

АО «Мангистаумунайгаз»



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2019

ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

АО «Мангистаумунайгаз» – крупная нефтедобывающая компания, которая обеспечивает свыше 31% нефтедобычи в регионе (Мангистауская область) и порядка 8% – по Республике Казахстан.



*Генеральный директор
АО «Мангистаумунайгаз»
Лю Цзиньчэн*

тонн, добыто 6 млн. 409 тыс. тонн, в том числе по ПУ «Каламкасмунайгаз» - 3 млн. 935 тыс. тонн, по ПУ «Жетыбаймунайгаз» - 2 млн. 474 тыс. тонн. Перевыполнение плана за 2019 год составило свыше 29 тысяч тонн.

Сегодня Компания занимает достойное место в ряду крупнейших нефтегазовых холдингов страны. В 2019 году благодаря слаженной работе коллектива АО «Мангистаумунайгаз» нам удалось воплотить в жизнь поставленные задачи по добыче нефти. При этом главными факторами позволившими добиться цели являются планирование и проведение геолого-технических мероприятий.

При плане добычи нефти в 6 млн. 380 тыс.

В 2019 году по месторождениям АО «Мангистаумунайгаз» пробурено 170 добывающих скважин при этом получена дополнительная добыча 312 тыс. тонн нефти.

С целью повышения нефтеотдачи пласта на 134-х скважинах переходящего фонда проведен гидроразрыв пласта, получено свыше 240 тыс. тонн дополнительной добычи нефти

Стабильность – залог успеха. И то, что в этот непростой период наша компания показывает стабильные результаты – это заслуга всего коллектива АО «Мангистаумунайгаз»!

По величине начальных балансовых и извлекаемых запасов нефти два месторождения – Жетыбай и Каламкас относятся к крупным, остальные тринадцать – к мелким. На сегодняшний день начальные извлекаемые запасы нефти по 15 месторождениям АО «Мангистаумунайгаз» составляют 374 миллиона 407 тысяч тонн. При этом остаточные извлекаемые запасы нефти составляют 113 миллионов 758 тысяч тонн (на 01.01.2020г.)

Хотим особо подчеркнуть, что геологоразведочные работы являются одной из важных задач для компании, понятно, что если не восполнять ресурсную базу, то через несколько десятилетий мы можем



*Первый заместитель
генерального директора
АО «Мангистаумунайгаз»
Измуханов Калбай Ажымбаевич*

полностью извлечь запасы углеводородов на разрабатываемых месторождениях.

Ежегодно в АО «Мангистаумунайгаз» в целях увеличения запасов углеводородного сырья и нефтегазовых активов планируются мероприятия по поиску, выявлению и отбору привлекательных и перспективных лицензионных участков на море и суше, по разведке, а также по обеспечению приобретения лицензионных участков с потенциально возможным заключением контрактов на разведку и добычу (недропользование).

В 2019 году АО «Мангистаумунайгаз» подписаны Соглашения о конфиденциальности и неразглашении информации для изучения геолого-геофизической, технической и другой информации на территории Мангистауской и Актюбинской областей с семью Операторами лицензионных участков, которые в свою очередь в дальнейшем готовы переуступить право недропользования на разведку/разработку.

В 2020 году компания планирует участвовать в конкурсе Министерства энергетики РК по приобретению прав недропользования по участкам выставленным государством на аукцион.

Также мы проводим активные работы по доразведке на наших действующих месторождениях. В период с 2010 по 2019 годы проведены сейсмические исследования 3Д на 15 месторождениях. Данные исследования позволяют детализировать геологическое строение месторождений и изучить перспективы нефтегазоносности глубоко залегающих отложений (до 6 км). Кроме этого, данные сеймики позволяют оптимально заложить эксплуатационные скважины, в том числе на объекты, не вовлеченные в разработку.

Хотим особо подчеркнуть, что «Мангистаумунайгаз» считает внедрение цифровых технологий одним из приоритетных направлений политики компании. Использование цифровых

технологий позволяет решить множество задач: построение современной системы управления производством; получение информации с технологических объектов в режиме реального времени; оперативного реагирования на изменения в технологическом процессе добычи; повышение уровня автоматизации нефтепромысла.

В настоящее время на первом этапе в тестовом режиме внедрён проект по реконструкции системы телемеханики объектов добычи ГУ-3, ЗУ-9 месторождения Асар и оснащения системой автоматизированного управления 25-ти добывающих скважин. Информация с объектов в цифровом формате передается в диспетчерскую ЦДНГ-3 производственного управления «Жетыбаймунайгаз».

Реализацию проекта по реконструкции системы телемеханики на месторождениях компании планируется произвести поэтапно, в период до 2023 года, с охватом производственных объектов добычи.

Безусловно, внедрение проекта «Цифровое месторождение» позволит улучшить экономические показатели существующего производства, за счет реконструкции, модернизации, совершенствования техники и технологии отдельных элементов производства, управления.

В АО «Мангистаумунайгаз» на постоянной основе проводится большая работа по выполнению различных природоохранных и экологических мероприятий, конечная цель которых сохранение благоприятной окружающей среды. В августе прошлого года был подписан Меморандум о сотрудничестве в сфере охраны окружающей среды между Министерством экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан и АО НК «КазМунайГаз». Предметом подписанного Меморандума, является утилизация/переработка отходов, размещение на необорудованных шламонакопителях и очистка

нефтезагрязненных земель в пределах контрактных территорий, со сроком реализации 2020-2024 годы.

В настоящий момент «Мангистаумунайгаз» разработал проект инвентаризации «исторических» замазученных территорий, в ближайшее время проект будет согласован с Департаментом экологии по Мангистауской области. После согласования приступим к тендерным процедурам по выбору специализированных потенциальных поставщиков, имеющих прогрессивные, экологически чистые технологии очистки и дальнейшей утилизации нефтеотходов с использованием продуктов переработки на проведение рекультивации или для повторного использования. Весь процесс очистки, утилизации и повторного использования будет происходить на контрактной территории АО «Мангистаумунайгаз» без вывоза за контрактную территорию.

В целом хочется отметить, что экологическая безопасность и каждодневная забота об окружающей среде – были, есть и будут одним из неизменных приоритетов АО «Мангистаумунайгаз»!

На сегодняшний день АО «Мангистаумунайгаз» успешно решает задачу исполнения годовых производственных и финансово – экономических программ.

На 2020 год согласно утвержденной стратегии АО «НК «КазМунайГаз» на 2019-2028 годы запланирована добыча «черного золота» в объеме 6 390,480 тыс. тонн. Ежегодной положительной динамике добычи нефти способствуют, в том числе и успешные работы по внедрению новых технологий. В 2020 году намечается продолжение расширения технологии полимерного заводнения на месторождении Каламкас.

Что касается планов на будущее то нашим акционером были утверждены пять стратегических инициатив на 2019-2023 годы.

Стратегические инициативы включают в себя: работы по управлению заводнением с целью снижения потерь нефти за счет падения на месторождении Жетыбай; расширение полимерного заводнения; увеличение МРП; доразведку и внедрение проекта «Интеллектуальное месторождение». Обществом были тщательно проанализированы данные инициативы и определены конкретные цели и задачи, которые поспособствуют реализации намеченных планов.

Надеемся, что совместными усилиями наш трудовой коллектив сможет воплотить в жизнь все поставленные цели и задачи!

В заключении, выражаем благодарность нашим акционерам, партнерам и всему коллективу АО «Мангистаумунайгаз» за общий вклад в развитие компании, результатом которого являются стабильно высокие показатели деятельности и надежные перспективы.

**С уважением,
Правление АО «Мангистаумунайгаз»**

**Генеральный директор
Лю Цзиньчэн**

**Первый заместитель
Генерального директора
Измуханов К.А.**

ОГЛАВЛЕНИЕ

1	Обращение Руководства	2	10	Финансовая отчетность	33
2	Информация о Компании	6	11	Основные цели и задачи на следующий год	34
3	Основные события отчетного года	8		Глоссарий	35
4	Операционная деятельность	9		Контактная информация	36
5	Финансово – экономические показатели	12		Приложение: Финансовая отчетность	
6	Анализ рисков и управления рисками	15			
7	Социальная ответственность	17			
8	Защита окружающей среды	21			
9	Корпоративное управление	27			
9.1	Описание система корпоративного управления и ее принципов	27			
9.2	Акционерный капитал	28			
9.3	Организационная структура	29			
9.4	Совет директоров	30			
9.5	Исполнительный орган	31			
9.6	Внутренний контроль и аудит	32			
9.7	Информация о дивидендах	32			
9.8	Информационная политика и ее основные принципы	33			
9.9	Отчет о соблюдении положений кодекса корпоративного управления	33			

2. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

АО «Мангистаумунайгаз» (далее «Компания» или АО «ММГ») – является ведущей, публичной нефтегазовой компанией Мангистауской области РК. АО «ММГ» имеет многолетний опыт добычи нефти и обладает обширными знаниями региональной геологии Мангистауской области, а также является крупной нефтедобывающей компанией, обеспечивающей свыше 31% нефтедобычи в Мангистауской области на западе Казахстана и 8% – в стране. 25 ноября 2009 года прежний единственный акционер Компании, «Central Asia Petroleum Limited», продал 100% принадлежащих ему акций в АО «ММГ» в пользу «Mangistau Investments B.V.» (далее «МИБВ»). АО «НК «КазМунайГаз» и «CNPC Exploration and Development Company LTD» (далее «CNPC») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и право голоса в МИБВ.

100% акций АО «НК «КазМунайГаз» принадлежит Акционерному Обществу «Фонд Национального Благополучия «Самрук – Казына» (далее «ФНБ Самрук – Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее «Правительство»).

Конечными владельцами CNPC «Exploration and Development Company LTD» являются Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

В структуру Компании входят:

- АО «Атыраумунайгаз» 100%;

АО «Атыраумунайгаз» осуществляло нефтяные операции согласно Контрактам №2237 и №2238 от 22 декабря 2006 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на участках «Махамбет» и «Бобек» расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. В связи с истечением сроков действия Контрактов (22.12.2016г.) АО «Атыраумунайгаз» осуществляет работу по возврату контрактных территорий.

- ТОО «Степной Леопард» 100% (косвенно);

ТОО «Степной Леопард» осуществляет свою деятельность на основе «Контракта на оценку, обустройство и добычу углеводородов» №25 от 03 марта 1995 года, законодательства Республики Казахстан. Основными направлениями деятельности ТОО «Степной Леопард» являлось оценка, обустройство и разработка углеводородов на Каменском и Тепловско – Токаревской группе месторождений, расположенных в Западно – Казахстанской области.

В мае 2019 года право недропользования на вышеуказанных месторождении перешло к третьему лицу на основании заключенного договора.

Основными направлениями деятельности АО «ММГ» является:

- разведка и разработка залежей углеводородного сырья;
- бурение поисковых, разведочных, структурных и эксплуатационных скважин на нефть и газ;
- обустройство нефтяных и газовых месторождений, строительные – монтажные и ремонтно – строительные работы, строительство и ремонт дорог;
- добыча нефти и газа;

- внутрипромысловый сбор, транспортировка и комплексная подготовка нефти перед ее реализацией потребителям;

- ремонт и сервисное обслуживание эксплуатационных скважин, нефтепромыслового и электромеханического оборудования, монтаж и эксплуатация контрольно – измерительных приборов и средств автоматизации производственных процессов, средств связи;

- маркетинг внутреннего и международного рынков сбыта сырой нефти и нефтепродуктов;

- информационно-вычислительное обслуживание процесса разработки месторождений.

Крупнейшими и основными объектами промышленной разработки Компании являются месторождения Каламкас и Жетыбай, на которые приходится более 90 % всех остаточных извлекаемых запасов Компании. В структуре месторождения Каламкас разрабатывается с 1979 года. В его недрах имеются 13 продуктивных горизонтов с остаточными извлекаемыми запасами нефти 48 276 тыс. тонн.

Вторым по величине источником «черного золота» является месторождение Жетыбай, которое разрабатывается с 5 июля 1961 года. Промышленная разработка месторождения Жетыбай ведется вместе со спутниковыми месторождениями Жетыбайской группы, к которым относятся месторождения Асар, Восточный Жетыбай, Южный Жетыбай, Бектурлы, Оймаша, Бурмаша, Северное Карагие, Алатюбе, Атамбай – Сартюбе, Ащиагар, Северный Аккар, Айрантакыр и Придорожное.

Суммарные остаточные извлекаемые запасы нефти месторождений Жетыбайской группы составляют 65 472 тыс. тонн.

Глубина залегания продуктивных горизонтов колеблется в пределах от 700 до 950 метров на Каламкасском и от 1700 до 2450 метров на Жетыбайском месторождениях.

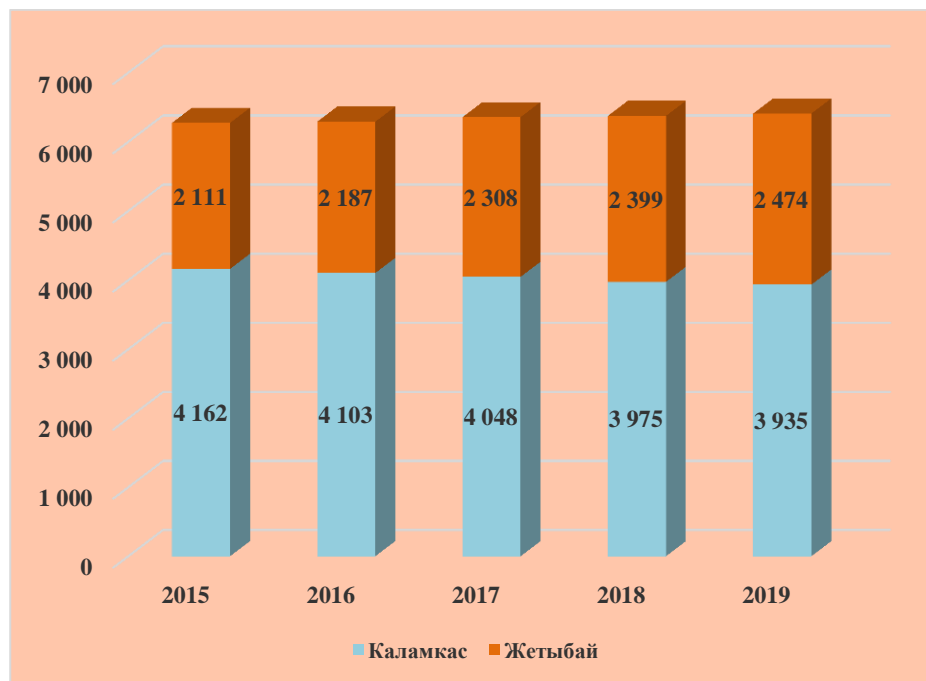
Согласно оценке запасов по месторождениям Каламкас, Жетыбай и сопутствующим месторождениям по состоянию на 31 декабря 2019 года остаточные запасы нефти составили 113 747 тыс. тонн.

3. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ОТЧЕТНОГО ГОДА

Выполнение плана добычи нефти

В 2019 году в АО «ММГ» полностью выполнил план по добыче нефти. Общий объем добычи нефти в 2019 году составил 6 409 тыс. тонн, в том числе по ПУ «Каламкасмунайгаз» добыто 3 935 тыс. тонн и ПУ "Жетыбаймунайгаз" – 2 474 тыс. тонн. Также на месторождении Каламкас в 2019 году добыто природного газа – 402 млн.м3.

Выполнение плана добычи нефти



Основные производственные показатели

	2015	2016	2017	2018	2019
Добыча нефти, тыс. тонн	6 273	6 290	6 356	6 375	6 409
Добыча природного газа, млн. м ³	397	416	402	412	402
Среднесписочная численность персонала, чел.	5 868	5 703	5 434	4 690	4 077

Выплата дивидендов

17 июня 2019 года Акционерами АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 2018 года в размере 60 029 246 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 551 тенге:

- по простым акциям в сумме 59 428 953 540 тенге (количества акций: 107 856 540 шт.)
- по привилегированным акциям в сумме 600 292 460 (количества акций: 1 089 460 шт.)

06 декабря 2019 года Акционерам АО «ММГ» было принято решение о выплате дивидендов по итогам деятельности за 1 полугодие 2019 года в размере 65 367 600 000 тенге, размер дивиденда на одну акцию 600 тенге:

- по простым акциям в сумме 64 713 924 000 тенге (количества акций: 107 856 540 шт.)
- по привилегированным акциям в сумме 653 676 000 (количества акций: 1 089 460 шт.)

4. ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОБЗОР РЫНКА

По подтвержденным запасам нефти Казахстан входит в число 12 ведущих стран мира, обладая порядка 2% – ми мирового запаса нефти.

География нефтедобычи в РК весьма обширна. Месторождения располагаются на территории шести из четырнадцати областей Казахстана: в Актюбинской, Атырауской, Западно - Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской и Мангистауской областях.

Более 90% запасов нефти сосредоточено на 15 крупнейших месторождениях Тенгиз, Кашаган, Карачаганак, Узень, Жетыбай, Жанажол, Каламкас, Кенкияк, Каражанбас, Кумколь, Бузачи Северный, Алибекмола, Прорва Центральная и Восточная, Кенбай, Королевское, половина – в двух гигантских нефтяных месторождениях Кашаган и Тенгиз.

Объем добычи нефти в Казахстане в 2019 году составил 91,4 млн тонн. Ожидается, что основной прирост объемов добычи нефти по стране в среднесрочной перспективе будет обеспечиваться компаниями ТОО «Тенгизшевройл», «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.», а также за счет ввода месторождения Кашаган.

Цены на нефть в течение последних двух десятилетий показывает весьма волатильную тенденцию, так, к примеру, в 2011 году цена на нефть марки Brent dated, составлял 111,67 долл. США за баррель, в то время как 1998 году демонстрировал

значительный спад цен до уровня 12,72 долл. США за баррель. В 2019 году цена на нефть также оставалась нестабильной, так если в начале года цена на нефть марки Brent dated составляла 53-55 долл. США за баррель, а в мае она составила 70-74 долл. США за баррель.

Реализация и транспортировка нефти

В настоящее время транспортировка казахстанской нефти осуществляется 3 способами: посредством нефтепровода, железной дороги и порта г. Актау. Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти являются трубопроводы Атырау - Самара, Каспийского Трубопроводного Консорциума (далее – КТК), Атасу – Алашанькоу и морской терминал Актау.

Традиционными рынками для казахстанских грузоотправителей являются европейские рынки, которые являются привлекательными направлениями экспорта казахстанской нефти благодаря стабильному уровню потребления в среднесрочной перспективе. Сравнительно новым и перспективным является рынок Китая – один из ключевых целевых рынков для поставок казахстанских энергоресурсов.

Конкуренция

Значимая конкуренция (как борьба за более выгодные условия сбыта товаров) отсутствует, в связи со спецификой отрасли и практически однородными «правилами игры» для всех участников рынка:

- Дефицитность производимой продукции (в рамках рассматриваемой компании АО «Мангистаумунайгаз» не стоит вопрос об ограничении объема производства рынком);
- Ценообразование на основе котировок мирового рынка;
- Зависимость от условий контрагентов – поставщиков транспортных услуг (АО «Казтрансойл» и ПАО «АК «Транснефть»);
- Отсутствие значимого фактора «оболочки услуги» для покупателей (в качестве предмета рыночных отношений рассматривается исключительно товар: «сырая нефть», «природный газ» и т.д.);
- Зависимость от крупных игроков рынка, которые являются одновременно собственниками АО «Мангистаумунайгаз»;
- Наличие значимого государственного регулирования отрасли (в т.ч. — определение структуры сбыта, регулирования цен на внутреннем рынке и т.д.).

Основными барьерами входа для потенциальных конкурентов являются:

- Наличие собственной ресурсной базы (месторождений);
- Наличие доступа к транспортным системам (АО «Казтрансойл»);
- Жесткая регламентация отрасли государством;
- Сверхвысокие затраты на организацию производственной площадок и сопутствующей инфраструктуры.

Указанные выше барьеры свидетельствуют о низкой вероятности массового входа потенциальных конкурентов.

ИНФОРМАЦИЯ О ПРОДУКЦИИ

Выручка Компании в 2019 году от реализации продукции составила 835 372 млн. тенге, в том числе от продажи нефти 826 611 млн. тенге и 8 761 млн. тенге от продажи газа.

Средняя цена реализации нефти в 2019 году составила 130,14 тыс. тенге за тонну.

	2018			2019		
	объем тыс. тонн (тыс м3)	сред.ст-сь тыс.тг/тн (тыс м3)	доход, млн тг.	объем тыс. тонн (тыс м3)	сред.ст-сь тыс.тг/тн (тыс м3)	доход, млн тг.
Реализации продукции			834 680			835 372
Реализации нефти (тыс.тн)	6 309	130,91	825 920	6 352	130,14	826 611
<i>на внутр. рынок (тыс.тн)</i>	<i>2 147</i>	<i>62,32</i>	<i>133 792</i>	<i>2 397</i>	<i>66,03</i>	<i>158 267</i>
<i>на экспорт (тыс.тн)</i>	<i>4 162</i>	<i>166,29</i>	<i>692 128</i>	<i>3 955</i>	<i>168,99</i>	<i>668 345</i>
Природный газ (тыс м3)	292	26,37	7 686	287	26,65	7 652
Попутный газ (тыс м3)	204	5,28	1 075	198	5,59	1 108

В 2019 году Компания реализовывала 6 352 тыс. тонн сырой нефти в т.ч. 2 397 тыс. тонн на внутренний рынок и 3 955 тыс. тонн на экспорт.

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»

Видение в перспективе до 2024 года, удерживать лидерство среди нефтедобывающих компаний РК в части финансовых результатов, производственной результативности и эффективности.

Миссия Общества заключается в генерации стабильного финансового потока заявленного Акционером за счет увеличения добычи нефти и увеличения запасов.

Принципы:

– Безопасные условия труда. Общество постоянно ведет работу по созданию всех условий для безопасности и здоровья на рабочем месте;

– Бережное отношение к окружающей среде. Общество стремится к ведению своей деятельности параллельно с окружающей средой, не нанося вреда, а также минимизировать количество отходов;

– Прозрачная деятельность. Для Общества важна репутация, поэтому вся деятельность ведется в соответствии с законодательными и другими нормативными актами;

– Взаимовыгодное сотрудничество с Поставщиками. Общество соблюдает баланс в отношениях с Поставщиками, обеспечивающий долгосрочное, взаимовыгодное, доверительное партнерство.

Принципы Общества являются платформой для достижения видения и миссии. Они являются обязательными и не поддаются расстановки приоритетов при решении задач.

Обществом были проанализированы 5 стратегических инициатив, утвержденные и поставленные акционером (таблица)

Данные стратегические инициативы направлены на достижение основных задач и целей в виде миссии и видения.

Стратегические инициативы	Обоснование	Задача
Работа по управлению заводнением с целью снижения потерь нефти за счет падения на месторождении Жетыбай.	Ведется непроизводительная закачка жидкости	Повышение эффективности, путем точечной закачки в нужных объемах
Расширение полимерного заводнения	На сегодняшний день регистрируется рост % падения базового фонда месторождения Каламкас за счет обводнения, что в свою очередь приводит к снижению дебита нефти	Реализация плана полномасштабного расширения полимерного заводнения на месторождении Каламкас
Увеличение МРП	Низкий межремонтный период скважин	Повышение эффективности работы подземного оборудования и НПО
Доразведка	Высокая выработка запасов промышленных категорий по месторождениям, снижение добычи нефти	Повышение эффективности разработки и продления жизни месторождений и обеспечения прироста запасов нефти, газа в среднесрочной перспективе
Внедрение проекта "Интеллектуальное месторождение"	Истощение действующих запасов углеводородов, удаленность перспективных месторождений, низкий уровень оснащенности автоматизированной системой управления	Повышение уровня автоматизации бизнес-процессов и обеспечение сотрудников своевременной, качественной и надежной информационной инфраструктурой, которая обеспечит увеличение объема и качества добываемой продукции и снижение операционных затрат на производство.

5. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

По итогам деятельности за 2019 год совокупный доход Компании составил 178 927 млн. тенге, что больше планового показателя на 14% (см. таблицу ниже).

(тыс. тенге)

Наименование показателей	2019 г. - план	2019 г. - факт	% исполнения
Доход от реализации продукции	858 061 666	835 399 911	97%
Себестоимость реализованной продукции	297 368 301	279 395 907	94%
Валовая прибыль	560 693 365	556 004 004	99%
Общие и административные расходы	16 108 759	30 747 442	191%
Расходы на реализацию продукции	318 218 678	286 980 030	90%
Прибыль от операционной деятельности	226 365 929	238 276 532	105%
Финансовые доходы	0	107 881	
Финансовые расходы	11 534 422	8 772 226	76%
Прочие расходы	347 853	18 186 338	
Прочие доходы	1 283 556	18 834 635	
Прибыль (убыток) до налогообложения	215 767 210	230 260 484	107%
Расходы по подоходному налогу и по сверхприбыли	59 036 675	51 818 074	88%

Чистая прибыль за период 156 730 535 178 442 410 114%

Актуарные (убытки) прибыли по плану с установленными выплатами 484 601

Совокупный доход 156 730 535 178 927 011 114%

В связи с тем, что форма представленной таблицы является управленческой значение некоторых статей могут отличаться от тех, которые представлены в финансовой отчетности.

Динамика совокупного дохода (тыс. тенге)

Наименование показателей	2017	2018	2019
Доход от реализации продукции	635 902 730	839 355 579	836 474 163
Себестоимость реализованной продукции	-231 964 539	-263 742 098	-279 395 907
Валовая прибыль	403 938 191	575 613 481	557 078 256
Общие и административные расходы	-23 740 055	-20 977 269	-30 747 442
Расходы на реализацию продукции	-222 345 454	-296 979 182	-286 980 030
Прибыль от операционной деятельности	157 852 682	257 657 030	239 350 784
Финансовые доходы	125 989	243 047	107 881
Финансовые расходы	-5 787 751	-8 006 216	-8 772 226
Положительная курсовая разница	1 578 630	8 106 612	56 778
Прочие расходы	-318 019	-382 533	-2 272 699
Прочие доходы	320 005	503 300	1 789 966
Прибыль (убыток) до налогообложения	153 771 536	258 121 240	230 260 484
Расходы по КПП и по сверхприбыли	-34 036 342	-56 904 222	-51 818 074
Чистая прибыль	119 735 194	201 217 018	178 442 410
Прочий совокупный доход	-228 950	-319 188	484 601
Итого совокупный доход	119 506 244	200 897 830	178 927 011

Динамика совокупного дохода (в % к базовому периоду - 2017г.)

Наименование показателей	2017	2018	2019
Доход от реализации продукции	100%	132%	132%
Себестоимость реализованной продукции	100%	114%	120%
Валовая прибыль	100%	143%	138%
Общие и административные расходы	100%	88%	130%
Расходы на реализацию продукции	100%	134%	129%
Прибыль от операционной деятельности	100%	163%	152%
Финансовые доходы	100%	193%	86%
Финансовые расходы	100%	138%	152%
Положительная курсовая разница	100%	514%	4%
Прочие расходы	100%	120%	715%
Прочие доходы	100%	157%	559%
Прибыль (убыток) до налогообложения	100%	168%	150%
Расходы по КПП и по сверхприбыли	100%	167%	152%
Чистая прибыль	100%	168%	149%
Прочий совокупный доход	100%	139%	-212%
Итого совокупный доход	100%	168%	150%

Как видно из таблицы доходы компании в 2017-2019 годах увеличиваются как отражение динамики мировых цен на нефть. Себестоимость также увеличивается, так как в нее входят налоги, которые также зависят от мировых цен на нефть.

В результате совокупный доход компании в 2019 году увеличился на 50% по сравнению с 2017 годом.

Отчет о финансовом положении (тыс. тенге)

	2017	2018	2019
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	313 594 964	338 670 506	376 973 409
Текущие активы	65 230 556	70 858 485	113 669 520
Активы, предназначенные для продажи	1 287 687	964 816	271 696
Итого активов	380 113 207	410 493 807	490 914 625
<i>Капитал и обязательства</i>			
Собственный капитал	190 889 958	207 995 886	261 526 051
Долгосрочные обязательства	66 129 352	125 106 193	148 897 525
Текущие обязательства	123 093 897	77 391 728	80 491 049
Итого обязательств	189 223 249	202 497 921	229 388 574
Итого капитал и обязательства	380 113 207	410 493 807	490 914 625

Структура активов и обязательств

	2017	2018	2019
<i>Активы</i>			
Долгосрочные активы	82,50%	82,50%	76,79%
Текущие активы	17,16%	17,26%	23,15%
Активы, предназначенные для продажи	0,34%	0,24%	0,06%
Итого активов	100,00%	100,00%	100,00%

Капитал и обязательства

Собственный капитал	50,22%	50,67%	53,27%
Долгосрочные обязательства	17,40%	30,48%	30,33%
Текущие обязательства	32,38%	18,85%	16,40%
Итого обязательств	49,78%	49,33%	46,73%
Итого капитал и обязательства	100,00%	100,00%	100,00%

Долгосрочные активы в конце 2019 года составили 76,79% от общей стоимости активов компании, собственный капитал – 53,27%, обязательства – 46,73%.

В результате указанных изменений доходов, расходов и структуры капитала прослеживается следующая динамика экономических показателей.

Динамика экономических показателей

Наименование показателей	2017	2018	2019
Среднее значение активов	387 094 599	395 303 507	450 704 216
Среднее значение собственного капитала	238 503 119	199 442 922	234 760 969
Среднее значение задействованного капитала	304 384 146	295 060 695	371 762 828
ROA	31%	51%	40%
ROE	50%	101%	76%
ROCE	52%	90%	64%
Текущая ликвидность	53%	92%	141%
Быстрая ликвидность	44%	76%	123%
Отношение обязательств к собственному капиталу	99%	97%	88%

Учитывая, что основной приоритет Компании заключается в максимизации прибыли, Компания уделяет особое значение оптимизации производственных и непроизводственных затрат.

Компания продолжает работы по повышению эффективности использования ресурсов в т.ч. на этапе планирования и бюджетирования, основными принципами которых являются:

- Обоснованность. Все значения по доходам и расходам должны быть обоснованы (производственными показателями, планами работ, расчетами, сметами и т.д.);

- Оптимизация затрат. Руководители подразделения Компании обязаны эффективно и экономно расходовать ресурсы Компании. При формировании бюджета доходов/расходов необходимо учитывать реальную производственную необходимость, отдачу от вложений и сравнительный эффект от сходных однотипных затрат (например, закуп нового оборудования по сравнению с ремонтом существующего);

- Своевременность и ответственность.

6. АНАЛИЗ РИСКОВ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками в АО «ММГ» на консолидированной основе осуществляется путем внедрения корпоративной системы управления рисками в АО «ММГ». Управление рисками позволяет оценивать риски и управлять ими, что является неотъемлемым фактором сохранения стоимости АО «ММГ».

Целями корпоративной системы управления рисками являются:

1) достижение оптимального баланса между ростом стоимости АО «ММГ», ее прибыльностью и рисками;

2) определение основных инструментов, процедур, используемых АО «ММГ» для управления производственными/непроизводственными рисками;

3) определение зон ответственности Владельцев целей, Владельцев рисков и Владельцев риск – факторов в области управления производственными/непроизводственными рисками.

Структурные подразделения (Владельцы риск-факторов) играют ключевую роль в процессе управления рисками. Работники АО «ММГ» на ежедневной основе работают с рисками, управляют ими и проводят мониторинг их потенциального влияния в рамках своих функциональных обязанностей.

Финансовые риски

Компания подвержена различным финансовым рискам, среди которых можно выделить валютные, инфляционные риски, риски изменения процентных ставок по размещаемым временно свободным денежным средствам, кредитные и налоговые риски. Вероятность их наступления и степень влияния на результаты финансово – хозяйственной деятельности постоянно оцениваются Компанией и учитываются при разработке планов развития.

Финансовые риски, вероятность их возникновения и характер изменения в отчетности.

Риск	Вероятность возникновения	Характер изменений в отчетности
Изменение процентных ставок	средняя	Влияние на прибыль вследствие изменения доходов по размещению временно свободных денежных, выплат вознаграждения по полученным банковским займам.
Валютный риск (колебание курса тенге по отношению к евро и доллару США)	высокий	Убыток от курсовой разницы. Влияние на балансовую стоимость активов и обязательств (трансляционный валютный риск).
Инфляционные риски	средняя	Увеличение стоимости закупаемых товаров и услуг
Кредитный риск	средняя	Проблемная дебиторская задолженность Операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами
Налоговый риск	средняя	Возможность доначисления налогов, штрафов и пеней, выставление административных штрафов, что негативно отразится на прибыли и репутации компании

Инфляционные риски

Компания ведет свою основную деятельность в Казахстане и использует тенге, как основную валюту для расчетов. Издержки, связанные с выплатой заработной платы, затратами на электроэнергию, стоимостью логистических услуг, чувствительны к инфляции тенге.

Риски изменения процентных ставок

Деятельность Компании подвержена риску изменения процентных ставок, что может негативно отразиться на стоимости размещения временно свободных денежных средств и, соответственно, на финансовых результатах деятельности Компании. Также изменения процентных ставок влияет на сумму выплат вознаграждения по полученным банковским займам.

Валютные риски

Значительная часть доходов Компании номинирована в долларах США или привязана к доллару США. Часть расходов Компании номинирована в иностранной валюте, либо иным образом существенно зависит от колебания курсов иностранных валют (в основном это доллар США, в меньшей степени евро и российский рубль) относительно тенге. В настоящее время большая часть текущих затрат Компании оплачивается по ценам, установленным в тенге. Повышение курса доллара сделает более рентабельным экспорт нефти.

Кредитные риски

Кредитным рискам подвержены операции, связанные с движением материальных и денежных потоков с контрагентами,

начиная с финансовых институтов, обслуживающих финансовые потоки Компании, и заканчивая покупателями конечных продуктов и контрагентами, оказывающими разнообразные услуги Компании.

Налоговые риски

Налоговая система РК характеризуется малыми объемами правоприменительной практики в отношении недавно принятых нормативно-правовых актов. Она также характеризуется риском доначисления налогов, штрафов и пеней, основанных на широкой интерпретации законодательства. Эти факторы осложняют планирование налоговых издержек Компании. Менеджмент Компании разрабатывает действия по минимизации указанного риска, основанные на участие в работе по улучшению качества как самого Налогового Кодекса, так и поправок к нему.

7. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

СИСТЕМА ОРГАНИЗАЦИИ ТРУДА РАБОТНИКОВ

Структура персонала

Структура персонала АО «Мангистаумунайгаз» за 2019 год представлена следующими категориями: административно – управленческий персонал, производственный персонал, реализация (согласно учетной политике Общества);

№ п/п	Наименование	Списочная численность (в среднем) за 2019 год, чел.
1	Административно-управленческий персонал	657
2	Производственный персонал	3395
3	Реализация	25
Всего		4 077

Развитие персонала

Политика обучения и развития персонала АО «Мангистаумунайгаз» разработана в соответствии со стратегией развития и управления персоналом и регламентируется внутренними руководящими документами:

- Правила по профессиональной подготовке, переподготовке и повышению квалификации работников АО «Мангистаумунайгаз»;
- Процедура по подготовке работников Компании, обучающихся по программе «Магистр делового

администрирования» за счет средств АО «Мангистаумунайгаз»;

- Правила оказания материальной помощи на обучение детей работников АО «Мангистаумунайгаз»;
- Правила о внутренних тренерах АО «Мангистаумунайгаз».

ЧУ «Корпоративный университет «Самрук-Казына» и ТОО «Институт инжиниринга и информационных технологий КБТУ» являются основными провайдерами обучения работников АО «Мангистаумунайгаз».

В целях повышения квалификации и развития знаний работников Общества была пересмотрена и реализована программа по обмену опытом Китайской Народной Республики (КНР) для 10 работников Общества. В маршрут программы было включено 5 городов КНР, это: Пекин, Жэнчу, Даган, Ханчжоу и Шанхай. Дополнительно включены посещение нескольких производственных объектов, месторождений и исследовательских лабораторий, добавлены семинары от профессоров Китайского Нефтяного Университета. Кроме того, было увеличено количество участников данной программы с 8 до 10 человек.

Также, в целях обмена опытом и усовершенствования знаний в рамках проекта «Цифровое месторождение», была организована рабочая встреча с коллективом АО «Эмбаунайгаз» с посещением НГДУ «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», «Кенбай». Работники ПУ «Жетыбаймунайгаз» ознакомились с деятельностью Центра визуализации производственных процессов, где была представлена система интеллектуального месторождения, которая позволяет в режиме реального времени наглядно обрабатывать большие потоки информации с промысловых объектов

Помимо того, в рамках внедрения международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 31000, ISO 29001 был организован курс по обучению приемам и методам работы системы менеджмента, ознакомлению с современными подходами к интегрированным системам менеджмента и их применением на производстве.

Всего было обучено 450 работников Общества из числа Топ-менеджмента и линейных руководителей.

Вместе с тем, в 2019 году силами внутренних тренеров, из числа работников Общества было обучено 159 человек по следующим темам:

- Транспортная безопасность;
- Расширенные возможности Microsoft Excel примерами и описанием функций;
- Основы работы в системе Галактика ERP в модулях УМТО и УБ;
- Навыки работы в системе электронного документооборота SmartDOC;
- Обучение латинской графике (Латын графикасына негізделген қазақ әліпбиі).

Информация по пройденным обучением работников АО "Мангистаумунайгаз" за 2019г.

Раздел подготовка и повышение квалификации	Количество обученных работников
Обучение рабочим профессиям (обязательное обучение)	7 629
Курсы обучения и повышения квалификации персонала	680

Обмен опытом в КНР	10
Прочее обучение	526
Внутреннее обучение	159
Всего	9 004

Социально-трудовые отношения

В целях обеспечения стабильной благоприятной атмосферы в производственных коллективах, среди населения и минимизации риска возникновения несанкционированных забастовок, роста протестных настроений, Компания реализует целый комплекс мероприятий, направленных на решение проблемных вопросов регионов присутствия, улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании, оздоровление социального климата на производстве и в целом в регионах.

Оплата труда

Политика оплаты труда персонала Компании основана на миссии компании – быть одним из лидеров среди крупнейших предприятий РК, действующим в интересах Компании, потребителей, акционеров и работников – и призвана способствовать реализации бизнес – стратегии Компании. Под политикой оплаты труда персонала понимается совокупность мер, обеспечивающих рост материальной заинтересованности работников в достижении производственных, финансовых, экономических и социальных задач Компании. Важнейшим фактором, определяющим формирование политики оплаты труда персонала, является укрепление трудового потенциала АО «Мангистаумунайгаз».

Система оплаты труда АО «Мангистаумунайгаз» базируется на принципах Единой системой оплаты труда по группе компаний АО НК «КазМунайГаз» и регламентируется трудовым законодательством РК, Уставом Общества, Коллективным договором Общества, Типовыми правилами оплаты труда работников ДЗО АО «НК «КазМунайГаз» и Положением об оплате труда и премировании работников АО «Мангистаумунайгаз» и прочими внутренними документами Общества.

Зарботная плата работников Компании в 2019 году состояла из выплат основной части, включающей в себя оплату по тарифным ставкам, должностным окладам, доплаты и надбавки, и переменной части зарботной платы – ежемесячной премии, выплат единовременного стимулирующего характера.

В состав основной зарботной платы входят:

- оплата по тарифным ставкам, должностным окладам;
- доплаты и надбавки, компенсационные выплаты, предусмотренные трудовым законодательством, отраслевым соглашением, коллективным договором и иными актами работодателя.

В состав переменной части зарботной платы входит текущая премия по итогам работы за месяц, выплачиваемая за выполнение производственного плана.

К единовременным стимулирующим выплатам относятся:

- вознаграждение по итогам работы за год;
- вознаграждение за прирост добычи нефти;
- единовременные премии, приуроченные к праздничным датам;

и прочие разовые выплаты.

Среднемесячная зарботная плата работников АО «Мангистаумунайгаз» за 2018 год составила 620 691 тенге, а за 2019 год - 715 555 тенге.

Социальный пакет

Социальная политика АО «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. АО «ММГ» придерживается политики высокой социальной ответственности перед своими сотрудниками, членами их семей, населением страны и обществом в целом.

Согласно Коллективного договора, в 2019 году на социальные выплаты работникам было выделено свыше 800 млн. тенге. Эти средства были затрачены на материальную помощь сотрудникам, в семье которых родился ребенок, нефтяникам, связавшим себя узами брака, работнику, воспитывающему ребенка-инвалида. Также предусмотрены выплаты на содержание детей работников в гос. ДДУ, единовременная помощь работникам, имеющим на иждивении 4-х и более детей в возрасте до 18 лет. Кстати, в 2019 году по данной статье 779 работников получили мат.помощь. Свыше 1 800 детей наших работников летом отдохнули в оздоровительных лагерях Казахстана. Кроме того, к 1 сентября началу учебного года 4 474 детей-школьников наших работников получили по 25 000 тенге на приобретение канцелярских принадлежностей.

Помимо вышеуказанного, в социальный пакет работников входят такие виды материальной помощи, как помощь на лечение и оплату операции, помощь работникам в организации и проведении похорон. Также оказывается материальная помощь работникам-воинам Интернационалистам (участникам Афганской

войны и участникам в ликвидации на Чернобыльской АЭС) и работникам-инвалидам 3-й группы ко Дню инвалидов.

Социальный пакет, параметры которого отражены в Коллективном договоре, достаточно сбалансирован. Он позволяет и работникам, и компании чувствовать уверенность в завтрашнем дне.

Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность

За отчетный период, производственная деятельность проводилась в соответствии с требованиями законодательства РК, нормативно – правовыми актами в области промышленной, пожарной безопасности, безопасности и охраны труда, Политикой АО НК «КазМунайГаз» в области безопасности, охраны труда, промышленной безопасности и окружающей среды, стандартом «Единая система управления охраной труда в АО «Мангистаумунайгаз».

В 2018 году численный состав работников службы охраны труда и промышленной безопасности увеличился до 32 человека в целях приравнивая к международным стандартам и расстановкой их по соответствующим объектам для усиления контроля в области охраны труда, промышленной безопасности, безопасности ведения работ повышенной опасности, транспортной безопасности, куда так же входят инженера по безопасности движения.

Следуя принципам менеджмента качества, определенным политике в области качества, экологического менеджмента, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда АО «ММГ»

интегрированы системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001; ISO/TS 29001; ISO 14001; OHSAS 18001, которые ставят задачи и приоритеты для каждого направления.

Основополагающие задачи АО «ММГ» в области охраны труда и промышленной безопасности:

- контроль над единым порядком организации и проведения работ по охране труда и промышленной безопасности на производстве;
- безопасность ведения производственных процессов и работ;
- снабжение работников спецодеждой и другими средствами индивидуальной защиты;
- предупреждение производственного травматизма;
- прохождение периодического медосмотра;
- функционирование «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья» OHSAS 18001. Требования и руководство по применению» ISO 14001.

Производственный контроль в Обществе проводится, согласно «Правила о производственном контроле». Приказом по Обществу назначены лица, для осуществления производственного контроля, за соблюдением требований промышленной безопасности.

В 2019 году Служба охраны труда и промышленной безопасности ДТБ, ОТ и ООС АО «Мангистаумунайгаз» занял 1-ое место по итогам республиканского конкурса «Сеним-2019» в номинации «Лучшая служба по охране труда».

Так же в апреле 2019 года АО «Мангистаумунайгаз» участвовал в организации и проведении «20-го совещания по

охране труда и окружающей среды» с участием руководителей и представителей ОТЭС АО НК «КазМунайГаз» и его дочерних и зависимых организаций, на площадке АО «Мангистаумунайгаз» г. Актау. За показательный 2019 год в области ОТ и ТБ, работники Общества были награждены почетными грамотами от управляющего директора ОТЭС АО НК «КазМунайГаз» Спинелли С.

УЧАСТИЕ В БЛАГОТВОРИТЕЛЬНЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ ПРОЕКТАХ, МЕРОПРИЯТИЯХ

Социальная политика АО «Мангистаумунайгаз» является неотъемлемой частью Стратегии развития предприятия. В 2019 году Обществом на оказание спонсорской и благотворительной помощи различным учреждениям по региону и республике, в целях реализации государственных программ, проведения общественно – значимых мероприятий, выделено 3 825 303 тыс. тенге, в том числе:

Реализация государственных и отраслевых программ, мероприятий на республиканском уровне (финансирование мероприятий, проводимых в регионе и РК);

Развитие инфраструктуры региона;

Спонсорская помощь Акимату на соц. проекты области, в рамках реализации социальных проектов региона, направленных на социально – экономическое развитие Мангистауской области;

Спонсорская (благотворительная) помощь сторонним организациям и сторонним физическим лицам в связи с лечением болезней и проведением различных мероприятий»;

8. ЗАЩИТА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Главной целью Политики в области охраны окружающей среды является минимизация экологических рисков и снижение вредного воздействия на состояние окружающей среды при разведке, оценке и разработке нефтегазовых месторождений и месторождений подземных вод на контрактных территориях АО «Мангистаумунайгаз».

В соответствии с экологической политикой основным принципом АО «Мангистаумунайгаз» является динамичный экономический рост при максимально рациональном использовании природных ресурсов и сохранении благоприятной окружающей среды для будущего подрастающего поколения. Соответственно, основными стратегическими целями Акционерного Общества является:

- минимизация удельного негативного воздействия на окружающую природную среду;
- повышение эффективности использования природных ресурсов и источников энергии;
- вовлечение всего персонала Обществ в деятельность по уменьшению экологических рисков, соблюдению объемов нормативов эмиссий и соблюдение условий природопользования.

Данные цели Компании относятся ко всем производственным объектам, занятым в основной деятельности – добычи, транспортировке, хранении нефти и газа. На основе принятых целей структурные подразделения Компании разрабатывают мероприятия по их достижению, предоставляют регулярные и установленные отчеты в головной офис АО «Мангистаумунайгаз».

Целями производственного экологического контроля является обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан; сведение к минимуму воздействия производственных процессов на окружающую среду и здоровье человека; повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов; оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации и т.д.

Производственный экологический контроль проводится Служба ООС и ПГ на основе программы производственного экологического контроля, разрабатываемой ежегодно силами специализированных компаний и согласованной с МОС и ВР РК. Ежеквартально Служба ООС и ПГ обязана предоставлять отчеты по производственному контролю в территориальный уполномоченный орган в области ООС.

Производственный экологический контроль включает проведение экологического мониторинга за состоянием компонентов охраны окружающей среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, отходы производства, почвенный покров, радиация и т.д.) и внутренние проверки, проводимые работниками СООС и ПГ согласно ежегодного план – графика, утвержденного директором департамента ТБ, ОТ и ООС.

Экологический мониторинг проводится независимыми компаниями ежеквартально согласно Программе экологического кодекса и план – графиков контроля, указанных в проектах эмиссий в ОС.

Целью деятельности Группы радиационной безопасности является обеспечение выполнения Санитарных правил «Санитарно – эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» и требований экологического законодательства за счет:

- организация и обеспечения контроля за соблюдением требований санитарно-эпидемиологического и атомного законодательства;

- осуществления производственного радиационного контроля в структурных подразделениях Компании.

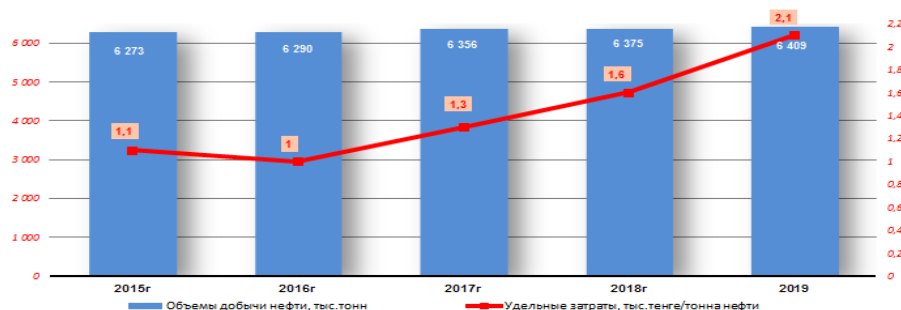
- организация обеспечения радиационной безопасности в Обществе и т.п.

АО «Мангистаумунайгаз» имеет право на хранение, захоронение, дезактивацию низко активных радиоактивных отходов Компании согласно Лицензии «Обращения радиоактивными отходами» за №15000281, выданным Комитетом по атомной энергии» Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 09.01. 2015г.

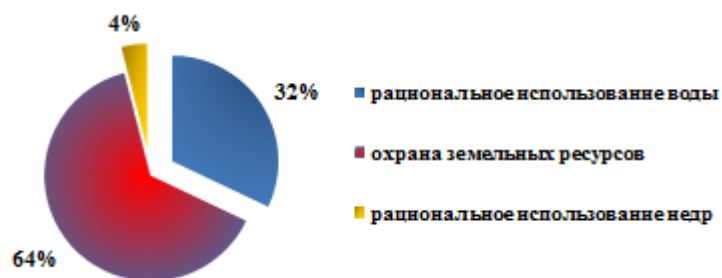
Финансирование природоохранных мероприятий

Финансирование природоохранных мероприятий изменяются в сторону увеличения с каждым годом, за последние пять лет с 2015 по 2019 годы затраты на природоохранные мероприятия выросли в 2 раза, например, в 2015 году затраты составили – 6 708 млн.тенге, а в 2019 году – 13 205 млн.тенге, т.е. финансирование природоохранных мероприятий на 1 тонну добытой нефти в 2015 году составили – 1 100 тенге, в 2019 году – 2 000 тенге.

Финансирование природоохранных мероприятий



Доля вклада затрат природоохранных мероприятий по направлениям за 2019 год, %



Управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферу

Удельный плановый показатель разрешенного объема выбросов к добычи нефти на 2019 г составляет - 1,87 кг/тонн, фактический удельный показатель за 2019 год - 1,55 кг/тонн. Наблюдается тенденция увеличения удельных выбросов загрязняющих веществ, что объясняется увеличением производственных показателей объемов добычи углеводородного сырья;

Основными загрязняющими веществами являются углеводороды, метан, оксид углерода, оксиды азота, на которые приходится суммарно 99 % выбросов ЗВ, образующихся от процессов добычи, подготовки, сбора и транспортировки нефти, нефтяного и природного газов.

Динамика удельных выбросов ЗВ за период 2014-2019 гг по АО ММГ



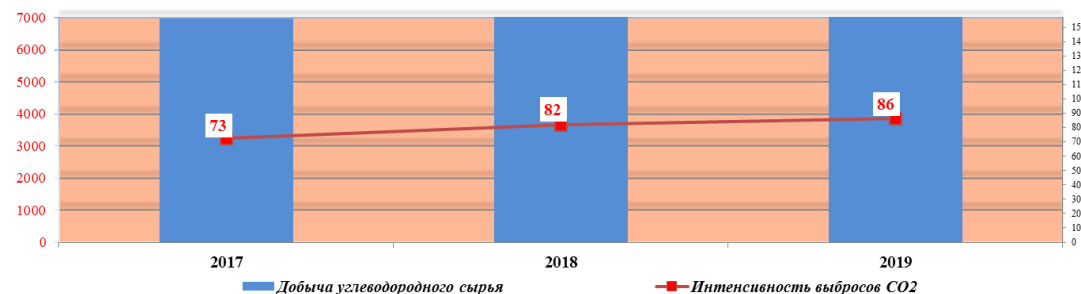
Управление выбросами парниковых газов в атмосферу

В 2017 году Постановлением Правительства Республики Казахстан утвержден «Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2018 – 2020 годы», в который включен объем квот по АО «Мангистаумунайгаз» - 1 882 127 тонн квот, состоящих из двух составляющих «добыча» и «энергетика» (выработка электроэнергии (ГТЭС)).

К основным источникам выбросов парниковых газов относятся печи подогрева нефти, а также объект ГТЭС ПУ «КМГ».

В целях улучшения безопасности труда, охраны окружающей среды и социальной ответственности Международной ассоциации производителей нефти и газа (OGP) разработан показатель IOGP - интенсивность выбросов парниковых газов. В 2015 году компании-участники сообщили о предельных для них выбросах 129 тонн CO₂ на тысячу тонн добычи углеводородного сырья. По сравнению с 2018 г удельный показатель и выбросы парниковых газов увеличились за счет увеличения добычи нефти и газа.

Динамика сопоставления интенсивности выбросов CO₂ к добыче за периоды 2017-2018 гг

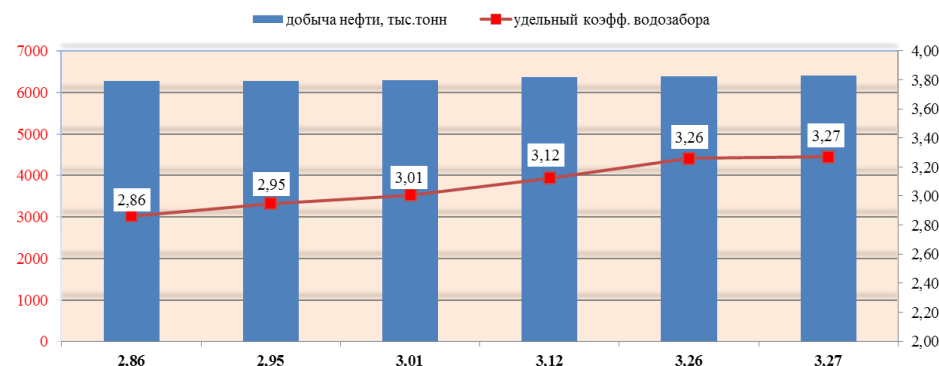


Управление водными ресурсами

Забор воды производится из подземных источников – альбсеноманская вода (техническая) для поддержания пластового давления согласно Разрешению на спецводопользование, кияхтинская (питьевая) вода для хозяйственно-бытовых нужд согласно Дополнению № 1 к Контракту № 578 от 29.11.2000 года. На договорной основе производится поставка воды – морская вода для поддержания пластового давления, волжская (техническая) вода для обессоливания нефти, на хоз-бытовые нужды после очистки, на вспомогательные нужды.

Общий забор воды за 2019 год составил – 20 813 тыс.м³, водопотребление – 20 814 тыс.м³ (с учетом остатков), из них использовано на собственные нужды: производственные – 18 970 тыс.м³, вспомогательные – 86 тыс.м³, хоз-бытовые - 133 тыс.м³, переданы без использования – 276 тыс.м³. Увеличение удельных показателей связано с увеличением добычи нефти.

Динамика коэффициента интенсивности водозабора к добыче за периоды 2010-2019 гг



Управление отходами производства и потребления

В 2019 году в результате деятельности АО «Мангистаумунайгаз» образовалось 8650 тонн отходов производства и потребления, что на 59,7 % меньше показателя 2018 года. Основными отходами производства и потребления являются металлолом (64%) и строительные отходы (20%).

Объемы образования отходов в 2019 году

Наименование отходов	Объем, тонн	Доля, %	Переработка (Удаление, утилизация)
Металлолом	5 485,17	64	5485,086
Нефтешлам	776,84	9	776,84
Строительные отходы	1 731,708	20	1 664,054
ТБО	295,242	3	295,242
Прочие виды отходов	361,83	4	357,77
Всего	8650,79	100	8 171,692

Причиной уменьшения объемов образования отходов в 2019 году по сравнению с 2018 годом обусловлено сокращением объемов:

- 1) нефтешлама – связано с тем, что зачистка производится сразу с передачей нефтешлама на переработку и утилизацию без размещения на полигоне;
- 2) продувочной жидкости – является продуктом технологического процесса и не учитывался в 2019 году,
- 3) металлолома – связано с уменьшением замены и списания технологического оборудования,
- 4) ТБО и пищевых отходов – связано с трансформацией ООП ДАВ.

На территории месторождений АО «Мангистаумунайгаз» имеются всего 11 полигонов, из них: 10 –нефтеотходов, 1 – полигон ТБО и 2 – площадки временного хранения металлолома.

Начиная с 2011 года по АО ММГ началась переработка нефтеотходов, полностью очищены от нефтеотходов – 9 полигонов, ликвидированы, рекультивированы и сданы государственным органам – 9 полигона, ликвидированы 2

площадки временного хранения металлолома на м/р Каламкас и Жетыбай. Работы продолжаются. На сегодняшний день не размещаются на полигоны и передаются специализированным компаниям по переработке и дальнейшей утилизации.

С 2020 года начнется работа по очистке замазученных «исторических» территорий.

Экологические платежи за загрязнение окружающей среды

За 2014 – 2018 годы в бюджет государства были перечислены налоговые платежи за эмиссий в окружающую среду на 447 млн. тенге, из них 32 % за выбросы от стационарных источников, 66 % за размещение отходов производства, 1 % за сброс ЗВ сточных вод, 1% за выбросы от передвижных источников.

	2017 г	2018 г	2019 г
выбросы от стационарных источников	31 606,958	37 273,58	60 233,172
выбросы от передвижных источников	869,169	962,61	615,726
размещение отходов на полигонах	47 083,478	40 020,03	15,056
сброс ЗВ	1 020,561	917,98	0
ВСЕГО	80 580,165	79 174,20	60 863,954

Энергопотребление и энергоэффективность

Общий объем потребленной Компанией энергии в 2019 году составил 86 964 тонн условного топлива (т.у.т.), что больше показателя 2018 года на 2 693 т.у.т. что связано с увеличением объема производства.

Энергопотребление на единицу произведенной продукции в 2019 году составила 0,01245522 т.у.т. на одну тонну произведенной продукции.

Потребление по видам энергии (т.у.т.)

Вид энергии	2019	2018
Электрическая энергия	80 393,41	76 853,00
Тепловая энергия	4 811,65	4 873,73
Бензин	1 708,13	2 258,86
Дизельное топливо	51,46	286,32
Всего	86 964,65	84 271,91

9 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. ОПИСАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ЕЕ ПРИНЦИПОВ

Корпоративное управление АО «ММГ» строится на основах справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализме и компетентности. Эффективная структура корпоративного управления предполагает уважение прав и интересов всех заинтересованных в деятельности Компании лиц и способствует успешной деятельности компании, в том числе росту ее рыночной стоимости и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

Структура, функции и состав органов корпоративного управления Компании являются типичными для акционерной компании Республики Казахстан и соответствуют нормам регулирующего законодательства.

Высшим органом является Акционер.

Органом управления является Совет директоров, который осуществляет общее руководство деятельностью Компании и насчитывает шесть членов, из которых один председатель и двое независимые директора. Председатель Совета директоров избирается из числа его членов голосами пять из шести членов Совета директоров Компании.

Исполнительным органом является Правление, которое осуществляет руководство текущей деятельностью Компании.

Функции и разделение рабочих обязанностей органов корпоративного управления закреплено в Договоре акционеров от 15.04.2009 г., Уставе Компании.

АО «ММГ», понимая важность корпоративного управления, уделяет внимание внедрению принципов корпоративного управления.

Принцип эффективной деятельности Совета директоров и Правления

С целью выработки оптимальных решений в 2016 году были созданы Комитет по экономике и финансам при Совете директоров и Технический комитет при Совете директоров, чьи решения носят рекомендательный характер по отношению к решениям, принимаемым Советом директоров Общества.

В случае отсутствия одного из членов Правления, заседания Правления не проводятся.

Правление заседает регулярно не менее 1 раза в неделю, тем самым обеспечивая один из принципов деятельности Правления – регулярность.

За время работы АО «ММГ» исков о нарушении прав акционеров со стороны акционеров не поступало.

Принцип самостоятельной деятельности

В АО «ММГ» в целях реализации стратегических задач и выработки оптимальных решений созданы консультативно-совещательные органы при Правлении для детального изучения вопросов, выносимых на Правление АО «ММГ». Так, например, созданы Бюджетная комиссия, Комиссия стратегического развития и др.

Правление АО «ММГ» вправе принимать решение о приобретении или отчуждении АО «ММГ» до десяти процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц, а также принимает решения по вопросам, которые имеют отношение к операционной и (или) текущей деятельности

Компании не отнесены Договором акционером от 15.04.2009 г., Уставом к исключительной компетенции Акционера или Совета директоров Компании, а также о заключении сделок, стоимость которых, а также фактических или потенциальных обязательств, возникающих в результате их заключения, не превышают суммы, эквивалентной 7 000 000 (семи миллионам) долларов США.

Принцип прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности

Процесс раскрытия информации является одним из важных компонентов в системе корпоративного управления. Раскрытие информации осуществляется на русском и казахском языках в соответствии с требованиями установленными законодательством Республики Казахстан.

Принципы законности и этики

В течение 2018 года не зарегистрировано обращений по фактам нарушений коррупционных и других противоправных действий.

Принцип эффективной Кадровой политики

Целью Кадровой политики АО «ММГ» является достижение стратегических задач Компании в области персонала за счёт повышения эффективности управления персоналом и повышения уровня профессиональных навыков персонала как наиболее важного ресурса Компании. Достижение цели осуществляется за счёт получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал Компаний через построение системы, которая мотивирует каждого работника Компании к достижению стратегических целей, за счёт развития и совершенствования корпоративной культуры и общественно – политического имиджа Компании.

Принцип охраны окружающей среды

АО «ММГ» следует принципам бережного и рационального отношения к окружающей среде в соответствии с требованиями природоохранного законодательства и международных конвенций, ратифицированных Республикой Казахстан.

Наряду с безусловным приоритетом соблюдения прав и интересов акционеров, система корпоративного управления в АО «ММГ» обеспечивает защиту прав и интересов ДЗО ММГ, инвесторов, общественности и всех заинтересованных в деятельности АО «ММГ» лиц.

АО «ММГ» осознавая социальную ответственность бизнеса, в целях обеспечения максимальной выгоды народу Республики Казахстан от своей деятельности, принимает добровольные обязательства по социально ответственному участию в жизни работников АО «ММГ», населения в регионе деятельности АО «ММГ» и общества в целом.

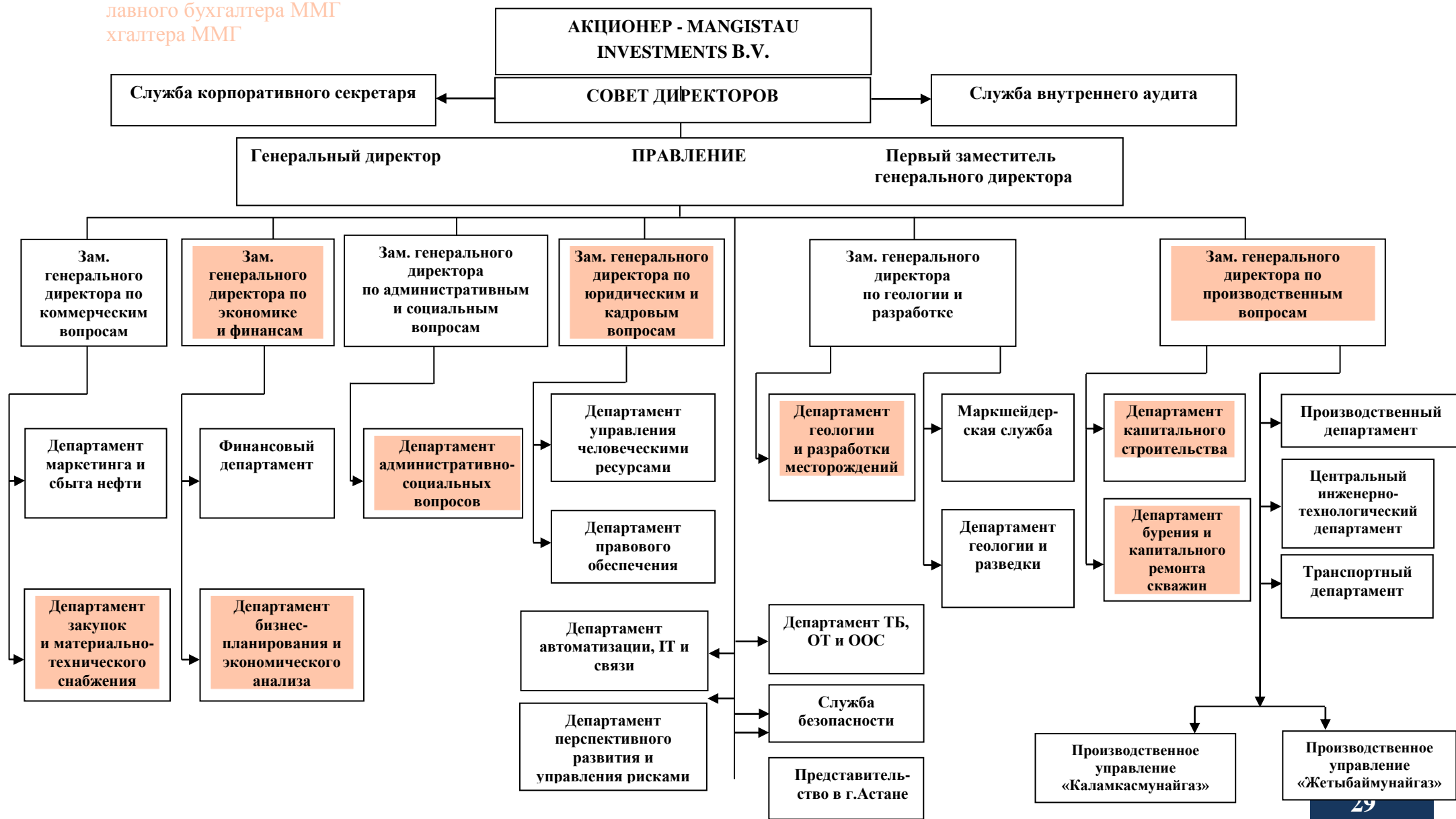
9.2. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 2017 год общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляет 107 856 540 и 1 089 460 акций, соответственно.

«Mangistau Investments B.V.» принадлежат все простые и 5 395 привилегированных акции Компании, остальная часть привилегированных акции принадлежит мелким держателям, общая численность которых составляет порядка 6 тыс. лиц.

9.3. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ (по состоянию на 31 декабря 2019 года)

Главного бухгалтера ММГ
Халтера ММГ



9.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ АО «Мангистаумунайгаз»

Совет директоров осуществляет Общее руководство деятельностью Компании, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательством и Уставом к исключительной компетенции Акционера и Правления Общества. Совет директоров (СД), постоянно контролирует деятельность Правления и следит за тем, чтобы деятельность Компании осуществлялась в соответствии с законодательством, договором акционеров от 15.04.2009 г., Уставом Компании и решениями Акционера.

Органом управления Компании является Совет директоров, а исполнительным органом – Правление Компании. Генеральный директор и Первый заместитель генерального директора входят в состав Правления, которое в свою очередь является исполнительным органом Компании. В Совете директоров шесть членов, включая его председателя Марабаева Ж.Н., двое членов являются представителями АО «Национальная компания «КазМунайГаз», двое членов являются представителями компании «CNPC Exploration and Development Company LTD». В СД также входят двое независимых директоров.

Состав Совета директоров по состоянию на 31.12.2019 г.

Марабаев Жакып Насибкалиевич	Председатель Директоров	Совета
Биан Дыжы	Член Совета Директоров	
Найзабеков Бекмурат Толбаевич	Член Совета Директоров	
Пэн Чжисюэн	Член Совета Директоров	

Елеманов Булат Далдаевич	Независимый директор
Дун Сючэн	Независимый директор

Марабаев Жакып Насибкалиевич 1962 г.р.

- с 11.02.2019 г. Заместитель председателя правления по производству АО НК «КазМунайГаз»;
- с 04.03.2019 г. Председатель Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

Биан Дыжы 1964 г.р.

- с 12.2010 г. – 04.2014 г. – Председатель Совета директоров компании CNPC International Research Center;
- с 12.2010 г. - 04.2014 г. – Заместитель генерального директора компании CNODC;
- с 22.09.2014 г. до 25.11.2015 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»;
- с 25.11.2015г. до 25.11.2018г. Председатель Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз»;
- с 25.11.2018 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

Пэн Чжисюэн 1968 г.р.

- с 25.11.2018 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз».

Найзабеков Бекмурат Толбаевич 1983 г.р.

- с 2015г. Управляющий директор по маркетингу, закупкам и реализации нефти АО «РД «Казмунайгаз»;
- с 2016 г. Управляющий директор по маркетингу и сбыту АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»;

- с 25.11.2019 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз.

Елеманов Булат Далдаевич 1950 г.р.

- с мая 2005 года – Председатель совета директоров АО «Азимут Энерджи Сервисез» (по настоящее время);
- с 25.11.2009 г. – член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - независимый директор.

Дун Сючэн 1962 г.р.

- с 15.03.2009 г. член Совета директоров АО «Мангистаумунайгаз» - независимый директор.

Совет директоров, осуществляя свои функции по управлению Обществом, определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании.

Совет Директоров несет ответственность перед акционерами за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Компании и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета Директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, принятие решений о потенциальных приобретениях нефтегазовых активов и прочие существенные вопросы.

Общая сумма вознаграждения членов Совет директоров за 2019 г. составила 11 480 000 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

9.5. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Исполнительный орган (Правление) руководит текущей

деятельностью Компании. Правление обязано исполнять решения Акционера и Совета директоров Компании.

С 25.11.2018 г. согласно решению Совета директоров №62 от 15.11.2018 г., в состав Правления Компании входили:

- Генеральный директор- Лю Цзиньчэн
- Первый заместитель генерального директора- Иманбаев Бакыт Алтаевич

С 10.04.2019 г. согласно решению Совета директоров №14 от 09.04.2019 г., в состав Правления Компании входят:

- Генеральный директор- Лю Цзиньчэн
- Первый заместитель генерального директора- Измуханов Калбай Ажимбаевич

Лю Цзиньчэн 1964 г - с 25 ноября 2018 года по настоящее время занимает должность Генерального директора АО «ММГ»;

- с 17 августа 2018 года по 25 ноября 2018 года занимал должность первого заместителя генерального директора АО «ММГ».
- с 11.2014 г. генеральный директор Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)
- с 09.2008 – 10.2014 г. Президент АО «СНПС-Ай Дан Мунай»
- с 02.2005 – 08.2008 г. Вице-президент по коммерческим вопросам АО «СНПС-Ай Дан Мунай» (Республика Казахстан, г.Кызылорда)

Общая сумма вознаграждения Лю Цзиньчэн за 2019 г. составила 51 978 035,76 тенге, в том числе налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

Измуханов Калбай Ажимбаевич 1964 г.р. – с 10 апреля 2019 года по настоящее время занимает должность первого заместителя генерального директора АО «ММГ».

- с июля 2016 года по апрель 2019 года занимал должность директора ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживание скважин»;
- с марта 2013 года по июнь 2016 года занимал должность вице-президента по производству АО «Каражанбасмунай»;
- с апреля 2012 года по март 2013 года – занимал должность управляющего директора по производству АО «РД «Казмунайгаз» ТОО «Управление технологического транспорта и обслуживание скважин»;
- с сентября 2007 года по апрель 2012 года – занимал должность начальника производственно-технологического отдела ТОО «Каракудукмунай»;
- с сентября 2006 года по сентябрь 2007 года – занимал должность и.о. заместителя генерального директора-главного инженера ТОО «Каракудукмунай».

Общая сумма вознаграждения Измуханова К.А. за 2019 год составила 31 662 794,80 тенге, в том числе выплаты по пенсионным взносам, налоги и прочие обязательные платежи в бюджет.

Организация работы Правления Компании, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяются Уставом АО «ММГ» и Положением о Правлении АО «ММГ», утвержденным Советом директоров Компании.

Правление, в свою очередь, несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации данных функций и за текущую операционную деятельность Компании. Правление отчитывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению целей Компании.

9.6. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В декабре 2013 года, Советом Директоров было принято решение о создании службы внутреннего аудита. В 2014 году служба внутреннего аудита начала работу по осуществлению внутреннего аудита в контроле АО «ММГ». Служба внутреннего аудита является контрольным органом Компании, непосредственно подчиняющимся и подотчетным Совету директоров АО «ММГ». Служба внутреннего аудита обеспечивает организацию и осуществление внутреннего аудита и контроля в АО «ММГ», контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ММГ» и дочерних и зависимых организаций АО «ММГ» (далее – группа компаний ММГ), оценку в области внутреннего контроля и управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности АО «ММГ» и группы компаний АО «ММГ».

9.7. ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Основным принципом дивидендной политики Компании является максимизация дивидендных доходов Акционеров и обеспечение роста капитализации Компании.

Распределение совокупного дохода по годам

года	2017	2018	2019
Совокупный доход Компании (тыс. тенге)	119 506 244	200 897 830	178 927 011
Решение на выплату дивидендов в отчетном периоде (тыс. тенге)	214 732 566	183 791 902	125 396 846
в т.ч.:			
простые	212 477 383	181 953 983	124 142 878
привилегированные	2 255 182	1 837 919	1 253 968
Количество акции, в т.ч.:	108 946 000	108 946 000	108 946 000
простые	107 856 540	107 856 540	107 856 540
привилегированные	1 089 460	1 089 460	1 089 460

9.8. ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА И ЕЕ ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

АО «ММГ» придерживается принципа информационной открытости, призванной обеспечить максимальную обоснованность и прозрачность управления Компанией. Компания своевременно раскрывает информацию об основных результатах, планах и перспективах своей деятельности, которая может существенно повлиять на имущественные и иные права акционеров и инвесторов, а также своевременно и в полном объеме отвечает на запросы акционеров. Компания регулярно предоставляет информацию о существенных корпоративных событиях в деятельности Компании и в то же время следует строгим и надежным механизмам раскрытия и

конфиденциальности внутренней (непубличной) информации, определенной советом директоров.

9.9. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПОЛОЖЕНИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» соблюдает положения утвержденного Кодекса корпоративного управления АО «Мангистаумунайгаз».

В целях соблюдения положений Кодекса корпоративного управления Компании, на основании решения Совета директоров Компании (Протокол № 40/13 от 20.12.2013г.) в организационной структуре Компании созданы Служба корпоративного секретаря и Служба внутреннего аудита.

10. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Компания готовит финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

По мнению «Эрнст энд Янг», консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает консолидированное финансовое положение Компании и ее дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с

Международными стандартами финансовой отчетности (см. приложение).

11. ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА СЛЕДУЮЩИЙ ГОД

Достижение миссии и видения Общества будет обеспечено через реализацию пяти приоритетных направлений:

Приоритетные направления развития Общества на 2019-2023 года

1. Увеличение и поддержание объема добычи нефти и газа – Общество достигает поставленных задач в части увеличения объема добычи нефти путем эффективной доразведки действующих месторождений Общества, с последующим поддержанием плановых объемов добычи нефти и газа.

2. Модернизация и повышение надежности производственной инфраструктуры – Общество внедряет технику и технологии, направленные на повышение надежности производственной инфраструктуры и снижения себестоимости производства нефти и газа.

3. Повышение эффективности системы управления Обществом – Управленческие усилия Общества сосредоточены на профильной деятельности. Организационная структура Общества сбалансирована и позволяет обеспечить достижение целевых индикаторов, поставленных Акционером перед Обществом.

4. Повышение экономической и финансовой эффективности – Общество обеспечивает достижение целевых индикаторов за счет оптимальной структуры затрат.

5. Обеспечение социальной стабильностью – Общество всячески способствует созданию благоприятных условий труда для работников.

Прогнозные показатели Компании на 2020-2022гг.

Наименование	Ед.изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
Добыча нефти, в том числе:	тыс. тонн	6 390,480	6 400,161	6 400,121
- ПУ ЖМГ	тыс. тонн	2 529,984	2 619,997	2 727,894
- ПУ КМГ	тыс. тонн	3 860,496	3 780,164	3 672,227
Добыча природного газа	тыс.м3	411 547	411 227	411 227
Удельная себестоимость нефти	тенге/тн	23 988	23 656	24 503
Удельная себестоимость природного газа	тенге/тыс.м3	2 618	2 696	2 861
EBITDA margin	%	30,17%	31,70%	31,90%
Общие и административные расходы	тыс. тенге	18 989 766	17 299 594	17 714 281
Капитальные вложения	тыс. тенге	106 823 449	96 509 007	84 205 794

Глоссарий

АО	Акционерное общество	НДС	объединения
АП	Администратор программ	НПЗ	Налог на добавленную стоимость
ВОВ	Ветераны великой отечественной войны	НХЗ	Нефтеперерабатывающий завод
ГТМ	Геолого-технические мероприятия	ОПЕК	Нефтехимический завод
ГО и ЧС	Гражданская оборона и чрезвычайная ситуация	ОС	Организации стран – экспортеров нефти
ГТЭС	Газотурбинная электростанция	ООС и ПГ	Окружающей среды
ДАВ и СР	Департамент административных вопросов и социального развития	ОО	Охраны окружающей среды и парниковых газов
ДЗО	Дочерне зависимые организаций	ОАО	Открытое общество
ЖМГ	Жетыбаймунайгаз	ОФ	Открытое акционерное общество
Компания, АО «ММГ», Общество	АО «Мангистаумунайгаз»	ООО	Общественный фонд
КНР	Китайская Народная Республика	ПФП	Общество с ограниченной ответственностью
КННК	Китайская Национальная Нефтяная Компания	ПЗРО	Перераспределения
КТК	Каспийского Трубопроводного Консорциума	ПУ	фильтрационных потоков
КИН	Коэффициент извлечения нефти	ПВХРО	Полигон захоронения
КМГ	Каламкасмунайгаз	РК	радиоактивных отходов
МНГ	Министерство нефти и газа	РГКП «РНИИОТ МЗ и СР»	Производственное управление
МРП	Месячный расчетный показатель	СООС и ПГ	Полигон временного хранения
МОС и ВР	Министерство окружающей среды и водных ресурсов	СНПС	радиоактивных отходов
МИБВ	Mangistau Investments B.V	СД	Республика Казахстан
МНК	Морская нефтяная компания	США	Республиканский научно – исследовательский институт по
МФ РОО	Мангистауский филиал Республиканского общественного		охране труда Министра
			здравоохранения и социального
			развития
			Службы охраны окружающей среды
			и парниковых газов
			China National Petroleum Corporation
			Совет директоров
			Соединенные Штаты Америки

СМИ	Средства массовой информации
СОТ и ПБ	Служба охраны труда и промышленной безопасности
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ТБ, ОТ и ООС	Техники безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды
ФНБ	Фонд национального благосостояния
ЧУ	Частные учреждения

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Мангистаумунайгаз» 130000, Республика Казахстан,
г. Актау, микрорайон 6, здание №1., www.mmg.kz
Аманкулов Нурлан +7 (7292) 211-345
Абаканова Карлыгаш +7 (7292) 211-222

Аудиторы

ТОО «Эрнст энд Янг», Республики Казахстан, 050060, г.
Алматы, пр. Аль – Фараби 77/7 здание «Есентай Тауэр»; Телефон
+7 (727) 258 59 60; Факс: +7 (727) 258 59 61; www.ey.com

Регистратор

АО «Единый регистратор бумаг», Республика Казахстан, 050000,
г. Алматы, пр. Абылай – хана, д.141,; Телефон: +7 (727) 272 47 60;
Факс; +7 (727) 272 47 66; www.tisr.kz

АО «Мангистаумунайгаз»

Консолидированная финансовая отчётность

*за год, закончившийся 31 декабря 2019 года,
с отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о финансовом положении	1
Консолидированный отчёт о совокупном доходе	2
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	3-4
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	6-50



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com/kz

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Мангистаумунайгаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Мангистаумунайгаз» и ее дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное 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 (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий год. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Оценка нефтегазовых запасов

Оценка нефтегазовых запасов требует существенных суждений и допущений руководства и инженеров по оценке запасов. Эта оценка имеет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, в частности, на процесс идентификации наличия признаков возможного обесценения активов, износ, истощение и амортизацию, обязательства по выбытию активов и непрерывность деятельности. Существуют технические неопределенности в оценке величины запасов. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Описание методологии, использованной для оценки нефтегазовых запасов, включено в *Примечания 3 и 4* к консолидированной финансовой отчетности.

Классификация капитальных и операционных затрат

Группа несёт существенные затраты, связанные с ремонтом и техническим обслуживанием. Эти затраты либо капитализируются в соответствии с МСФО (IAS) 16 «Основные средства», либо относятся на расходы по мере их возникновения. Разделение между капитальными и операционными затратами, связанными с ремонтом и техническим обслуживанием, являлось одним из наиболее значимых вопросов для нашего аудита, ввиду существенного суждения и ввиду существенности затрат на ремонт и техническое обслуживание, а также остатка основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года для консолидированной финансовой отчетности. Информация, связанная с остатками основных средств по состоянию на 31 декабря 2019 года, поступлений и себестоимости реализации за 2019 год раскрывается в *Примечаниях 5 и 21* к консолидированной финансовой отчетности.

Мы оценили компетентность и объективность внешних инженеров по оценке запасов, вовлеченных в оценку. Мы сравнили данные, использованные инженерами по оценке запасов, с данными бюджета, утвержденного руководством, а также с внешними данными по нефтегазовой индустрии. Мы сравнили оценки запасов и ресурсов с оценками, использованными в анализе наличия признаков обесценения активов, в расчете истощения и амортизации, в расчете обязательств по выбытию активов и анализе непрерывности деятельности.

Мы изучили политику Группы в отношении капитализации затрат. Мы проанализировали расшифровку поступлений основных средств и затрат на ремонт и техническое обслуживание. Мы также протестировали характер капитализированных и списанных в расходы статей. Мы провели опрос технического персонала Группы. Мы сравнили капитальные и операционные затраты на выборочной основе с подтверждающими документами. Мы проанализировали суждение руководства по определению учета затрат.

Мы проанализировали информацию о капитальных и операционных затратах, раскрытую в примечаниях в консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность руководства и Совета Директоров за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.



Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету Директоров, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, 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, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

27 февраля 2020 года



Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на
территории Республики Казахстан серии
МФЮ-2, № 0000003, выданная
Министерством финансов Республики
Казахстан от 15 июля 2005 года

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	375.361.648	335.468.588
Активы по оценке и разведке	6	–	1.386.732
Нематериальные активы		246.112	232.099
Прочие долгосрочные активы	7	1.365.649	1.583.087
		376.973.409	338.670.506
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	8	14.415.723	11.970.857
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9	24.527.686	3.127.788
Авансы выданные	10	9.706.600	10.770.274
Предоплата по подоходному налогу		13.060.648	2.169.354
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет	11	36.058.249	27.802.881
Прочие текущие активы		86.275	315.014
Денежные средства и их эквиваленты	12	15.814.339	14.702.317
		113.669.520	70.858.485
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	5	271.696	964.816
Итого активы		490.914.625	410.493.807
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	107.958.384	107.958.384
Нераспределённая прибыль		153.567.667	100.037.502
Итого капитал		261.526.051	207.995.886
Долгосрочные обязательства			
Резервы	15	98.356.509	74.172.577
Банковские займы – долгосрочная часть	16	49.553.400	49.946.000
Долговая составляющая привилегированных акций	13	987.616	987.616
		148.897.525	125.106.193
Текущие обязательства			
Резервы	15	29.686.818	24.207.332
Банковские займы – краткосрочная часть	16	399.708	450.838
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	28.803.493	21.222.000
Обязательства по договорам с покупателями	18	14.584.587	26.142.161
Прочие налоги к уплате		518.583	182.897
Задолженность перед работниками	19	4.001.475	3.136.142
Дивиденды к уплате	13	1.191.111	1.121.209
Прочие текущие обязательства		1.305.274	929.149
		80.491.049	77.391.728
Итого обязательства		229.388.574	202.497.921
Итого капитал и обязательства		490.914.625	410.493.807

Генеральный директор

Первый заместитель Генерального директора

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер

Лю Цзиньчэн

Измуханов К.А.

Ильмуханбетова Ш.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Выручка по договорам с покупателями	20	836.474.163	839.355.579
Себестоимость реализованной продукции	21	(279.395.907)	(263.742.098)
Валовая прибыль		557.078.256	575.613.481
Общие и административные расходы	22	(30.747.442)	(20.977.269)
Расходы по реализации	23	(286.980.030)	(296.979.182)
Прибыль от операционной деятельности		239.350.784	257.657.030
Финансовые доходы	24	107.881	243.047
Финансовые затраты	24	(8.772.226)	(8.006.216)
Положительная курсовая разница, нетто		56.778	8.106.612
Обесценение активов по разведке и оценке	6	(1.151.309)	—
Прочие доходы		1.789.966	503.300
Прочие расходы		(1.121.390)	(382.533)
Прибыль до подоходного налога		230.260.484	258.121.240
Расходы по подоходному налогу	25	(51.818.074)	(56.904.222)
Чистая прибыль за год		178.442.410	201.217.018
Прочий совокупный доход/(убыток)			
Актуарный доход/(убыток) по плану с установленными выплатами		484.601	(319.188)
Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов		178.927.011	200.897.830
Прибыль на акцию			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	14	1,64	1,84

Генеральный директор

Лю Цзиньчэн

Первый заместитель Генерального директора

Измуханов К.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер

Ильмуханбетова Ш.Л.

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2019 год	2018 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до подоходного налога		230.260.484	258.121.240
Корректировки на:			
Износ, истощение и амортизацию		58.007.471	47.870.460
Финансовые доходы	24	(107.881)	(243.047)
Финансовые затраты	24	8.772.226	8.006.216
Прочие операционные расходы/(доходы)		547.218	(120.767)
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах		3.902.893	1.191.896
Изменения в резерве по ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам		3.624.310	226.663
Резерв на спонсорскую помощь	22	2.000.000	–
Расходы от обесценения активов по разведке и оценке	6	1.151.309	–
Расходы при выбытии активов		3.656.470	–
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	22	43.677	(36.419)
Нереализованную (положительную)/отрицательную курсовую разницу, нетто		(158.573)	859.275
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		311.699.604	315.875.517
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих активах		(16.198.515)	10.568.628
Изменение в авансах выданных		(2.420.107)	254.423
Изменение в товарно-материальных запасах		(2.566.116)	(370.006)
Изменение в НДС к возмещению и предоплате по прочим налогам и платежам в бюджет		(10.292.507)	(11.544.225)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		2.694.316	(1.173.857)
Изменение в прочих налогах к уплате		45.662	4.377.442
Изменение в задолженности перед работниками		821.656	(2.437.356)
Изменение в обязательствах по договорам с покупателями и прочих текущих обязательствах		(15.707.517)	(39.196.483)
		268.076.476	275.354.083
Вознаграждение полученное		107.881	243.047
Погашение вознаграждения по банковскому займу		(2.140.226)	(1.339.883)
Подоходный налог уплаченный		(61.000.000)	(51.024.899)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		205.044.131	223.232.348
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(78.823.872)	(69.819.300)
Резервы, использованные в течение года		–	(577.029)
Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенные для продажи	5	717.582	322.871
Поступления от продажи активов по оценке и разведке	6	220.000	–
Авансы, выданные по долгосрочным активам		–	(636.668)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(9.476)	(64.955)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(77.895.766)	(70.775.081)

Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге	Прим.	2019 год	2018 год
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступление по займу		—	42.565.600
Выплата дивидендов		(125.326.944)	(183.685.280)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(125.326.944)	(141.119.680)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		1.821.421	11.337.587
Влияние изменения обменных курсов		(709.399)	354.344
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	12	14.702.317	3.010.386
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	12	15.814.339	14.702.317

СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие существенные неденежные операции были исключены из консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Изменение внеоборотных активов за счет резерва по рекультивации

В 2019 году увеличение основных средств на сумму 18.981.054 тысячи тенге (Примечание 15) было обусловлено увеличением резерва по выбытию активов и рекультивации (в 2018 году увеличение на 295.131 тысяча тенге).

Взаимозачет НДС против КПП

В 2019 году Группа произвела взаимозачет НДС к возмещению в сумме 1.709.368 тысяч тенге против КПП (2018 год: 2.539.718 тысяч тенге). В 2018 году Группой был произведен зачет НДС к возмещению в размере 4.663.660 тысяч тенге против сумм к уплате по налогу на добычу полезных ископаемых.

Взаимозачет торговой прочей дебиторской задолженности и обязательств по договорам с покупателями

В 2019 году Группа осуществила взаимозачёт торговой дебиторской задолженности и обязательств по договорам с покупателями в сумме 4.526.068 тысяч тенге, который относится к поставке нефти (в 2018 году: 3.451.460 тысяч тенге).

Генеральный директор

Лю Цзиньчэн

Первый заместитель Генерального директора

Измуханов К.А.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам –
Главный бухгалтер

Ильмуханбетова Ш.Л.


Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

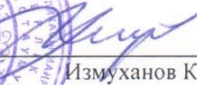
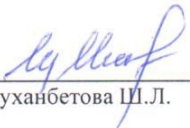
За год, закончившийся 31 декабря 2019 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого капитал
На 1 января 2018 года		107.958.384	82.931.574	190.889.958
Чистая прибыль за год		-	201.217.018	201.217.018
Прочий совокупный убыток		-	(319.188)	(319.188)
Итого совокупный доход за год		-	200.897.830	200.897.830
Дивиденды	13	-	(183.791.902)	(183.791.902)
На 31 декабря 2018 года		107.958.384	100.037.502	207.995.886
Чистая прибыль за год		-	178.442.410	178.442.410
Прочий совокупный доход		-	484.601	484.601
Итого совокупный доход за год		-	178.927.011	178.927.011
Дивиденды	13	-	(125.396.846)	(125.396.846)
На 31 декабря 2019 года		107.958.384	153.567.667	261.526.051

Генеральный директор


 Лю Цзиньчэн

Первый заместитель Генерального директора


 Измуханов К.А.
Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
Главный бухгалтер

 Ильмуханбетова Ш.Л.


Прилагаемая учётная политика и пояснительные примечания на страницах с 6 по 50 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За год, закончившийся 31 декабря 2019 года**

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана. Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90,42%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 9,58%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company Ltd.» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

Консолидированная финансовая отчётность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, была утверждена к выпуску Генеральным директором, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 27 февраля 2020 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Данная консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге и все значения округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

Подготовка консолидированной финансовой отчётности требует применения определённых критичных учётных оценок, а также требует от руководства суждений по допущениям в ходе применения учётной политики. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 4*.

Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге. Каждая дочерняя организация Группы определяет свою собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в консолидированную финансовую отчётность каждого предприятия, измеряются с использованием той или иной функциональной валюты.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по курсу функциональной валюты, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы от такого пересчёта включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе. Неденежные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, сформированные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

По результатам закрытия вечерней сессии КФБ на 31 декабря 2019 года валютный обменный курс составил 382,59 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 384,2 тенге за 1 доллар США).

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведённых ниже новых редакций стандартов, вступивших в силу 1 января 2019 года. Группа впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты.

Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Характер и влияние изменений, обусловленных применением данного стандарта консолидированной финансовой отчётности, описаны ниже.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда»

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды с использованием единой модели учета в балансе.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учет договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода применения 1 января 2019 года. Согласно данному методу стандарт применяется ретроспективно с признанием суммарного эффекта от его первоначального применения на дату первоначального применения. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощение практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

(a) Характер влияния первого применения МСФО (IFRS) 16

У Группы имеются договоры аренды земельных участков, нежилого помещения, различной техники, транспортных средств и прочего оборудования. До применения МСФО (IFRS) 16 Группа классифицировала каждый договор аренды (в котором она выступала арендатором) на дату начала арендных отношений как финансовую аренду или как операционную аренду. Договор аренды классифицировался как финансовая аренда, если Группе передавались практически все риски и выгоды, связанные с владением арендованным активом; в противном случае договор аренды классифицировался как операционная аренда. Финансовая аренда капитализировалась на дату начала аренды по справедливой стоимости арендованного имущества или, если эта сумма меньше, по приведенной стоимости минимальных арендных платежей, которые определялись на дату начала арендных отношений. Арендные платежи распределялись между процентами (которые признавались как затраты по финансированию) и уменьшением обязательства по аренде. В случае операционной аренды стоимость арендованного имущества не капитализировалась, а арендные платежи признавались в качестве расходов по аренде в составе прибыли или убытка линейным методом на протяжении срока аренды. Все авансовые арендные платежи и начисленные арендные платежи признавались в составе «Авансах выданных и прочих текущих активов» и «Торговой и прочей кредиторской задолженности», соответственно.

В результате применения МСФО (IFRS) 16 Группа использовала единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа применила особые переходные требования и упрощения практического характера, предусмотренные стандартом.

Аренда, ранее классифицировавшаяся как финансовая аренда

На 1 января 2019 года и 31 декабря 2019 года у Группы не имелось аренды классифицировавшийся как финансовая аренда.

Аренда, ранее классифицировавшаяся как операционная аренда

Для аренды, ранее классифицировавшейся как операционная аренда, кроме краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью, Группа проанализировала и оценила суммы активов в форме права пользования и обязательств по аренде. В результате анализа и оценки, Группа пришла к выводу, что арендные договоры не имеют фиксированных минимальных платежей, арендные платежи являются переменными и изменения арендных платежей не контролируются Группой и арендодателями и не зависят от изменений индексов инфляций и процентных ставок. Соответственно, Группа оценила стоимость актива в форме права пользования и обязательства по аренде, как равную нулю и не признавала активов в форме права пользования и обязательств по аренде по состоянию на 1 января 2019 года и 31 декабря 2019 года.

Группа также применила доступные упрощения практического характера, в результате чего она:

- применила освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к договорам аренды, срок аренды в которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения;
- исключила первоначальные прямые затраты из оценки актива в форме права пользования на дату первоначального применения;
- использовала суждения задним числом при определении срока аренды, если договор содержал опцион на продление или прекращение аренды.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)

(а) *Характер влияния первого применения МСФО (IFRS) 16 (продолжение)*

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, в которых на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода по аренде линейным методом в течение срока аренды.

Значительные суждения при определении срока аренды

Договоры аренды Группы не имеют опционов на продление аренды. Однако, в отсутствие возможности замены таких активов, как земельный участок, оборудований и нежилых помещений расторжение / не продление не окажет значительное негативное влияние на процесс производства Группы. Соответственно, Группа также учитывала данные факторы при определении срока аренды.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»

Разъяснение рассматривает порядок учета налогов на прибыль в условиях существования неопределённости в отношении налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Группа определяет, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости.

Группа применяет значительное суждение при выявлении неопределённости в отношении правил исчисления налога на прибыль. Группа проанализировала, оказывает ли применение данного разъяснения влияние на ее консолидированную финансовую отчетность.

При применении разъяснения Группа проанализировала, имеются ли у нее какие-либо неопределенные налоговые трактовки, в частности связанные с трансфертным ценообразованием. Налоговые декларации Группы и ее дочерних организаций в различных юрисдикциях включают вычеты, связанные с трансфертным ценообразованием, и налоговые органы могут не согласиться с данными налоговыми трактовками. Учитывая то, что Группа выполняет требования налогового законодательства, и исходя из проведенного ею анализа применяемой практики трансфертного ценообразования, Группа пришла к выводу, что принятие налоговыми органами применяемых ею налоговых трактовок (в том числе трактовок, применяемых ее дочерними организациями) является вероятным. Данное разъяснение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

Поправки МСФО (IFRS) 9 «Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением»

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход при условии, что предусмотренные договором денежные потоки являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга» (критерий «денежных потоков») и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели, позволяющей такую классификацию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив удовлетворяет критерию «денежных потоков» независимо от того, какое событие или обстоятельство приводит к досрочному расторжению договора, а также независимо от того, какая сторона выплачивает или получает обоснованное возмещение за досрочное расторжение договора. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе»

Поправки к МСФО (IAS) 19 рассматривают порядок учета в случаях, когда внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение отчётного периода. Поправки разъясняют, что если внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе происходит в течение годового отчётного периода, организация должна определить стоимость услуг текущего периода применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, исходя из актуарных допущений, использованных для переоценки чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события. Организация также должна определить чистую величину процентов применительно к оставшейся части периода после внесения изменений в программу, ее сокращения или полного погашения обязательств по программе, с использованием чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами, отражающих вознаграждения, предлагаемые по программе, и активы программы после данного события, а также ставки дисконтирования, использованной для переоценки этого чистого обязательства (актива) программы с установленными выплатами.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку в отчётном периоде не производились изменения программы, ее сокращение или погашение обязательств по ней.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия»

Поправки разъясняют, что организация должна применять МСФО (IFRS) 9 к долгосрочным вложениям в ассоциированную организацию или совместное предприятие, к которым не применяется метод долевого участия, но которые, в сущности, составляют часть чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие (долгосрочные вложения). Данное разъяснение является важным, поскольку оно подразумевает, что к таким долгосрочным вложениям применяется модель ожидаемых кредитных убытков в МСФО (IFRS) 9.

В поправках также разъясняется, что при применении МСФО (IFRS) 9 организация не принимает во внимание убытки, понесенные ассоциированной организацией или совместным предприятием, либо убытки от обесценения чистой инвестиции, признанные в качестве корректировок чистой инвестиции в ассоциированную организацию или совместное предприятие, возникающих вследствие применения МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия».

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

В мае 2017 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», новый всеобъемлющий стандарт финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. Когда МСФО (IFRS) 17 вступит в силу, он заменит собой МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования», который был выпущен в 2005 году. МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т.е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Определение бизнеса»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», которые изменили определение термина «бизнес» и должны помочь организациям определить, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов бизнесом или нет. Данные поправки уточняют минимальные требования к бизнесу, исключают оценку того, способны ли участники рынка заменить какой-либо недостающий элемент, добавляют руководство, чтобы помочь организациям оценить, является ли приобретенный процесс значимым, сужают определение бизнеса и отдачи, а также вводят необязательный тест на наличие концентрации справедливой стоимости. Вместе с поправками также были предоставлены новые иллюстративные примеры.

Поскольку данные поправки применяются на перспективной основе в отношении операций или иных событий, которые происходят на дату их первоначального применения или после нее, данные поправки не окажут влияния на Группу на дату перехода.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»

В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», чтобы согласовать определение существенности в разных стандартах и разъяснить некоторые аспекты данного определения. Согласно новому определению информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации».

Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)г

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов

МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов»

В поправках разъясняется, что если организация получает контроль над бизнесом, который является совместной операцией, то она должна применять требования в отношении объединения бизнесов, осуществляемого поэтапно, включая переоценку ранее имевшихся долей участия в активах и обязательствах совместной операции по справедливой стоимости. При этом приобретатель должен переоценить всю имевшуюся ранее долю участия в совместных операциях.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы ввиду отсутствия у нее подобных операций в представленных периодах.

МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство»

Сторона, которая является участником совместных операций, но не имеет совместного контроля, может получить совместный контроль над совместными операциями, деятельность в рамках которых представляет собой бизнес, как этот термин определен в МСФО (IFRS) 3. В поправках разъясняется, что в таких случаях ранее имевшиеся доли участия в данной совместной операции не переоцениваются.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы ввиду отсутствия у нее операций, в рамках которых она получает совместный контроль.

МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Поправки разъясняют, что налоговые последствия в отношении дивидендов в большей степени связаны с прошлыми операциями или событиями, которые генерировали распределяемую прибыль, чем с распределениями между собственниками. Следовательно, организация должна признавать налоговые последствия в отношении дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в зависимости от того, где организация первоначально признала такие прошлые операции или события.

При первом применении данных поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты.

Поскольку действующая политика Группы соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям»

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать займы, полученные специально для приобретения квалифицируемого актива, в составе займов на общие цели, когда завершены практически все работы, необходимые для подготовки этого актива к использованию по назначению или продаже.

Организация должна применять данные поправки в отношении затрат по заимствованиям, понесённых на дату начала годового отчётного периода, в котором организация впервые применяет данные поправки, или после этой даты.

Поскольку действующая политика Группы соответствует требованиям поправок, их применение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею объектов инвестиций по состоянию на 31 декабря 2019 года (*Примечание 28*). Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиции или подвержена риску, связанному с её изменением и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- наличие у Группы права на переменную отдачу от инвестиции или подверженности риску, связанному с её изменением;
- наличие у Группы возможности использования своих полномочий в отношении объекта инвестиций с целью влияния на переменную отдачу от инвестиции.

При наличии у Группы менее чем большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- права, обусловленные другими соглашениями;
- права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля.

Консолидация дочерней организации начинается, когда Компания получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Компания утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе с даты получения Компанией контроля до даты потери Компанией контроля над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на акционеров Компании и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательным остаткам у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчётность дочерних организаций корректируется для приведения их учётной политики в соответствие с учётной политикой Компании.

Все внутригрупповые активы и обязательства, капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Компании, полностью исключаются при консолидации.

Изменение доли участия в объектах инвестиций без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Компания утрачивает контроль над объектом инвестиций, она:

- прекращает признание активов и обязательства объекта инвестиции (в том числе относящегося к нему гудвилла);
- прекращает признание балансовой стоимости неконтрольной доли участия;
- прекращает признание накопленных курсовых разниц, отражённых в капитале;
- признаёт справедливую стоимость полученного вознаграждения;
- признаёт справедливую стоимость оставшейся инвестиции;
- признаёт образовавшийся в результате операции излишек или дефицит в составе прибыли или убытка;
- переклассифицирует долю материнской компании в компонентах, ранее признанных в составе прочего совокупного дохода, в состав прибыли или убытка или нераспределённой прибыли в соответствии с конкретными требованиями.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Классификация активов и обязательств на текущие и долгосрочные

В консолидированном отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на текущие и долгосрочные. Актив является краткосрочным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода;
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода; или
- у Группы отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течении как минимум 12 (двенадцати) месяцев после окончания отчётного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Активы и обязательства по отложенному налогу всегда классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Группа использует такие методики оценки, при определении возмещаемой стоимости нефтеперерабатывающих активов и гудвилла, при этом используются только те допущения, которые являются приемлемыми в сложившихся экономических обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Оценка справедливой стоимости (продолжение)

Все активы и обязательства, справедливая стоимость которых оценивается или раскрывается в финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в консолидированной финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

Нефтегазовые активы и прочие основные средства

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, и прочие основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и истощения, и накопленных убытков от обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нефтегазовые активы, включая здания, находящиеся на месторождениях, амортизируются на основании метода начисления пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов соответствующего месторождения, за исключением случая, когда срок полезной службы активов меньше срока эксплуатации месторождения, – тогда применяется прямолинейный метод.

Прочие основные средства в основном представляют собой здания, машины и оборудование, которые амортизируются с использованием прямолинейного метода в течение среднего срока полезной службы:

Здания и сооружения	25-30 лет
Машины и оборудование	5-10 лет
Транспортные средства	5-7 лет
Прочие основные средства	3-5 лет

Предполагаемые сроки полезной службы основных средств пересматриваются на ежегодной основе, и при необходимости изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Балансовая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что возмещаемая стоимость активов может оказаться меньше её балансовой стоимости.

Объекты основных средств, включая эксплуатационные скважины, которые перестают добывать коммерческие объёмы углеводородов, и планируются к ликвидации, перестают учитываться в качестве актива при выбытии, или тогда, когда не ожидается получение будущих экономических выгод от использования актива. Любые прибыли или убытки, возникающие от списания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и балансовой стоимостью объекта) включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе того периода, в котором было прекращено признание актива.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы в основном включают затраты на приобретение компьютерных программ. Нематериальные активы, приобретенные отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 (трёх) до 7 (семи) лет.

Балансовая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение, в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что балансовая стоимость не может быть возмещена.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – «ПГДП»), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива или ПГДП. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег с учётом рисков, присущих активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки, если таковые имели место. В отсутствие подобных сделок применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

При определении возмещаемой стоимости активов, связанных с разработкой и добычей нефти и газа, как правило, Группой используется модель ценности от использования. Она определяется как совокупность дисконтированных денежных потоков, которые Группа ожидает получить в течение срока действия контракта на недропользование. Денежные потоки строятся исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, но любые расчётные оценки будущего поступления или выбытия денежных средств, ожидаемого в связи с реструктуризацией или улучшением, или повышением эффективности использования актива в будущем, исключаются, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные.

Активы по разведке и оценке

Затраты, понесённые до приобретения права на недропользование

Затраты, понесённые до приобретения права на недропользование, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость аренды буровой вышки и платежи подрядчикам. Если запасы не обнаружены, активы по разведке и оценке тестируются на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Активы по разведке и оценке (продолжение)

Затраты, связанные с разведкой и оценкой (продолжение)

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы нефти и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав нефтегазовых активов по разработке после оценки возможного обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

Обесценение активов по разведке и оценке

Группа проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных нефтегазовых активов по разработке, или когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- период, в течение которого Группа имеет право на проведение разведки определённого участка, истёк или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- значительные затраты на дальнейшую разведку и оценку углеводородных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- разведка и оценка ресурсов углеводородов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов ресурсов углеводородов, и Группа решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Группа располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, балансовая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате успешной разработки или реализации.

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера,

Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

Бизнес-модель, используемая Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Группа управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства и их эквиваленты, торговую и прочую дебиторскую задолженность и денежные средства, ограниченные в использовании.

Последующая оценка финансовых активов

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Группы. Группа оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа относит торговую дебиторскую задолженность.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долговые инструменты)

Группа оценивает долговые инструменты по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является как получение предусмотренных договором денежных потоков, так и продажа финансовых активов; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Последующая оценка финансовых активов (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долговые инструменты) (продолжение)

В случае долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, процентный доход, переоценка валютных курсов и убытки от обесценения или восстановление таких убытков признаются в отчёте о прибыли или убытке и рассчитываются таким же образом, как и в случае финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости. Оставшиеся изменения справедливой стоимости признаются в составе прочего совокупного дохода. При прекращении признания накопленная сумма изменений справедливой стоимости, признанная в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируется в состав прибыли или убытка.

На 31 декабря 2019 года, у Группы отсутствуют долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовые активы, классифицированные по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (долевые инструменты)

При первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, классифицировать инвестиции в долевые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если они отвечают определению собственного капитала согласно МСФО (IAS) 32 «Финансовые активы: представление» и не предназначены для торговли. Решение о такой классификации принимается по каждому инструменту в отдельности.

Прибыли и убытки по таким финансовым активам никогда не реклассифицируются в состав прибыли или убытка. Дивиденды признаются в качестве прочего дохода в отчёте о прибыли или убытке, когда право на получение дивидендов установлено, кроме случаев, когда Группа получает выгоду от таких поступлений в качестве возмещения части стоимости финансового актива. В этом случае такие прибыли отражаются в составе прочего совокупного дохода. Долевые инструменты, классифицированные по усмотрению Группы как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не оцениваются на предмет обесценения.

На 31 декабря 2019 года, у Группы отсутствуют долевые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Категория финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включает финансовые активы, предназначенные для торговли, финансовые активы, классифицированные по усмотрению Группы при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовые активы, в обязательном порядке оцениваемые по справедливой стоимости. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определены по усмотрению Группы как эффективные инструменты хеджирования. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели. Несмотря на критерии для классификации долговых инструментов как оцениваемых по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, при первоначальном признании Группа может по собственному усмотрению классифицировать долговые инструменты как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, если такая классификация устраняет или значительно уменьшает учётное несоответствие.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в консолидированном отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Последующая оценка финансовых активов (продолжение)

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (продолжение)

К данной категории относятся производные инструменты и инвестиции в котируемые долевые инструменты, которые Группа по своему усмотрению не классифицировала, без права отмены, как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым обязательством или нефинансовым инструментом, отделяется от основного договора и учитывается как отдельный производный инструмент, если: присущие ему экономические характеристики и риски не являются тесно связанными с рисками и характеристиками основного договора; отдельный инструмент, предусматривающий те же условия, что и встроенный производный инструмент, отвечал бы определению производного инструмента; и гибридный договор не оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Встроенные производные инструменты оцениваются по справедливой стоимости, а изменения их справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка. Пересмотр порядка учёта происходит либо в случае изменений в условиях договора, приводящих к существенному изменению денежных потоков, которые потребовались бы в противном случае, либо в случае реклассификации финансового актива и его перевода из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Производный инструмент, встроенный в гибридный договор, включающий основной договор, являющийся финансовым активом, не учитывается отдельно. Основной договор, являющийся финансовым активом, необходимо классифицировать вместе со встроенным производным инструментом как финансовый актив оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Прекращение признания финансовых активов

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Обесценение финансовых активов (продолжение)

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признаёт оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

В отношении долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через ПСД, Группа применяет упрощение о низком кредитном риске. На каждую отчётную дату Группа оценивает, является ли долговой инструмент инструментом с низким кредитным риском, используя всю обоснованную и подтверждаемую информацию, доступную без чрезмерных затрат или усилий.

При проведении такой оценки Группа пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 90 дней.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСФО (IFRS) 9, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты. Группа классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, банковские займы, долговую составляющую привилегированных акций и прочие обязательства.

Последующая оценка финансовых обязательств

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Займы классифицируются как текущие обязательства, если только Группа не обладает безусловным правом отсрочить выплату как минимум на 12 (двенадцать) месяцев после отчётной даты. Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы периода в момент возникновения.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Прекращение признания финансовых обязательств

Признание финансового обязательства в консолидированном отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в прибылях или убытках.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в консолидированном отчёте о финансовом положении тогда и только тогда, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм, а также намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах и срочные вклады со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев.

Налог на добавленную стоимость

Налоговые органы позволяют производить зачёт налога на добавленную стоимость (далее – «НДС») по реализации и закупкам на чистой основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по закупкам на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт облагаются по нулевой ставке.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость запасов и готовой продукции определяется по методу ФИФО.

Чистая стоимость реализации – это расчётная цена реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расчётных расходов на завершение производства и расчётных расходов по реализации.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета Группе или нет.

Подходный налог

Текущий налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий периоды оцениваются по сумме, которая, как ожидается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Ставка налогообложения и налоговое законодательство, используемые для расчёта сумм – это такая налоговая ставка и налоговое законодательство, которые введены в действие или фактически узаконены на отчётную дату.

Налог на сверхприбыль (далее – «НСП») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан, Группа начисляет и уплачивает НСП по ставке от 0% до 60% по доходам после уплаты налогов, которые подлежат корректировке на сумму определённых вычетов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Подходный налог (продолжение)

Отложенный налог

Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода. Отложенные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчётности, за исключением возникновения отложенного подоходного налога в результате первоначального признания гудвилла, актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний и которая, в момент её совершения, не оказывает влияния на бухгалтерскую прибыль или налоговую прибыль и убыток.

Актив по отложенному налогу признаётся только в той степени, в какой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, которые действовали или практически были введены в действие на отчётную дату.

Отложенный подоходный налог признаётся по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия, за исключением тех случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьшения временных разниц, и когда весьма вероятно то, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенный налог рассчитывается как для корпоративного подоходного налога (далее – «КПН»), так и для налога на сверх прибыль (далее – «НСП»). Отложенный НСП рассчитывается по временным разницам для активов, по ожидаемой ставке налога на сверхприбыль, подлежащей к уплате.

Резервы

Резервы признаются тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Если Группа ожидает, что резерв будет возмещён, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным. Расход, относящийся к резерву, отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денег по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там, где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признаётся как финансовые затраты.

Обязательства по выводу из эксплуатации

Обязательства по выводу из эксплуатации признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлых событий, и есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть надёжно определена. Сумма, равная величине резерва, также признаётся как часть стоимости основных средств, к которым он относится.

Признаваемая сумма представляет собой оценочные затраты на вывод из эксплуатации, дисконтированные до их текущей стоимости. Изменения в оценочных сроках вывода из эксплуатации или оценочных затратах на вывод из эксплуатации рассматриваются перспективно путём корректировки резервов и внесения соответствующих корректировок в балансовую стоимость основных средств. Амортизация дисконта по резерву на обесценение учитывается как финансовые затраты.

Группа также признаёт отсроченный налоговый актив в отношении временной разницы, связанной с обязательством по выводу из эксплуатации, и соответствующее отсроченное налоговое обязательство в отношении временной разницы, связанной с активом по выводу из эксплуатации.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Капитал

Долговая составляющая привилегированных акций

Доля привилегированных акций, отражаемая в составе обязательств и демонстрирующая характеристики обязательства, признаётся в составе обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении за вычетом затрат по сделке. Соответствующий минимальный размер гарантируемых дивидендов на указанные акции отражается в составе финансовых затрат в консолидированном отчёте о совокупном доходе. При первоначальном признании справедливая стоимость доли, отражённой в составе обязательств, определяется путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночной процентной ставке по аналогичному долговому инструменту. Справедливая стоимость доли акций, отражаемой в составе капитала, при первоначальном признании определяется как остаточная стоимость после вычета из первоначальной балансовой стоимости всего инструмента той справедливой стоимости, что была определена для доли, отражённой в составе обязательств. Впоследствии доля акций, отражаемая в составе обязательств, учитывается исходя из тех же принципов, которые применяются в отношении субординированной задолженности, а доля акций, отражаемая в составе капитала, в последующие годы не переоценивается.

Уставный капитал

Простые акции и не подлежащие погашению привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения бизнеса, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над стоимостью размещения выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчётность утверждена к выпуску.

Выручка по договорам с покупателями

Деятельность Группы связана с продажей нефти и газа. Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Группа пришла к выводу, что, как правило, она выступает в качестве принципала в заключенных ею договорах, предусматривающих получение выручки, поскольку обычно Группа контролирует товары или услуги до их передачи покупателю.

Оказываемые услуги, а также реализация товаров являются отдельными обязанностями к исполнению согласно договорам с покупателями. Договоры не предусматривают переменное вознаграждение, скидки за объем, минимальное количество перерабатываемой нефти или условия по договорному принципу «бери или плати».

Раскрытие информации о существенных учетных суждениях и оценках, относящихся к выручке по договорам с покупателями, представлено в *Примечании 4*.

Значительный компонент финансирования

Как правило, Группа получает от покупателей краткосрочные авансовые платежи. В результате использования упрощения практического характера, предусмотренного МСФО (IFRS) 15, Группа не корректирует обещанную сумму возмещения с учетом влияния значительного компонента финансирования, если в момент заключения договора она ожидает, что период между передачей обещанного товара или услуги покупателю и оплатой покупателем такого товара или услуги составит не более одного года.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Выручка по договорам с покупателями (продолжение)

Продажа товаров

Выручка от продажи товаров признается в определенный момент времени, когда контроль над активом передается покупателю, что происходит, как правило, при отгрузке товара. Оплата обычно производится в течение 25 дней с момента поставки.

Продажи по предварительным ценам

Договоры продажи сырой нефти на экспорт содержат условия, которые позволяют корректировать цены на основе рыночной цены в конце соответствующего котировального периода (КП), указанного в договоре. Корректировки цены продажи происходят на основе изменений котированных рыночных цен до конца КП. Выручка от реализации в таких случаях по этим договорам первоначально признается, когда контроль переходит к покупателю и будет оцениваться по ожидаемой сумме, на основе форвардной цены. Корректировка по таким договорам между предварительной и окончательной ценой признается в качестве прочей выручки
Примечание 20.

Остатки по договору

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет право Группы на возмещение, которое является безусловным (т.е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени). Учетная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе «Финансовые активы – первоначальное признание и последующая оценка».

Обязательства по договорам с покупателями

Обязательство по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение (либо возмещение, которое подлежит уплате) от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору.

Обмен товарами и услугами

В случае, когда происходит обмен или своп товаров или услуг на товары, или услуги аналогичного характера и стоимости, то такой обмен не рассматривается как сделка, приносящая доходы. Группа заключает такого рода сделки, для обмена запасами в разных точках для своевременного выполнения требований в определённой точке (также для оптимизации расходов на транспортировку). В случаях, когда товары продаются или услуги оказываются в обмен на неаналогичные товары или услуги, обмен рассматривается как сделка, приносящая доходы. Эти доходы оцениваются по справедливой стоимости полученных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

В случаях, когда справедливая стоимость полученных товаров или услуг не поддается надёжной оценке, доходы оцениваются по справедливой стоимости предоставленных товаров или услуг, скорректированной на сумму переданных денежных средств или их эквивалентов.

Выплаты работникам

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующими законодательными требованиями Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы на 31 декабря 2019 года составляла 9,5% от общего дохода работников. Социальный налог и расходы на персонал относятся на расходы периода по мере начисления.

Группа также удерживает и вносит 5% от зарплаты своих работников в качестве взноса работников в выбранные ими пенсионные фонды. В соответствии с законодательством ответственность за своё пенсионное обеспечение несут работники, а Группа не имеет текущего или будущего обязательства по выплатам своим работникам после их выхода на пенсию, кроме раскрытого далее.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Выплаты работникам (продолжение)

Учёт коллективного соглашения

Группа имеет коллективный договор с установленными выплатами, который требует выплаты определённого вознаграждения работникам после завершения трудовой деятельности и юбилейные выплаты работникам в связи с достижением определённого возраста, после 50 лет.

Стоимость предоставления вознаграждений по коллективному договору определяется отдельно с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарная прибыль и убытки, возникающие в результате увеличения или уменьшения приведенной стоимости обязательств пенсионного плана с установленными выплатами из-за изменений актуарных допущений и корректировок, сделанных на основании прошлого опыта признанная в составе прочего совокупного дохода.

Стоимость прошлых услуг признаётся как расход равными частями в течение среднего периода, оставшегося до получения работниками права на пенсионное вознаграждение. Если право на вознаграждение наступает немедленно, сразу после введения пенсионного плана в действие или принятия изменений в пенсионном плане, стоимость прошлых услуг работников признаётся немедленно.

Актив или обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами представляет собой текущую стоимость обязательств по плану с установленными выплатами за вычетом непризнанной стоимости прошлых услуг работников и справедливой стоимости активов плана, из которых непосредственно должны быть погашены обязательства. Стоимость актива ограничена непризнанной стоимостью прошлых услуг и текущей стоимостью экономических выгод в виде возмещений по плану или снижения будущих взносов в план.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Комиссии по ценным бумагам и биржам.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённость в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки запасов анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче, наличии новых данных, или изменениях в допущениях по прогнозным ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие результатов проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Такое изменение учётных оценок имеет непосредственное влияние на начисленные суммы износа, истощения и амортизации в консолидированном отчёте о совокупном доходе в отношении таких нефтегазовых активов, амортизация которых осуществляется на основании метода начисления пропорционально добыче, поскольку сумма доказанных разработанных запасов углеводородов используется в целях расчёта ставки амортизации. Изменение оценки применяется перспективно, при этом не происходит пересчёта результатов предыдущих периодов. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые как ожидается, будут добыты в течение первоначального срока действия контрактов на недропользование. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление контрактов на недропользование, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в периодах действия контрактов на недропользование Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на прибыль.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Запасы нефти и газа (продолжение)

Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению прибыли и также может привести к прямому снижению балансовой стоимости нефтегазовых активов. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на износ, истощение и амортизацию.

Активы, связанные с разработкой и добычей нефти и газа, амортизируются пропорционально добыче в отношении доказанных разработанных запасов углеводородов.

На расчёт амортизационных начислений пропорционально добыче влияет то, насколько фактическая добыча в будущем отличается от текущих прогнозов относительно добычи на основании доказанных запасов. Такие различия, как правило, обусловлены существенными изменениями факторов или допущений, используемых для оценки запасов.

К таким факторам можно отнести:

- изменения доказанных запасов;
- влияние на доказанные запасы разниц между фактическими ценами на сырую нефть и допущениями в отношении прогнозных цен на сырую нефть;
- непредвиденные обстоятельства, возникающие в ходе операционной деятельности.

Обязательства по выбытию активов

По условиям контрактов на недропользование, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относится постепенное закрытие всех эксплуатационных скважин и деятельность по окончательному закрытию, такая, как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия контрактов на недропользование не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания действия контрактов на недропользование. Если бы обязательства по ликвидации активов должны были бы погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех затрат по ликвидации скважин и конечных затрат по закрытию. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов на недропользование и действующего законодательства. Никакие обязательства не были признаны в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких затрат по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце периода контрактов на недропользование. Сумма обязательства, является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах».

В отношении окончательных затрат по выводу из эксплуатации существует неопределённость, а оценки затрат могут изменяться вследствие многих факторов, среди которых можно выделить изменение соответствующих законодательных требований, появление новых методов восстановления окружающей среды либо использование опыта, полученного на других месторождениях, на которых осуществлялась добыча. Ожидаемые сроки понесения затрат и их сумма также могут изменяться, например, вследствие изменений в запасах либо вследствие изменений законов и постановлений или их интерпретаций. Это обусловит существенные корректировки созданных резервов, что повлияет на будущие финансовые результаты. Группа оценивает затраты по будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Обязательства по выбытию активов (продолжение)

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Группы учитывает процентные ставки государственных облигаций Министерства Финансов США, которые конвертируются в тенге со сроками погашения, соответствующие ожидаемому сроку ликвидации. Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2019 года, составляли 5,47% и 7,31%, соответственно (в 2018 году: 5,46% и 8,39% ставка доходности по Государственным Ценным Бумагам КФБ). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 15*.

Обязательства по экологической реабилитации

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы периода в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы периода.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на не дисконтированной основе, если сроки процедур не согласованы с соответствующими органами. Резерв Группы по обязательствам по экологической реабилитации представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы и контрактов на разведку и добычу углеводородов от 9 января 1998 года (далее – «контракт на недропользование»). Группа согласилась взять на себя ответственность за некоторое загрязнение воды и почвы, которое явилось результатом добычи нефти на начальном этапе.

В отношении резервов по экологической реабилитации, фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве, нормативно-правовых актах и общественных ожиданиях, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2019 года, согласуются с теми, которые использовались для расчётов обязательств по выбытию активов. Изменения в резерве по обязательствам по экологической реабилитации раскрыты в *Примечаниях 15 и 26*.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения предполагаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и текущего результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налоговым рискам раскрыт в *Примечании 15*. Остальные неопределённости, относящиеся к налогообложению, раскрыты в *Примечании 26*.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности

Группа использует матрицу оценочных резервов для расчёта ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ставки оценочных резервов устанавливаются в зависимости от количества дней просрочки платежа для групп различных клиентских сегментов с аналогичными характеристиками возникновения убытков (т.е. по географическому региону, типу продукта, типу и рейтингу покупателей, обеспечению посредством аккредитивов и других форм страхования кредитных рисков).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности (продолжение)

Первоначально в основе матрицы оценочных резервов лежат наблюдаемые данные возникновения дефолтов в прошлых периодах. Группа будет обновлять матрицу, чтобы скорректировать прошлый опыт возникновения кредитных убытков с учётом прогнозной информации. Например, если в течение следующего года ожидается ухудшение прогнозируемых экономических условий (например, ВВП), что может привести к увеличению случаев дефолта в производственном секторе, то исторический уровень дефолта корректируется. На каждую отчётную дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются.

Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта, прогнозируемыми экономическими условиями и ОКУ является значительной расчётной оценкой. Величина ОКУ чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. Прошлый опыт возникновения кредитных убытков Группы и прогноз экономических условий также могут не являться показательными для фактического дефолта покупателя в будущем. Информация об ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы раскрыта в *Примечании 9*.

Резерв по НДС к возмещению

Группа определяет, по меньшей мере, ежегодно, является ли возмещение НДС ожидаемым или сомнительным. Резерв на сомнительный НДС к возмещению основывается на отчёте по проверке, подготовленном налоговыми органами. Существенные суждения руководства требуются для того, чтобы определить, может ли Группа далее защищать своё право на возможность возврата или зачёта НДС. Более подробная информация приведена в *Примечании 11*.

Активы по отложенному налогу

Группа признаёт чистую будущую налоговую экономию в отношении активов по отложенному налогу в том объёме, в котором вероятно использование данных вычитаемых временных разниц в обозримом будущем. При оценке вероятности использования активов по отложенному налогу Группа делает существенные оценки, связанные с ожидаемой будущей налогооблагаемой прибылью. Оценки будущей налогооблагаемой прибыли основаны на прогнозируемых денежных потоках от операционной деятельности и существующем налоговом законодательстве. На способность Группы использовать чистые активы по отложенному налогу, отражённые по состоянию на отчётную дату, может повлиять то, насколько будущие денежные потоки и налогооблагаемая прибыль существенно отличаются от оценок.

Кроме того, будущие изменения в налоговом законодательстве могут ограничить способность Группы получать налоговые вычеты в будущих периодах. Более подробная информация приведена в *Примечании 25*.

Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа оценивает, существуют ли какие-либо признаки возможного обесценения долгосрочных активов. Если такие признаки существуют, Группа производит оценку возмещаемой суммы. По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа не отметила признаков обесценения.

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Возмещаемая стоимость актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу или ценности от использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает её возмещаемую стоимость, то актив рассматривается как обесценённый и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы.

Возмещаемая стоимость нефтегазовых активов была определена на основе ценности от их использования. Расчёт ценности от использования активов основан на модели дисконтированных денежных потоков.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Обесценение нефинансовых активов (продолжение)

При оценке ценности от использования расчётные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие данным активам.

Определение обесценения основных средств предполагает использование суждений, которые включают, помимо прочего, причину, срок и сумму обесценения. Обесценение основывается на большом количестве факторов, таких, как изменение в условиях конкуренции, в ожидаемом росте отрасли, увеличение стоимости капитала, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения. Определение возмещаемой суммы актива или генерирующей единицы предполагает использование оценок руководства. Методы, использованные для определения ценности от использования, включают методы дисконтированного потока денежных средств, которые требуют от Группы существенных суждений, касающихся ожидаемых будущих денежных потоков от генерирующей единицы, а также выбора подходящей ставки дисконта для расчёта текущей стоимости этих денежных потоков. Эти оценки, включая используемые методологии, могут оказать существенное влияние на справедливую стоимость и, в конечном счёте, на сумму любого обесценения основных средств.

Условные обязательства

По своей природе условные обязательства будут урегулированы только в случае наступления или не наступления одного или нескольких событий в будущем. Оценка условных обязательств по определению подразумевает использование существенного объёма суждений и оценочных значений в отношении исхода будущих событий. Более подробная информация приведена в *Примечании 26*.

Капитальные затраты и текущий ремонт

Руководство Группы применяет суждение в разделении между капитальными и операционными затратами, связанные с ремонтом и техническим обслуживанием. Затраты на капитальный ремонт и переоборудование включают в себя стоимость заменяющих активов или частей активов, стоимость проведения технических осмотров и стоимость капитального ремонта. Если актив либо часть актива, которая амортизировалась отдельно, заменяется и является вероятным, что группа в будущем получит экономические выгоды, связанные с владением активом, то затраты капитализируются, а признание балансовой стоимости замененного актива прекращается. Расходы, связанные с капитальным ремонтом скважин и мероприятиями по повышению нефтеотдачи пластов, капитализируются только в том случае, если данные мероприятия привели к приросту извлекаемых запасов месторождения и/или увеличению объёма добычи. Во всех остальных случаях данные расходы относятся на себестоимость нефти.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

За годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	3.784.616	61.577	68.862.483	72.708.676
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (<i>Примечание 15</i>)	295.131	-	-	295.131
Перемещения	65.401.368	296.753	(65.698.121)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(442.857)	(58.827)	(291.126)	(792.810)
Начисление износа и истощения за год	(47.261.315)	(582.015)	-	(47.843.330)
Восстановление обесценения	10.894	-	28.058	38.952
На 31 декабря 2018 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	4.170.550	191.758	78.185.724	82.548.032
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива (<i>Примечание 15</i>)	18.981.054	-	-	18.981.054
Перемещения	72.446.546	436.015	(72.882.561)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(3.314.434)	(4.139)	(382.449)	(3.701.022)
Начисление износа и истощения за год	(57.466.375)	(468.629)	-	(57.935.004)
На 31 декабря 2019 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	634.460.585	8.994.840	20.150.345	663.605.770
Накопленный износ, истощение и обесценение	(322.103.619)	(5.923.022)	(110.541)	(328.137.182)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2018 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	719.121.306	9.497.359	25.071.059	753.689.724
Накопленный износ, истощение и обесценение	(371.946.999)	(6.270.536)	(110.541)	(378.328.076)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648

Нефтегазовые активы

За год, закончившийся на 31 декабря 2019 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают увеличение резерва по оценке по выбытию активов в размере 13.227.726 тысяч тенге и увеличение в обязательствах по экологической реабилитации в размере 5.753.328 тысяч тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2018 года: уменьшение на 733.293 тысячи тенге и увеличение 1.028.424 тысячи тенге, соответственно) (*Примечание 15*).

На 31 декабря 2019 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 148.771.058 тысяч тенге и 168.609.249 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: 139.963.645 тысяч тенге и 156.102.124 тысячи тенге, соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуаров в общей сумме 72.446.546 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 65.401.368 тысяч тенге).

На 31 декабря 2019 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 36.201.012 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 34.707.134 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Незавершенное строительство

По состоянию на 31 декабря 2019 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включает объекты строительства и бурение скважин в сумме 19.486.463 тысячи тенге и 1.057.900 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 13.054.917 тысяч тенге и 1.501.281 тысяча тенге, соответственно).

На 31 декабря 2019 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 10.418.183 тысячи тенге и 8.585.002 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: 7.008.947 тысяч тенге и 5.748.529 тысяч тенге, соответственно).

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года Группа завершила строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Группой и акиматом Западно-Казахстанской области, Группа приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2019 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

В течение 2019 года, Группа реализовала 81 квартиру с балансовой стоимостью 693.120 тысяч тенге на сумму 717.582 тысячи тенге (2018 год: 39 квартир с балансовой стоимостью 322.871 тысяча тенге на сумму 322.871 тысяча тенге).

6. АКТИВЫ ПО ОЦЕНКЕ И РАЗВЕДКЕ

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	1.386.732	1.410.562
Выбытия	(1.386.732)	(23.830)
На 31 декабря	-	1.386.732

В декабре 2018 года, ТОО «СП Степной Леопард, Лтд» и ТОО «Позитив Инвест» заключили договор на сумму 220.000 тысяч тенге, на основании которого право недропользования перешло к ТОО «Позитив Инвест» в мае 2019 года. В 2019 году Группа признала убыток от реализации на сумму 1.151.309 тысяч тенге.

7. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 28)	910.200	994.740
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	340.784	464.206
Денежные средства в рамках операций по недропользованию (Примечание 12)	114.356	123.832
Денежные средства, ограниченные в использовании (Примечание 12)	309	309
На 31 декабря	1.365.649	1.583.087

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

По состоянию на 31 декабря товарно-материальные запасы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	8.916.919	8.142.959
Сырая нефть	6.385.555	4.635.327
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(886.751)	(807.429)
	14.415.723	11.970.857

Ниже представлено движение сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	4.635.327	4.168.152
Итого расходы, понесённые за год	271.596.481	259.515.753
Себестоимость реализованной продукции (Примечание 21)	(267.820.732)	(257.239.607)
Отнесено на собственные нужды	(483.703)	(320.287)
Потери	(1.521.401)	(1.489.213)
Перевод (в)/с технологической нефти	(20.417)	529
На 31 декабря	6.385.555	4.635.327

Затраты, понесённые за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Налог на добычу полезных ископаемых	97.995.264	101.087.292
Износ, истощение и амортизация	48.560.531	41.597.006
Ремонт и обслуживание основных средств	47.185.473	37.902.053
Заработная плата и соответствующие налоги	28.247.480	27.840.332
Себестоимость товарно-материальных запасов	14.425.642	13.333.254
Транспортные расходы	8.215.985	7.928.415
Геофизические и геологические работы	8.785.610	14.173.864
Потребление для собственных нужд	5.997.229	6.728.684
Затраты по питанию	2.564.470	933.548
Затраты по проживанию	2.103.914	2.282.458
Электричество и коммунальные услуги	1.246.056	1.222.467
Аренда	409.910	448.685
Прочие налоги	254.803	301.933
Страхование	197.232	200.803
Прочее	5.406.882	3.534.959
	271.596.481	259.515.753

Движение резерва на залежалые и устаревшие материалы за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	807.429	782.169
Начисление	79.322	25.260
На 31 декабря	886.751	807.429

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 28)	12.291.355	1.867.461
Задолженность третьих сторон в долларах США	10.934.964	–
Задолженность третьих сторон в тенге	2.240.041	2.258.938
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 28)	919.678	853.682
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.858.352)	(1.852.293)
	24.527.686	3.127.788

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

9. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность связанных сторон в долларах США, в основном представлена компаниями «KazMunaiGas Trading AG» и «Petrochina International» за продажу сырой нефти на суммы 10.558.525 тысяч тенге и 1.732.830 тысяч тенге, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 391.286 тысяч тенге и 1.476.175 тысяч тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2019 года задолженность третьих сторон в долларах США, представлена компанией «Euro-Asian Oil SA» на сумму 10.934.964 тысячи тенге за продажу сырой нефти.

Движение в оценочном резерве под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	1.852.293	1.860.144
Начисление/(восстановление) резерва	6.059	(7.851)
На 31 декабря	1.858.352	1.852.293

По состоянию на 31 декабря анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам просрочки представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Не просроченная и не обесцененная	Просроченная, но не обесцененная	
			30-120 дней	>120 дней
2019 год	24.527.686	24.191.656	874	335.156
2018 год	3.127.788	3.027.758	99.899	131

10. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

По состоянию на 31 декабря авансы выданные включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Авансы, выданные связанным сторонам (<i>Примечание 28</i>)	9.433.529	10.346.255
Авансы, выданные третьим сторонам	4.564.899	1.232.066
Минус: резерв на возможное неисполнение авансов	(4.291.828)	(808.047)
	9.706.600	10.770.274

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение авансов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	808.047	527.695
Начисление резерва на возможное неисполнение авансов	3.483.781	280.352
На 31 декабря	4.291.828	808.047

11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

По состоянию на 31 декабря НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Таможенная пошлина	17.512.744	9.718.276
НДС к возмещению	12.946.457	9.745.989
Индивидуальный подоходный налог	2.126.089	2.324.413
Социальный налог	2.105.939	1.738.678
Фонд охраны природы	1.999.387	337.137
Налог на имущество	1.839.164	628.481
Прочие налоги	1.471.983	600.108
Рентный налог на экспорт	813.916	3.644.254
Налог на добычу полезных ископаемых	537.271	4.032.475
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.294.701)	(4.966.930)
	36.058.249	27.802.881

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ (продолжение)

Движение в резерве на НДС к возмещению представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
На 1 января	4.966.930	4.999.076
Начисление/(восстановление)	327.771	(32.146)
На 31 декабря	5.294.701	4.966.930

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Средства на банковских счетах в долларах США	11.182.718	11.685.083
Средства на банковских счетах в тенге	4.622.095	3.001.097
Средства на банковских счетах в рублях	9.457	16.135
Кассовая наличность в тенге	69	2
	15.814.339	14.702.317

По состоянию на 31 декабря 2019 года ставка вознаграждения по текущим счетам варьировалась от 0,01% до 4% (в 2018 году: варьировалась от 0,02% до 4%).

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании, на общую сумму 114.665 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 124.141 тысяча тенге), которые были включены в состав прочих долгосрочных активов (*Примечание 7*). Данные денежные средства, ограниченные в использовании, были представлены специализированным банковским вкладом, размещённым для выполнения обязательств по выбытию активов, и обязательным депозитом для работников-нерезидентов на сумму 114.356 тысяч тенге и 309 тысяч тенге, соответственно (в 2018 году: 123.832 тысячи тенге и 309 тысяч тенге, соответственно) (*Примечание 7*).

13. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

Акции в обращении:

	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого уставной капитал
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 декабря 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Разрешенные к выпуску акции

На 31 декабря 2019 и 2018 годов общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость одной простой и привилегированной акций составляла 1.000 тенге.

Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение 3 (трёх) месяцев после объявленной даты выплаты. По состоянию на 31 декабря 2019 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 987.616 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

13. КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды

28 сентября 2018 года решением единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам 2017 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 1.010 тенге на сумму – 108.935.105 тысяч тенге и 1.100.355 тысяч тенге, соответственно.

2 ноября 2018 года решением единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам первого полугодия, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 677 тенге на сумму – 73.018.878 тысяч тенге и 737.564 тысячи тенге, соответственно.

17 июня 2019 года решением единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам 2018 года, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 551 тенге на сумму – 59.428.954 тысячи тенге и 600.292 тысячи тенге, соответственно.

6 декабря 2019 года решением единственного акционера распределена нераспределенная прибыль Группы по итогам первого полугодия, на выплату дивидендов в расчёте на одну простую и привилегированную акцию в размере 600 тенге на сумму – 64.713.924 тысячи тенге и 653.676 тысяч тенге, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.191.111 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: ноль тенге и 1.121.209 тысяч тенге, соответственно).

14. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Совокупный доход, приходящийся на держателя акций Группы	178.927.011	200.897.830
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	1,64	1,84

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведёт к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

В соответствии с решением Биржевого совета «КФБ» от 4 октября 2010 года, консолидированная финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными «КФБ» правилами.

На 31 декабря балансовая стоимость простой акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Итого активы	490.914.625	410.493.807
Минус: нематериальные активы	(246.112)	(232.099)
Минус: итого обязательства	(229.388.574)	(202.497.921)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	261.178.095	207.661.943
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.421	1.925

На 31 декабря балансовая стоимость привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Долговая составляющая привилегированных акций	987.616	987.616
Привилегированные акции	101.844	101.844
База для расчёта привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
Количество привилегированных акций на 31 декабря	1.089.460	1.089.460
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

15. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2018 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Начислено в течение года	1.456.130	1.396.497	1.970.367	4.822.994
Амортизация дисконта (Примечание 24)	3.047.960	2.972.048	40.968	6.060.976
Изменение в оценке	(733.293)	1.028.424	(360.156)	(65.025)
Использовано	(520.906)	(4.533)	(51.590)	(577.029)
Сторнирование резерва по налогам	–	–	(99.127)	(99.127)
На 1 января 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Начислено в течение года	1.888.974	1.559.089	5.254.845	8.702.908
Амортизация дисконта (Примечание 24)	3.162.151	3.271.554	7.764	6.441.469
Изменение в оценке	13.227.726	5.753.328	439.317	19.420.371
Использовано	(4.844.382)	–	(56.948)	(4.901.330)
На 31 декабря 2019 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Минус: текущая часть	(919.037)	(1.768.294)	(26.999.487)	(29.686.818)
Долгосрочная часть	50.324.248	47.821.722	210.539	98.356.509
На 31 декабря 2018 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Минус: текущая часть	(890.587)	(1.839.828)	(21.476.917)	(24.207.332)
Долгосрочная часть	36.918.229	37.166.217	88.131	74.172.577

Обязательства по выбытию активов

Изменение в оценке произошло вследствие изменения следующих допущений: долгосрочная ставка инфляции – 5,47%, ставка дисконтирования – 7,31%, стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 9.856 тысяч тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 12.322 тысячи тенге (31 декабря 2018 года: ставка инфляции – 5,46%; ставка дисконтирования – 8,39%; стоимость ликвидации скважины на месторождении Каламкас – 8.633 тысячи тенге, стоимость ликвидации скважины на месторождении Жетыбай – 10.792 тысяч тенге). Резервы по налогам и прочим резервам в основном представляют резервы за невыполнение минимальной рабочей программы согласно контракту на недропользование дочерней компании АО «Атыраумунайгаз» (Примечание 26).

16. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Доллар США	15 января 2021 года	3М LIBOR + 2,19%	49.953.108	50.396.838
				49.953.108	50.396.838
Минус: текущая часть (вознаграждения к уплате)				(399.708)	(450.838)
Долгосрочная часть				49.553.400	49.946.000

28 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 28)	17.379.144	12.684.830
Кредиторская задолженность третьим сторонам	11.424.349	8.537.170
	28.803.493	21.222.000

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

На 31 декабря обязательства по договорам с покупателями включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Авансы полученные от связанных сторон (Примечание 28)	14.572.209	21.734.109
Авансы полученные от третьих сторон	12.378	4.408.052
	14.584.587	26.142.161

На 31 декабря 2019 года авансы полученные от связанных сторон, представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosun» в размере 14.570.100 тысяч тенге, за поставки сырой нефти в январе 2020 года (на 31 декабря 2018 года: 21.732.000 тысяч тенге).

19. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

На 31 декабря задолженность перед работниками включала:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.554.334	1.727.612
Резерв по неиспользованным отпускам	1.447.141	1.408.530
	4.001.475	3.136.142

20. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся на 31 декабря 2019 года			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	668.344.681	–	–	668.344.681
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	158.294.643	–	–	158.294.643
Реализация газа	–	8.760.588	–	8.760.588
Прочая реализация	–	–	1.074.251	1.074.251
	826.639.324	8.760.588	1.074.251	836.474.163
Географические регионы				
Швейцария	649.356.111	–	–	649.356.111
Китай	18.988.570	–	–	18.988.570
Казахстан	158.294.643	8.760.588	1.074.251	168.129.482
	826.639.324	8.760.588	1.074.251	836.474.163
Сроки признания выручки				
Товар передается в определенный момент времени	826.639.324	8.760.588	1.074.251	836.474.163
	826.639.324	8.760.588	1.074.251	836.474.163

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

20. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ (продолжение)

В тысячах тенге	За год, закончившийся на 31 декабря 2018 года			Итого
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	695.529.883	-	-	695.529.883
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	133.815.109	-	-	133.815.109
Реализация газа	-	8.673.754	-	8.673.754
Прочая реализация	-	-	1.336.833	1.336.833
	829.344.992	8.673.754	1.336.833	839.355.579
Географические регионы				
Швейцария	662.388.366	-	-	662.388.366
Китай	33.141.517	-	-	33.141.517
Казахстан	133.815.109	8.673.754	1.336.833	143.825.696
	829.344.992	8.673.754	1.336.833	839.355.579
Сроки признания выручки				
Товар передается в определенный момент времени	829.344.992	8.673.754	1.336.833	839.355.579
	829.344.992	8.673.754	1.336.833	839.355.579

В договоре на реализацию сырой нефти на экспорт с «KazMunayGaz Trading AG» и «Euro-Asian Oil SA» предусмотрены предварительные цены реализации сырой нефти, а окончательные цены определяются на основании средней рыночной цены сырой нефти за 5 (пять) дней после даты коносамента. В договоре на реализацию сырой нефти на экспорт с Petrochina International (Singapore) PTE.LTD предусмотрены предварительные цены реализации сырой нефти, а окончательные цены определяются на основании средней рыночной цены сырой нефти за 1 месяц после даты коносамента. В 2019 году корректировка по предварительной цене уменьшает выручку по договорам с покупателями на сумму 2.924.077 тысяч тенге (2018: увеличение на сумму 6.198.993 тысячи тенге).

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, себестоимость реализованной продукции представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2019 год	2018 год
Себестоимость реализованной нефти (Примечание 8)	267.820.732	257.239.607
Себестоимость реализованного газа	1.459.937	1.373.241
Прочая себестоимость	10.115.238	5.129.250
	279.395.907	263.742.098

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За годы, закончившиеся 31 декабря, общие и административные расходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Заработная плата и соответствующие налоги	8.792.694	8.370.463
Прочие налоги	4.786.977	4.239.973
Спонсорство	3.949.722	267.315
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах	3.902.893	1.462.455
Изменения в резерве под ОКУ, авансам выданным, товарно-материальным запасам, НДС к возмещению, основным средствам и прочим долгосрочным активам	3.624.310	226.663
Резерв на спонсорскую помощь	2.000.000	–
Износ и амортизация	443.158	211.639
Расходы по аренде	309.450	245.682
Расходы по материалам	158.564	165.315
Консультационные услуги	122.307	159.196
Транспортные расходы	88.470	119.344
Расходы по связи	86.843	89.050
Расходы по хранению	68.361	54.792
Изменения в резерве по неиспользованным отпускам	43.677	(36.419)
Расходы по страхованию	26.668	24.288
Расходы по выплате компенсаций за досрочное увольнение	–	3.452.715
Прочее	2.343.348	1.924.798
	30.747.442	20.977.269

В 2019 году Группа заключила соглашение о реализации социальных проектов с Акиматом Мангыстауской области, согласно которому на оказание финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона в областной бюджет Группой было перечислено 3.000.000 тысяч тенге. За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Группа признала резерв на сумму 2.000.000 тысяч тенге, которая будет выплачена в областной бюджет в первом квартале 2020 года.

23. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

За годы, закончившиеся 31 декабря, расходы по реализации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Рентный налог на экспорт	99.330.338	111.743.208
Транспортные расходы	93.994.065	88.794.479
Таможенная пошлина	92.108.611	94.937.779
Потери сырой нефти	1.204.288	1.163.329
Прочее	342.728	340.387
	286.980.030	296.979.182

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ/(ЗАТРАТЫ)

За годы, закончившиеся 31 декабря, финансовые доходы/затраты представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	107.881	243.047
	107.881	243.047
Финансовые затраты		
Амортизация дисконта (Примечание 15)	(6.441.469)	(6.060.976)
Вознаграждения по займу (Примечание 28)	(2.330.757)	(1.895.785)
Прочее	–	(49.455)
	(8.772.226)	(8.006.216)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2018 год: 20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставкам от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	52.451.673	56.994.046
Отложенный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	-	-
Подоходный налог предыдущих периодов		
Корпоративный подоходный налог	(633.599)	(89.824)
Итого расходы по подоходному налогу	51.818.074	56.904.222

Сверка расходов по подоходному налогу, применяемому к прибыли до подоходного налога по нормативной ставке (20%), и расходов по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Прибыль до подоходного налога	230.260.484	258.121.240
Ставка корпоративного подоходного налога	20%	20%
Расходы по КПН по бухгалтерской прибыли	46.052.097	51.624.248
Налог, относящийся к предыдущим периодам	(633.599)	(89.824)
Непризнанные активы по отложенному налогу	359.381	3.387.766
Невычитаемые затраты		
Изменение в резерве по налогам и прочих резервах, авансам выданным	1.721.048	233.433
Потери сырой нефти	240.858	232.666
Спонсорство	1.205.400	53.463
Собственные нужды	1.887.098	1.345.737
Представительские расходы	5.530	1.014
Прочие постоянные разницы	980.261	115.719
Итого расходы по подоходному налогу	51.818.074	56.904.222

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отложенный подоходный налог относится к следующим статьям:

В тысячах тенге	Консолидированный отчёт о финансовом положении			Консолидированный отчёт о совокупном доходе	
	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года	На 1 января 2018 года	Изменения в 2019 году	Изменения в 2018 году
Активы по отложенному налогу					
Резервы на обязательства по выбытию активов и экологическую реабилитацию	20.166.660	15.362.972	13.633.392	4.803.688	1.729.580
Перенесенные налоговые убытки	5.577.866	5.577.866	5.577.866	–	–
Экспортная таможенная пошлина	–	2.697.292	–	(2.697.292)	2.697.292
Дебиторская задолженность	371.670	370.459	372.029	1.211	(1.570)
Резерв по неиспользованным отпускам	289.428	281.003	284.179	8.425	(3.176)
Товарно-материальные запасы	177.350	161.486	156.434	15.864	5.052
Обязательства по выплатам работникам	104.042	18.510	120.800	85.532	(102.290)
Расходы по геологоразведке	–	4.601	59.047	(4.601)	(54.446)
Налоги	–	7.654	8.762	(7.654)	(1.108)
Резерв по непризнанным отложенным налоговым активам	(11.361.421)	(11.002.040)	(7.614.274)	(359.381)	(3.387.766)
	15.325.595	13.479.803	12.598.235	1.845.792	881.568
Обязательства по отложенному налогу					
Основные средства и нематериальные активы	(15.325.595)	(13.479.803)	(12.598.235)	(1.845.792)	(881.568)
	(15.325.595)	(13.479.803)	(12.598.235)	(1.845.792)	(881.568)
Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)	–	–	–	–	–

Отложенный подоходный налог

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 31 декабря 2019 года Группа не признала активы по налогу в размере 11.361.421 тысяча тенге (2018 год: 11.002.040 тысяч тенге) по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течении 10 (десяти) последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной. Если бы Группа могла признать все непризнанные активы по отсроченному налогу, чистая прибыль в 2019 году составила бы 189.803.831 тысяча тенге (в 2018 году: чистая прибыль увеличилась бы до 212.219.058 тысяч тенге).

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Судебные иски

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности, таких, как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности. Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена. В настоящей консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами по отношению к интерпретации МСФО по учету доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50-80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2019 года.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2019 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной консолидированной финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахстанское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахстанскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 15*, не включены в прилагаемую консолидированную финансовую отчётность.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министерства Энергетики Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

В 2019 году Группа поставила 2.396.911 тонн сырой нефти (37,4% от годовой добычи) на внутренний рынок (в 2018 году: 2.146.894 тонн сырой нефти (33,67% от годовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок в 2019 году были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской, Атырауской и Западно-Казахстанской областными акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год

Мангистаумунайгаз

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 362.618.706 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 43 скважин. В 2019 году Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 670.966.901 тысяча тенге, и пробурела 198 скважин. Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2019 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

В тысячах тенге	Капитальные затраты
2020 год	5.251.256
2021-2028 годы	23.990.743
	29.241.999

Атыраумунайгаз

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истёк и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраумунайгаз» должна возвратить контрактные территории государству, в результате в 2016 году Группа обесценила все ранее капитализированные затраты в состав активов по разведке и оценке относящимся к АО «Атыраумунайгаз» на сумму 15.841.978 тысяч тенге. Группа в процессе возврата контрактных территорий компетентному органу и не ожидает возобновления каких-либо разведочных и оценочных работ на данной территории.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)

Также, в соответствии с пунктом 9.2 Контракта «В случае прекращения настоящего Контракта в соответствии с его условиями до выполнения Подрядчиком Обязательного объема Рабочей программы на период разведки, Подрядчик обязан исполнить свои обязательства по Обязательному объему путем выплаты Республике денежных сумм, равных затратам, указанным в Рабочей программе на период разведки и относящимся к невыполненному объему работ Обязательного объема».

По состоянию на 31 декабря 2019 года Группа признала резервы по невыполненной части Обязательного объема работ согласно Рабочей программе в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США по обменному курсу, действовавшему в 2013 году).

Согласно письмам Министерства энергетики от 29 и 30 ноября 2018 года, сумма невыполненных объемов работ по двум Контрактам, подлежащая выплате государству, составляет 86.590 тысяч долларов США (эквивалентно 33.006.376 тысяч тенге по курсу на 31 декабря 2019 года). Группа признает резерв на сумму 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США) с использованием обменного курса, действовавшего в 2013 году, так как объемы невыполненных работ относятся к 2013 году. В случае применения обменного курса тенге по отношению к доллару США, действовавшего на 31 декабря 2019 года, сумма требований Министерства энергетики Республики Казахстан составило бы 31.690.924 тысячи тенге. Руководство Группы считает, что сумма начисленного резерва в размере 12.009.750 тысяч тенге является адекватным.

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В силу характера своей деятельности Группа подвержена рискам колебания цен на товары, курсов обмена валют и кредитному риску.

Основные финансовые инструменты Группы включают денежные средства и их эквиваленты, вклады в банках, торговую и прочую дебиторскую задолженность, торговую и прочую кредиторскую задолженность, банковские займы, прочие текущие обязательства и дивиденды к уплате.

Валютный риск

Подверженность Группы риску изменения обменных курсов иностранных валют обусловлена, прежде всего, операционной деятельностью Группы. Такие риски связаны с продажами сырой нефти в валютах, отличных от функциональной валюты Группы. Приблизительно 81% продаж Группы выражены в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть доходов от реализации поступает в течение 30 (тридцати) дней с момента продажи.

Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена в любой момент времени ограничена одним месяцем с момента продаж, и руководство отслеживает данный риск, но исторически не предпринимало никаких действий для его снижения.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до подоходного налога (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при условии неизменности всех прочих параметров. Возможное влияние на капитал Группы является незначительным.

	Увеличение/ уменьшение в курсе обмена доллара США к тенге	Влияние на прибыль до подоходного налога (в тысячах тенге)
2019 год		
Доллар США	12%	1.863.911
Доллар США	-9%	(1.398.966)
2018 год		
Доллар США	14%	5.158.201
Доллар США	-10%	(3.684.429)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск изменения процентной ставки

Риск изменения процентной ставки – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок.

В таблице представлен анализ чувствительности к возможным изменениям процентных ставок, при условии неизменности всех прочих параметров, займы с плавающей процентной ставкой оказывают следующее влияние на прибыль до налогообложения Группы. Влияние на капитал Группы отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение базисных показателей	Влияние на прибыль до подходного налога (в тысячах тенге)
2019 год	0,35%	173.437
	-0,35%	(173.437)
2018 год	0,50%	249.730
	-0,15%	(74.919)

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все покупатели, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Группа имеет существенную концентрацию риска в отношении дебиторской задолженности. На основании прошлого опыта руководство полагает, что риск непогашения дебиторской задолженности является незначительным.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, дебиторскую задолженность связанных сторон, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен балансовой стоимости данных инструментов.

Группа подвержена кредитному риску в результате осуществления своей операционной деятельности и определённой инвестиционной деятельности. В ходе осуществления инвестиционной деятельности, Группа, в основном, размещает вклады в казахстанских банках.

Следующая таблица показывает сальдо по денежным средствам, банковским вкладам, размещённым в банках на отчётную дату с использованием кредитных рейтингов агентства «Standard & Poors» и «Fitch».

В тысячах тенге	Место- нахождение	Рейтинг		2019 год	2018 год
		2019 год	2018 год		
АО ДБ «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Aa3/Стабильный	A+/Стабильный	10.919.604	11.362.580
АО «Народный Банк Казахстан»	Казахстан	Ba1/Позитивный	BB/Стабильный	4.535.502	2.921.162
АО «ТП Банк Китая»	Казахстан	BBB/Стабильный	A/Стабильный	473.829	542.716
				15.928.935	14.826.456

Справедливая стоимость финансовых инструментов

На 31 декабря 2019 года, в основном, все денежные активы и обязательства Группы учтены по справедливой стоимости. Балансовая стоимость денежных активов и обязательств приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже приводится сравнение балансовой и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2019 год	2018 год	2019 год	2018 год
Финансовые активы				
Денежные средства и их эквиваленты	15.814.339	14.702.317	15.814.339	14.702.317
Денежные средства, ограниченные в использовании	114.665	124.141	114.665	124.141
Торговая и прочая дебиторская задолженность	24.527.686	3.127.788	24.527.686	3.127.788
Финансовые обязательства				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28.803.493	21.222.000	28.803.493	21.222.000
Банковские займы	49.953.108	50.396.838	49.953.108	50.396.838

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Риск ликвидности

Группа контролирует риск ликвидности, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

Целью Группы является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью, путём использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2019 и 2018 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
2019 год					
Банковские займы	–	–	399.708	49.553.400	49.953.108
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	28.803.493	–	–	28.803.493
Прочие текущие обязательства	–	1.305.274	–	–	1.305.274
Дивиденды к уплате	–	1.191.111	–	–	1.191.111
Итого	–	31.299.878	399.708	49.553.400	81.252.986

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	Менее 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	Свыше 1 года	Итого
2018 год					
Банковские займы	–	–	450.838	49.946.000	50.396.838
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	21.222.000	–	–	21.222.000
Прочие текущие обязательства	–	929.149	–	–	929.149
Дивиденды к выплате	–	1.121.209	–	–	1.121.209
Итого	–	23.272.358	450.838	49.946.000	73.669.196

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

В тысячах тенге	1 января 2019 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2019 года
2019 год						
Дивиденды к выплате	1.121.209	(125.326.944)	125.396.846	-	-	1.191.111
Банковские займы	50.396.838	(2.140.226)*	2.330.757	(401.185)	(233.076)	49.953.108
Итого	51.518.047	(127.467.170)	127.727.603	(401.185)	(233.076)	51.144.219

* Денежные потоки по банковскому займу за 2019 год представляют собой проценты уплаченные. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

В тысячах тенге	1 января 2018 года	Денежные потоки	Начисление	Изменение валютных курсов	Прочее	31 декабря 2018 года
2018 год						
Дивиденды к выплате	1.014.587	(183.685.280)	183.791.902	-	-	1.121.209
Банковские займы	-	41.225.717	1.895.786	7.412.731	(137.396)	50.396.838
Итого	1.014.587	(142.459.563)	185.687.688	7.412.731	(137.396)	51.518.047

Управление капиталом

Капитал включает в себя собственный капитал и нераспределенную прибыль. Основной целью управления капиталом Группы является обеспечение высокого кредитного рейтинга и устойчивых коэффициентов достаточности капитала в целях поддержания деятельности и максимизации акционерной стоимости.

На 31 декабря 2019 года Группа имела прочное финансовое положение и устойчивую структуру капитала. В дальнейшем, Группа намерена поддерживать структуру капитала в соответствии с отраслевыми нормами и практикой, что будет достигнуто в течение периода времени, принимая во внимание инвестиционные возможности и доступность заёмного финансирования.

Группа управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересматривать размер дивидендных выплат владельцам простых и привилегированных акций, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции. В 2019 и 2018 годах Группа не вносила изменений в цели, политику или процессы управления капиталом.

28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
ТОО «СП «Степной Леопард, Лтд»	Казахстан	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 годов, представлены ниже:

Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	324.716.353	326.869.138
Компании под общим контролем КННК	177.255.091	166.955.299
	501.971.444	493.824.437
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	8.640.901	8.673.754
	8.640.901	8.673.754
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	364.164	320.953
Компании под общим контролем КННК	404.447	98.218
	768.611	419.171
	511.380.956	502.917.362

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	27.068.621	87.707.163
Компании под общим контролем КННК	66.486.061	–
	93.554.682	87.707.163
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	94.458.228	86.275.289
Компании под общим контролем КННК	23.698.190	26.926.529
	118.156.418	113.201.818
	211.711.100	200.908.981
Вознаграждения по займу (Прмечание 24)		
Компании под общим контролем КННК	2.330.757	1.895.785
	2.330.757	1.895.785

У Группы были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 9)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	11.467.341	1.241.596
Компании под общим контролем КННК	1.743.692	1.479.547
	13.211.033	2.721.143
Авансы выданные (Примечания 7 и 10)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.343.729	11.340.995
	10.343.729	11.340.995
	23.554.762	14.062.138

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Кредиторская задолженность (Примечание 17)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	10.105.425	11.016.889
Компании под общим контролем КННК	7.273.719	1.667.941
	17.379.144	12.684.830
Обязательства по договорам с покупателями (Примечание 18)		
Компании под общим контролем КННК	14.572.209	21.734.109
	14.572.209	21.734.109
	31.951.353	34.418.939

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	31 декабря 2018 года
Банковские займы (Примечание 16)		
Компании под общим контролем КННК	49.953.108	50.396.838
	49.953.108	50.396.838

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 13 человек на 31 декабря 2019 года (31 декабря 2018 года: 10 человек).

Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 503.083 тысячи тенге за год, закончившийся 31 декабря 2019 года (31 декабря 2018 года: 376.515 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы.

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было значительных событий после отчётной даты.