с 2012 года)	9 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. Однако в 2020 году, в связи с пандемией COVID-19, практическая реализация внедренной системы по оценке и аттестации работников, не состоялась.

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

«А»	отличный результат	Выдающийся уровень выполнения работы. Работник с высокой внутренней мотивацией к достижению результатов.
«В+»	хороший результат	Работает безупречно, уровень качества выполнения работы соответствует установленным требованиям. Квалифицированный работник.
«В»	удовлетворительный результат	Качество выполняемой работы соответствует ожиданиям.
«В-»	средний результат	Результаты работы несколько ниже ожидаемых. Работник ожидает постоянного напоминания о поставленных рабочих задачах. Необходимо развитие для достижения требований, выдвигаемых к соответствующей должности.
«С»	неудовлетворительный результат	Результаты работы не соответствуют требованиям должности. Работник имеет недостатки, которые препятствуют достижению удовлетворительных результатов.

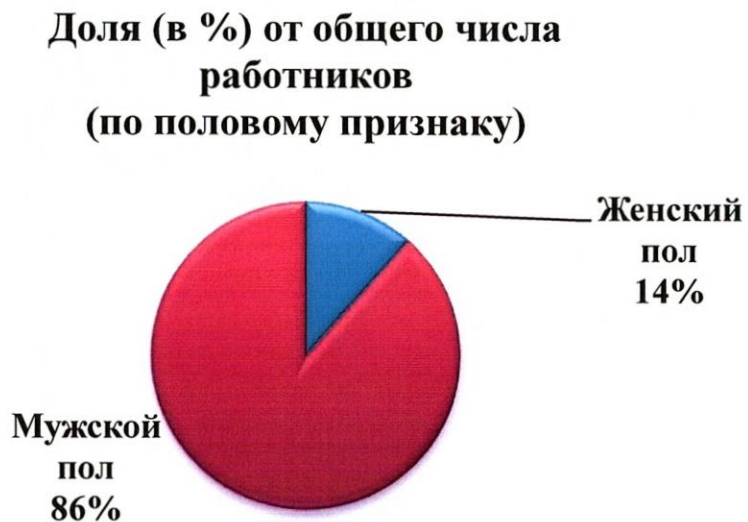
Шкала для аттестации работников

«А+»	наивысший результат	Соответствует занимаемой должности. Выдающийся уровень выполнения работы. Рекомендация для включения в состав кадрового резерва на вышестоящие должности, на повышение уровня заработной платы.
«А»	отличный результат	Соответствует занимаемой должности. Отличный уровень выполнения работы. Рекомендация к повышению уровня заработной платы, индивидуальной премии.
«В+»	хороший результат	Соответствует занимаемой должности. Уровень качества выполнения работы соответствует установленным требованиям.
«В»	удовлетворительный результат	Соответствует занимаемой должности.
«В-»	плохой результат	Даны конкретные рекомендации для улучшения работы по занимаемой должности. Повторная аттестация.
«С»	неудовлетворительный результат	Не соответствует занимаемой должности. Рекомендация к понижению в должности либо расторжению трудового договора в соответствии с трудовым законодательством Республики Казахстан.

7.4. О разнообразии и равных возможностях

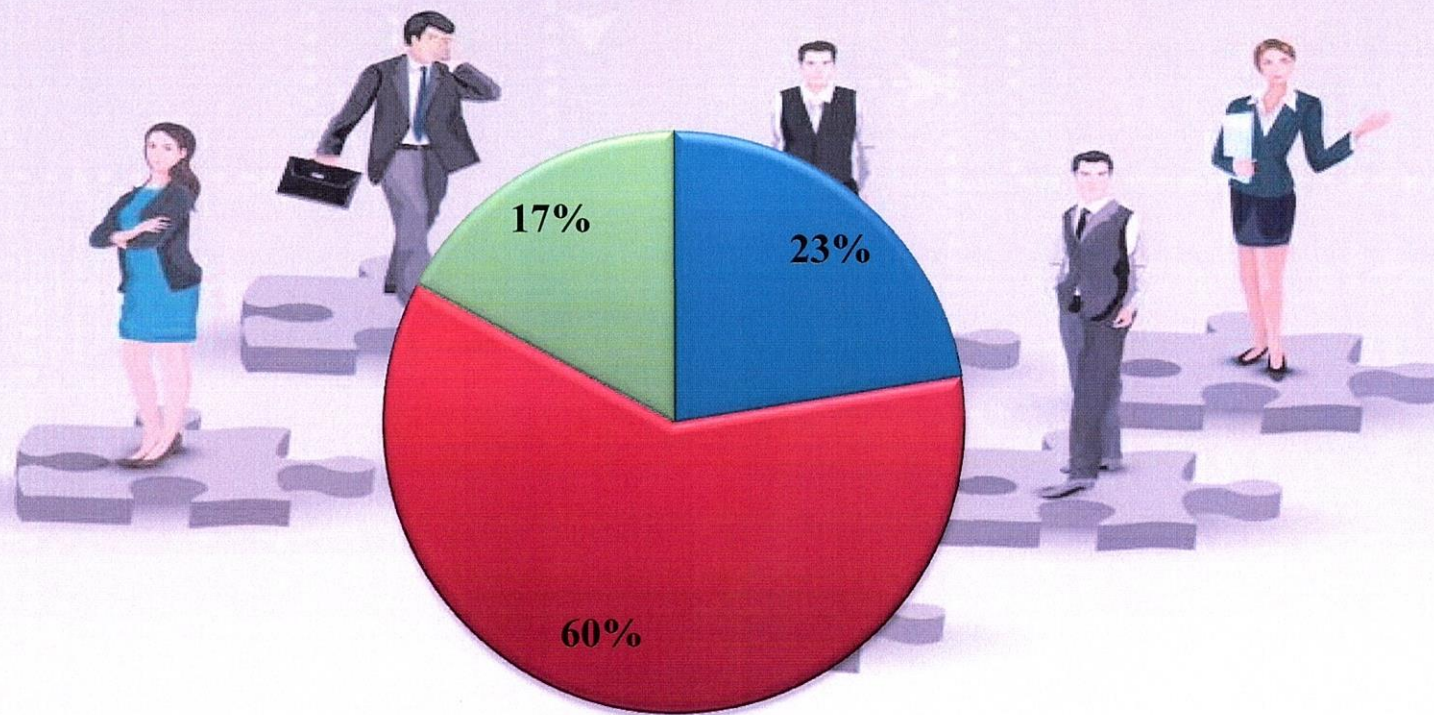
Практика работы Общества с персоналом нацелена на обеспечение равных возможностей для всех работников. Все решения по поводу работы с персоналом, в том числе найм, обучение, продвижение, основываются исключительно на квалификации работника и его способности выполнять возложенные на него функции независимо 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 2020 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 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 РК. Подтверждением этому служит тот факт, что за весь период деятельности Общества коллективных споров не возникало, а количество жалоб со стороны работников незначительно.

Всем работникам Общества на регулярной основе разъясняется право на обжалование действий Общества как работодателя, как в адрес руководства Общества, так и в государственные уполномоченные органы и/или судебные органы. Вся деятельность Общества построена на принципах открытости, прозрачности и доступа. Всем работникам обеспечена возможность подачи жалоб 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.

В отчетном 2020 году на листинговую компанию жалоб за нарушение практики трудовых отношений не поступало.

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 2020 года, благодаря современным коммуникационным средствам и технологиям, несмотря на пандемию COVID-19, удалось достичь максимального охвата аудитории в работе по данному направлению. 100% работников были охвачены соответствующей разъяснительной работой.

7.6. Благотворительность (спонсорство)

АО «КМК Мунай», помимо исполнения контрактных обязательств, связанных с финансированием социального развития региона и его инфраструктуры, на ежегодной основе выделяет значительные денежные средства на цели благотворительности (спонсорства). Однако пандемия COVID-19, безусловна, внесла свои коррективы и исполнение контрактных обязательств,

связанные с финансированием социального развития региона и его инфраструктуры, стало весьма затруднительным для Компании. Под влиянием таких факторов, АО «КМК Мунай» было вынуждено обратиться в Компетентный орган в лице Министерства энергетики РК с просьбой отсрочки исполнения таких обязательств, а именно их перенос для исполнения в 2021 году. В свою очередь, со стороны Компетентного органа было получено соответствующее согласие по двум из трех имеющихся Контрактов на недропользование. Таким образом, обязательства Общества, связанные с финансированием социального развития региона и его инфраструктуры, в отчетном году были исполнены лишь по Контракту на недропользование №731 от 01.08.2001 года (месторождение Мортук) на общую сумму в размере 96,061 млн. тенге. Помимо этого, в условиях пандемии COVID-19, АО «КМК Мунай» было дополнительно выделено 4,5 млн. тенге на цели приобретения медикаментов и медицинского оборудования для региона, а также не остались без внимания и дети из малообеспеченных, многодетных семей, дети-инвалиды, проживающие в Темирском и Мугалжарском районах. В преддверии празднования Нового года, для указанной категории детей были приобретены шоколадные подарочные наборы.

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 2020 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 9 (девять) проверок со стороны органов контроля и надзора. Всего в государственный бюджет в качестве административных штрафов было взыскано около 4,6 млн. тенге.

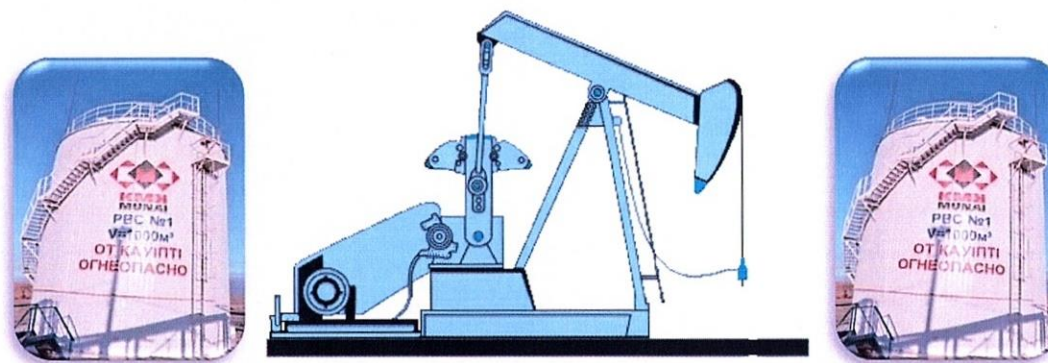
Анализ количества проведенных проверок (2018-2020 гг.)



Каких-либо нарушений, носящих существенный характер, выявлено не было. Каких-либо нефинансовых санкций, в том числе, ограничительных мер воздействия, по отношению к Обществу в отчетном году применено не было. Не имели место случаи, связанные с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства.

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 2709001009), 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, имелись факты выявления незначительного отклонения качественных характеристик нефти в части содержания воды. Однако ввиду незначительного процента отклонений, случаев отзыва сырой нефти как дефектного товара не возникало.



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 Министра энергетики Республики Казахстан от 21 января 2015 года №27.

Исходя из специфики осуществляемой деятельности, Общество является природопользователем, осуществляющим эмиссии в окружающую среду. Природопользование осуществляется АО «КМК Мунай» на основании Разрешений на эмиссии, выдаваемых уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальным департаментом по Актюбинской области. В 2020 году природопользование осуществлялось согласно следующим Разрешениям: месторождение Кокжиде - №KZ01VCZ00541536 от 31.12.2019 года, месторождение Кумсай - №KZ02VCZ00541518 от 31.12.2019 года, месторождение Мортук - №KZ60VCZ00541541 от 31.12.2019 года.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду представляет собой комплект документов установленного образца, содержащий:

- 1) сведения о природопользователе и осуществляемой им хозяйственной и иной деятельности;
- 2) срок действия разрешения;
- 3) условия природопользования, в том числе нормативы эмиссий по всем их источникам;
- 4) план мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения.

Объекты, на которые природопользователям выдаются разрешения на эмиссии в окружающую среду, подразделяются на четыре категории: I, II, III и IV. Объекты АО «КМК Мунай» относятся к I категории, т.е. это объекты 1 и 2 класса опасности согласно санитарной классификации производственных объектов.

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».

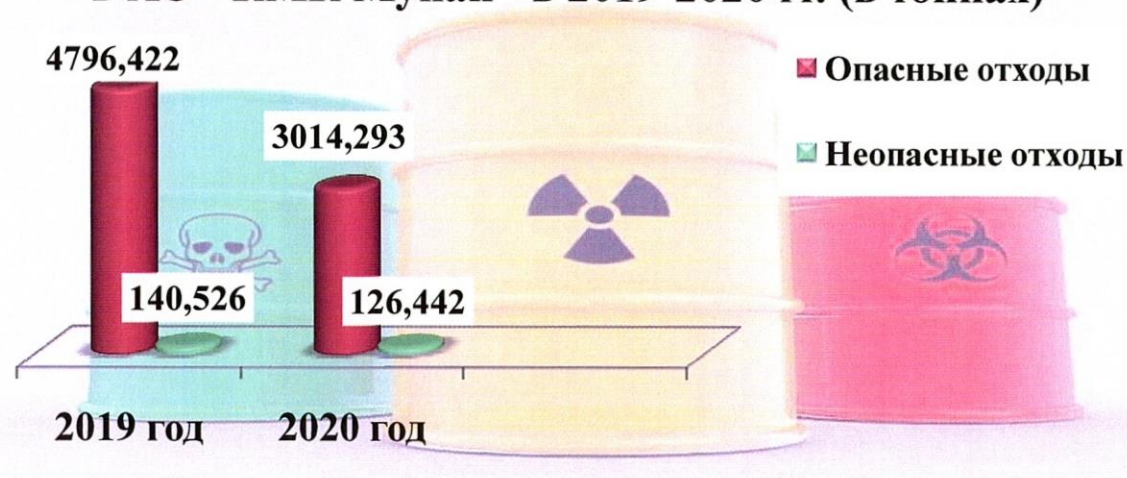
8.2. О продукции и услугах

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 2020 год в ходе деятельности Общества были образованы опасные отходы (преимущественно «янтарного» списка) в количестве 3014,293 тонн и 126,442 тонн неопасных отходов. Из них, опасные отходы в количестве 5,41 тонны были использованы повторно, 3008,883 тонн передано сторонним организациям для целей последующей утилизации согласно условиям соответствующих подписанных договоров. Неопасные отходы в количестве 66,939 тонн 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 2020 год для целей коммунального водоснабжения вахтового поселка АО «КМК Мунай» был заключен договор с Коммунальным государственным предприятием «Кенкияк СК» и поставлено 11 070 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;
- 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;
- 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;
- 4) Разрешение на специальное водопользование, выданное 28 октября 2019 года Республиканским государственным учреждением «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

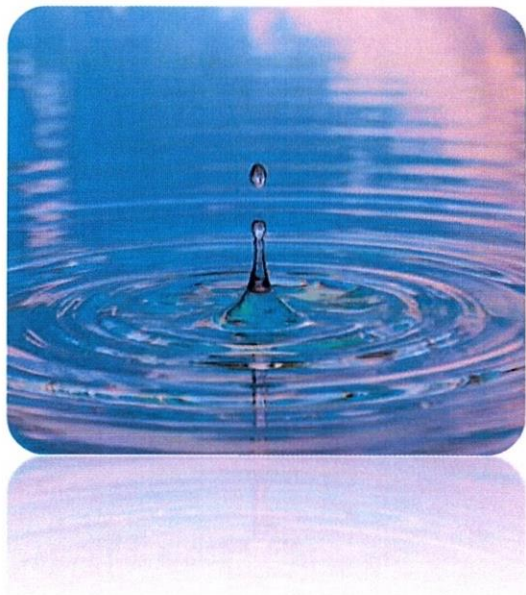
Комитета по водным ресурсам» (№KZ04VTE00003806) для производственных нужд, а именно, для приготовления сухого пара с его последующей закачкой в разрабатываемые нефтяные горизонты для термических методов воздействия на пласт и призабойную зону, для залежей продуктивного горизонта Ю-II на блоке III месторождения Кокжиде надсолевое. Вид специального водопользования: забор и (или) использование подземных вод с применением сооружений ил техничеcких 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;

- 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 од (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.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2020 году для использования подземных вод комплекса для целей технического водоснабжения парогенераторов для получения пара с последующей его закачкой в продуктивные нефтяные пласты, составил 1 006 684 м³.

Согласно полученным Разрешениям на специальное водопользование, общий объем воды, использованной в отчетном 2020 году для поддержания пластового давления, составил 1 088 764 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 2020 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	36126878	5304	759260,2285
Теплоэнергия	Гигакаллория	339	533766,4	2126823

Информация о фактическом энергопотреблении на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений за отчетный 2020 год

Наименование показателя энергоэффективности:	Единица измерения используемых коэффициентов энергоэффективности Общества:	Расчет показателя энергоэффективности:	Значение показателя энергоэффективности:
Расход электроэнергии на производство продукции	Киловатт-час/тонна	36126878/431655	83,693



Информация об оснащенности коммерческими приборами учета энергетических ресурсов за отчетный 2020 год

Учитываемый энергетический ресурс:	Количество приборов (шт.):	Оснащенность приборами учета, %:
Электричество	10	100%
Газ	6	
Тепло	1	
Вода холодная	4	



**Информация о результатах исполнения плана мероприятий по энергосбережению
и повышению энергоэффективности,
разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита
за отчетный 2020 год**

№:	Наименование мероприятия:	Фактические инвестиции за отчетный период (с учетом налога на добавленную стоимость), тыс. тенге:	Фактический эффект экономии от реализации мероприятий за отчетный период		
			Наименование энергетического ресурса:	В натуральном выражении:	В денежном выражении (с учетом налога на добавленную стоимость), тыс. тенге:
1.	Замена установленных ламп ДРЛ на светодиодные светильники	1,0746	Электроэнергия (МВт.ч)	30,818	565
2.	Замена установленных ламп внутреннего освещения на светодиодные светильники	0,54	Электроэнергия (МВт.ч)	27,033	518
3	Проведение режимно-наладочных работ	0,08	Т.у.т	73,2	452

8.6. Об аварийных и нерегулярных сбросах загрязняющих веществ в атмосферу

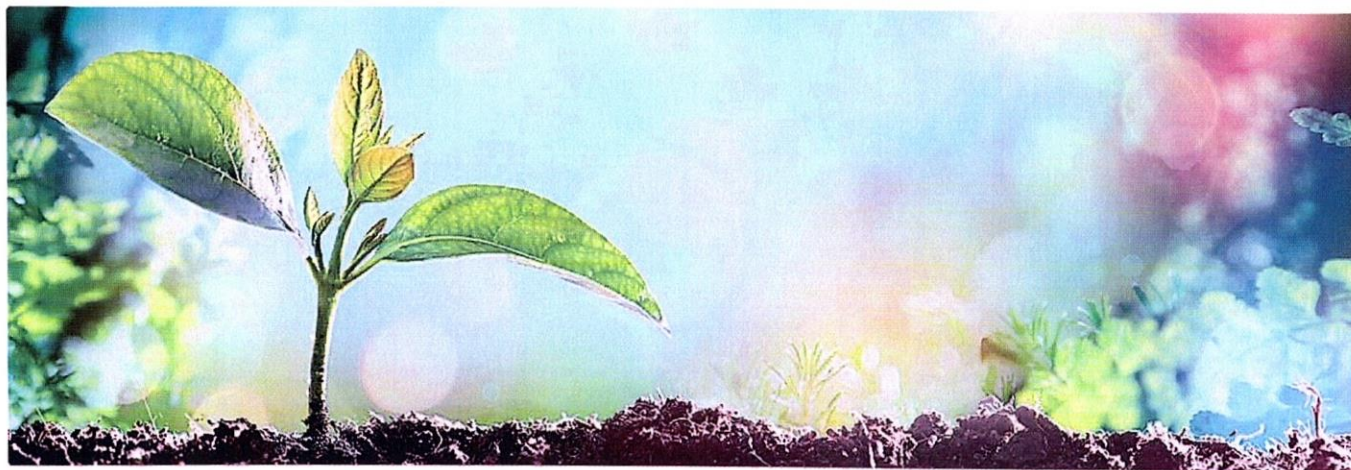
В отчетном 2020 году, в ходе деятельности Общества, аварийных сбросов загрязняющих веществ не возникало.

8.7. О сбросах сточных вод

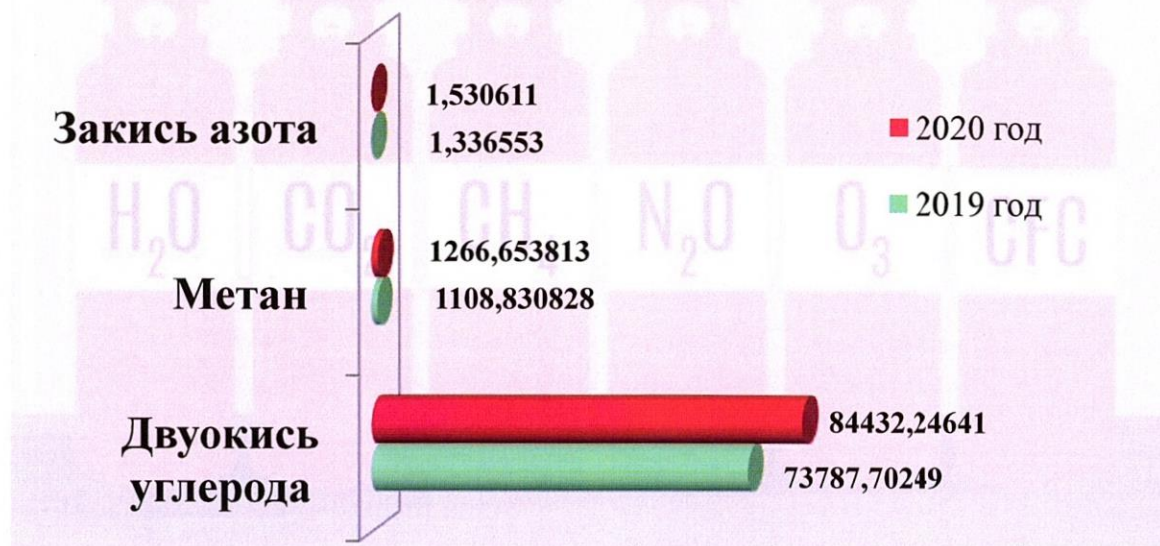
При осуществлении производственной деятельности, Общество не осуществляет сброса сточных вод на рельеф местности.

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

Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный 2020 год по стационарным источникам и мобильным источникам, приравненным к стационарным, составил: двуокись углерода – 84432,24641 тонн, метан – 1266,653813 тонн, закись азота – 1,530611 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 2019-2020 гг. (в тоннах)



8.9. Об охране окружающей среды

В течение отчетного 2020 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 – 52 690 тыс.тенге, месторождение Кумсай – 50 880 тыс.тенге, месторождение Мортук – 37 790 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.

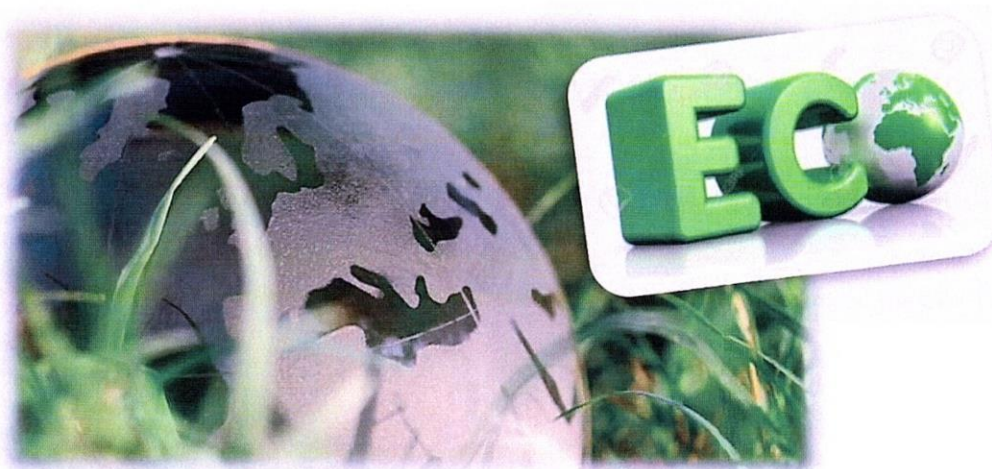
8.11. О соответствии экологическим требованиям

В отчетном 2020 году в Обществе было проведено 2 (две) проверки внепланового характера со стороны ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». По итогам первой проверки был составлен Протокол об административном правонарушении на основании материала Темирского районного отдела полиции №267 от 11 марта 2020 года по факту разлива нефтепродуктов на прилегающей территории автодороги «Жаназол-Покровка» сельского округа Сарколь в Темирском районе. Согласно материалам дел на территории Темирского района на участке 4,2 км. от сельского округа Сарколь выявлен земельный участок площадью 600-700 м², загрязненный жидкостью с примесью нефти и образованный в результате проведения плановых работ по замене трубопровода. За нарушение требований Экологического кодекса РК на Общество был наложен административный штраф в размере 265 100,00 тенге.

Вторая проверка была связана с порывом нефтепровода на месторождении Мортук, что также привело к загрязнению земель нефтепродуктами. По результатам проверки на Общество были наложены административный штраф на общую сумму в размере 328 162,50 тенге, а также штраф в сумме нанесенного вреда в размере 2 042 857,00 тенге. Иных ограниченных мер воздействия, примененных к Обществу в отчетном году за нарушение экологических требований, не применялось. Жалоб не поступало. Не имелось случаев нарушения Обществом нормативов предельно-допустимых выбросов, сбросов загрязняющих веществ, нормативов размещения отходов производства и потребления.

Оснований для проведения в Обществе обязательного экологического аудита в 2020 году не имелось. Вместе с тем, в 2020 году в Обществе был проведен инициативный экологический аудит. Однако в ходе проведения инициативного экологического аудита, в связи с пандемией COVID-19 и ухудшением санитарно-эпидемиологической ситуации в стране, натурное обследование аудируемых объектов АО «КМК Мунай» не представилось возможным. В этой связи, анализ соответствия производственной деятельности экологическим требованиям был проведен документально. Исходя из чего, аудиторами был сделан вывод, что АО «КМК Мунай» допускает в своей деятельности нарушения природоохранного законодательства, однако по мере выявления недостатков своевременно принимает меры по их устранению. При этом отмечается, что АО «КМК Мунай» внедряет передовые и экологически чистые технологии, такие как: технология по закачке

пара многокомпонентным генератором теплоносителей, 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. Кроме этого, Общество дополнительно 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. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ в АО «КМК МУНАЙ»

9.1. 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 2020 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.

9.2. 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 размещённых 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.

9.3. Совет директоров

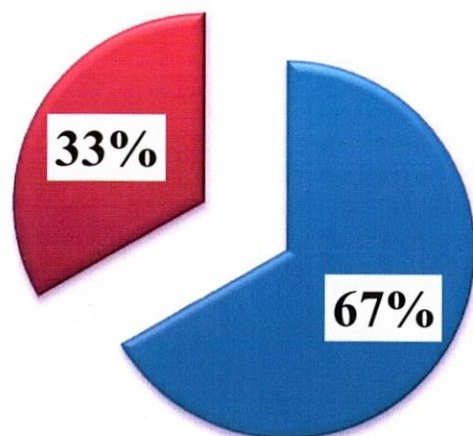
Сведения о членах Совета директоров

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

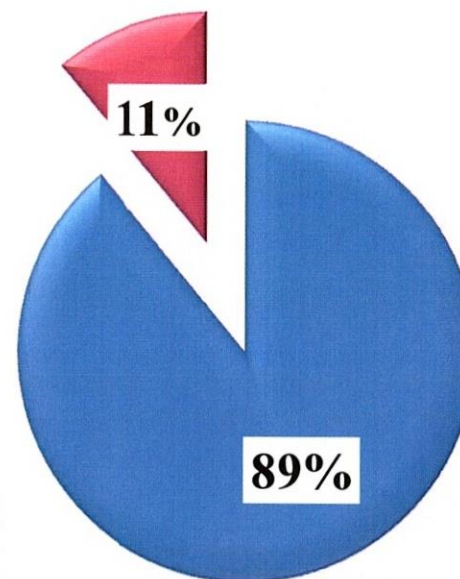
■ Члены Совета директоров

■ 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:
Вэй Юйсян (Wei Yuxiang) Председатель Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»	18.02.2019	18.11.1963	С октября 2013 года по январь 2016 года - Заместитель Генерального директора, Директор по безопасности КННК Казахстан, Генеральный директор АО «ПетроКазахстан». С февраля 2016 года по сентябрь 2017 года – Генеральный директор АО «ПетроКазахстан», Генеральный директор КННК Кашаган.	Нет

			С октября 2017 года по июнь 2018 года – Генеральный директор КННК Кашаган, Заместитель Генерального директора, Директор по безопасности КННК Казахстан. С июля 2018 года и по настоящее время – Генеральный директор АО «СНПС- Актобемунайгаз», Генеральный директор АО «ПетроКазахстан», Заместитель Генерального директора, Директор по безопасности КННК Центральной Азии, Генеральный директор КННК Кашаган.	
--	--	--	--	--

Чэнь Шаоцзюнь (Chen Shaojun) Член Совета директоров, Представитель акционера - Акционерное общество «СНПС- Актобемунайгаз»	18.02.2019	03.12.1966	С 03 февраля 2015 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) Член Совета директоров, Представитель акционера - YUKON ENERGY HOLDING S.A.	27.03.2014	14.01.1965	С мая 2004 года и по настоящее время – Председатель Совета директоров Xinjiang Kailing Investment Co. Ltd 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 2020 год

- Успешно организованы и проведены 2 (два) заседания Совета директоров в заочном порядке



По итогам проведенных заседаний были приняты решения о созыве годового Общего собрания акционеров, об избрании Председателя Совета директоров, руководителя Исполнительного органа (Президента) АО «КМК Мунай», определение размера должностного оклада последнего, об утверждении Отчета по выполнению производственно-хозяйственной деятельности АО "КМК Мунай" за 2019 год, за 11 месяцев 2020 года, план работы на 2020 год и 2021 год и одобрение бюджета АО "КМК Мунай" на указанные годы, приняты решения о заключении крупных сделок и сделок с заинтересованностью, утвержден размер оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности за 2020 год и т.п. Кроме этого, в порядке, установленном Уставом Общества и требованиями действующего законодательства Республики Казахстан, на рассмотрение годового Общего собрания акционеров были внесены предложения об утверждении порядка распределения чистого дохода АО "КМК Мунай" по итогам 2019 года, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям Общества, предложения об утверждении годовой сметы расходов Совета директоров АО "КМК Мунай" на 2020 год, включающей размер вознаграждений членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей в 2019 году и условия их выплаты.



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 2020 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 т.п. 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 расширению, строительство одного товарного резервуара, а также установки системы подготовки некондиционной нефти. Кроме этого, на рассмотрение Совету директоров были вынесены и вопросы о необходимости реализации проекта по строительству нового вахтового жилого поселка, о необходимости повышения заработной платы всем работникам Общества на размер, не менее 20%, а также о рисках несвоевременного исполнения кредитных обязательств.

9.4. 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»:

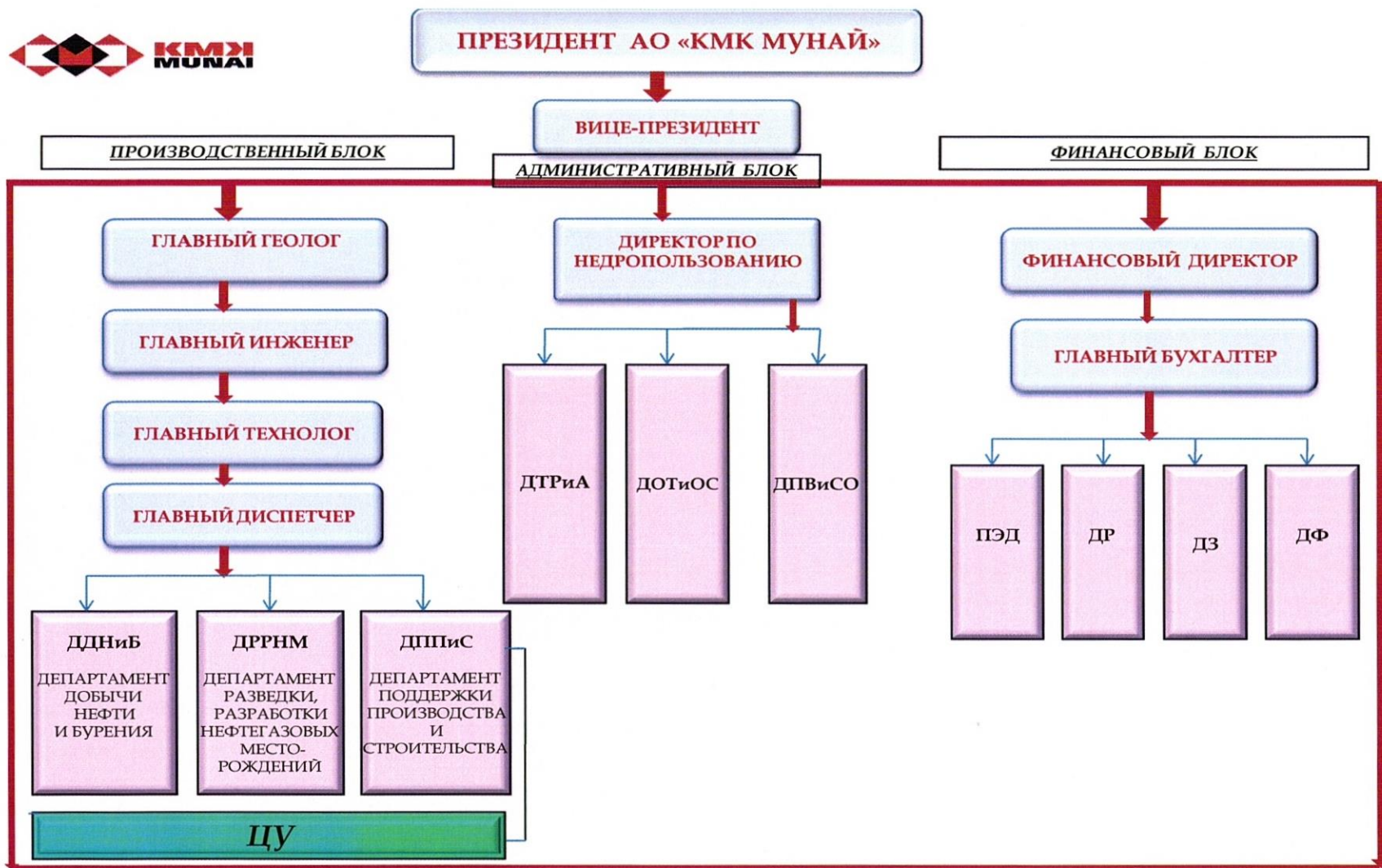
- ведет повседневную деятельность Общества;
- осуществляет действия от имени Общества в отношениях с третьими лицами без доверенности;
- осуществляет сделки от имени Общества без доверенности, за исключением сделок, утверждаемых Советом директоров;
- выдает доверенности физическим лицам на право представления 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.

9.5. 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.

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
- ✚ ДПВиСО – Департамент по правовым вопросам и связям с общественностью
- ✚ ПЭД – Планово-экономический департамент
- ✚ ДР – Департамент реализации нефти
- ✚ ДЗ – Департамент закупа
- ✚ ДФ – Департамент финансов

9.6. 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. В свою очередь, практика выплаты вознаграждений состоит, как правило, из 2 (двух) частей – постоянной и переменной. Постоянная часть вознаграждения выплачивается за сам факт работы в составе Совета директоров. В свою очередь, размер переменной части определяется эффективностью 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 2020 год, членам Совета директоров Общества были выплачены вознаграждения на общую сумму в размере 21 250 000 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 2020 год: 7 766 911,44 тенге. Решение о выплате премий Исполнительному органу (Президенту) по итогам 2020 года не принималось. Накопление Обществом сумм для обеспечения вознаграждений по пенсиям не предусмотрено.



9.7. 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.

9.8. 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).

9.9. 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, полугодия или квартала в порядке, установленном действующим законодательством Республики Казахстан.

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 2020 года не распределять, дивиденды по простым акциям Общества не выплачивать. 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.

За иные предшествующие отчетному году, 2016-2018 годы, чистый доход не распределялся, дивиденды за указанные годы по простым акциям Общества не выплачивались.

Балансовая стоимость одной простой акции Общества по состоянию на 01.01.2021 года составила 18 281 тенге.

9.10. О правах миноритарных акционеров

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

9.11. Информация о крупных сделках

В отчетном году АО «КМК Мунай» было совершено 2 (две) крупные сделки, в которых Общество выступило в качестве «Продавца».

№:	Дата заключения сделки:	Предмет сделки:	Покупатель (сторона сделки):
1.	28 апреля 2020 г.	Купля-продажа нефти	PETROCHINA INTERNATIONAL PTE LTD (SINGAPORE)

9.12. 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. Общество может установить плату за подготовку копий и их доставку акционеру.

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".

9.13. 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 надзор 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.

В свою очередь, Совет директоров АО «КМК Мунай» определяет основные принципы и подходы к организации системы управления рисками, утверждает политику управления рисками и аппетит к риску.

9.14. 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 2020 году, несмотря на удаленный формат деятельности Общества ввиду карантинного режима, работа в данном направлении была успешно продолжена.

Система внутреннего контроля в Обществе представляет собой процесс, осуществляемый Советом директоров, Исполнительным органом 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 по правовым вопросам и связям с общественностью (далее – ДПВиСО). 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 ДПВиСО на регулярной основе, является компонентом надежной системы внутреннего контроля.

По требованию Совета директоров и/или Исполнительного органа, ДПВиСО обязуется 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, ДПВиСО 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 ДПВиСО 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 2020 году были проведены 2 (две) внутренние проверки. По их результатам, каких-либо проблем существенного характера выявлено не было. Однако был выявлен ряд нарушений, допущенных со стороны работников Общества и связанных с несоблюдением установленных в Обществе Политик/Положений/Регламентов и иных актов работодателя. В частности, установлены факты ненадлежащего выполнения работниками своих должностных функций, а также недостаточность контроля со стороны должностных лиц над подчиненными им работниками. По результатам выявленных нарушений, по каждому из фактов, были выработаны рекомендации, а также проведена внеочередная информационно-разъяснительная работа с работниками на предмет требований действующих Политик/Положений/Регламентов. Все ответственные виновные лица были привлечены к дисциплинарной ответственности в виде выговора или замечания.

Аудит финансовой отчетности АО «КМК Мунай» по итогам 2020 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 2020 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

9.15. 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.

Основными принципами выявления и отбора заинтересованных сторон АО «КМК Мунай» для взаимодействия являются:

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 по правовым вопросам и связям с общественностью 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.



10. 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 по правовым вопросам и связям с общественностью

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 2020 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
шектеулі серіктестік
Қазақстан, А25D6Т5 Алматы,
Достық д-лы 180,
Тел.: +7 (727) 298-08-98

Товарищество с ограниченной
ответственностью «КПМГ Аудит»
Казахстан, А25D6Т5 Алматы,
пр. Достык 180,
E-mail: company@kpmg.kz

Аудиторский отчет независимых аудиторов

Акционерам АО «КМК Мунай»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КМК Мунай» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («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.

«КПМГ Аудит» ЖШС, Қазақстанда тіркелген жауапкершілігі шектеулі серіктестік. Шешенде заңнамасы бойынша тіркелген KPMG International Cooperative «KPMG International» қарымдасстық нақты KPMG (group) фирмалар желісінің мүшесі.

ТОО «КПМГ Аудит» компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Республики Казахстан, участник глобальной организации независимых фирм KPMG, входящих в KPMG International Limited, чья основная ответственность, ограниченная гарантиями перед участниками.

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.

Риск обесценения разведочных и оценочных активов

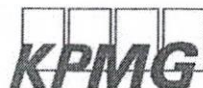
См. Примечание 14 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Обесценение разведочных и оценочных активов является ключевым вопросом аудита в связи с: — величиной балансовой стоимости активов по состоянию на 31 декабря 2020 года, составляющей 4,833,056 тысяч тенге (в 2019 году: 4,621,627 тысяч тенге); — требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе оценки руководства величины обесценения. Кроме этого, нефтегазовая промышленность испытывает влияние снижения объемов капиталовложений вследствие наблюдаемого в последние годы снижения цен на сырьевые товары и наблюдаемых колебаний цен на нефть. Помимо этого, для 2020 года была характерна значительная нестабильность цен на нефть вызванная вспышкой коронавируса.	В отношении разведочных и оценочных активов мы проанализировали оценку руководства индикаторов 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 структурах; — опросили руководство Компании относительно его намерений продолжать вести работы по разведочной и оценочной деятельности на соответствующих разведочных структурах. Мы сопоставили намерения руководства с затратами на разведочные работы, обозначенные в бюджете Компании, и в прогнозах денежных потоков, утвержденных руководством на будущие периоды; — обсудили с руководством Компании результаты заключения внутренних технических экспертов по бурению и оценки руководства о наличии коммерчески целесообразных запасов углеводородного сырья; — сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IFRS) 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов».

Риск обесценения основных средств

См. Примечание 14 к финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Обесценение основных средств, относящихся к единице, генерирующей денежные средства (далее, «ЕГДС»), месторождения «Мортук (надсолевое)» является ключевым вопросом аудита в связи с: — величиной балансовой стоимости активов по состоянию на 31 декабря 2020 года, составляющей 20,044,551 тысяча тенге (в 2019 году: 17,423,569 тысяч тенге); — требуемым от нас уровнем профессионального суждения при анализе теста на обесценения подготовленным руководством и связанной с ним неопределенностью оценки. Кроме этого, нефтегазовая промышленность испытывает влияние снижения объемов капиталовложений вследствие наблюдаемого в последние годы снижения цен на сырьевые товары и наблюдаемых колебаний цен на нефть. Помимо этого, для 2020 года была характерна значительная нестабильность цен на нефть вызванная вспышкой коронавируса.	В отношении основных средств мы: — проанализировали оценку руководства обнаруженных внутренних и внешних факторов, указывающих на возможное обесценение основных средств в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов» по состоянию на 31 декабря 2020 года; — оценили идентификацию руководством ЕГДС и распределение активов между ЕГДС с учетом нашего понимания деятельности Компании и требований МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов»; — провели оценку расчета ценности использования ЕГДС месторождения «Мортук (надсолевое)» 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, будущих операционных расходов и применяемой ставки дисконтирования; — привлекли наших специалистов по оценке для проведения анализа примененной методологии и проведения сравнения ставок дисконтирования, применяемых в расчетах ценности использования, с собственным диапазоном ставок; — мы оценили математическую точность модели на обесценение; — провели анализ чувствительности результатов теста к изменениям в ставках дисконтирования и других ключевых допущений, принятых руководством, для оценки того, какие изменения приведут к обесценению, и оценили наличие каких-либо признаков предвзятости руководства при выборе ключевых допущений; сопоставили раскрытие информации в финансовой отчетности на предмет его соответствия требованиям МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов».



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 и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной финансовой отчетности в соответствии с 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.



АО «КМК Мунай»

Аудиторский отчет независимых аудиторов

Страница 6

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.

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



Иманкулов А. С.
Сертифицированный аудитор
Республика Казахстан,
Квалификационное свидетельство аудитора
№. МФ-00000337 от 15 апреля 2016 года

ТОО «КПМГ Аудит»

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью № 00000021,
выданная Министерством финансов Республики Казахстан 6 декабря 2006 года



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

9 марта 2021 года

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
АКТИВЫ			
Основные средства	14	62,475,596	64,876,392
Нематериальные активы	15	555,435	656,559
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,258,693	1,971,923
Прочие долгосрочные активы	17	2,415,244	2,552,758
НДС к возмещению	22	1,360,721	1,451,469
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи		13,440	13,440
Итого долгосрочных активов		69,079,129	71,522,541
Запасы	18	3,661,234	3,637,396
Предоплата по подоходному налогу		626,281	14,672
Торговая дебиторская задолженность	19	481,601	1,000,213
Авансы выданные	20	564,073	673,128
НДС к возмещению	22	464,028	998,685
Прочие краткосрочные активы	21	437,130	1,072,874
Денежные средства и их эквиваленты	23	6,457,774	13,852,160
Итого краткосрочных активов		12,692,121	21,249,128
Всего активов		81,771,250	92,771,669
СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Собственный капитал			
Акционерный капитал	24	1,304,563	1,304,563
Нераспределенная прибыль		23,099,992	21,807,689
Итого собственного капитала		24,404,555	23,112,252
Резервы	25	6,574,943	7,312,481
Кредиты и займы	26	21,045,374	31,882,411
Отложенные налоговые обязательства	13	2,032,188	387,588
Итого долгосрочных обязательств		29,652,505	39,582,480
Кредиты и займы	26	14,293,974	13,263,805
Торговая кредиторская задолженность	27	9,997,095	9,631,326
Резерв по подоходному налогу		339,398	307,629
Прочие налоги к уплате	28	2,279,928	4,297,361
Налог на сверхприбыль к уплате		269,053	-
Краткосрочные обязательства по договору	7	141,397	2,236,025
Прочие краткосрочные обязательства		393,345	340,791
Итого краткосрочных обязательств		27,714,190	30,076,937
Итого обязательств		57,366,695	69,659,417
Итого собственного капитала и обязательств		81,771,250	92,771,669

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Доход	7	38,703,569	64,993,206
Себестоимость реализации	8	(18,926,836)	(20,036,894)
Валовый доход		19,776,733	44,956,312
Административные расходы	9	(858,402)	(1,764,276)
Расходы по реализации	10	(9,705,495)	(18,744,895)
Убытки от обесценения основных средств	14	-	(264,779)
Прочие операционные доходы, нетто		30,497	30,335
Результаты операционной деятельности		9,243,333	24,212,697
Финансовые доходы	12	47,231	105,380
Финансовые расходы	12	(4,961,593)	(3,177,226)
Чистые финансовые расходы		(4,914,362)	(3,071,846)
Прибыль до налогообложения		4,328,971	21,140,851
Расход по подоходному налогу	13	(3,036,668)	(6,605,111)
Прибыль и общий совокупный доход за год		1,292,303	14,535,740
Прибыль на акцию			
Базовая прибыль на акцию (тенге)	33	0.991	11,142

Финансовая отчетность была утверждена руководством 9 марта 2021 года и от имени руководства ее подписали:

Ван Цзиньбао
Президент



Шолпан Сарбопеева
Главный бухгалтер

(Signature)

тыс. тенге	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2019 года	1,304,563	7,271,949	8,576,512
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	14,535,740	14,535,740
Остаток по состоянию на 31 декабря 2019 года	1,304,563	21,807,689	23,112,252
Остаток по состоянию на 1 января 2020 года	1,304,563	21,807,689	23,112,252
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	1,292,303	1,292,303
Остаток по состоянию на 31 декабря 2020 года	1,304,563	23,099,992	24,404,555

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступления от покупателей и заказчиков	39,571,356	67,310,339
Поступления от прочих сторон	930,015	1,612,320
Платежи поставщикам	(11,293,579)	(14,041,241)
Платежи работникам	(982,538)	(935,321)
Авансы выданные	(843,162)	(1,192,427)
Платежи по прочим налогам*	(9,433,112)	(19,100,107)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты процентов	17,948,980	33,653,563
Выплаты процентов	(2,187,649)	(3,800,135)
Чистый поток денежных средств от операционной деятельности	15,761,331	29,853,428
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(10,337,342)	(14,566,496)
Выплата по историческим затратам	-	(467,771)
Проценты полученные	47,040	39,016
Размещение денежных средств, ограниченных в использовании	(227,893)	(425,595)
Чистый поток денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(10,518,195)	(15,420,846)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Погашение займов	(14,404,362)	(12,732,359)
Чистый поток денежных средств, использованных в финансовой деятельности	(14,404,362)	(12,732,359)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(9,161,226)	1,700,223
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января	13,852,160	12,274,643
Влияние изменений валютных курсов на денежные средства и их эквиваленты	1,766,634	(122,706)
Влияние изменений ожидаемых кредитных убытков	206	-
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	6,457,774	13,852,160

*Уплата налогов в составе денежных потоков от операционной деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, включает выплаты по корпоративному подоходному налогу в размере 1,695,800 тысяч тенге (в 2019 году: 4,283,564 тысяч 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 вкупе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Казахстане. Дополнительно, 2020 год был обусловлен значительной нестабильностью на мировом рынке, вызванной вспышкой коронавируса. Вместе с другими факторами это привело к резкому снижению цены на нефть и фондовых индексов, а также усугубило обесценение казахстанского тенге. Эти события еще больше повышают уровень неопределенности условий осуществления хозяйственной деятельности в Казахстане.

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» 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 контролируемую 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 Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

(б) База для определения стоимости

Данная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической (первоначальной) стоимости.

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;
- Примечание 14 (г) - обесценение основных средств;

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, изменение методики формирования налоговых убытков, перенесенных на будущее, по налогу на прибыль;
- Примечание 14 (а) и (г) - основные допущения, использованные в прогнозах дисконтированных денежных потоков в тестировании обесценения долгосрочных активов;
- Примечание 25 - обязательства по ликвидации скважин и восстановлению месторождений;
- Примечание 29 (б) (iii) - управление ликвидностью; 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.

(v) 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 2020 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 физических лиц Компания применяет политику списания валовой балансовой стоимости, когда финансовый актив просрочен на 180 дней, исходя из прошлого опыта возмещения сумм по аналогичным активам. 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

Информация об учетной политике Компании в отношении договоров с покупателями представлена в Примечании 7 (г).

(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.

(о) 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 продления 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 2020 года, с возможностью досрочного применения. Однако Компания не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной финансовой отчетности.

(а) Обременительные договоры – затраты на исполнение договора (Поправки к МСФО (IAS) 37)

Данные поправки уточняют, какие затраты предприятие включает при определении величины затрат на исполнение договора для того, чтобы оценить, является ли договор обременительным. Данные поправки применяются к годовым отчетным периодам, начинающимся 1 января 2022 года или после этой даты, в отношении договоров, которые имеются на дату первого применения поправок. На дату первоначального применения суммарный эффект применения поправок признается в качестве корректировки остатка нераспределенной прибыли на начало периода или других компонентов собственного капитала соответствующим образом. Сравнительные данные не пересчитываются. Компания определила, что все договоры, имеющиеся по состоянию на 31 декабря 2020 года, будут выполнены до вступления поправок в силу.

(б) Реформа базовой процентной ставки – фаза 2 (Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16)

В поправках рассматриваются вопросы, которые могут оказать влияние на финансовую отчетность в результате реформы базовой процентной ставки, включая влияние изменений на договорные денежные потоки или отношения хеджирования, возникающих при замене базовой процентной ставки альтернативной базовой ставкой. Поправки предусматривают практическое освобождение от некоторых требований МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 4 и МСФО (IFRS) 16, связанных с:

- изменениями в основе определения денежных потоков предусмотренных договором по финансовым активам, финансовым обязательствам и обязательствам по аренде;
- учетом хеджирования.

(i) Изменение в основе для определения денежных потоков

Поправки потребуют от предприятия учитывать изменение в основе для определения денежных потоков, предусмотренных договором по финансовому активу или финансовому обязательству, что является необходимым в связи с реформой базовой процентной ставки, путем обновления эффективной процентной ставки финансового актива или финансового обязательства.

(ii) Учет хеджирования

Поправки предусматривают исключения из требований к учету хеджирования в следующих областях:

- Разрешить внесение поправки в определение, осуществляемое по усмотрению предприятия, отношений хеджирования для отражения изменений, требуемых реформой.
- При внесении поправки в объект хеджирования в отношениях хеджирования денежных потоков с целью отражения изменений, требуемых реформой, сумма, накопленная в резерве хеджирования денежных потоков, будет считаться основанной на альтернативной базовой процентной ставке, по которой определяются хеджируемые будущие денежные потоки.
- Когда портфель (группа) объектов определяется по усмотрению предприятия как объект хеджирования, и в объект состава группы вносится поправка с тем, чтобы отразить изменения, требуемые в результате реформы, объекты хеджирования распределяются по подгруппам на основе хеджируемых базовых ставок.
- Если предприятие обоснованно ожидает, что альтернативная базовая ставка будет являться отдельно идентифицируемым компонентом в течение 24 месяцев, то ему не запрещается классифицировать по своему усмотрению эту ставку в качестве компонента риска, не предусмотренного договором, если она не является отдельно идентифицируемым компонентом на дату классификации.

Ввиду отсутствия учета хеджирования Компания не ожидает влияния в связи с переходом на IBOR.

(iii) Раскрытие

Поправки потребуют от Компании раскрытия дополнительной информации о подверженности предприятия рискам, возникающим в результате реформы базовых процентных ставок и соответствующей деятельности по управлению рисками.

(e) Прочие стандарты

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

- Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19 (Поправка к МСФО (IFRS) 16.).
- Основные средства: поступления до использования по назначению (Поправки к МСФО (IAS) 16) «Основные средства»).
- Ссылки на Концептуальные основы финансовой отчетности (поправки к МСФО (IFRS) 3).
- Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (Поправки к МСФО (IAS) 1).
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

7 Доход

(а) Поступления доходов

Компания получает доходы в основном от продажи сырой нефти. Остальные источники доходов включают реализацию попутного газа материнской Компании АО «СНПС-Актобемунайгаз» в размере 9 тыс. тенге за 2020 год (в 2019 году: 9 тыс. 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	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Основные географические рынки						
Страны еврозоны	19,788,220	44,662,964	-	-	19,788,220	44,662,964
Казахстан	16,583,253	20,549,522	9	9	16,583,262	20,549,531
Китай	2,330,039	-	-	-	2,330,039	-
Доходы от договоров с покупателями	38,701,512	65,212,486	9	9	38,701,521	65,212,495
Прочая прибыль/(убытки) от изменения справедливой стоимости	2,048	(219,289)	-	-	2,048	(219,289)
Итого доход	38,703,560	64,993,197	9	9	38,703,569	64,993,206

(в) Остатки по договору

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

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность, которая включена в состав «Торговой дебиторской задолженности»	19	481,601	1,000,213
Краткосрочные обязательства по договору	31	(141,397)	(2,236,025)
		340,204	(1,235,812)

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 2020 года сумма авансов, полученных от покупателей на поставку сырой нефти, составляет 141,397 тысяч тенге (2019 год: 2,326,025 тысяч 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 2019 года, сумма в размере 2,236,025 тысяч тенге, признанная в составе авансов, полученных на начало периода, была отражена в качестве доходов от продажи нефти за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

У Компании отсутствуют доходы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в отношении выполненных (или частично выполненных) в предыдущие периоды обязанностей к исполнению.

(г) Обязанности к исполнению и политика признания дохода

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 суммы 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 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.

8 Себестоимость реализации

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Износ и амортизация	14(в) и 15	9,841,315	8,674,388
Материалы		2,059,517	2,407,525
Ремонт и обслуживание		1,759,497	1,542,675
Топливо и электроэнергия		1,214,284	1,054,629
Заработная плата	11	849,765	741,265
Налоги и комиссии		816,569	755,598
Услуги		629,156	684,231
Налог на добычу полезных ископаемых		569,786	3,259,352
Затраты на проведение геологического и геофизического анализа		525,906	770,680
Аренда специальной техники		321,131	366,206
Транспортные расходы		235,384	242,215
Услуги охраны		122,414	122,535
Питание		96,589	81,341
Прочие расходы		141,468	245,916
Итого производственных расходов		19,182,781	20,948,556
Чистое изменение в запасах, включая готовую продукцию и нефть на производственные нужды		(255,945)	(911,662)
Итого себестоимости реализованной продукции		18,926,836	20,036,894

9 Административные расходы

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Заработная плата	11	288,763	317,918
Аренда и содержание офиса		129,188	130,965
Благотворительность		100,661	156,090
Профессиональные услуги		80,657	110,912
Обучение		62,138	87,663
Аренда транспорта		52,828	81,476
Налоги помимо подоходного налога		48,441	93,955
Пени и штрафы	30 (е)	30,147	226,094
Износ и амортизация	14(в) и 15	18,268	20,672
Материалы и запасы		15,975	9,315
Услуги по ТБ и ООС		5,868	3,390
Услуги связи		5,091	5,094
Командировочные расходы		5,076	22,048
Геологические и геофизические расходы		5,067	60,773
Страхование		1,654	2,135
Расходы по созданию резерва по историческим затратам	30 (е)	-	424,059
Резерв по неликвидным и устаревшим запасам		(6,988)	(16,531)
Прочие расходы		15,568	28,248
		858,402	1,764,276

10 Расходы по реализации

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Транспортировка		5,064,008	5,761,378
Экспортная таможенная пошлина		2,799,315	6,112,043
Рентный налог		1,717,757	6,761,097
Заработная плата	11	14,159	12,978
Прочие расходы		110,256	97,399
		9,705,495	18,744,895

11 Расходы на вознаграждение работникам

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Заработная плата	1,191,995	1,109,301
Налоги по заработной плате	150,871	136,812
	1,342,866	1,246,113

Затраты на персонал в размере 849,765 тысяч тенге (в 2019 году: 741,265 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости реализации, в размере 288,763 тысяч тенге (в 2019 году: 317,918 тысяч тенге) - в составе административных расходов, в размере 14,159 тысяч тенге (в 2019 году: 12,978 тысяч тенге) - в составе расходов по реализации, и в размере 39,308 тысяч тенге (в 2019 году: 37,140 тысяч тенге) - в составе незавершенного строительства.

12 Нетто-величина финансовых расходов

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Процентный доход по финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости		47,231	33,574
Нетто-величина прибыли от изменения обменных курсов иностранных валют		-	71,806
Финансовые доходы		47,231	105,380
Нетто-величина убытка от изменения обменных курсов иностранных валют		(2,695,290)	-
Расходы по процентам по финансовым обязательствам, оцениваемым по амортизированной стоимости	26(б)	(1,793,261)	(2,764,932)
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	25	(467,890)	(407,439)
Амортизация дисконта по обязательствам по возмещению исторических затрат	25	-	(715)
Прочие комиссии		(5,152)	(4,140)
Финансовые расходы		(4,961,593)	(3,177,226)
Нетто-величина финансовых расходов		(4,914,362)	(3,071,846)

13 Расход по подоходному налогу

(а) Подоходный налог

Применимая для Компании налоговая ставка составляет 20% и представляет собой ставку подоходного налога для казахстанских компаний (2019 год: 20%). Ставка отложенного подоходного налога на сверхприбыль по состоянию на 31 декабря 2020 года в зависимости от месторождения варьировалась от 3.26% до 13.91% (в 2019 году: от 7.12% до 17.95%).

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
<i>Текущий подоходный налог</i>		
Корпоративный подоходный налог за отчетный год	1,265,709	5,122,536
Налог на сверхприбыль	269,053	-
Корректировки в отношении предшествующих лет	(142,694)	(167,219)
	1,392,068	4,955,317
<i>Отложенный подоходный налог</i>		
Налог на сверхприбыль	(435,370)	2,192,722
Изменения оценок по налогам на сверхприбыль за прошлые периоды	2,279,457	82,749
Возникновение и восстановление временных разниц	(199,487)	(625,677)
Расход по отложенному налогу	1,644,600	1,649,794
Общая сумма расхода по подоходному налогу	3,036,668	6,605,111

(б) Сверка эффективной ставки налога:

	2020 г.		2019 г.	
	тыс. тенге	%	тыс. тенге	%
Прибыль до налогообложения	4,328,971	100.0	21,140,851	100.0
Подоходный налог, рассчитанный по ставке, применимой для Компании	865,794	20.0	4,228,171	20.0
Налог на сверхприбыль	269,053	6.2	-	0.0
Расход по отложенному налогу на сверхприбыль	(219,378)	(5.1)	1,395,004	6.6
Эффект изменения ставки налога по налогу на сверхприбыль	(215,992)	(5.0)	797,718	3.8
Корпоративный подоходный налог за нефть и газ на собственные нужды	120,753	2.8	161,467	0.8
Изменения оценок по налогам на сверхприбыль за прошлые периоды	2,279,457	50.7	82,749	0.4
Корректировки в отношении предшествующих лет	(142,694)	(1.3)	(167,219)	(0.8)
Прочие невычитаемые расходы	79,675	1.8	107,221	0.5
	3,036,668	70.1	6,605,111	31.3

(в) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

тыс. тенге	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
Основные средства и нематериальные активы	3,422,143	3,422,143	(8,416,970)	(10,378,465)	(4,994,827)	(6,956,322)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее по налогу на сверхприбыль	447,533	3,091,112	-	-	447,533	3,091,112
Резерв по восстановлению месторождений	1,651,376	2,113,549	-	-	1,651,376	2,113,549
Прочие налоги к уплате	701,927	1,232,003	-	-	701,927	1,232,003
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	50,390	-	-	-	50,390	-
Прочие резервы	111,413	132,070	-	-	111,413	132,070
Чистые налоговые активы/(обязательства)	6,384,782	9,990,877	(8,416,970)	(10,378,465)	(2,032,188)	(387,588)

(г) Движение временных разниц в течение года

тыс. тенге	1 января 2019 г.	Признаны в составе		31 декабря 2019 г.	Признаны в составе		31 декабря 2020 г.
		прибыли или	убытка		прибыли или	убытка	
Основные средства и нематериальные активы	(4,337,819)	(2,618,503)		(6,956,322)	1,961,495		(4,994,827)
Налоговые убытки, перенесенные на будущее, по налогу на сверхприбыль	3,291,894	(200,782)		3,091,112	(2,643,579)		447,533
Резерв по восстановлению месторождений	1,788,076	325,473		2,113,549	(462,173)		1,651,376
Прочие налоги к уплате	291,010	940,993		1,232,003	(530,076)		701,927
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	129,068	(129,068)		-	50,390		50,390
Прочие резервы	99,977	32,093		132,070	(20,657)		111,413
	1,262,206	(1,649,794)		(387,588)	(1,644,600)		(2,032,188)

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.

В течение года Компания пересмотрела методику формирования налоговых убытков по месторождениям «Кокжиде», «Кумсай» и «Мортуку» для целей расчета налога на сверхприбыль, в связи с изменением в оценке правомерности вычетов капитальных затрат. Изменения касаются переноса капитальных затрат, понесенных в отчетном году, на будущие периоды и отнесение на вычет капитальных затрат в целях расчета налогооблагаемой базы для налога на сверхприбыль. Данное изменение повлияло на величину признанных налоговых убытков, переносимых на будущие периоды, для целей налога на сверхприбыль. В результате по состоянию на 31 декабря 2020 года отложенные налоговые активы по налоговым убыткам, перенесенным на будущее, по налогу на сверхприбыль по месторождению «Кокжиде» «Кумсай» уменьшились в сумме 1,056,287 тысяч тенге, по месторождению Кумсай» - в сумме 536,648 тысяч тенге, по месторождению «Мортуку» - в сумме 524,023 тысяч тенге.

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 2019 года	79,754,265	1,382,830	187,143	93,714	140,859	20,091,451	101,650,262
Изменения в оценке	1,010,692	-	-	-	-	-	1,010,692
Поступления	-	-	-	-	-	16,011,080	16,011,080
Внутренние переводы	12,975,568	86,595	50,662	-	6,174	(13,118,999)	-
Остаток на 31 декабря 2019 года	93,740,525	1,469,425	237,805	93,714	147,033	22,983,532	118,672,034
Остаток на 1 января 2020 года	93,740,525	1,469,425	237,805	93,714	147,033	22,983,532	118,672,034
Изменения в оценке	(1,205,429)	-	-	-	-	-	(1,205,429)
Поступления	-	-	-	-	-	8,563,091	8,563,091
Внутренние переводы	6,840,370	73,114	63,715	-	2,502	(6,979,701)	-
Остаток на 31 декабря 2020 года	99,375,466	1,542,539	301,520	93,714	149,535	24,566,922	126,029,696
<i>Амортизация и обесценение</i>							
Остаток на 1 января 2019 года	(32,039,004)	(404,107)	(113,377)	(84,392)	(86,748)	(12,289,518)	(45,017,146)
Амортизация за год	(8,393,467)	(85,517)	(21,669)	(3,194)	(9,870)	-	(8,513,717)
Убыток от обесценения за год	-	-	-	-	-	(264,779)	(264,779)
Остаток на 31 декабря 2019 года	(40,432,471)	(489,624)	(135,046)	(87,586)	(96,618)	(12,554,297)	(53,795,642)
Остаток на 1 января 2020 года	(40,432,471)	(489,624)	(135,046)	(87,586)	(96,618)	(12,554,297)	(53,795,642)
Амортизация за год	(9,625,144)	(93,106)	(27,331)	(3,192)	(9,685)	-	(9,758,458)
Остаток на 31 декабря 2020 года	(50,057,615)	(582,730)	(162,377)	(90,778)	(106,303)	(12,554,297)	(63,554,100)
<i>Балансовая стоимость</i>							
На 1 января 2019 года	47,715,261	978,723	73,766	9,322	54,111	7,801,933	56,633,116
На 31 декабря 2019 года	53,308,054	979,801	102,759	6,128	50,415	10,429,235	64,876,392
На 31 декабря 2020 года	49,317,851	959,809	139,143	2,936	43,232	12,012,625	62,475,596

(а) Разведочные и оценочные активы

По состоянию на 31 декабря 2020 года незавершенное строительство включает разведочные и оценочные активы, относящиеся к разведочной территории «Коюкиде подсоль» в размере 2,312,759 тысяч тенге (в 2019 году: 2,292,289 тысяч тенге) и разведочной территории «Мортук подсоль» в размере 2,520,297 тысяч тенге (в 2019 году: 2,329,338 тысяч тенге). Разведочные и оценочные активы разведочной территории «Коюкиде подсоль» в большей части представлены балансовой стоимостью скважины Г-72 и ее инфраструктуры, разведочной территории «Мортук подсоль» - балансовой стоимостью скважины МТ-6 и ее инфраструктуры. В следующей таблице показано движение разведочных и оценочных активов за 2020 и 2019 годы:

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Остаток на 1 января 2020 года	4,621,627	4,084,981
Поступления	211,429	631,311
Убыток от обесценения за год	-	(94,665)
Остаток на 31 декабря 2020 года	4,833,056	4,621,627

В отношении разведочных и оценочных активов по состоянию на 31 декабря 2020 года Компания считает, что не обладает достаточной информацией для достижения выводов о технической осуществимости и коммерческой рентабельности вышеуказанных разведочных и оценочных активов (в 2019 году: Компания признала обесценение в размере 94,665 тысяч тенге по инфраструктурам разведочных территорий, которые были обесценены в предыдущих отчетных периодах). После того, как техническая осуществимость и коммерческая целесообразность минеральных ресурсов будет доказана, Компания проведет тест на обесценение в отношении структур «Коюкиде подсоль» и «Мортук подсоль». По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания провела анализ индикаторов обесценения согласно требованиям МСФО 6 «Разведка и оценка минеральных ресурсов» и пришла к выводу, что на отчетную дату признаки обесценения по данным структурам отсутствуют. В течение 2020 года Компания понесла геологические и геофизические расходы в сумме 530,973 тысячи тенге (в 2019 году: 858,350 тысяч тенге), которые были отражены в составе отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

(б) Прочее

По состоянию на 31 декабря 2020 года балансовая стоимость нефтегазовых производственных активов включает капитализированные затраты на восстановление месторождений, балансовая стоимость которых составила 1,228,453 тысячи тенге (в 2019 году: 2,918,110 тысяч тенге). Капитализированная сумма расходов на вознаграждение работникам в 2020 году составила 39,308 тысяч тенге (в 2019 году: 37,140 тысяч тенге).

(в) Амортизация

Расходы по амортизации за 2020 год в размере 9,741,627 тысяч тенге (в 2019 году: 8,495,431 тысяча тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции, в размере 16,832 тысячи тенге (в 2019 году: 18,286 тысяч тенге) - в составе административных расходов.

Ставка амортизации по активам, амортизируемым производственным методом, в 2020 году составила 19.2% (в 2019 году: 17.0%).

(г) Тест на обесценение

В течение 2020 года, ввиду продолжающийся волатильности цен на сырую нефть на мировых рынках, руководство рассмотрело признаки, свидетельствующие, что возмещаемая стоимость основных средств, относящихся к единице, генерирующей денежные средства (далее, «ЕГДС»), месторождения «Мортук (надсолевое)» может быть меньше ее балансовой стоимости. Единица, генерирующая денежные потоки по месторождению «Мортук (надсолевое)», балансовой стоимостью 20,044,551 тысяча тенге (в 2019 году: 17,423,569 тысяч тенге), была определена на уровне контракта недропользования, так она представлена группой активов, которые генерируют приток денежных средств.

Возмещаемая стоимость представляла собой ценность использования, рассчитанную посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков ЕГДС, получаемых от постоянного использования основных средств и их последующего выбытия. Как было определено, балансовая стоимость ЕГДС месторождения «Мортук (надсолевое)» не превышает их возмещаемую величину, поэтому убыток от обесценения не был признан.

Результаты теста по ЕГДС месторождения «Кумсай (надсолевое)» и месторождения «Коюкжиде (надсолевое)» показали существенное превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью.

(i) Ключевые допущения, использованные при анализе дисконтированного ЕГДС

- среднегодовые номинальные цены на нефть предполагаются на уровне 41.7 – 73.4 долларов США за баррель сорта «Брент». Прогноз цен получен из отчета «Commodity price forecast» по состоянию на 1 января 2021 года, подготовленного «Bloomberg Consensus Economics»;
- темпы инфляции и курсы иностранных валют получены из отчета «Country Outlook forecast» по состоянию на 1 января 2021 года, подготовленного «The Economist Intelligence Unit».

(ii) Специфические допущения в отношении ЕГДС месторождения «Мортук (надсолевое)»

- будущие денежные потоки прогнозируются в номинальном выражении в долларах США до срока окончания лицензии на разработку месторождения в 2030 году;
- в течение прогнозного периода максимальный и минимальный уровни добычи нефти прогнозируется на уровне 157,816 тысяч тонн и 20,628 тысяч тонн, соответственно;
- соотношение реализации сырой нефти на экспорт и на внутренний рынок прогнозируется на основе фактического соотношения за 2020 год, которое составило 48%:52%, соответственно;
- затраты прогнозируются на основе факта за 2020 год и в дальнейшем увеличиваются в соответствии с темпами инфляции; и
- ставка дисконтирования после налогообложения составляет 9.5%.

(iii) Чувствительность к изменениям допущений

Руководство определило следующие основные допущения, обоснованное изменение которых может привести к превышению балансовой стоимости над возмещаемой величиной. В следующей таблице представлены значения, которых должны достичь отдельно взятые указанные допущения для того, чтобы расчетная возмещаемая величина была равна балансовой стоимости.

	Текущее превышение расчетной возмещаемой величины над балансовой стоимостью	Ставка дисконтирования после налогообложения	Снижение цены
	2,021 долларов США (4.24%)		
«Мортук (надсолевое)»	(эквивалент 850,659 тысяч тенге)	10.73%	1.22%

15 Нематериальные активы

тыс. тенге	Лицензии	Права недро- пользо- вания	Программ- ное обеспече- ние	Истори- ческие затраты	Итого
Стоимость					
Остаток на 1 января 2019 года	34,580	1,309,897	95,723	335,031	1,775,231
Поступления / (Выбытия)	-	-	523	(417)	106
Остаток на 31 декабря 2019 года	34,580	1,309,897	96,246	334,614	1,775,337
Остаток на 1 января 2020 года	34,580	1,309,897	96,246	334,614	1,775,337
Поступления / (Выбытия)	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря 2020 года	34,580	1,309,897	96,246	334,614	1,775,337
Амортизация					
Остаток на 1 января 2019 года	(21,586)	(495,688)	(91,824)	(328,336)	(937,434)
Амортизация за год	(2,193)	(170,486)	(2,387)	(6,278)	(181,344)
Остаток на 31 декабря 2019 года	(23,779)	(666,174)	(94,211)	(334,614)	(1,118,778)
Остаток на 1 января 2020 года	(23,779)	(666,174)	(94,211)	(334,614)	(1,118,778)
Амортизация за год	(1,163)	(98,525)	(1,436)	-	(101,124)
Остаток на 31 декабря 2020 года	(24,942)	(764,699)	(95,647)	(334,614)	(1,219,902)
Балансовая стоимость					
На 1 января 2019 года	12,994	814,209	3,899	6,695	837,797
На 31 декабря 2019 года	10,801	643,723	2,035	-	656,559
На 31 декабря 2020 года	9,638	545,198	599	-	555,435

Амортизационные отчисления в размере 99,688 тысяч тенге (в 2019 году: 178,957 тысяч тенге) были отражены в составе себестоимости произведенной готовой продукции и 1,436 тысяч тенге (в 2019 году: 2,386 тысяч тенге) были отражены в составе административных расходов.

16 Денежные средства, ограниченные в использовании

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Денежные средства, ограниченные в использовании, в тенге	1,457,999	1,244,803
Денежные средства, ограниченные в использовании, в долларах США	808,147	734,573
	2,266,146	1,979,376
Оценочный резерв под убытки	(7,453)	(7,453)
	2,258,693	1,971,923

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 2019 году: от 0.5% до 3% годовых) и предназначены для ликвидации скважин и восстановления месторождений, а также обязательные гарантийные депозиты за иностранных работников в соответствии с требованиями трудового законодательства Республики Казахстан. 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	2020 г.	2019 г.
Запасные части, предназначенные для строительства	1,925,764	1,786,070
Технологическая нефть	489,480	766,688
	2,415,244	2,552,758

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

18 Запасы

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Запасные части	1,647,709	1,664,368
Сырая нефть	1,633,234	1,657,733
Топливо	45,539	47,878
Прочие материалы	591,812	531,465
	3,918,294	3,901,444
Минус: резерв по неликвидным и устаревшим запасам	(257,060)	(264,048)
	3,661,234	3,637,396

Движение резерва по неликвидным и устаревшим запасам представлено следующим образом:

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Резерв по состоянию на 1 января		(264,048)	(280,579)
Сторно резерва	9	6,988	16,531
Резерв по состоянию на 31 декабря		(257,060)	(264,048)

19 Торговая дебиторская задолженность

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по справедливой стоимости через прибыль или убыток	481,598	1,000,206
Торговая дебиторская задолженность, оцениваемая по амортизированной стоимости	3	7
	481,601	1,000,213

Торговая дебиторская задолженность является беспроцентной и, обычно, подлежит получению в пределах 30 дней. Вся торговая дебиторская задолженность на 31 декабря 2020 и 2019 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 ним индексируются по цене товаров и стоимости транспортировки. 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.	2020 г.	2019 г.
Авансы за услуги		563,545	692,411
Авансы за материалы		528	2,676
		564,073	695,087
Минус: резерв на обесценение		-	(21,959)
		564,073	673,128
Авансы третьим сторонам		440,499	393,470
Авансы прочим связанным сторонам	31	123,574	279,658
		564,073	673,128

21 Прочие краткосрочные активы

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Предоплата по таможенным пошлинам	282,464	497,339
Предоплата по налогу на имущество	81,380	82,801
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	27,275	122,460
Предоплата по историческим затратам	-	424,059
Прочее	46,011	55,208
	437,130	1,181,867
Минус: резерв на обесценение	-	(108,993)
	437,130	1,072,874

Движение резерва по ожидаемым кредитным убыткам представлено следующим образом:

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Резерв по состоянию на 1 января	108,993	108,993
Использование оценочного резерва под убытки	(108,993)	-
	-	108,993

Компания классифицирует данные финансовые активы для последующей оценки как оцениваемые по амортизированной стоимости ввиду того, что договорные условия каждого договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга.

Руководство Компании провело анализ ожидаемых кредитных убытков от обесценения прочей дебиторской задолженности, на основе обоснованной и подтверждаемой информации о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступных на отчетную дату. По состоянию на отчетную дату оценочный резерв по кредитным убыткам отсутствует.

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	2020 г.	2019 г.
Долгосрочная часть НДС к возмещению	1,360,721	1,451,469
Краткосрочная часть НДС к возмещению	464,028	998,685
	1,824,749	2,450,154

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 2020 году, исходя из результатов анализа, руководство приняло решение о реклассификации части НДС к получению, в размере 1,360,721 тысячи тенге в состав долгосрочных активов (в 2019 году: 1,451,469 тысячи тенге).

23 Денежные средства и их эквиваленты

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Остатки на банковских счетах в долларах США	6,447,917	13,841,645
Остатки на банковских счетах в тенге	9,556	10,421
Денежные средства в кассе	301	300
	<u>6,457,774</u>	<u>13,852,366</u>
Оценочный резерв по ожидаемым убыткам от обесценения	-	(206)
	<u>6,457,774</u>	<u>13,852,160</u>

Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов.

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

	2020 г.		2019 г.	
	Количество акций	Номиналь- ная стоимость	Количество акций	Номиналь- ная стоимость
Объявленный, выпущенный и оплаченный акционерный капитал	1,500,000	1,000 тенге	1,500,000	1,000 тенге
Выкупленный акционерный капитал	(195,437)	1,000 тенге	(195,437)	1,000 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:

	2020 г.		2019 г.	
	Доля	Количество акций	Доля	Количество акций
АО «СНПС – Актөбемұнайгаз»	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>100%</u>	<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.

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Итого активов	81,771,250	92,771,669
Минус: нематериальные активы	(555,435)	(656,559)
Минус: итого обязательств	(57,366,695)	(69,659,417)
	<u>23,849,120</u>	<u>22,455,693</u>
Количество простых акций	1,304,563	1,304,563
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	<u>18,281</u>	<u>17,213</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 2020 года величина нераспределенной прибыли Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 23,099,992 тысячи тенге (в 2019 году: величина нераспределенной прибыли Компании составляла 21,807,689 тысяч тенге).

В 2020 и 2019 годах дивиденды не объявлялись.

25 Резервы

тыс. тенге	Резервы по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Резервы по возмещению исторических затрат	Итого
Остаток на 1 января 2019 года	5,894,351	45,181	5,939,532
Резервы, начисленные в отчетном году	781,671	-	781,671
Резервы, использованные в отчетном году (выплаты)	-	(42,771)	(42,771)
Изменения в оценке	229,020	(138)	228,882
Расход по курсовой разнице	-	(2,987)	(2,987)
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	407,439	715	408,154
Остаток на 31 декабря 2019 года	<u>7,312,481</u>	<u>-</u>	<u>7,312,481</u>
Остаток на 1 января 2020 года	7,312,481	-	7,312,481
Резервы, начисленные в отчетном году	343,295	-	343,295
Изменения в оценке	(1,548,723)	-	(1,548,723)
Амортизация дисконта по созданному резерву на восстановление месторождений	467,890	-	467,890
Остаток на 31 декабря 2020 года	<u>6,574,943</u>	<u>-</u>	<u>6,574,943</u>

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 10,988,820 тысяч тенге (в 2019 году: 9,777,583 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.

- Ставка дисконта, примененная для расчета приведенной стоимости обязательства по оценочным будущим затратам на ликвидацию скважин и восстановлению месторождений, по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 9.94% (в 2019 году: 6.90%).
- Долгосрочная ставка инфляции составила 5.55% (в 2019 году: 4.77%).

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	2020 г.	2019 г.
Долгосрочные обязательства		
Заем от банка, контролируемого правительством КНР	21,045,374	31,882,411
Краткосрочные обязательства		
Заем от банка, контролируемого правительством КНР	14,293,974	13,263,805
	35,339,348	45,146,216

(а) Условия погашения долга и график платежей

Условия и сроки платежей по непогашенным займам были следующими:

				31 декабря 2020 года		31 декабря 2019 года	
тыс. тенге	Валюта	Номи- нальная ставка процента	Год погаше- ния	Номи- нальная стоимость	Балансо- вая стои- мость	Номи- нальная стоимость	Балансо- вая стои- мость
		6-мес.					
Китайский Банк Развития	доллар США	ЛИБОР +3%	2022	35,339,348	35,339,348	45,146,216	45,146,216
				35,339,348	35,339,348	45,146,216	45,146,216

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 и 120,000 тысяч долларов, соответственно. В соответствии с договором, полная выплата займа произойдет в 2022 году.

Кредитное соглашение содержит ковенант, согласно которому соотношение общей суммы обязательств к общей сумме активов не должно превышать 85%.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов Компания выполнила установленное требование по ковенанту в отношении общей суммы обязательств к общей сумме активов.

Также, согласно кредитному соглашению, Компания не должна выплачивать дивиденды до срока полного погашения займа.

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

тыс. тенге		Обязательства	
	Прим.	Кредиты и займы	
Остаток на 1 января 2020 года		45,146,216	59,179,100
Погашение кредитов и займов		(14,404,362)	(12,732,359)
Влияние изменения обменных курсов иностранных валют		4,991,882	(265,322)
Процентный расход	12	1,793,261	2,764,932
Проценты уплаченные		(2,187,649)	(3,800,135)
Остаток на 31 декабря 2020 года		35,339,348	45,146,216

27 Торговая кредиторская задолженность

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Торговая кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами	31	5,904,159	6,993,792
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами		4,092,936	2,637,534
		<u>9,997,095</u>	<u>9,631,326</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	2020 г.	2019 г.
В тенге	9,992,783	9,627,406
В долларах США	4,312	3,920
	<u>9,997,095</u>	<u>9,631,326</u>

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	2020 г.	2019 г.
Рентный налог	1,712,796	1,265,786
Налог на добычу полезных ископаемых	485,763	2,510,506
Прочие налоги к уплате	81,369	521,069
	<u>2,279,928</u>	<u>4,297,361</u>

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.

(г) 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.

Компания не имеет утвержденной политики или процедур, разработанных для управления финансовыми рисками.

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 отражает максимальную величину, в отношении которой Компания подвержена кредитному риску. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Денежные средства и их эквиваленты	23	6,457,473	13,851,860
Денежные средства, ограниченные в использовании	16	2,258,693	1,971,923
Прочие краткосрочные активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	21	27,275	13,467
		8,743,441	15,837,250

Прочие краткосрочные активы

В приведенной ниже таблице представлена информация о подверженности кредитному риску и ОКУ в отношении прочей дебиторской по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов:

31 декабря 2020 года тыс. тенге	Средне- взвешенный уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под обесценение	Кредитно- обесцененные
Просроченная на 1-30 дней	2%	14,061	-	Нет
Просроченная на 31-60 дней	12%	-	-	Нет
Просроченная на 61-90 дней	91%	-	-	Нет
Просроченная на 91-120 дней	96%	-	-	Да
Просроченная свыше 4 месяцев	100%	-	-	Да
		14,061	-	

31 декабря 2019 года тыс. тенге	Средне- взвешенный уровень убытков	Валовая балансовая стоимость	Оценочный резерв под обесценение	Кредитно- обесцененные
Просроченная на 1-30 дней	2%	13,467	-	Нет
Просроченная на 31-60 дней	12%	-	-	Нет
Просроченная на 61-90 дней	91%	-	-	Нет
Просроченная на 91-120 дней	96%	-	-	Да
Просроченная свыше 4 месяцев	100%	108,993	108,993	Да
		122,460	108,993	

Уровень убытков рассчитывается на основе фактических кредитных убытков на протяжении последних шести лет. Эти уровни умножаются на корректирующий коэффициент, чтобы отразить разницу в экономических условиях в периоде, на протяжении которого осуществлялся сбор данных за прошлые периоды, текущими условиями и выполненной Компанией оценкой экономических условий, действующих на протяжении ожидаемых сроков погашения данных сумм дебиторской задолженности.

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года у Компании денежные средства и их эквиваленты и денежные средства, ограниченные в использовании, в размере 8,716,166 тысяч тенге (в 2019 году: 15,823,783 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	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
ДБ АО «Банк Китая в Казахстане»	BBB+**	BB**	8,275,894	15,418,873
АО «Народный Банк Казахстана»	BB+*	BB+*	440,272	404,910
			8,716,166	15,823,783

* Рейтинги представлены по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов. Указанные рейтинги представлены на основании рейтинговых шкал агентства «Fitch Ratings».

** Рейтинг представлен по состоянию на 31 декабря 2020 года на основании рейтинговых шкал агентства «Fitch Ratings». Рейтинг на 31 декабря 2019 года присвоен в результате внутреннего анализа модели оценки финансовой устойчивости банка.

(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 2020 года Компания имела значительную сумму заемных средств, подлежащих погашению в течение двенадцати месяцев после отчетной даты, см. Примечание 26. По состоянию на 31 декабря 2020 года краткосрочные обязательства Компании превысили краткосрочные активы на 15,022,069 тысяч тенге (в 2019 году: 8,827,809 тысяч тенге).

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

В соответствии с бюджетом на 2021 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 2020 г.

тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	менее 1 года	от 1 до 2 лет	от 2 до 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства					
Кредиты и займы	35,339,348	37,049,548	15,320,097	21,729,451	-
Торговая кредиторская задолженность	9,997,095	9,997,095	9,997,095	-	-
	45,336,443	47,046,643	25,317,192	21,729,451	-

31 декабря 2019 г.

тыс. тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	менее 1 года	от 1 до 2 лет	от 2 до 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства					
Кредиты и займы	45,146,216	50,778,877	15,610,752	14,474,118	20,694,007
Торговая кредиторская задолженность	9,631,326	9,631,326	9,631,326	-	-
	54,777,542	60,410,203	25,242,078	14,474,118	20,694,007

(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.

(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	
	2020 г.	2019 г.
Денежные средства и их эквиваленты	6,447,917	13,841,645
Денежные средства, ограниченные в использовании	808,147	734,573
Торговая дебиторская задолженность	481,597	1,000,213
Прочие краткосрочные активы	3,846	3,787
Кредиты и займы	(35,339,348)	(45,146,216)
Торговая кредиторская задолженность	(4,312)	(3,920)
Нетто-подверженность	(27,602,153)	(29,569,918)

В течение года применялись следующие основные обменные курсы иностранных валют:

в тенге	Средний обменный курс		Обменный курс «спот» на отчетную дату	
	2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
1 доллар США	413.38	382.87	420.91	382.59

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 (10%)	Ослабление курса тенге (10%)
31 декабря 2020 года		
Доллар США	2,208,172	(2,208,172)
31 декабря 2019 года		
Доллар США	2,365,593	(2,365,593)

(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	
	2020 г.	2019 г.
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	2,258,693	1,971,923
	<u>2,258,693</u>	<u>1,971,923</u>
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(35,339,348)	(45,146,216)

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 353,393 тысячи тенге (в 2019 году: 451,462 тысячи тенге). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности обменные курсы иностранных валют, остаются неизменными.

(в) 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 (ковенантов) по договору займа, см. Примечание 26.

30 Условные активы и обязательства

(а) 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 2020 году физические объемы были выполнены. Контрактные обязательства на социально-экономическое развитие региона и развития его инфраструктуры и обязательства по контрактам № 50 и № 51 были перенесены на 2021 год, в связи с чем, вносятся соответствующие изменения в контракты на недропользование.

(г) Обязательства социального характера и обязательства по обучению

В соответствии с требованиями Контрактов на продление операций по недропользованию с Правительством Республики Казахстан на месторождениях «Коюкжде», «Кумсай» и «Мортук» Компания обязана осуществлять отчисления на развитие социальной инфраструктуры согласно утвержденных Контрактов, и 1 процент от объема инвестиций на доразведку и добычу, понесенных в течение года, на обучение граждан Казахстана, на ежегодной основе до окончания действия Контрактов (как определено в Примечании 1 (б)). По состоянию на 31 декабря 2019 года Компания полностью исполнила данные обязательства. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания исполнила в полном объеме обязательства на социально-экономическое развитие региона по Контракту № 731, эти же обязательства по Контрактам № 50 и № 51 были перенесены Министерством энергетики РК на 2021 г. в связи с обстоятельствами непреодолимой силы – пандемией коронавируса. Обязательства по обучению казахстанских сотрудников по контракту № 731 не были полностью исполнены. Руководство оценивает данное нарушение как незначительное, ввиду того что физические объемы были выполнены и величина возможных санкции незначительная.

(д) 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.

(е) Существующие налоговые споры

В четвертом квартале 2018 года Департамент государственных доходов по Актыбинской 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 2020 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, налога на добычу полезных ископаемых в размере 52,004 тысячи тенге и платежей по историческим затратам в размере 424,059 тысяч тенге в полном объеме в качестве авансовых платежей во избежание доначисления пени.

Вместе с тем, в отношении всех налоговых начислений, произведенных по результатам проверки, в том числе дополнительного начисления корпоративного подоходного налога у источника выплаты по вознаграждениям уплаченным Китайскому Банку Развития в размере 697,284 тысячи тенге, Компания подала апелляционную жалобу, рассмотрение которой было приостановлено и по состоянию на 31 декабря 2020 года еще не рассмотрено.

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

(ж) 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.

(з) 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	2020 г.	2019 г.
Заработная плата	95,663	99,242
Налоги по заработной плате	10,696	11,810
	<u>106,359</u>	<u>111,052</u>
Количество лиц	9	9

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

Следующие компании находятся под общим контролем конечной материнской компании: Генеральная компания Внешне-Экономических Связей (ГК ВЭС НУ СУАР), АО «СЗТК Мунайгас», ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание», ТОО «Актөбенефтемаш», 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 «АктөбеМунайМашКомплект», ТОО «Синоойл», ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания», ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.», АО «СНПС-Актөбемунайгаз», 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 «Хуаньцю 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 2020 и 2019 годов раскрыты в Примечании 26.

(г) **Операции с участием прочих связанных сторон**

Ниже в таблице представлена дебиторская задолженность прочих связанных сторон:

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Дебиторская задолженность			
Дебиторская задолженность АО «СНПС-Актөбемунайгаз»		3	7
Прочие краткосрочные активы:			
Дебиторская задолженность ТОО СП «FIAL»		-	109,795
Дебиторская задолженность ТОО «Синоойл»		-	217
Оценочный резерв под убытки по сомнительным долгам		-	(108,350)
Итого дебиторская и прочая задолженность от связанных сторон		3	1,669
Авансы выданные			
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		67,914	216,030
АО «СЗТК Мунайгас»		55,144	63,072
ТОО «Синоойл»		517	556
Итого авансы, выданные связанным сторонам	20	123,575	279,658
		123,578	281,327

Ниже в таблице представлена кредиторская задолженность перед прочими связанными сторонами:

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Кредиторская задолженность			
ТОО «АктобеНефтеМаш»		2,774,204	2,706,445
ТОО «АктобеМунайМашКомплект»		2,404,564	1,575,059
ТОО Китайская Нефтяная Инженерно-Строительная Корпорация		343,971	1,865,840
ТОО «Восток Нефть Сервисное Обслуживание»		103,856	40,421
Прочие связанные стороны группы CNPC		79,993	325,713
ТОО Ляохей-Казахстан		73,776	-
ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»		58,784	83,786
ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		54,498	59,516
ТОО Великая стена ККБК		7,812	-
ТОО "БИДИПИ Геофизические услуги (Казахстан)		1,618	28,482
ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»		937	972
ТОО «СОЛАКС»		145	267
ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		-	307,291
	27	5,904,159	6,993,792
Краткосрочные обязательства по договору			
ТОО «Петросан»	7	141,397	2,236,025
Итого кредиторская и прочая задолженность перед связанными сторонами		6,045,556	9,229,817

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

тыс. тенге	2020 г.	2019 г.
Гарантийные обязательства - обеспечение заявки на участие в тендере перед		
ТОО «АктобеНефтеМаш»	21,894	25,184
ТОО «АктобеМунайМашКомплект»	7,140	1,000
ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»	320	-
ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»	-	1,260
	29,354	27,444

В 2020 и 2019 годах Компания осуществила следующие операции с прочими связанными сторонами:

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Реализация связанным сторонам			
Реализация нефти компании ТОО «Петросан»	7	16,583,253	20,549,522
Реализация нефти компании PETROCHINA INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	7	2,330,039	-
Прочая реализация АО "СНПС Актобемунайгаз"		9	9
Актобемунаймашкомплект ТОО		-	514
ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		-	1,200
		18,913,301	20,552,445

тыс. тенге	Прим.	2020 г.	2019 г.
Приобретение активов у связанных сторон:			
Приобретение оборудования и товарно-материальных запасов у ТОО «АктобеНефтеМаш»		2,258,338	3,493,819
Приобретение товарно-материальных запасов и оборудования у ТОО АктобеМунайМашКомплект»		2,060,472	2,838,394
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг по бурению у ТОО «Востокнефть и сервисное обслуживание»		796,555	1,364,161
Операции с прочими связанными сторонами группы CNPC		314	702,792
Приобретение услуг бурения Великая стена ККБК		137,347	-
Приобретение товарно-материальных запасов и услуг у БИДЖИПИ		76,000	50,860
Приобретение нефтепродуктов у ТОО «Синоойл»		35	7
Приобретение работ по каротажу и капитальному ремонту скважин у ТОО «КНЛК Интернешнл Казахстан Инк.»		205,842	654,203
		5,534,903	9,104,236
тыс. тенге		2020 г.	2019 г.
Расходы по операциям со связанными сторонами			
Приобретение транспортных услуг у ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		1,711,628	1,082,592
Приобретение транспортных услуг у АО «СЗТК «Мунайтас»		529,619	668,055
Приобретение транспортных услуг у ТОО «СНПС-Актюбинская Транспортная Компания»		422,806	512,141
Приобретение услуг у CNPC		459,397	-
Приобретение ремонт и тех обслуживание у ТОО «АктобеМунайМашКомплект»		273,559	-
Приобретение услуг по парозакачке у ТОО «Ляохэй-Казахстан»		212,850	-
Приобретение оборудования и услуг по разведке у ТОО «Компания нефтяных технических услуг ТУ-ХА»		88,200	131,040
Приобретение ремонт и тех обслуживание у ТОО «Актобе Нефте Маш»		88,387	-
Приобретение геолофизические работы у КНЛК Интернешнл Казахстан ИНК		31,206	-
Приобретение гостиничных услуг ТОО «Хуа Ю Интернационал в Казахстане»		11,439	12,760
Приобретение строительных услуг у ТОО Дочерняя Организация Китайской нефтяной инженерно-строительной группы		-	2,469,500
Приобретение гостиничных услуг ТОО «СОЛАКС»		129	1,937
Приобретение услуг у CNPC Global Solutions Ltd.		-	93,914
		3,829,220	4,971,939
Итого приобретение у связанных сторон		9,364,123	14,076,175

В течение 2020 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 2020 года Компания имела заем от Китайского Банка Развития с балансовой стоимостью 35,339,348 тысяч тенге (31 декабря 2019 года: 45,146,216 тысяч тенге), см Примечание 26.

32 События после отчетной даты

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 по итогам 2019 года. Таким образом дивиденд в расчете на одну простую акцию был утвержден в размере 6,132 долларов США.

33 Прибыль на акцию

Показатель базовой прибыли на акцию по состоянию на 31 декабря 2020 года был рассчитан на основе прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций, в размере 1,292,303 тысячи тенге (в 2019 году: 14,535,740 тысяч тенге) и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, которое составило 1,304,563 акции (в 2019 году: 1,304,563 акции), как показано ниже. Компания не имеет потенциальных обыкновенных акций, имеющих разводняющий эффект.

тыс. тенге	2020 г.	2019 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	<u>1,304,563</u>	<u>1,304,563</u>