

ШАРТНАМАСЫ ЭМБАМУНАЙГАЗ

Годовой
отчет
2018



Embi Muna Gas
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



СОДЕРЖАНИЕ

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ 2

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 8

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
ПРАВЛЕНИЯ 10

01 ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ 13

02 СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ 19

03 ОТЧЕТ МЕНЕДЖМЕНТА 25



04 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 45

05 ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ 67



06 ПРИЛОЖЕНИЕ. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ 85

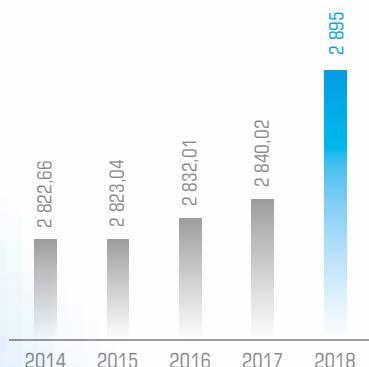


В качестве темы Отчета в этом году мы выбрали: «Цифровой Эмбаунайгаз». Реализованный в пилотном режиме в 2016 году на месторождении Уаз проект «Интеллектуальное месторождение» доказал свою эффективность. В 2017 году проект был тиражирован на месторождениях Прорвинской группы месторождений, в 2018 году – на месторождениях Жанаталап и Восточный Макат. Всего до 2024 года по Компании будут оцифрованы 10 месторождений. Данный проект АО «Эмбаунайгаз» был включен в государственную программу «Цифровой Казахстан».

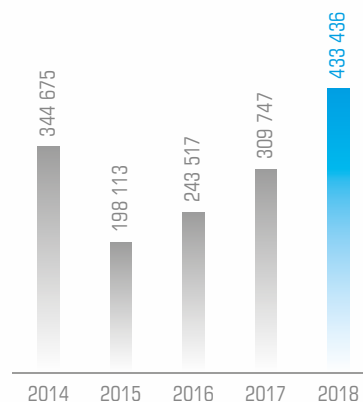


КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

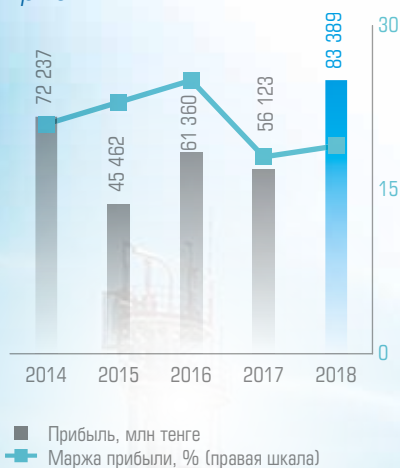
Добыча нефти, тыс. тонн



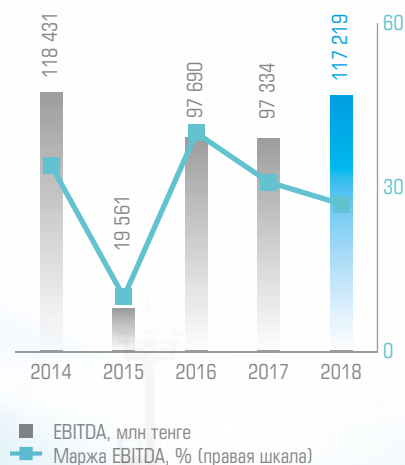
Выручка, млн тенге



Прибыль



EBITDA



44²⁰¹
МЛН ТЕНГЕ
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ ЗА 2018

2895
ТЫС. ТОНН

ДОБЫТО НЕФТИ 2018

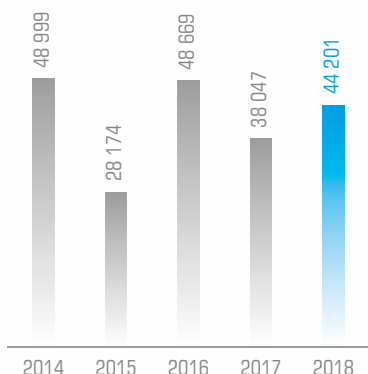
19%

МАРЖА
ПРИБЫЛИ

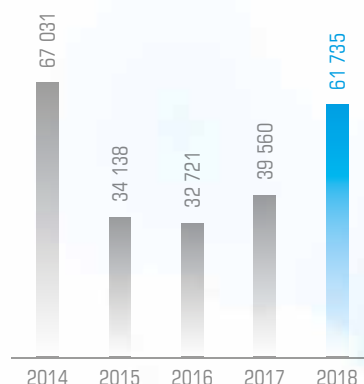
61735
МЛН ТЕНГЕ

СВОБОДНЫЙ
ДЕНЕЖНЫЙ
ПОТОК 2018

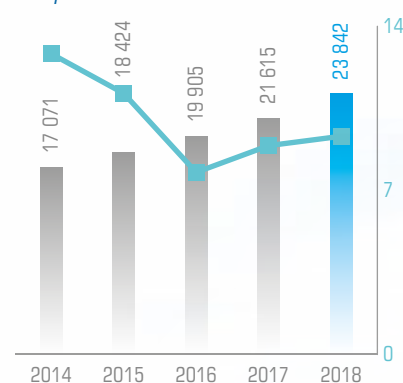
Капитальные вложения, млн тенге



Свободный денежный поток, млн тенге



Лифтинг



- Удельные лифтинг (производств.) затраты, тенге/тонна
- Удельные лифтинг (производств.) затраты, доллар/барр. (правая шкала)

83389
МЛН ТЕНГЕ
ПРИБЫЛЬ ЗА 2018 ГОД

433436
МЛН ТЕНГЕ
ВЫРУЧКА 2018

117219
МЛН ТЕНГЕ
EBITDA 2018

27%
EBITDA 2018

23842
ТЕНГЕ/ТОННА
ЛИФТИНГ 2018

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ



Добыча

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СТАНЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ

Установленные интеллектуальные станции управления VLT SALT Danfoss дают возможность удаленно управлять скважиной.



Сбор и подготовка нефти

МОНИТОРИНГ ПРОЦЕССА ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

Модуль по мониторингу сбора и подготовки нефти позволяет в режиме реального времени вести контроль и мониторинг за производственным процессом, связанным с подготовкой нефти.



Ремонт скважин

МОНИТОРИНГ РАБОТ БРИГАД ПРС

Модуль по мониторингу ПРС в системе «Интеллектуальное месторождение» позволяет в режиме реального времени отслеживать ход выполняемых бригадами ремонтных работ.



Мониторинг добычи

МОНИТОРИНГ ДЕБИТА СКВАЖИН

Модуль по мониторингу добычи позволяет в режиме реального времени вести контроль, мониторинг и получать необходимую информацию.





ГЕОИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА

Корпоративная Геоинформационная Система (КГИС) позволяет хранить данные по всем объектам, т. е. на постоянной основе производится актуализация информации по всем производственным объектам, зданиям и сооружениям, включая дороги, горные, земельные отводы и т.д.



Видео

НАБЛЮДЕНИЕ ЗА ОБЪЕКТАМИ

Система видеонаблюдения используется для контроля периметра производственных объектов, а также регистрирует (распознает) автотранспорт, въезжающий на объект.



GPS

МОНИТОРИНГ ТРАНСПОРТА

Система спутникового мониторинга Wialon позволяет в режиме реального времени вести мониторинг транспорта, включая комплексную аналитику и отчетность для конечных пользователей.



Транспортировка и сдача нефти

МОНИТОРИНГ ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ

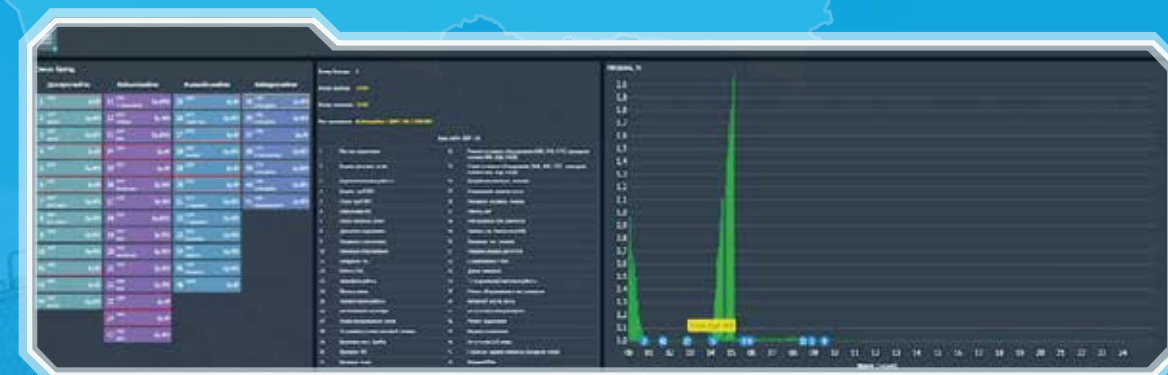
Блок по мониторингу перекачки скважинной продукции позволяет в режиме онлайн получать информацию по сдаче сырой нефти с узлов учета.

ИНТЕРФЕЙС СИСТЕМЫ:

Модуль Мониторинга Технологического Процесса



Модуль Мониторинга Подземного Ремонта Скважин



Модуль обходов скважин



КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ



Глава государства Нурсултан Назарбаев посетил АО «Эмбаунайгаз». В ходе визита Президент ознакомился с деятельностью Центра визуализации производственных процессов, где ему была представлена система интеллектуального месторождения, которая позволяет в режиме реального времени наглядно обрабатывать

большие потоки информации с промысловых объектов, осуществлять их последующий анализ с целью оперативного реагирования и улучшения процесса добычи на месторождениях.



В ходе рабочей поездки в Атыраускую область премьер-министр РК Бакытжан Сагинтаев посетил АО «Эмбаунайгаз». Во время посещения Бакытжан Сагинтаев ознакомился с работой центра визуализации производственных процессов и планами по проекту «Цифровое месторождение».



АО «Эмбаунайгаз» приняло участие в 17-х Международных Северо-Каспийских нефтегазовой и строительной выставках *Global Oil&Gas Atyrau-2018* и *Atyrau Build-2018*. Компания выступила Золотым партнером выставки.

Советом директоров АО «Эмбаунайгаз» утверждена Концепция развития Компании до 2027 г. В рамках Концепции определены комплекс правил и принципов, которыми Компания будет руководствоваться при принятии решений по развитию бизнеса, разработке программных документов, прогнозных финансово-экономических моделей (бизнес-планов), системы управления рисками, ежегодного бюджета Компании, инвестиционных проектов и др.

АО «Эмбаунайгаз» открыло доступ в интерактивный музей. В головном офисе Компании стартовали экскурсии в интерактивный музей для школьников и студентов высших учебных заведений г. Атырау.



В главном офисе АО «Эмбаунайгаз» состоялся международный Форум, посвященный актуальным вопросам внедрения цифровых технологий в нефтегазовой отрасли. Мероприятие организовано по инициативе АО «Эмбаунайгаз» при поддержке Министерства информации и коммуникаций РК и Министерства энергетики РК. В Форуме приняли участие более 200 делегатов – представители профильных министерств, руководители и сотрудники крупных нефтегазовых компаний, международные эксперты и представители компаний, оказывающих услуги в области IT.



Главный офис АО «Эмбаунайгаз» в рамках рабочей поездки по регионам с разъяснением Послания Президента РК Н.А. Назарбаева народу Казахстана, посетили депутаты Мажилиса Парламента Мамраев Б.Б. и Пшембаев М.К. В ходе визита мажилисмены ознакомились с интерактивным музеем АО «Эмбаунайгаз», а также посетили Центр визуализации производственных процессов.



В Компании создан женский клуб «Мұнайшы қыз». Главной целью создания женского клуба и проведения конференции является создание единой площадки для общения и самовыражения женщин Компании.



Коллектив АО «Эмбаунайгаз» оказал благотворительную помощь жителям Восточно-Казахстанской области, пострадавшим от весенних паводков. Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз» Ануар Жаксыбеков вручил от имени большого коллектива компании ключи от нового жилья семи семьям поселков Малеевск, Зубовск и окраин города Зыряновска, чьи дома были подтоплены и не подлежали восстановлению.



АО «Эмбаунайгаз» выступило одним из спонсоров II Международного Форума по геологоразведке «*Kazakhstan Geology Forum: Oil&Gas 2018*», который проходил в Астане. Цель Форума – активное содействие развитию геологии, внедрение инновационных технологий и привлечение инвестиций.





На месторождении Кенбай НГДУ «Кайнармунайгаз» прошла церемония торжественного открытия введенного в эксплуатацию нового общежития на 100 человек, приуроченная ко Дню работников нефтегазовой отрасли Республики Казахстан.



Эмбинцы торжественно отметили 50-летие месторождения имени С. Балгимбаева. В ходе серии праздничных мероприятий в торжественной обстановке было сдано в эксплуатацию после реконструкции административное здание НГДУ «Жайыкмунайгаз» и прошла церемония открытия столовой на 150 мест. В Доме культуры «Жалын» Исатайского района Компания организовала айтыс с участием известных акынов республиканского и областного масштаба. Вечером на Центральном стадионе с. Аккистау для жителей и гостей района состоялся гала-концерт с участием творческого коллектива областной филармонии им. Н. Жантурина и одной из талантливых и известных пар казахской эстрады Кыдырали Болманова и Каракат Абильдиной.

На месторождении Кисымбай НГДУ «Жылыоймунайгаз» производственного структурного подразделения АО «Эмбамунайгаз» прошла церемония торжественного открытия новой столовой на 50 мест, приуроченная ко Дню работников нефтегазовой отрасли Республики Казахстан и 25-летию месторождения.



В рамках рабочей поездки по регионам по разъяснению Послания Президента Н.А. Назарбаева народу Казахстана, головной офис АО «Эмбамунайгаз» посетил заместитель премьер-министра РК Аскар Жумагалиев. В ходе поездки вице-премьера сопровождали аким Атырауской области Нурлан Ногаев, вице-министр энергетики РК Магзум Мирзагалиев, первый заместитель акима Атырауской области Серик Шапкенов и другие официальные лица. В ходе посещения Центра визуализации производственных процессов, вице-премьера ознакомили с концепцией «Интеллектуальное месторождение» Компании, рассказали об успешном опыте ее внедрения на месторождении Уз и ведущейся масштабной работе по тиражированию на другие месторождения АО «Эмбамунайгаз».



В честь Дня труда в Астане состоялся республиканский форум «К обществу всеобщего труда», где были определены победители конкурса «Еңбек жолы». Победителем в номинации «Лучший молодой работник производства» признан оператор по добыче нефти нефтегазодобывающего управления «Доссормунайгаз» АО «Эмбамунайгаз» Айбек Турсынбек.



АО «Эмбамунайгаз» выступило Серебряным спонсором Выставки KIOGE 2018, профинансировав строительство семинарской комнаты, в рамках которой в течение трех дней с 26 по 28 сентября состоялись 12 тематических семинаров крупнейших нефтегазовых и сервисных компаний.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Курмангазы Исказиiev
Председатель Совета директоров
АО «Эмбаунагаз»

Уважаемые читатели!

2018 год был плодотворным для АО «Эмбаунагаз». Одним из главных событий прошедшего года является утверждение Концепции развития Компании на предстоящие десять лет. В Концепции определены стратегические приоритеты, амбиции Компании, направления инвестиционной и дивидендной политик, а также видение и перспективные планы для дальнейшего развития, в соответствии с которыми будут формироваться бизнес-планы и портфель проектов. Реализация Концепции позволит АО «Эмбаунагаз» обеспечить долгосрочную прибыль акционеру, внести существенный вклад в экономическое развитие региона и обеспечит уверенность в будущем многотысячному коллективу. Миссией Компании, как определено в Концепции, является обеспечение стабильности для работников и эффективность для акционеров путем балансирования социальных и бизнес-интересов.

В качестве ценностей были приняты простые и понятные истины, как – приоритетность сохранности жизни и здоровья работников, достижение результата, бережное отношение к родной земле и Компании, ставка на профессионализм, а также необходимость взаимного уважения и доверия между коллегами.

В рамках избранных ценностей, топ-менеджмент и работники Эмбы добились в 2018 году отличных показателей по охране труда, производственной и финансовой деятельности, успешно выполнив производственную программу и обеспечив дополнительную прибыль акционеру. Сохранена положительная динамика чистой прибыли и денежного потока, налогов и отчислений в бюджет.

План по добыче на 2018 год был определен акционером в объеме 2 млн 895 тыс. тонн нефти, что также на 55 тыс. тонн превышало привычный уровень годовой добычи в предыдущие годы. Сплоченный коллектив Эмбы успешно справился и с этой задачей.

В системе национальной компании именно здесь активно реализуется геологоразведочная деятельность, впервые были реализованы в пилотном режиме, а сегодня успешно тиражируются цифровые технологии в добыче нефти, автоматизации процессов технического обслуживания и ремонта оборудования, материально-технического и транспортного обеспечения. Реализация этих проектов позволила повысить производительность труда и эффективно управлять всеми бизнес-процессами в Компании.

В рамках Концепции развития, в прошлом году внедрена система проектного управления и создан комитет по рассмотрению статусов реализации портфеля проектов Компании. Это обеспечивает регулярный мониторинг и оценку проектов, а также возможность принимать оперативные решения с целью улучшения процесса их реализации. Особое внимание уделяется управлению рисками в проектах, что подчеркивает приверженность Компании рискоориентированности.

Уверен, что общими усилиями Совета директоров, топ-менеджмента и сплоченного коллектива, АО «ЭмбаМунайГаз» продолжит успешную реализацию всех намеченных планов в рамках избранной Миссии в текущем году!

Курмангазы Исказиев,
Председатель Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз»

EBITDA**337,7**

МЛН ДОЛЛ.

ROACE**26,71%**

АО «ЭмбаМунайГаз» — современная казахстанская нефтяная компания с перспективным будущим, осуществляющая геологоразведку, разработку нефтегазовых месторождений, добычу и подготовку нефти и газа. В состав АО «ЭмбаМунайГаз» входят 6 производственных структурных подразделений в г. Атырау и в 4 районах области.

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ



Жаксыбеков Ануар Еркинович

Председатель Правления
АО «Эмбаунайгаз»

Уважаемые коллеги и партнеры!

Я рад представить Вам Годовой отчет АО «Эмбаунайгаз», в котором раскрыты ключевые итоги деятельности Компании. 2018 год был насыщенным на события и достижения, главным из которых являются нулевые показатели по смертельным случаям и авариям. Таких результатов удалось добиться благодаря системной и слаженной работе всех работников Компании. К сожалению, не обошлось без случаев травматизма. По всем четырем случаям уже проведен анализ и сделаны соответствующие выводы с целью не допустить их повторения. В текущем году мы поставили цель – двигаться вперед, работая на опережение и внедряя новые подходы, принятые в международных компаниях – лидеров в области охраны труда и окружающей среды.

Компания планомерно работает над минимизацией вреда окружающей среде, ежегодно направляя значительные средства на очистку исторически загрязненных территорий и переработку нефтешлама. В рамках рационального использования пресной воды, уже несколько лет в Компании ведутся работы по исследованию и дальнейшему использованию подземных вод для производственных нужд объектов АО «Эмбаунайгаз» на территориях Южно-Эмбинского бассейна и Кайнарского массива с оценкой запасов подземных вод альб-сеноманских отложений. Реализация программы снизит зависимость предприятия от потребления волжской воды для производственных и социально-бытовых нужд.

В рамках исполнения Закона Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», в Компании продолжается работа по утилизации попутного нефтяного газа. В 2018 году было подготовлено более 152 млн м³ товарного газа и реализовано более 100 млн м³. Запущена установка получения элементарной серы по технологии LO-CAT на установке комплексной подготовки газа месторождения С. Нуржанов НГДУ «Жылыоймунайгаз». Успешно работают и снабжают природным газом население Макатского, Кызылкогинского и Исатайского районов установки подготовки газа на месторождениях Восточный Макат и С. Балгимбаева. Завершено строительство газопроводов от п. Аккистау до автоматизированной газораспределительной станции «Тущыкудык» и от установки подготовки газа С. Балгимбаева до п. Туманное, что позволило реализовывать товарный газ населению в любое время года, независимо от сезонных колебаний.

Приверженность к достижению намеченных планов, в очередной раз подтверждается масштабной работой, проводимой в Компании по дальнейшей цифровизации производственных процессов. Реализованный в пилотном режиме в 2016 году на месторождении Узз проект «Интеллектуальное месторождение» доказал свою эффективность. В 2017 году проект был тиражирован на месторождениях Прорвинской группы месторождений, в 2018 году – на месторождениях Жанаталап и Восточный Макат. Всего до 2024 года по Компании будут оцифрованы 10 месторождений.

Данный проект АО «Эмбамунайгаз» был включен в государственную программу «Цифровой Казахстан» и получил положительную оценку Главы Государства Нурсултана Абишевича Назарбаева в ходе посещения Центра визуализации производственных процессов Компании в главном офисе Эмбы в августе 2018 года. В апреле прошлого года, Форум по цифровизации процесса нефтедобычи, организованный Компанией, собрал около 200 международных и отечественных экспертов, представителей нефтяных и сервисных компаний. В 2018 году с деятельностью Центра визуализации и цифровизации производства нашей Компании ознакомились премьер-министр РК Б.А. Сагинтаев, вице-премьер А.К. Жумагалиев, депутаты Парламента РК, глава АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» А.С. Есимов и др.

В Компании продолжается большая работа по восполнению запасов. В 2018 году завершены бурением пять поисково-разведочных скважин, шесть находятся в бурении, поставлены на баланс два новых месторождения в триасовом комплексе – Уаз Северный и С. Нуржанов (северо-западное крыло). Увеличены запасы по месторождению Новобогатинское Западное. Заключен договор государственного геологического изучения по участку Эмба-5 в Актюбинской области и проведены работы 2Д МОГТ, общим объемом 1 000 погонных км. Получены внутрикорпоративные разрешения на проведение большого объема сейсморазведочных работ на участке Тайсойган в НГДУ «Кайнармунайгаз», где общий объем запланированных сейсморазведочных работ 3Д МОГТ составляет 5 600 км², что является рекордным показателем как для группы компаний НК КМГ, так и нашей страны в целом.

С целью изучения возможности полного извлечения запасов нефти на завершающей стадии разработки, в Компании продолжается применение технологии полимерного заводнения на месторождении Забурунье. Достигнута положительная динамика по стабилизации уровня добычи нефти по сравнению с предыдущими годами.

В 2018 году в рамках оптимизации затрат, внедрены в пилотном режиме, а теперь тиражируются проекты по материально-техническому обеспечению, техническому обслуживанию и ремонту оборудования, реализуется система раздельного учета автотранспорта.

В 2018 году в рамках исполнения договоров, поступило товарно-материальных ценностей (ТМЦ) на сумму 11,796 млрд тенге. Из ранее поступивших товаров, использованы ТМЦ на сумму 1, 9 млрд тенге. Оборачиваемость ТМЦ составила 152 дня при плане – 180 дней.

Как социально-ответственный недропользователь, Компания вносит вклад в развитие местного содержания. В 2018 году, при объеме закупок в 89,9 млрд тенге, местное содержание в товарах составило 42 %, работах – 94 %, услугах – 94 %.

С 1 октября 2012 по 31 декабря 2018 года АО «Эмбамунайгаз» направило на выплату налогов и отчислений в бюджет более 897,1 млрд тенге, в том числе в 2018 году – 199,2 млрд тенге. За этот период на развитие региональной инфраструктуры выделено более 4,3 млрд тенге, в том числе в 2018 году – 1,9 млрд тенге.

В целях повышения профессионализма своих сотрудников, Компания ежегодно направляет значительные средства на обучение, подготовку и повышение квалификации работников. В 2018 году более 4,5 тыс. работников Компании прошли обучение по обязательным курсам техники безопасности и более 1,2 тыс. – по повышению квалификации. Для работников, чьи штатные должности были оптимизированы в связи с непрофильной деятельностью, Компанией была организована переподготовка по новым профессиям.

Успешно продолжается реализация Программы дуального обучения. Всего за годы реализации проекта, с 2015 по 2018 год, дуальное обучение по рабочим профессиям прошли 93 студента, из которых 37 студентов, набравшие самые высокие баллы в итоговом тестировании, трудоустроены в Компанию. 23 студента на сегодняшний день продолжают образование на производстве, а в 2019 году приступили к обучению еще 19 студентов.

Компания продолжает реализацию Программы по модернизации материально-технической базы социальной инфраструктуры АО «Эмбамунайгаз» и работает над улучшением социально-бытовых условий нефтяников. В 2018 году введены в эксплуатацию общежитие на 100 мест на м/р Кенбай, столовые на м/р Кисымбай (50 мест) и м/р С. Балгимбаева (150 мест).

В текущем году нефтяники Эмбы на добровольной основе, за счет личных средств, откликнулись на беду жителей сельских пунктов Зырянского района Восточно-Казахстанской области, чьи дома были затоплены в результате паводка. На собранные работниками Компании средства были приобретены три дома и четыре квартиры для пострадавших семей. Особую заботу эмбаинцы всегда проявляют о детях. Второй год подряд в Компании организуются благотворительные ярмарки, по итогам которых приобретаются подарки для детей из социально-уязвимых слоев населения. В этом году, молодые специалисты посетили дома и вручили подарки 50-ти маленьким горожанам, которые обучаются на дому.

Я благодарю большой и дружный коллектив Компании за эффективную работу по достижению всех задач, поставленных перед нами акционером – АО «Национальная компания «КазМунайГаз». В наступившем году мы продолжим работу согласно избранным ценностям – доводить каждое дело до конца, придерживаясь самых высоких стандартов в области охраны труда!

Жаксыбеков Ануар Еркинович,
Председатель Правления АО «Эмбамунайгаз»

ЦИФРОВОЙ ЭМБАМУНГАЗ

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ СТАНЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ

Установленные интеллектуальные станции управления VLT SALT Danfoss дают возможность удаленно управлять и получать следующие сигналы:


- ▶ Плавный пуск станка-качалки
- ▶ Включение и отключение электродвигателя в автоматическом режиме
- ▶ Плавное и бесступенчатое управление частотой
- ▶ Измерение параметров (ток, напряжение, частота, потребление электроэнергии)
- ▶ Обнаружение парафинизации / пескообразования
- ▶ Контроль балансировки станка-качалки с помощью графического отображения момента двигателя
- ▶ Интеллектуальная функция подстройки частоты качания по коэффициенту заполнения насоса
- ▶ Функция автоматического вывода скважины на режим



Добыча



01



ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

Акционерное общество «Эмбамунайгаз» (далее – «Компания» или «Общество») было учреждено в Республике Казахстан 27 февраля 2012 года в результате реализации решения Совета директоров акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ») о создании новых дочерних организаций на базе производственных филиалов РД КМГ. Компания начала свою производственную деятельность с 1 октября 2012 года после получения от РД КМГ прав на недропользование по контрактам на добычу и разведку углеводородного сырья, а также активов и обязательств производственного филиала «Эмбамунайгаз».

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ») является доверительным управляющим 100% пакета акций АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» в АО «Эмбамунайгаз». НК КМГ представляет государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана и полностью принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» («ФНБ Самрук-Қазына»), которое в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Компания поставляет добываемую нефть на экспорт и внутренний рынок. На внутренний рынок нефть поставляется на нефтеперерабатывающие заводы РК. На экспорт нефть поставляется по двум основным маршрутам: по трубопроводам Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Реализация товарного газа осуществляется через национального оператора РК в сфере газа и газоснабжения – АО «КазТрансГаз».

Официальный отсчет истории Компании ведется с 1922 года – с момента создания треста «Эмбанефть» для освоения месторождений Доссор и Макат. 1 октября 2012 года «Эмбамунайгаз» после восьмилетнего пребывания в статусе производственного филиала преобразовано в акционерное общество.

Компания занимается разведкой, разработкой, добычей, экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Республики Казахстан.



6

В состав АО «Эмбамунайгаз» входят шесть производственных структурных подразделений, расположенных в г. Атырау и в 4 районах Атырауской области:

«Жайыкмунайгаз», «Доссормунайгаз», «Кайнармунайгаз», «Жылыоймунайгаз», управление «Эмбамунайэнерго» и «Управление производственно-технического обслуживания и Комплектации оборудования» (УПТО и КО).

4

45

На балансе АО «Эмбамунайгаз» числится 45 месторождений с остаточными запасами нефти по категориям

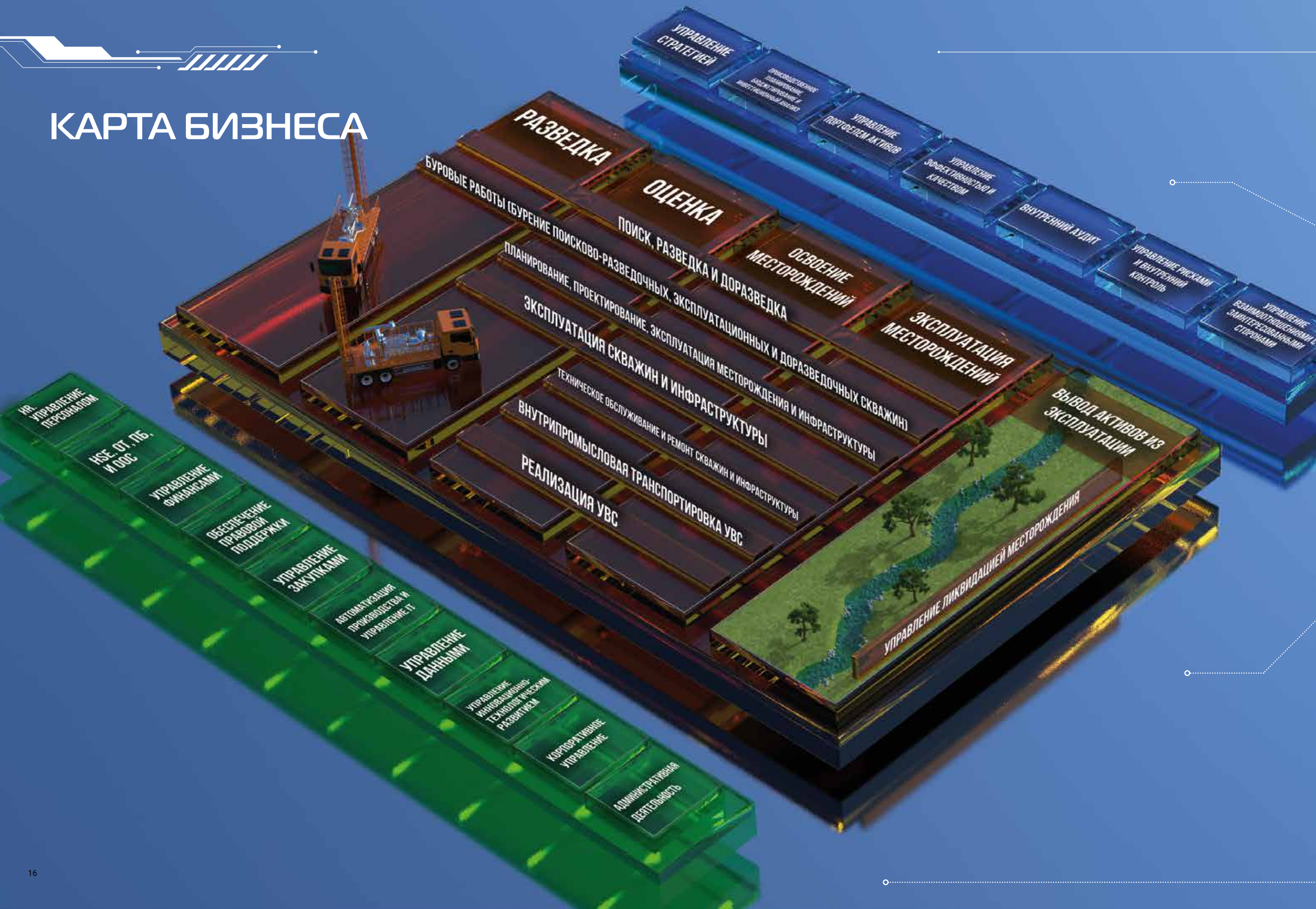
А+В+С1 (геол/извл) – 619 518/74 304 тыс. т. Средняя выработанность запасов месторождений составляет 70%.

АО «Эмбамунайгаз» осуществляет свою деятельность в соответствии с международными стандартами ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001.



[illegible]

КАРТА БИЗНЕСА



Компания занимается разведкой, разработкой, добычей, экспортом углеводородного сырья. Основная операционная нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Республики Казахстан.

ПРОЦЕССЫ ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ

- ▶ Управление стратегией
- ▶ Производственное планирование, бюджетирование и инвестиционный анализ
- ▶ Управление портфелем активов
- ▶ Управление эффективностью и качеством
- ▶ Внутренний аудит
- ▶ Управление рисками и внутренний контроль
- ▶ Управление взаимоотношениями с заинтересованными сторонами

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ

- ▶ Разведка
- ▶ Оценка
- ▶ Освоение месторождений
- ▶ Эксплуатация месторождений
- ▶ Вывод активов из эксплуатации

ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ПРОЦЕССЫ

- ▶ HR. Управление персоналом
- ▶ HSE. ОТ, ПБ и ООС
- ▶ Управление финансами
- ▶ Обеспечение правовой поддержки
- ▶ Управление закупками
- ▶ Автоматизация производства и управление IT
- ▶ Управление данными
- ▶ Управление инновационно-технологическим развитием
- ▶ Корпоративное управление
- ▶ Административная деятельность

ЦИФРОВОЙ ЭМБАМУНГАЗ

МОНИТОРИНГ ДЕБИТА СКВАЖИН

Реализованный модуль по мониторингу добычи в системе «Интеллектуальное месторождение» позволяет специалистам в режиме реального времени вести мониторинг производственных процессов и получать информацию по таким параметрам как:



Мониторинг добычи

- ▶ Отклонение замерной добычи жидкости скважин от их установленного технологического режима
- ▶ Технологический процесс подготовки нефти
- ▶ Остановы скважин и потери связанные с простоем
- ▶ Прогнозирование добычи жидкости/нефти на конец суток в зависимости от динамики изменения текущей добычи
- ▶ Баланс замерной и парковой добычи жидкости/нефти



02

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

НАШЕ ВИДЕНИЕ

АО «Эмбаунайгаз» – высокоэффективная нефтегазовая Компания с мажоритарным государственным участием, соответствующая самым высоким стандартам безопасности, обладающая высококвалифицированным персоналом и рентабельной ресурсной базой, обеспечивающей долгосрочное развитие.

НАША МИССИЯ

Мы добываем нефть и газ для того, чтобы обеспечить стабильность для работников Компании и эффективность для акционера путем балансирования социальных и бизнес-интересов.

НАШИ ЦЕННОСТИ

Жизнь людей – наша безусловная ценность. Обеспечение сохранности жизни и здоровья наших работников через внедрение культуры безопасности для себя и своих коллег. Работник, приходящий на работу, должен вернуться живым и здоровым.

Доводим дело до конца. Компания стремится к достижению заявленных результатов и поставленных целей. Мы ценим работников, мотивированных на результат.

Бережное отношение к родной земле и Компании. Компания ценит работников, бережно относящихся к окружающей среде и бережливо к имуществу Компании.

Профессионализм. Компания создает условия для повышения профессионализма своих работников. Мы ценим работников, стремящихся к приобретению новых знаний и создаем равные условия для карьерного роста.

Этика и уважение к личности. Компания стремится к созданию культуры взаимоотношений, основанной на взаимном уважении и доверии.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ

Основными стратегическими приоритетами Компании при принятии решений являются:

Прибыльность

как неотъемлемое условие существования Компании.

Экология

Рациональное использование недр и снижение негативного влияния на окружающую среду. При росте производства, Компания внедряет новые технологии, снижающие негативное влияние на экологию.

Социальная стабильность

Обеспечение занятости работников Компании путем рационального распределения персонала на текущие и новые проекты.

Автоматизация производства

Повышение производительности труда и уровня безопасности на производстве.

Энергоэффективность

При выборе технологий по новым и действующим проектам Компания будет отдавать приоритет использованию энергоэффективных технологий.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Приоритетным направлением деятельности Компании является формирование конкурентоспособной ресурсной базы, поддерживающей стабильное и долгосрочное (более чем на 25-летний период) развитие АО «Эмбаунайгаз» для обеспечения занятости населения и создание акционерной стоимости путем:

- ▶ проведения геологоразведочных работ по действующим и новым контрактам,
- ▶ проведения доразведки на действующих месторождениях,
- ▶ приобретения новых активов.

На действующих месторождениях Компания осуществляет добычу нефти и интенсификацию добычи через внедрение новых технологий повышения коэффициента извлечения нефти (КИН).

Для обеспечения непрерывности производственных процессов Компания развивает процессы нефтесервиса, направленные на увеличение межремонтного периода (МРП) скважин, повышение коэффициента использования парка спецтехники и обеспечение комфортных бытовых условий для персонала.

Утилизация попутного газа, образующегося в процессе добычи нефти, является обязательным условием бережного отношения к окружающей среде. Кроме того, портфель инвестиционных проектов Компании содержит проекты по разведке и добыче газовых месторождений. Таким образом, Компания рассматривает развитие газового бизнеса в качестве перспективного направления, включающего меры по модернизации действующих и строительству новых установок переработки попутного газа для получения товарного газа, метанола, дизельного топлива по технологии GTL. Кроме того, Компания реализует мероприятия по строительству газопоршневых электростанций (ГПЭС) для производства собственной электроэнергии. Производимые продукты Компания будет использовать как для собственных нужд, так и для реализации на местном рынке.

В целях поддержания производственной и социально-бытовой инфраструктуры на месторождениях, Компания осуществляет строительство и ремонт автодорог, решает задачи проживания и питания персонала, рационального использования объектов хозяйственной инфраструктуры.

Для обеспечения стабильного развития всех направлений деятельности, Компания уделяет большое внимание развитию охраны труда, техники безопасности, HR и автоматизации производства.

Реализация Концепции развития АО «Эмбаунайгаз» позволит Компании внести существенный вклад в экономическое развитие региона и уверенность в будущем многотысячному (более 5 000 работников) коллективу.



СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ИНДИКАТОРЫ

КПА	Ед.	2017 (ФАКТ)	2018 (ПЛАН)	2018 (ФАКТ)	2022 (ПЛАН)	2027 (ПЛАН)	2032 (ПЛАН)
Запасы	млн тонн	70,4	75,49	74,30	202,64	184,68	146,24
Объем добычи	млн тонн	2,8	2,9	2,9	3,99	3,15	11,3
Себестоимость лифтинг затрат	млн долл.	186,96	210,35	200,25	405,18	483,26	1 749,05
Численность персонала	чел.	5 275	5 439	4 942	5 341	5 341	5 341
ROACE	%	17,92%	13,60%	26,71%	>WACC	>WACC	>WACC
EBITDA	млн долл.	283,8	259,6	337,7	384,1	248,3	1 840,7
EVA	млн долл.	62,9	22,3	139,21	>0	>0	>0

КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ

Компания определила следующие ключевые риски реализации Концепции развития и меры по их минимизации:

№	Факторы	Возможное влияние	Меры минимизации
1	Снижение объемов добычи на месторождениях, находящихся на заключительных стадиях разработки, из-за высокой себестоимости добычи	Сокращение объемов добычи	Прирост запасов за счет геологоразведки и сделок M&A
2	Высокий уровень геологических рисков из-за глубины залегания перспективных пластов по проекту П-1	Снижение стоимости Компании	Привлечение стратегического партнера
3	Снижение инвестиционного потенциала для финансирования проектов вследствие изъятия значительного объема дивидендов акционером	Отсутствие прироста запасов и добычи	Утверждение акционером Концепции (в т. ч. инвестиционной и дивидендной политик), бизнес-планов инвестиционных проектов.
4	Снижение цен на нефть (ниже базового сценария)	Сокращение выручки Компании	Поиск бизнес-инициатив по снижению себестоимости
5	Негативное изменение макропараметров экономики Казахстана (курс тенге к доллару США, уровень инфляции)	Снижение стоимости Компании, рост затратной части	Разработка и реализация мер по оптимизации налоговой политики Компании
6	Риск возникновения несанкционированных забастовок	Прерывность деятельности	Взвешенная политика по переводу процессов на аутсорсинг. Своевременная реализация программ переподготовки персонала. Мониторинг и анализ социального климата Компании

Для управления рисками в Компании разработаны и утверждены документы и процедуры управления рисками.

ЦИФРОВОЙ ЭМБАМУНГАЗ

МОНИТОРИНГ РАБОТ БРИГАД ПРС

Реализованный модуль по мониторингу ПРС в системе «Интеллектуальное месторождение» позволяет специалистам в режиме реального времени отслеживать ход выполняемых ремонтных работ бригадами:



Ремонт скважин

- ▶ Мониторинг эффективности работ бригад ПРС
- ▶ Сокращение времени простоев за счет оперативного контроля работ бригад ПРС
- ▶ Сокращение общего времени реализации ПРС
- ▶ Обеспечение производственной безопасности за счет постоянного контроля спуско-подъемных операций



03



ОТЧЕТ
МЕНЕДЖМЕНТА

ОБЗОР ЭКОНОМИЧЕСКОЙ СРЕДЫ

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности обменного курса тенге к доллару США.

	2016	2017	2018	Откл.
Средняя цена Brent (DTD)	43,73	54,19	71,31	32 %
Уровень инфляции – Казахстан (%)	8,50%	7,10%	5,3 %	-2,1 п.п.
Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США)	342,16	326,00	344,85	6 %

В 2018 году продолжился рост нефтяных котировок, в результате средняя цена на нефть марки Brent увеличилась на 32 %. Среди факторов способствующих росту цен в течение большей части 2018 года были санкции против Ирана, соглашение ОПЕК+ о сокращении добычи, и повышение глобального спроса на нефть. Вместе с тем, избыток предложения и снижение прогнозов спроса на нефть из-за замедления глобальной экономики привели к снижению котировок к концу года. Ожидается, что давление на нефтяные котировки сохранится и в 2019 году.

По данным Министерства энергетики, в 2018 году в Казахстане было добыто 90 млн 360 тыс. тонн нефти, что выше показателя 2017 года на 4,8 % и является историческим максимумом. Рост обеспечен увеличением добычи на трех крупнейших месторождениях: Кашаган, Тенгиз и Карачаганак. Добыча нефти по трем крупным проектам составила примерно 54 млн тонн, в т. ч. на месторождении Кашаган – 13,2 млн тонн (120 % к плану 2018 года), на Тенгизе – 28,6 млн тонн, на Карачаганаке – 12,2 млн тонн. При этом в 2019 году добыча ожидается на уровне 89 млн тонн нефти, что в основном связано с сокращением добычи на старых месторождениях, а также с запланированным капитальным ремонтом на крупных месторождениях.

В 2018 году были проведены законодательные реформы для повышения привлекательности инвестиций в нефтегазовый сектор и увеличения ресурсной базы. Изменения в Налоговый кодекс и Кодекс о недрах и недропользовании уже введены в действие и дают свои результаты.



ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Добыча нефти

Поиск и разведка углеводородного сырья, разработка месторождений и добыча нефти ведется по восьми следующим контрактам на недропользование: месторождение Кенбай (контракт № 37), месторождение Юго-Восточное Новобогатинское (контракт № 61), 22 месторождения (контракт № 211), 3 месторождения блока Тайсойган (контракт № 327), блок Лиман (контракт № 406), 14 месторождений (контракт № 413), месторождение Новобогатинское Западное (контракт № 992), блок Каратон-Саркамыс (контракт № 3577).

По состоянию на 1 января 2019 года на балансе АО «ЭмбаМунайГаз» числится 45 месторождений с запасами нефти по сумме категорий A+B+C1 в количестве:

- ▶ начальных геологических – 619 518 тыс. тонн,
- ▶ начальных извлекаемых – 254 912 тыс. тонн,
- ▶ остаточных извлекаемых – 74 304 тыс. тонн;
- ▶ накопленная добыча – 180 млн 608 тыс. тонн;
- ▶ КИН тек. – 29,2%.

в том числе, по разрабатываемым 33 месторождениям:

- ▶ начальных геологических – 572 млн 664 тыс. тонн;
- ▶ начальных извлекаемых – 236 млн 108 тыс. тонн;
- ▶ остаточных извлекаемых – 70 млн 936 тыс. тонн;
- ▶ накопленная добыча – 165 млн 172 тыс. тонн;
- ▶ КИН тек. – 28,8%.

Девять месторождений находятся в консервации – Доссор, Искине, Танатар, Комсомольский, Бек-Беке, Сагиз, Макат, Тюлюс, Тажигали. Три месторождения в разведке – Центральное Новобогатинское, С.Нуржанов (северо-западное крыло), Уаз Северный.

В I квартале 2018 года государственной комиссией по запасам полезных ископаемых РК (ГКЗ РК) приняты на Госбаланс оперативно оцененные запасы месторождений С. Нуржанов (северо-западное крыло), Центральное Новобогатинское, в III квартале – месторождение Уаз Северный, которые введены в пробную эксплуатацию.

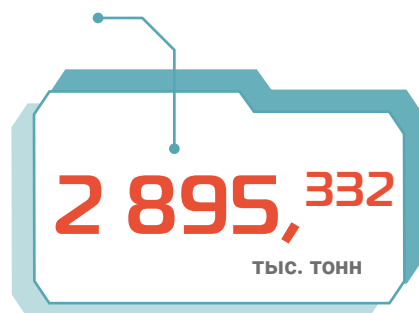
Накопленная добыча по разрабатываемым 33 месторождениям к концу отчетного года составляет более 165 млн тонн нефти и остаточные извлекаемые запасы нефти – около 71 млн тонн, т. е. на сегодня выработаны 70% запасов нефти.

При этом, более 40% остаточных запасов нефти (около 32 млн тонн) составляют трудноизвлекаемые запасы, сосредоточенные, в основном, в коллекторах с высоковязкой нефтью меловых отложений, таких месторождений как Кенбай (участок Молдабек Восточный), Карсак, Терень-Узюк и т. д., а также в низкопроницаемых отложениях триасового возраста (месторождение С. Нуржанов и др.).

Остальные 60% остаточных извлекаемых запасов нефти, так называемые «активные запасы», приходятся, в основном, на месторождения, находящиеся в завершающей стадии разработки и характеризующихся высокой степенью выработанности (более 85%) и высокой обводненностью.

На действующих месторождениях Компания осуществляет добычу нефти и интенсификацию добычи через внедрение новых технологий повышения коэффициента извлечения нефти.

Объем добычи нефти в 2018 году



Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин на 1 января 2019 года составил – 454 скважины, из них действующих – 427 скважин, в бездействии – 23 скважины и в ожидании физической ликвидации 4 скважины.

На месторождениях на 1 января 2019 года число пробуренных скважин составляет 7 490, из них 4 221 скважина ликвидирована, 50 скважин относятся к водозаборным. К категории контрольных отнесены 236 скважин. Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 2 217 скважин, а нагнетательных – 454 скважины. В действующем фонде находятся 2 144 нефтяных и 427 нагнетательных скважин. В бездействии нефтяных скважин 57, в ожидании ликвидации – 11, в освоении – 5. В бездействии нагнетательных скважин 23, в ожидании ликвидации – 4.

Поскольку доля трудноизвлекаемых запасов месторождений неуклонно растет, одной из главных задач становится стабилизация уровня добычи нефти, что достигается путем применения комплекса мероприятий: бурения новых скважин, капитального и текущего ремонта скважин, системной работы с фондом скважин, увеличения коэффициента эксплуатации, увеличения межремонтного периода, внедрения передовых технологий и оптимизации системы разработки месторождений.

Для увеличения коэффициента извлечения нефти АО «Эмбаунайгаз» сегодня, наряду с традиционными методами повышения нефтеотдачи, применяет новые технологии с привлечением ведущих казахстанских научно-исследовательских институтов. Активно внедряются новые технологии для увеличения межремонтного периода (МРП) работы скважин.

Запланированный объем добычи нефти на 2018 год превышен примерно на 332 тонны, и общий объем добычи составил 2 895,3 тыс. тонн. Среднесуточная добыча нефти при этом составила 7 932 тонны в сутки. План на 2019 год сохранен на уровне 2 895 тыс. тонн.

Добычи нефти по АО «Эмбаунайгаз», тыс. тонн

Компания	2016	2017	План	2018	Откл.	2019
	Факт	факт		Факт		План
АО «Эмбаунайгаз»	2 832,008	2 840,015	2 895,000	2 895,332	0,332	2 895,000
в том числе по НГДУ:						
«Жайыкмунайгаз»	954,171	953,679	944,063	944,153	0,090	935,142
«Жылыоймунайгаз»	989,14	1 034,925	1 109,707	1 109,859	0,152	1 123,595
«Доссормунайгаз»	404,283	371,531	366,430	366,473	0,043	362,224
«Кайнармунайгаз»	484,414	479,880	474,800	474,847	0,047	474,039

Добыча попутно-нефтяного газа

Добыча попутно-нефтяного газа осуществляется на 25 месторождениях АО «Эмбаунайгаз».

Добыча попутно-нефтяного газа, млн м³

Показатели	2016	2017	План	2018	Откл.
	Факт	Факт		Факт	
Добыча попутного газа	191,649	199,756	219,845	221,228	1,4

Геологоразведка

С учетом того, что 60% остаточных извлекаемых запасов нефти приходятся на месторождения, находящиеся в завершающей стадии разработки, поддержание годового уровня добычи нефти в объеме 2,9 млн тонн и, тем более увеличение, с каждым годом для Компании становится все более сложной задачей, решение которой требует расширенного восполнения запасов нефти за счет усиления геологоразведочных работ. В связи с этим Компания в последние годы активизировала геологоразведочные работы, как в пределах разрабатываемых месторождений, так и на перспективных структурах надсолевого и межсолевого (подкарнизного) комплексов отложений в пределах разведочных блоков.

В отчетном году проведены сейсморазведочные работы 2Д МОГТ на участке Эмба-5 в Актюбинской области, в настоящее время проводится обработка и интерпретация данных по итогам проведенных работ, в случае перспективности Участка будет принято решение о дальнейшем его изучении.

В 2018 году начаты полевые сейсморазведочные работы 3Д МОГТ на разведочных блоках Каратон-Саркамыс (Контракт № 3577) и Тайсойган (Контракт № 327), завершение работ в 2019 году. Продолжается выполнение переобработки, переинтерпретации данных 3Д МОГТ на блоке Каратон-Саркамыс с целью выявления новых перспективных объектов в надсолевом комплексе и уточнения распределения коллекторов залежей.

С целью уточнения геологического строения и поиска залежей нефти и газа в надкарнизных и подкарнизных отложениях пробурено шесть поисково-разведочных скважин Ботахан № 301, Новобогатинское Западное № 22, № 24, Каратон 601, Жанаталап 305, Терень-Узек Восточный Г-1 проводятся запланированные исследования.

В бурении три скважины Г-1 структура Тажигали, Г-1 структура Актобе Западный, Г-10 структура Байтобетарал.

Завершены бурением и проводятся испытания объектов скважин, переходящего объема 2017 года – ЮВН-33, НСВ-3.

Получены горные отводы для осуществления операций по недропользованию на месторождениях С. Балгимбаев, Жанаталап, Юго-Восточное Камышитовое, Юго-Западное Камышитовое (рег. № 319-Д-УВС от 14.03.2018 г.), Новобогат Юго-Восточный (надкарнизный) (рег. № 321 Д-УВС от 24 апреля 2018 г.), Новобогатинское Западное (рег. № 330 Д-УВС от 20 ноября 2018 г.). Приrost извлекаемых запасов нефти с учетом расширения горных отводов месторождений составил 4 295 тыс. тонн.

В 2018 году продолжены выполнения объемов по заключенным долгосрочным договорам: «Геохимические исследования проб нефти и образцов керна»; «Программы развития переработки попутного газа на месторождениях в период пробной эксплуатации»; «Хранение сейсмических данных, ведение банка данных и оказание технических услуг по АО «ЭмбаМунайГаз»; «Хранение и транспортировка ядерного материала по АО «ЭмбаМунайГаз»; «Специсследование и исследование, анализ ядерного материала по АО «ЭмбаМунайГаз».

Кроме того, в рамках компетенции Департамента геологоразведочных работ и Департамента новых проектов и недропользования выполнена большая работа по переговорам с единственным акционером в части получения одобрения Инвестиционного комитета объемов ГРП, согласования и утверждения изменений контрактных обязательств (Дополнения к Контрактам) с Комитетом геологии и недропользования МИР РК (Уполномоченный орган), Министерством национальной экономики РК, Министерством энергетики РК (Компетентный орган).

Проведение геологоразведочных работ по действующим и новым контрактам будет способствовать формированию долгосрочной ресурсной базы.

Капитальные вложения в 2018 году

44 201

млн тенге

КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

В 2018 году объем капитальных вложений Компании составил 44,2 млрд тенге, и вырос на 16% к 2017 году. 31% вложений составляют строительные работы, что связано с реализацией крупных инвестиционных проектов. 28% пришлось на приобретение основных средств. Чуть более 20% капитальных вложений (9,3 млрд тенге) пришлось на эксплуатационное бурение, вложения в поисково-разведочное бурение составили примерно 8,2 млрд тенге, или 18% CAPEX.

Капитальные вложения, млн тенге

Статьи инвестиций	2014	2015	2016	2017	2018
Строительные работы	12 333	10 685	30 989	12 618	13 920
Закуп ОС и НМА	4 556	5 564	3 536	8 375	12 175
Эксплуатационное бурение	13 279	9 213	8 253	8 632	9 306
Поисково-разведочное бурение	3 225	2 163	4 620	8 118	8 158
Прочие	15 606	549	1 271	304	641
Итого CAPEX	48 999	28 174	48 669	38 047	44 201



ИННОВАЦИИ

Для реализации поставленных в стратегии задач осуществляется внедрение широкого перечня технологических инноваций. В Компании ведется разработка и поддержка передовых решений, обеспечивающих более высокую эффективность и прозрачность бизнеса благодаря повышению производительности труда сотрудников и снижению издержек.

«Интеллектуальное месторождение»

В 2016 году АО «Эмбамунайгаз» реализовало пилотный проект «Интеллектуальное месторождение» на месторождении Уаз. Техническое решение разработано сотрудниками Компании совместно с казахстанскими специалистами в области IT и новых технологий. В результате месторождение функционирует в цифровом режиме разработки. Достигнув положительных результатов на месторождении Уаз, было принято решение по тиражированию системы на другие месторождения, которое ведется в 2017–2018 годах и будет продолжено до 2023 года.

«Интеллектуальное месторождение» – это автоматизированная система управления нефтегазовым промыслом, позволяющая достичь его максимальной эффективности за счет интеграции разрозненных систем в единую информационную систему. Основная цель внедрения концепции интеллектуального месторождения – совершенствование процесса поддержки принятия управленческих решений применительно к зрелым активам, определение целесообразности дополнительных затрат для продления срока рентабельности и снижения рисков.


Объединение в единую систему различных датчиков, сенсоров, мобильных устройств и так далее дает возможность анализировать получаемые с них данные и управлять системой из одного оперативного центра, реагируя почти моментально на меняющиеся параметры системы. Среди выгод от внедрения: сокращение операционных затрат на эксплуатацию оборудования, повышение коэффициента эксплуатации действующего фонда скважин, экономия электроэнергии, снижение простоев скважин, оптимизация режима разработки месторождения, минимизация рисков по охране труда, окружающей среды и техники безопасности и др.

Технологии по развитию интеллектуальных месторождений не стоят на месте и требуется постоянная работа по актуализации проекта. В связи с этим в 2018 году в АО «Эмбамунайгаз» была создана рабочая группа, которая занимается изучением новых технологий и реализованных решений международными нефтегазовыми компаниями с целью расширения действующего проекта «Интеллектуальное месторождение».


Проект технического обслуживания и ремонта

В 2018 году Департаментом перспективного развития в «Эмбамунайгаз» была внедрена новая модель управления техническим обслуживанием и ремонтом (ТОИР). Проект нацелен на повышение точности планирования, сокращения объема внеплановых ремонтных работ, снижение аварийности и затрат, количества простоев и отказа оборудования. Кроме того новая модель способствует повышению оборачиваемости материальных запасов для ремонта, повышает прозрачность операций и качество учета, а также способствует формированию новой культуры бережливого производства.

Проект «Интеллектуальное месторождение» является одним из ключевых для нефтегазовой отрасли и включен в список мероприятий госпрограммы «ЦИФРОВОЙ КАЗАХСТАН». «Интеллектуальное месторождение» – это автоматизированная система управления нефтегазовым промыслом, позволяющая достичь его максимальной эффективности за счет интеграции разрозненных систем в единую информационную систему.



**ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНАЯ
СТАНЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ**



**МОНИТОРИНГ
ТРАНСПОРТА**



**ГЕОИНФОРМАЦИОННАЯ
СИСТЕМА**

**ВОЗМОЖНОСТИ СИСТЕМЫ
ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЕ
МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

МОНИТОРИНГ ДЕБИТА СКВАЖИН

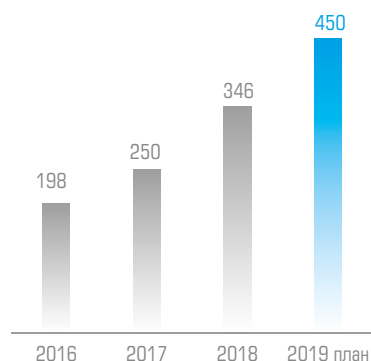
МОНИТОРИНГ
РАБОТ БРИГАД ПРС

МОНИТОРИНГ ПРОЦЕССА
ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

МОНИТОРИНГ
ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ

НАБЛЮДЕНИЕ
ЗА ОБЪЕКТАМИ

Рост количества пользователей в системе SAP, чел.



Проекты по внедрению новых технологий способствуют повышению коэффициента извлечения нефти, что позволяет произвести прирост запасов и увеличение добычи.

Развитие учетных систем

Департамент перспективного развития в настоящее время работает над автоматизацией бизнес-процессов на основе системы SAP ERP. Цель IT-стратегии Компании заключается в эффективной поддержке существующих бизнес-процессов, а также во внедрении и автоматизации новых бизнес-процессов с целью оптимизации затрат. Внедрение новых модулей SAP позволяет повысить качество управления производственными и финансовыми функциями. Основной задачей системы SAP ERP является построение правильной и реальной отчетности для принятия своевременных управленческих решений.

Внедрение новых модулей SAP ERP позволяет охватить все большее число бизнес-процессов. Чем больше пользователей разных департаментов будет охватывать система SAP, тем прозрачнее будут протекать бизнес-процессы. Система SAP показывает «узкие» места и тем самым помогает принимать управленческие решения.

В 2018 году была в частности внедрена автоматизация работ и услуг. В системе заводится заявка на определенную работу/услугу и она проходит сквозную цепочку до полного окончания работы – приемки счета-фактуры. Соответственно были разработаны удобные для пользователей отчеты. Внедрена система поддержки пользователей SAP Solution Manager, которая автоматизирует учет заявок поступающих от пользователей. Модуль Налоговый учет был внедрен согласно изменениям Налогового кодекса РК. Также была произведена интеграция системы SAP с сайтом ЭЦФ (электронно-цифровая счет-фактура). Внедрена система управления складами WMS (Warehouse Management System). Модуль позволяет автоматизировать учет на складе в режиме реального времени, создавать прозрачный складской учет, увеличить производительность складского комплекса, а также выполнять мониторинг состояния складского запаса.

Новые виды технологий

Чтобы обеспечивать устойчивый рост добычи, требуется внедрять новые методы работы, новые технологии добычи и бурения скважин для зрелых месторождений, инвестировать время и усилия в модернизацию наземных сооружений. Много из того, что применяется в Компании для решения конкретных технологических задач и проблемных вопросов, возникающих по мере эксплуатации месторождений, внедрено в Департаменте новой техники и технологии (ДНТиТ). Здесь отработываются технологии, впервые реализуемые в АО «Эмбаунагаз», обладающие высокими технико-экономическими характеристиками и хорошо зарекомендовавшие себя при эксплуатации в условиях, аналогичных имеющимся на месторождениях Компании, будь то результаты прикладных разработок научно-исследовательских организаций, юридических и физических лиц, серийные виды техники и оборудования или внедрение инновационных технологий.

Все опытно-промышленные испытания (ОПИ) опытных образцов техники, технических устройств и рационализаторских предложений проводятся по программе испытаний, в основе которой лежат технические условия, разработанные авторами изобретений. Всего в 2018 году проведено девять ОПИ. По трем получен отрицательный результат, три на мониторинге. По трем ОПИ были получены положительные результаты: аппарат «УДС-Техно-101» позволяет увеличить межочистной период (МОП) и межремонтный период (МРП) на фонтанных скважинах, а ЗСН (забойный скважинный нагреватель) позволяет добиться этого на скважинах работающих механизированным способом, кроме того в период с 06.11.2018–11.01.2019 гг. на объектах АО «Эмбаунагаз» проводились опытно-промышленные испытания онлайн-платформы отчетности по бурению и капитальному ремонту скважин «DDR-Pro», которые также подтвердили эффективность технологии.

Инженеры и геологи из нефтегазодобывающих управлений, специалисты АО «ЭмбаМунайГаз» и Научно-исследовательского института технологий добычи и бурения «КазМунайГаз» работают сообща над совершенствованием технологий заводнения, повышением продуктивности скважин, уменьшением фонда простаивающих скважин и увеличением МРП, МОП, среднего времени наработки на отказ систем механизированной добычи.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Компания ведет закупочную деятельность в соответствии с Правилами закупок товаров, работ и услуг акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления. Правила определяют порядок осуществления заказчиками закупок товаров, работ или услуг за счет собственных денежных средств.

Процесс закупок включает в себя: разработку и утверждение плана(ов) закупок; выбор поставщика; заключение и исполнение договора о закупках.

При этом Компания работает над развитием местного содержания в структуре закупаемых товаров и услуг, с целью поддержки отечественных поставщиков.

Объем закупок, в млн тенге без НДС

Наименование	Сумма	% исп.	
Сумма плана закупок на 2018 год	89 898,58	100	
в том числе			
<i>Товары</i>	<i>11 984,46</i>	<i>13,3</i>	
<i>Работы</i>	<i>51 890,56</i>	<i>57,7</i>	
<i>Услуги</i>	<i>26 023,56</i>	<i>28,9</i>	
Сумма закупок, по которым определены поставщики	89 895,82	100	Доля МС
в том числе			
<i>Товары</i>	<i>11 981,70</i>	<i>99,98</i>	<i>42,0</i>
<i>Работы</i>	<i>51 890,56</i>	<i>100,0</i>	<i>94,0</i>
<i>Услуги</i>	<i>26 023,56</i>	<i>100,0</i>	<i>94,0</i>
Экономия по итогам договоров	7 116,00	8	
в том числе			
<i>Товары</i>	<i>1 461,00</i>	<i>12,2</i>	
<i>Работы</i>	<i>2 444,00</i>	<i>4,7</i>	
<i>Услуги</i>	<i>3 211,00</i>	<i>12,3</i>	

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Данный раздел основан на аудированной финансовой отчетности Компании.

Основные финансовые показатели, млн тенге

	2014	2015	2016	2017	2018			
	Факт	Факт	Факт	Факт	План	Факт	Откл.	%
Добыча нефти, тыс. тонн	2 823	2 823	2 832	2 840	2 895	2 895	0	0
Выручка (доходы)	344 675	198 113	243 517	309 747	332 627	433 436	100 809	30
Себестоимость реализации	-119 229	-94 991	-95 772	-121 290	-134 703	-137 184	-2 481	2
Валовый доход	225 446	103 121	147 745	188 457	197 924	296 252	98 328	50
Общие и административные расходы	-15 738	-24 542	58	-9 896	-12 934	-47 840	-34 906	270
Расходы по транспортировке и реализации	-135 071	-75 869	-70 366	-102 991	-119 674	-155 497	-35 823	30
Доход (убыток) от операционной деятельности	74 638	2 711	77 437	75 570	65 315	92 915	27 600	42
Финансовый доход/(затраты) нетто	-2 714	303	312	461	-2 650	-1 176	1 474	-56
Прочие прибыли/(убытки) нетто	20 538	62 905	-586	-482	0	21 216	21 216	0
Прибыль/(убыток) до налогообложения	92 462	65 919	77 164	75 548	62 665	112 955	50 290	80
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-20 225	-20 457	-15 803	-19 425	-15 847	-29 566	-13 720	87
Прибыль за год	72 237	45 462	61 360	56 123	46 819	83 389	36 570	78

Рост добычи нефти в 2018 году находился в плановых значениях и превысил показатель 2017 года на 2%. Объем выручки при этом вырос на 40% к 2017 году и на 30% превысил плановые значения. Перевыполнение плана по доходной части связано с ростом мировой цены на нефть по сравнению с запланированной в среднем на 29,7% (план – 55 долл./барр.; средняя цена в 2018 г. – 71,31 долл./барр.), а также небольшой рост курса доллара (план – 340 тг/долл., средний курс 2018 г. – 344,71 тг/долл.). Чистая прибыль в итоге выросла на 49% к 2017 году и составила 83,4 млрд тенге, значительно превысив плановые значения.

Реализация

Объем продаж и цены реализации нефти

	2014	2015	2016	2017	2018
Экспортные продажи нефти					
КТО					
Реализация, млн тенге	236 809	118 432	126 832	187 983	262 216
Объем, тыс. тонн	1 920	1 571	1 226	1 526	1 546
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	123	75	103	123	170
КТК					
Реализация, млн тенге	106 152	60 767	92 944	101 250	143 444
Объем, тыс. тонн	816	766	860	792	811
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	130	79	108	128	177
Всего экспорт нефти, млн тенге	342 961	179 199	219 777	289 233	405 660
Всего экспорт нефти, тыс. тонн	2 737	2 338	2 085	2 318	2 357
Реализация нефти на внутренний рынок					
ПНХЗ					
Реализация, млн тенге	–	7 783	18 549	13 583	24 234
Объем, тыс. тонн	–	210	609	358	459
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	–	37	30	38	53
АНПЗ					
Реализация, млн тенге	–	9 805	3 732	4 602	1 864
Объем, тыс. тонн	–	265	117	121	33
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	–	37	32	38	56
Сырая нефть					
Реализация, млн тенге	12	6	9	6	3
Объем, тыс. тонн	0,26	0,10	0,16	0,10	0,05
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	47	58	58	62	53
Общая реализация на внутренний рынок, млн тенге	12	17 594	22 290	18 191	26 101
Общая реализация на внутренний рынок, тыс. тонн	0	475	726	479	492
Все направления реализации, млн тенге	342 973	196 793	242 067	307 424	431 761
Все направления реализации, тыс. тонн	2 737	2 813	2 811	2 797	2 849

Нефть реализуется как для внутреннего рынка, так и на экспорт. Согласно действующему законодательству, поставка нефти в первую очередь осуществляется отечественным, а именно Павлодарскому и Атыраускому нефтеперерабатывающим заводам. Экспортное направление представляет собой реализацию нефти по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) и Узень – Атырау – Самара (УАС). Указанные трубопроводы ведут к морскому порту Новороссийск, Краснодарский край, РФ, при этом КТК транспортирует нефть до морского терминала КТК в поселке Южная Озереевка (г. Новороссийск, РФ), а направление трубопровода УАС ведет до перевалочного комплекса Шесхарис (г. Новороссийск, РФ). После завершения транспортировки нефти до терминалов нефть загружается в танкеры для отправки покупателям.

Объем реализации нефти по все направлениям в 2018 году вырос на 2% в натуральном выражении и на 40% в стоимостном, что было вызвано улучшением ценовой конъюнктуры на внешних рынках.

Экспорт нефти составил в 2018 году 2 357 тыс. тонн, стоимость реализации достигла 405,7 млрд тенге. В том числе объем реализации по магистральному нефтепроводу через «КазТрансОйл» составил 1 546 тыс. тонн, через КТК объем реализации достиг 811 тыс. тонн. Средняя стоимость реализации на экспорт в 2018 году составила 172,1 тыс. тенге за тонну и выросла на 38% к 2017 году. Объем реализации на внутреннем рынке в 2018 году вырос на 3% и достиг 492 тыс. тонн.

Реализация товарного газа

Товарный газ подготавливается на двух УПГ на м/р С. Балгимбаева, Восточный Макат. Реализация товарного газа регулируется статьей 15 Закона Республики Казахстан № 532-IV от 09.01.2012 г. «О газе и газоснабжении». Реализация преимущественного права государства осуществляется через национального оператора – АО «КазТрансГаз». Компания в соответствии приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 13 ноября 2014 г. № 121 «Об утверждении Правил определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства» реализовала товарный газ национальному оператору не выше утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан цен.

АО «Эмбаунайгаз» осуществляет подготовку газа на двух УПГ и одной УКПГ. На двух установках подготовки газа, находящихся на месторождениях С. Балгимбаева и Восточный Макат, подготавливается товарный газ, который покрывает потребности в природном газе населения Исатайского, Кзылкогинского и Макатского районов Атырауской области. Товарный газ, подготавливаемый на УКПГ Прорва (Прорвинская группа месторождений), направляется в магистральный газопровод Средняя Азия – Центр.

В 2018 году УКПГ Прорва вышла на полную мощность, что способствовало подаче газа в адрес национального оператора рекордного объема более 100,3 млн м³ из ресурсов АО «Эмбаунайгаз» – это весомый вклад в развитие газификации отрасли. Компания планирует увеличение мощностей на УКПГ Прорва и продолжит работу в данном направлении.

Реализация товарного газа

Наименование направления	Ед.изм.	2016	2017	2018	2019 (План)
АО «КазТрансГаз»	кол-во, тыс. м ³	5 360,69	8 482,24	100 358,450	116 571,603

Реализация бизнес-инициатив по развитию газовой инфраструктуры связана с утилизацией попутного нефтяного газа и направлена на производство продуктов, как для собственных нужд, так и для реализации на местном рынке (электроэнергия, товарный газ, метанол).

Себестоимость

Анализ себестоимости, млн тенге

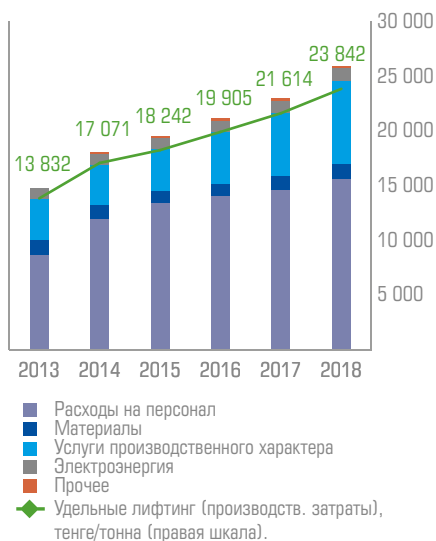
	2018	2017	Изм., %
Вознаграждения работникам	48 321	45 474	6
Налог на добычу полезных ископаемых	38 383	27 544	39
Износ, истощение и амортизация	19 584	16 987	15
Услуги по ремонту и обслуживанию	14 308	10 622	35
Налоги, кроме подоходного налога	4 519	2 073	118
Материалы и запасы	3 727	3 393	10
Электроэнергия	2 992	2 705	11
Транспортные расходы	2 723	1 810	50
Изменение в резерве по экологическому обязательству	-109	6 270	-102
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	-821	-778	6
Прочее	5 899	5 858	1
	139 525	121 959	14
Изменение остатков нефти	(2 341)	(670)	250
Итого себестоимость	137 184	121 290	13

Себестоимость в 2018 году выросла на 13% и составила 137,2 млрд тенге. Рост себестоимости во многом связан с увеличением суммы налога на добычу полезных ископаемых. Среди производственных расходов наблюдается увеличение вознаграждения работникам на 6%, 35% рост расходов на ремонт и обслуживание, рост расходов на электроэнергию составил 11%, на материалы – 10%, а транспортные расходы увеличились на 50%.

Лифтинг

Удельный лифтинг (отношение операционных затрат к добыче) составил в 2018 году 23,8 тыс. тенге на тонну и вырос к 2017 году на 10%. Основной объем операционных расходов (52%) составляют расходы на персонал. Порядка 30% расходов в 2018 году пришлось на услуги производственного характера, 5% на материалы, 4% на электроэнергию. Производственная себестоимость реализованной продукции в 2018 году составила 47,4 тыс. тенге/тонна, что на 11% выше показателя 2017 года.

Лифтинг затраты, тенге/тонна



Расходы по реализации и общие и административные расходы

Расходы по реализации, млн тенге	2018	2017
Рентный налог	63 900,1	32 583,6
Экспортная таможенная пошлина	53 889,7	36 585,8
Транспортные расходы	37 489,2	33 607,7
Комиссии по продаже	218,0	214,4
	155 497,0	102 991,4
Общие и административные расходы, млн тенге	2018	2017
Штрафы и пени	35 456,9	47,2
Вознаграждения работникам	4 900,3	4 017,9
Износ, истощение и амортизация	2 150,4	3 047,6
Услуги по ремонту и обслуживанию	485,3	432,0
Транспортные расходы	445,1	299,4
Налоги, кроме подоходного налога	292,1	207,6
Спонсорство	207,0	323,9
Консультационные и аудиторские услуги	130,6	105,7
Сторнирование/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	33,3	-144,3
Прочее	997,1	2 803,3
	45 098,2	11 140,2

Расходы по реализации в 2018 году выросли на 51 % и составили 155,5 млрд тенге. Рост расходов связан в первую очередь с превышением суммы экспортной таможенной пошлины и рентного налога из-за более высокой ставки в связи с ростом мировой цены нефти марки Brent. Транспортные расходы выросли на 12%.

Значительное увеличение общих и административных расходов во много обусловлено экологическими платежами по предписаниям Департамента экологии Атырауской области. Сумма вознаграждения работникам выросла на 22% – до 4,9 млрд тенге.

Налогообложение

Расходы по налогам, кроме подоходного налога, млн тенге

	2018	2017	Изм., %
Рентный налог	63 900	32 584	96
Экспортная таможенная пошлина	53 890	36 586	47
Налог на добычу полезных ископаемых	38 383	27 544	39
Социальный налог	3 091	3 246	-5
Налог за загрязнения окружающей среды	1 969	708	178
Налог на имущество	1 785	1 510	18
Прочие налоги	1 057	201	425
Итого налоги кроме КПН	164 074	102 379	60

Показатель	2018	2017	Изм., %
Прибыль до налогообложения	112 955	75 548	50
Расход по подоходному налогу	29 566	19 425	52
Эффективная ставка налога	26%	26%	0

Рост уровня прибыли до налогообложения на 50%, в связи с благоприятными финансовыми результатами деятельности в 2018 году, привел к соответствующему увеличению КПН. Расходы по подоходному налогу в 2018 году составили 29,57 млрд тенге. Эффективная ставка налога сохранена на уровне 26%.

Сумма налогов, кроме КПН, в 2018 году выросла на 60%. Ставка рентного налога и экспортной таможенной пошлины выросли в связи с подорожанием нефти на внешних рынках. Сумма налога на добычу полезных ископаемых выросла в связи с ростом уровня добычи и реализации.



Капитал и ликвидность

Отчет о финансовом положении, млн тенге

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Активы		
Долгосрочные активы		
Основные средства	187 656,19	173 028,95
Нематериальные активы	20 686,19	15 045,69
Прочие финансовые активы	38 005,43	32 258,45
Актив по отсроченному налогу	10 380,02	10 415,90
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы	2 154,10	1 670,72
Итого долгосрочные активы	258 881,94	232 419,71
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	10 944,11	7 272,09
Предоплата по подоходному налогу	3 968,34	0,77
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	15 899,35	12 244,84
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	3 507,44	2 819,25
Торговая и прочая дебиторская задолженность	30 838,85	35 948,75
Прочие финансовые активы	–	31 884,02
Денежные средства и их эквиваленты	111 445,89	73 423,07
Итого текущих активов	176 603,98	164 364,90
Итого активы	435 485,92	396 784,61
Капитал		
Уставный капитал	162 399,82	162 399,82
Нераспределённая прибыль	153 032,64	157 246,24
Итого капитал	315 432,46	319 646,06
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Исторические обязательства	5 806,81	1 807,47
Резервы	24 151,25	23 530,09
Итого долгосрочные обязательства	29 958,06	25 337,56

	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Текущие обязательства		
Исторические обязательства	1 573,57	2 623,49
Резервы	36 329,09	8 413,48
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	23 287,08	17 947,34
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28 905,67	22 816,67
Итого текущие обязательства	90 095,41	51 800,99
Итого обязательства	120 053,47	77 138,55
Итого обязательства и капитал	435 485,92	396 784,61

Активы Компании в 2018 году выросли на 10% и составили 435,5 млрд тенге. 41% приходится на долгосрочные активы и 59% на краткосрочные. Рост активов связан с увеличением основных средств на 8% и нематериальных активов на 37%. Активы увеличились в основном из-за ввода нефтегазовых активов и разведочных оценочных из НКС на сумму 20,1 млрд тенге и увеличения денежных средств на сумму 6,1 млрд тенге.

Финансовые активы Компании представлены дебиторской задолженностью на сумму 30,8 млрд тенге (на 85% дебиторская задолженность выражена в долларах США), а также денежными средствами на счетах и вкладах банков второго уровня на сумму 111,4 млрд тенге. Долгосрочные финансовые активы составляют вклады по ликвидационному фонду, открытые в соответствии с контрактом на недропользование отдельно по каждому контракту до истечения срока действия каждого контракта. На 31 декабря 2018 года их сумма составила 38 млрд тенге.

Капитал сохранился практически неизменным и составил 315,4 млрд тенге. 51% капитала составляет уставный капитал, 49% приходится на нераспределенную прибыль.

Обязательства Компании составили на 31 декабря 2018 года 120,1 млрд тенге и выросли к аналогичному периоду 2017 года на 56%. Обязательства выросли за счет увеличения резервов из-за штрафа по экологии по предписаниям Департамента экологии Атырауской области за экологические нарушения согласно КООП РК, а также увеличения актуарных обязательств на 4,5 млрд тенге. 75% обязательств являются краткосрочными: 40% из них составляют резервы, 26% приходится на налоги к уплате, и 32% – на кредиторскую задолженность.

Компания обладает необходимым запасом ликвидности и имеет устойчивое финансовое положение.

ЦИФРОВОЙ ЭМБАЙЧУНАЙГАЗ

МОНИТОРИНГ ПРОЦЕССА ПОДГОТОВКИ НЕФТИ

Реализованный блок по мониторингу сбора и подготовки нефти в системе «Интеллектуальное месторождение» позволяет специалистам в режиме реального времени вести мониторинг производственных объектов и получать информацию по таким объектам как:

- ▶ Уровень нефти в РВС
- ▶ Нефтегазовый сепаратор
- ▶ Отстойники
- ▶ Уровень жидкости с разделением фаз – нефти и воды в РГС, температура жидкости
- ▶ Печи подогрева



Сбор и подготовка нефти



04



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ



СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Изменения в составе Совета директоров в 2018 году

Решением Единственного акционера АО «Эмбаунайгаз» от 27 августа 2018 г. № 32 досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Шейна Э.Д., Тебрикова Д.Д., и избрана в качестве представителя Единственного акционера Бекназарова А.Ж. (вице-президент – финансовый контролер АО «НК «КазМунайГаз»).

Решением Единственного акционера АО «Эмбаунайгаз» от 30 октября 2018 г. № 44 досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Нургалиева К.Ж., и избран в качестве представителя Единственного акционера Салимгереев М.Ж. (Управляющий директор по добыче нефти и газа (технический директор) АО «НК «КазМунайГаз»).

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2018 года

Исказиев Курмангазы Орынгазиевич

Председатель Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз», заместитель Председателя Правления по разведке, добыче и нефтесервисам АО «НК «КазМунайГаз».

Окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Горный инженер-геолог».

Трудовую деятельность начал оператором-коллектором Балыкшинского управления разведочного бурения, затем работал инженером-геологом Тематической партии, оператором по цементажу Тампонажной конторы ПО «Эмбанефть». В 1991–1993 годах – геолог буровой экспедиции № 1 Балыкшинского управления разведочного бурения, в 1993–1995 годах – геолог ЦИТС Атырауского управления буровых работ АО «ЭмбаМунайГаз». С 1995 по 2004 год – главный геолог, заместитель директора Атырауского управления повышения нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин (АУПНП и КРС), директор департамента геологии и разработки нефтегазовых месторождений ОАО «ЭмбаМунайГаз». В 2004–2008 годах работал в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» заместителем директора, а затем директором департамента геологии и разработки. С 2008 по 2015 год работал в АО НК «КазМунайГаз» исполнительным директором по добыче нефти и газа, управляющим директором по геологии, геофизике и резервуарам, главным геологом, заместителем Председателя Правления по геологии и перспективным проектам, управляющим директором по неоперационным активам (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак), управляющим директором по геологии. С января по сентябрь 2015 года – генеральный директор (Председатель Правления) АО «ЭмбаМунайГаз». С 23 сентября 2015 года по 12 июня 2018 года – Генеральный директор (председатель Правления) АО «Разведка и Добыча «КазМунайГаз». С июня 2018 года заместитель Председателя Правления по разведке, добыче и нефтесервисам АО «НК «КазМунайГаз».

Награжден почетными грамотами НК «КМГ», РД «КМГ», Комитета геологии и недропользования, юбилейными медалями: медалью «Қазақстан Конституциясына 20 жыл» (2015 г.), медалью «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 25 жыл» (2016 г.), орденом «Құрмет» (2016 г.), Юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «ЭмбаМунайГаз» (2017 г.).

Почетный разведчик недр РК, лауреат Государственной премии РК в области науки и техники им. аль-Фараби за цикл работ на тему «Научное обоснование углеводородного потенциала РК» (2015 г.).

Доктор геолого-минералогических наук, автор более 12 научных публикаций, соавтор книги «Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности Северного и Среднего Каспия».





Абдулгафаров Дастан Елемесович

Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз», Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «РД «КазМунайГаз»

Абдулгафаров Дастан занимает должность заместителя генерального директора по экономике и финансам с января 2015 года.

С сентября 2006 года до последнего назначения работал в качестве управляющего директора по развитию бизнеса. Окончил Казахстанский институт права и международных отношений по специальности «Международное право» и Дипломатическую академию Министерства иностранных дел РК по специальности «Международная экономика и право». Получил степень магистра нефтяного бизнеса в Корпоративном университете AGIP, а также Executive MBA Московской школы управления Сколково. Работал в АО «МНК «КазМунайТениз», АО «НК «КазМунайГаз».



Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна

**Член Совета директоров АО «Эмбаунайгаз»,
Управляющий директор – финансовый контролер АО «НК «КазМунайГаз»**

Занимает должность управляющего директора – финансового контролера АО «НК «КазМунайГаз» с июня 2018 года. Ранее занимала должность вице-президента – финансового контролера АО «НК «КазМунайГаз».

В разные годы работала начальником управления структурного финансирования, директором международного департамента АО «Народный Банк Казахстана», управляющим директором по работе с финансовыми институтами АО «Казинвестбанк», директором департамента корпоративного финансирования АО «КазМунайТениз», директором департамента корпоративного финансирования АО «НК «КазМунайГаз». Окончила Казахскую государственную академию управления по специальности «Международные валютно-финансовые отношения» (1997 г.), PACE University (Нью-Йорк) по специальности «Финансовый менеджмент» (1999 г.).

Салимгереев Малик Жанабаевич

Член Совета директоров АО «Эмбамунайгаз», Управляющий директор по добыче нефти и газа (технический директор) АО «НК «КазМунайГаз»

Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им И.М. Губкина по специальности «Горный инженер-геолог». Имеет степень кандидата геолого-минералогических наук по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений» Института геологии Академии наук РК г. Алматы.

С августа 2018 года занимает должность Управляющего директора по добыче нефти и газа НК КМГ, ранее работал заместителем генерального директора по охране труда, окружающей среды и перспективному развитию РД КМГ.

В разные годы занимал должности Управляющего директора по охране труда, окружающей среды и бурению РД КМГ, советника Председателя Правления НК КМГ.

Трудовую деятельность начал в НГДУ «Комсомольскнефть» (ныне «Каламкасмунайгаз») производственного объединения «Мангышлакнефть» (ныне АО «Мангистаумунайгаз») в г. Актау, пройдя путь от оператора 5 разряда цеха научно-исследовательских и производственных работ до старшего геолога цеха добычи нефти и газа. Работал начальником технологического отдела по разработке нефтяных и газовых месторождений, главным геологом в НГДУ «Каражанбастермнефть» научно-производственного объединения «Союзтермнефть» г. Актау, вице-президентом по геологии и разработке нефтяных месторождений, первым вице-президентом АО «Каражанбасмунай» г. Актау, заместителем генерального директора по науке, новой технике и технологии по добыче нефти и газа КазНИПИнефть ПО «Мангышлакнефть», директором департамента новых проектов ЗАО «ННК «Казахойл» г. Астана, вице-президентом по производству АО «Казахойл-Эмба» г. Атырау, заместителем директора по производству ПФ «Эмбамунайгаз» г. Атырау.



Жаксыбеков Ануар Еркинович

Член Совета директоров, Председатель Правления АО «Эмбамунайгаз»

После окончания Байчунаской средней школы №3 в 1982 году, начал трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа месторождения Байчунас нефтегазодобывающего управления (далее – НГДУ) «Доссорнефть» ОАО «Казахойл-Эмба».

После службы в армии продолжил работу оператором цеха добычи нефти и газа месторождения Карсак, позже работал участковым геологом в Атырауском управлении буровых работ, ведущим геологом, заместителем начальника участка по повышению нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин по Макатскому району ОАО «Казахойл-Эмба».

В 1993 году окончил Университет дружбы народов им. Патриса Лумумбы (г. Москва), по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений».

В 1999 году назначен главным геологом НГДУ «Макатнефть» ОАО «Казахойл-Эмба».



В 2000 году приглашен в АО «НК «Казахойл» на должность главного инженера департамента управления производством АО «НК «Казахойл». Работал главным инженером, менеджером, заместителем директора департамента геологии и разработки, директором департамента геологии.

С 2004 по 2007 год возглавлял департамент геологии и геофизики геолого-технологической Службы АО «НК «КазМунайГаз».

В 2007–2009 годах занимал должность директора департамента геологии, геофизики и резервуаров блока разведки и добычи АО «НК «КазМунайГаз», директора департамента геологии и геофизики блока разведки и добычи АО НК «КазМунайГаз».

С декабря 2009 года назначен менеджером по геологоразведке от АО НК «КазМунайГаз» в созданное ТОО «Н Оперейтинг Компани», председатель технического подкомитета по геологоразведочным работам.

С февраля 2013 года назначен заместителем генерального директора по геологии и разработке АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», председатель технического комитета по геологоразведочным работам, председатель наблюдательного Совета «Разведочные активы» АО «РД КМГ». Курировал совместные предприятия с участием АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»: СП «УралОйлГаз», долевое участие с компаниями Китайской Народной Республики «ФИОК» и Венгерской Республики «МОЛ», СП «Карповский Северный».

В октябре 2013 года назначен заместителем Генерального директора по перспективным проектам ФЧКОО «Кашаган Б.В.», член консультативного технического комитета акционеров Северо-Каспийского проекта.

С сентября 2015 года – заместитель генерального директора по новым проектам и технологиям АО «Эмбамунайгаз».

В апреле 2017 года решением Совета директоров АО «Эмбамунайгаз» избран Председателем Правления Компании.

Награжден Почетной грамотой Министерства нефтяной промышленности СССР; Почетной грамотой АО «НК «КазМунайГаз»; Почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына»; благодарностью Комитета геологии и охраны недр МЭМР РК; Почетным знаком Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК «90 лет месторождению Макат»; Почетным знаком Министерства нефти и газа РК «100 лет месторождению Доссор» (2011 г.); «50 лет месторождению Прорва»; дипломом и нагрудным знаком «Почетный разведчик недр Республики Казахстан» Министерства индустрии и новых технологий РК (2012 г.); медалью «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан» Министерства нефти и газа РК (2014 г.); Юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет – АО «Эмбамунайгаз» (2017 г.); Орденом «Құрмет» (2017 г.).

Ертлесова Жаннат Джургалиевна

**Независимый директор Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз»,
Директор ТОО «Эксперт Казахстан»**

Трудовую деятельность начала в качестве научного сотрудника в Научно-исследовательском институте экономики и рыночных отношений при Госплане КазССР. В 1992 году была назначена заместителем директора этого института. Затем была приглашена в Министерство экономики РК на должность начальника управления финансово-кредитной политики.

В 1994 году – первый заместитель министра экономики РК. Работала в разных должностях, таких как руководитель Центра экономических реформ при Кабинете министров РК и Правительстве РК, первый вице-министр финансов, вице-президент АО «Казахтелеком», заместитель руководителя Администрации Президента РК, заместитель министра обороны РК, первый заместитель председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий и защите конкуренции, Председатель управляющего совета Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, заместитель Председателя Правления Национальной палаты предпринимателей и другие. В данный момент занимает должность директора ТОО «Эксперт Казахстан».



Куандыков Балтабек Муханович

Независимый директор Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз»

Доктор геолого-минералогических наук, член-корреспондент Международной экономической академии Евразии, академик Международной академии минеральных ресурсов, член Американской ассоциации нефтяников-геологов.

Работал главным геологом, начальником геологического отдела, заместителем начальника геологического отдела, полевым геологом нефтеразведочной экспедиции геологического управления «Казнефтегазразведка» объединения «Гурьевнефтегазгеология», заместителем министра геологии, энергетики и топливных ресурсов РК, президентом АО «Казахстанкаспийшельф», ЗАО «ННК «КазахОйл», канадской компании «Нельсон Рисорсис Лимитед».

С февраля 2006 года по настоящее время президент компании «Меридиан Петролеум». С 2009 года является президентом Казахстанского общества нефтяников-геологов.



Украсин Игорь Александрович

Независимый директор Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз», Управляющий директор СБЕРБАНК (Швейцария) АГ, Руководитель корпоративно-банковского подразделения

В 1994–1996 годах – руководитель отдела планирования продаж операционного департамента «ПЕПСИ-КОЛА ИНТЕРНЭШНЛ», в 1998–2013 годах – управляющий директор инвестиционно-банковского подразделения Европейской энергетической группы «КРЕДИТ СУИСС СЕКЬЮРИТИЗ ЛИМИТЕД», в 2013–2015 годах – управляющий директор «СБЕРБАНК КИБ».



Независимость решений директоров

В соответствии с нормами Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» Совет директоров установил факт независимости директоров и считает, что Ертлесова Жаннат Джургалиевна, Куандыков Балтабек Муханович, Украсин Игорь Александрович являются независимыми при принятии решений. Совет директоров установил, что не существует каких-либо отношений или обстоятельств, которые оказывают или могут оказать значительное влияние на независимые решения данных директоров.

Отчет о деятельности Совета директоров

Советом директоров АО «Эмбаунайгаз» утверждена Концепция развития Компании до 2027 г.

Полномочия Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются разделом 12 Устава АО «Эмбаунайгаз». Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью АО «Эмбаунайгаз» и действует в соответствии с утвержденной системой принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение направлений стратегического развития и политики Компании, утверждение бюджета и значимых внутренних документов АО «Эмбаунайгаз» и прочие существенные вопросы.

Совет директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

За 2018 год Совет директоров провел 54 заседания, включая два заседания – путем очного голосования, 52 заседания – путем заочного голосования.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- ▶ Об индексации выплат членам Правления, корпоративному секретарю, заместителям Председателя Правления, управляющим директорам и главному бухгалтеру АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении КПД АО «Эмбаунайгаз» на 2018 год.
- ▶ О внесении изменений в штатное расписание работников и организационную структуру аппарата управления АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2018 год и бизнес-плана на 2018–2022 годы.
- ▶ О выплате вознаграждения руководящим работникам АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ Об одобрении годового отчета АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ Об одобрении отчета о деятельности Совета директоров и Правления АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ Об утверждении корректировки бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2018 год.
- ▶ Об определении количественного состава Правления АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении бюджета АО «Эмбаунайгаз» на 2019 год и бизнес-плана на 2019–2023 годы.
- ▶ Отчет о результатах деятельности Общества за 8 месяцев 2018 года и ожидаемые результаты за 2018 год.
- ▶ Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Общества за 8 месяцев 2018 года и ожидаемые результаты за 2018 год.
- ▶ Отчет об исполнении плана закупок товаров, работ и услуг за 8 месяцев 2018 года и ожидаемые результаты за 2018 год.
- ▶ Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ О Комитетах Совета директоров АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Заключение Компанией сделок с заинтересованностью до 1 млрд тенге.

Кроме того Советом директоров в 2018 году был утвержден ряд корпоративных документов.

Общая информация по работе за 2018 год

	Кол-во заседаний	Рассмотрено всего вопросов	Принятых решений
Заседание Совета директоров, в том числе	54	75	75
Очных	2	22	22
Заочных	52	53	53

Присутствие членов Совета директоров и членов Комитетов в заседаниях Совета директоров и Комитетов:

Член СД	Кол-во заседаний	Комитет по внутреннему аудиту	Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками	Комитет по производственным и техническим вопросам
Исказиев Курмангазы Орынгазиевич	54			
Абдулгафаров Дастан Елемесович	53			
Нургалиев Куанышбай Жаумитбаевич	39			
Шейн Эндрю Дрейдер	34		1	
Тебериков Дамир Данильбекович	34			
Жаксыбеков Ануар Еркинович	54			
Салимгереев Малик Жанабаевич	16			
Бекназарова Айгуль Жаксыкуловна	20			
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	54	2	5	2
Куандыков Балтабек Муханович	54	2	2	3
Украсин Игорь Александрович	54	2	5	2

Комитеты Совета директоров

Комитет по внутреннему аудиту

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2018 года Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» состоял из четырех членов:

ФИО	Должность
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Председатель Комитета по внутреннему аудиту
Украсин Игорь Александрович	Член Комитета по внутреннему аудиту
Куандыков Балтабек Муханович	Член Комитета по внутреннему аудиту
Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна	Член Комитета по внутреннему аудиту

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» определяются Положением о Комитете по внутреннему аудиту. Комитет по внутреннему аудиту ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом настоящего Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по внутреннему аудиту дает рекомендации Совету директоров по порядку работы службы внутреннего аудита, ее компетенции, функций, а также размера и условий оплаты труда и премирования работников службы внутреннего аудита; рассматривает отчеты службы внутреннего аудита; осуществляет контроль за выполнением рекомендаций службы внутреннего аудита; осуществляет мониторинг и контроль эффективности функций внутреннего аудита и выполняет другие функции.

Комитет по внутреннему аудиту Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- ▶ О рассмотрении отчета службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ О рассмотрении отчета об исполнении рекомендаций службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ О рассмотрении аудированной годовой финансовой отчетности АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2017 год.
- ▶ О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2017 года.
- ▶ Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Отчет об исполнении рекомендаций службы внутреннего аудита.
- ▶ О согласовании Плана работы службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз», в части АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении плана работы Комитета по внутреннему аудиту Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» на 1 полугодие 2018 года.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2018 года Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз» состоял из семи членов:

ФИО	Должность
Украсин Игорь Александрович	Председатель Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Ертлесова Жаннат Джургалиевна	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Имандосов Аман Галимжанович	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Уралов Болатбек Умербекович	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Ералина Лаура Асановна	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Балжанов Бауыржан Куспанович	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками
Балабаев Абат Амантаевич	Член Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз» определяются Положением о Комитете по стратегическому планированию и управлению рисками. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом настоящего Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз» осуществляет такие функции, как рассмотрение и одобрение стратегических целей, направленных на развитие Компании в долгосрочном периоде; анализ концепций, программ и планов стратегического развития Компании и внесение по результатам проведенного анализа своих рекомендаций Совету директоров; подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам заключения крупных сделок; подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам управления активами Компании и другие функции.

К компетенции Комитета в соответствии с возложенными на него задачами относятся рассмотрение вопросов по управлению рисками Компании, таких как рассмотрение и согласование стратегии управления рисками Компании; рассмотрение и согласование Политики управления рисками, а также других внутренних документов, регламентирующих деятельность Компании в области управления рисками; рассмотрение и обсуждение ключевых рисков, с которыми сталкивается Компания и риск-аппетита (заявления по риск-аппетиту) Компании; рассмотрение и согласование отчетов по мониторингу состояния ключевых рисков и риск-аппетита (заявлений по риск-аппетиту) Компании; анализ инвестиционных проектов в рамках управления портфелем рисков Компании; мониторинг эффективности системы управления рисками для достижения стратегических целей и другие вопросы.

Комитет по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Комитетом по стратегическому планированию и управлению рисками Совета директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- ▶ Отчет об ожидаемом выполнении ключевых показателей деятельности АО «Эмбаунайгаз» за 2017 год.
- ▶ Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана на 2019–2023 годы.
- ▶ Отчет об исполнении плана мероприятий по управлению ключевыми рисками за 2017 год, в том числе проблемные вопросы и перечень ключевых рисков на 2018 год.
- ▶ О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2017 года.
- ▶ Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении корпоративных и мотивационных КПД руководящего состава (членов Правления) АО «Эмбаунайгаз» на 2018 год.
- ▶ Об утверждении Положения о порядке и условиях выплаты вознаграждения по итогам работы за год членам Правления и управленческим работникам АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПО-119-03 в новой редакции.
- ▶ Руководство к процессу управления рисками АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-РКВ-103-01 (редакция 1).
- ▶ Политика управления рисками АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПК-103-01 (редакция 1).
- ▶ Положение о формировании и применении КПД членов Правления и управленческих работников АО «Эмбаунайгаз» ЭМГ-ПО-119-02 (редакция 2).
- ▶ План работы Комитета на первое полугодие 2018 года.

Комитет по производственным и техническим вопросам

Состав комитета

По состоянию на 31 декабря 2018 года Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» состоял из шести членов:

ФИО	Должность
Куандыков Балтабек Муханович	Председатель Комитета по производственным и техническим вопросам
Курманкулов Айдос Женисович	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Елеусинов Марат Каирбекович	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Кутжанов Абат Амангельдиевич	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Мухаметрахимов Шайхан Кайратович	Член Комитета по производственным и техническим вопросам
Сейтказиев Бауыржан Адеубаевич	Член Комитета по производственным и техническим вопросам

Ответственность комитета

Полномочия Комитета по производственным и техническим вопросам Совета директоров определяются Положением о Комитете по производственным и техническим вопросам. Комитет ежегодно проводит анализ и оценку деятельности Комитета и его членов, включая анализ соблюдения Комитетом настоящего Положения, с предоставлением информации Совету директоров.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров АО «ЭмбаМунайГаз» осуществляет рассмотрение и подготовку материалов по утверждению годовой программы работ, бюджета, плана закупок, связанных с производственной деятельностью Компании, а также любых изменений в них; анализ и контроль данных текущего состояния плана буровых работ, контроль за ходом внедрения новых методов, способов, технологий бурения; анализ данных по разработке и внедрению планов по эффективному обустройству месторождений; анализ отчетов по выполнению плана добычи, производственных работ по добыче, сбору и транспорту скважинной продукции, данных по проверке качества результатов работ и технологических показателей скважин; анализ внедрения новых программ по интенсификации добычи нефти и оптимизации системы поддержания пластового давления и выполняет другие функции.

Комитет по производственным и техническим вопросам Совета директоров проводит заседания на регулярной основе и по мере необходимости.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- ▶ Об утверждении корректировки бюджета АО «ЭмбаМунайГаз» на 2018 год и бизнес-плана на 2018–2022 годы.
- ▶ Отчет о рассмотрении бюджета и бизнес-плана на 2019–2023 годы.
- ▶ Проект интеллектуальное месторождение.
- ▶ Отчет о результатах деятельности Общества за 8 месяцев 2018 года и ожидаемые результаты за 2018 год.
- ▶ Отчет в сфере охраны труда и окружающей среды Общества за 8 месяцев 2018 года и ожидаемые результаты за 2018 год.
- ▶ Отчет о деятельности службы внутреннего аудита АО «РД «КазМунайГаз» в части АО «ЭмбаМунайГаз».
- ▶ О предварительном утверждении финансовой отчетности за 2017 год.
- ▶ О предварительном утверждении предложений по порядку распределения чистого дохода Общества и размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества по итогам 2017 года.
- ▶ Об утверждении функциональных КПД членов Правления АО «ЭмбаМунайГаз».
- ▶ План работы Комитета на первое полугодие 2018 года.

ПРАВЛЕНИЕ

Изменения в составе Правления

На основании решения Совета директоров АО «Эмбаунайгаз» от 5 сентября 2018 г. № 35 определен количественный состав Правления из 7 (семи) человек и Накпаев Салимжан Жумашевич был избран членом Правления.

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2018 года

Жаксыбеков Ануар Еркинович

Председатель Правления АО «Эмбаунайгаз»



Начал трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа на месторождении Байчунас (НГДУ) «Доссорнефть» ОАО «Казахойл-Эмба». После службы в армии продолжил работу оператором цеха добычи нефти и газа месторождения Карсак.

В 1993 году окончил Университет дружбы народов им. Патриса Лумумбы (г. Москва) по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений».

После окончания вуза работал участковым геологом в Атырауском управлении буровых работ, ведущим геологом, заместителем начальника участка по повышению нефтеотдачи пластов и капитального ремонта скважин по Макатскому району ОАО «Казахойл-Эмба».

В 1999 году назначен главным геологом НГДУ «Макатнефть» ОАО «Казахойл-Эмба».

С 2000 по 2004 год работал в НК «Казахойл» главным инженером департамента управления производством, менеджером, заместителем директора, директором департамента геологии и разработки.

В 2004–2009 годах – директор департамента геологии и геофизики геолого-технологической службы, директор департамента геологии, геофизики и резервуаров блока разведки и добычи НК «КазМунайГаз».

В 2009–2013 годах – менеджер по геологоразведке от НК КМГ в ТОО «Н Оперейтинг Компани», председатель технического подкомитета по геологоразведочным работам.

С февраля 2013 года назначен заместителем гендиректора по геологии и разработке РД КМГ, председатель технического комитета по геологоразведочным работам, председатель наблюдательного совета «Разведочные активы» РД КМГ. Курировал совместные предприятия с участием РД КМГ: СП «Урал Ойл энд Газ», долевое участие с компаниями КНР «ФИОК» и Венгерской Республики «МОЛ», совместное предприятие «Карповский Северный».

В 2013–2015 годах – заместитель генерального директора по перспективным проектам и операционной деятельности ФЧКОО «Кашаган Б.В.».

С сентября 2015 года – заместитель генерального директора по новым проектам и технологиям АО «Эмбамунайгаз».

С апреля 2017 года – Председатель Правления АО «Эмбамунайгаз».

Награжден почетной грамотой Министерства нефтяной промышленности СССР; почетной грамотой АО «НК «КазМунайГаз»; почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына»; благодарностью Комитета геологии и охраны недр МЭМР РК; почетным знаком Министерства энергетики и минеральных ресурсов РК «90 лет месторождению Макат»; почетным знаком Министерства нефти и газа РК «100 лет месторождению Доссор» (2011 г.); «50 лет месторождению Прорва»; дипломом и нагрудным знаком «Почетный разведчик недр Республики Казахстан» Министерства индустрии и новых технологий РК (2012 г.); медалью «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли Республики Казахстан» Министерства нефти и газа РК (2014 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбамунайгаз» (2017 г.); орденом «Құрмет» (2017 г.).

Габдуллин Айболат Гизатович

**Заместитель Председателя Правления по производству АО «Эмбамунайгаз»,
член Правления**

В 1978 году окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений», в 1984 году – Азербайджанский институт нефти и химии им. М. Азизбекова, по квалификации «Организатор промышленного производства».

Трудовую деятельность начал в 1978 году оператором по подготовке и перекачке нефти НГДУ «Прорванефть», затем работал мастером, начальником участка, начальником ЦИТС, главным инженером, начальником управления. До назначения на должность заместителя генерального директора по производству АО «Эмбамунайгаз» работал заместителем директора по производству ПФ «Эмбамунайгаз» АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз». В сентябре 2012 года назначен на должность заместителя генерального директора по производству АО «Эмбамунайгаз».

Награжден орденом «Құрмет» в честь 100-летия казахстанской нефти (1999 г.); почетной грамотой МЭМР (2003 г.); памятным знаком «100 лет освоения месторождения Доссор» (2011 г.); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» в честь 20-летия независимости РК (2011 г.); почетный гражданин Жылыойского района (2011 г.); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2012 г.); нагрудным знаком «Прорва мунайына 50 жыл» (2013 г.); медалью «Генерал-майора авиации Талгата Бигелдинова» (2015 г.); юбилейной медалью «20 лет маслихату Казахстана» (2015 г.); медалью МЭ РК «За вклад в развитие нефтегазовой отрасли» (2015 г.); имеет благодарственное письмо Председателя партии «Нур Отан» Н.А. Назарбаева (2016 г.); медаль «KAZENERGY» (2016 г.); почетную грамоту АО «НК «КазМунайГаз» (2016 г.); медаль «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 25 жыл» (2016 г.); юбилейную медаль Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбамунайгаз» (2017 г.).





Тасмагамбетова Рысты Нургалиевна

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз», член Правления

Имеет два высших образования – в 1986 году окончила Уральский педагогический институт им. А.С. Пушкина по специальности «История и педагогика», в 2002 году – Атырауский университет нефти и газа по специальности «Экономика и менеджмент на предприятии». В 2014 году получила степень Магистра делового администрирования (MBA: Менеджмент-Международный бизнес) в Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ.

За годы трудовой деятельности занимала различные руководящие должности: директора представительства научно-производственной фирмы «ЭИТЭК» (г. Москва), директора ТОО «Атырауская нефтяная корпорация», финансового директора ТОО «Каспийский коммерческий центр ЛТД», заместителя генерального директора по экономике и финансам ТОО «КМГ-Жайык», заместителя директора по экономике и финансам ПФ «Эмбаунайгаз» АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз». С октября 2012 года занимает должность заместителя генерального директора по экономике и финансам АО «Эмбаунайгаз».

Награждена памятным знаком «100 лет освоения месторождения Дос-сор» (2011 г.), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2012 г.), нагрудным знаком «Прорва мунайына 50 жыл» (2013 г.), почетной грамотой АО «ФНБ «Самрук-Қазына» (2014 г.), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2014 г.), почетной грамотой «KAZENERGY» (2015 г.), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «Эмбаунайгаз» (2017 г.).



Адилбеков Кайрат Адилбекович

Заместитель Председателя Правления по геологоразведке АО «Эмбаунайгаз», член Правления

Окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности им. И.М. Губкина по специальности «Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений». После окончания института трудовую деятельность начал оператором по испытанию скважин в Уральской нефтегазоразведочной экспедиции ПГО «Уральскнефтегазгеология».

В 1985–1993 годах работал старшим геологом, ведущим геологом, начальником партии подсчета запасов нефти и газа, главным геологом опытно-методической экспедиции, начальником отдела по организации работ по добыче нефти ПГО «Уральскнефтегазгеология». Участвовал в разведке, в подсчете и защите в Государственной комиссии по запасам СССР запасов углеводородного сырья Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (в 1985 и 1988 годах) и Тепловско-Токаревской группы месторождений (в 1991 году). С 1993 по 2001 год занимал различные руководящие должности в коммерческих и консалтинговых компаниях. С 2001 по 2005 год работал координатором проекта пересчета запасов, начальником отдела развития месторождений ТОО «Тенгизшевройл». Был координатором работ по подготовке, согласованию и утверждению отчетов по пересчету запасов и технологических схем разработки нефтяных месторождений Тенгиз (в 2002 году) и Королевское (в 2004 году). С 2005 по 2014 год занимал руководящие должности в нефтяных и нефтесервисных компаниях ТОО «Кожан» (руководитель филиала, заместитель генерального директора по развитию – главный геолог), Казахском филиале компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» (технический директор) и ТОО «Азатпетротранс» (директор). С августа 2014 года – директор департамента геологии и геофизики АО «Эмбаунайгаз». С сентября 2015 года назначен заместителем генерального директора по геологоразведке АО «Эмбаунайгаз». Является независимым экспертом Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых Республики Казахстан (ГКЗ РК).

Награжден знаком «Отличник разведки недр Республики Казахстан»; почетной грамотой «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1986 г.); почетной грамотой ЦК ЛКСМ Казахстана (1987 г.); почетной грамотой к 70-летию Великого Октября «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1987 г.); почетной грамотой ко дню геолога «Уральская нефтегазоразведочная экспедиция» (1989 г.); юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «ЭмбаМунайГаз» (2017 г.); почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2017 г.).

Балжанов Бауыржан Куспанович

Заместитель Председателя Правления по развитию бизнеса АО «ЭмбаМунайГаз», член Правления

Окончил Институт нефти и газа Атырауского университета по специальности «Геология нефти и газа». В 2010 году получил степень магистра делового администрирования (МБА) («Менеджмент»).

После окончания вуза в 1996 году трудовую деятельность начал инженером-геологом в СП «Гюрал». В 1999–2000 годах работал инженером-технологом, начальником смены департамента оперативного управления производством (ЦИТС) ОАО «Казахойл-Эмба». С 2000 по 2001 год – ведущий инженер департамента освоения новых месторождений ОАО «Казахойл-Эмба». В 2001 году назначен руководителем сектора баланса нефти и нефтепродуктов ОАО «ЭмбаМунайГаз». С 2004 по 2009 год – начальник отдела оперативного учета и контроля департамента казначейства АО «РД «КазМунайГаз». С 2009 по 2012 год – заместитель директора департамента казначейства АО «РД «КазМунайГаз». В 2012 году – заместитель директора департамента экспорта нефти и нефтепродуктов АО «РД «КазМунайГаз». В 2012–2013 годах – директор групп по логистике «The Rompetrol Group Corporate Center SRL». С 2013 по 2015 год – коммерческий директор KMG – Kashagan B.V. С сентября 2015 года – заместитель генерального директора по коммерции АО «ЭмбаМунайГаз».

Награжден памятным знаком «Мақат мұнай кен орнына 90 жыл» (2005 г.), почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2009 г.), памятным знаком «Доссормұнай кен орнына 100 жыл» (2011 г.), юбилейной медалью Министерства энергетики РК «95 лет АО «ЭмбаМунайГаз» (2017 г.), почетной грамотой АО НК «КазМунайГаз» (2017 г.).



Накпаев Салимжан Жумашевич

Заместитель Председателя Правления по общим вопросам, член Правления

Окончил Алматинский институт народного хозяйства (1991 г.) по специальности «Экономист», Атырауский институт нефти и газа (2004 г.) по специальности «Горный инженер».

Трудовую деятельность начал машинистом технологического компрессора в Макатском линейно-производственном управлении (1983 г.). Работал специалистом, старшим экономистом планово-экономической комиссии Макатского районного исполнительного комитета. В 1992–1995 годах – председатель малого предприятия «Максат». В разные годы занимал должности акима Макатского, Жылыойского районов, руководителя аппарата акима Атырауской области, акима г. Атырау, менеджера по связям с местными органами компании «Аджип» ККО, заместителя акима Атырауской области.

С июля 2018 года занимает должность заместителя Председателя Правления по общим вопросам АО «ЭмбаМунайГаз».

Награжден юбилейной медалью «10 лет Независимости Республики Казахстан» (2001 г.); «10 лет Конституции Казахстана» (2005 г.); орденом «Кұрмет» (2005 г.); юбилейной медалью «10 лет Астаны» (2008 г.).





Макашев Руслан Бексултанович

Директор юридического департамента АО «Эмбаунайгаз», член Правления

Окончил Казахскую государственную юридическую академию по специальности «Юрист» (2000 г.), Казахский общественный университет по специальности «Экономист» (2007 г.), получил степень Магистра Делового Администрирования для управленческих кадров – Executive MBA (KIMEP University, 2016 г.).

Трудовую деятельность начал юристом в дорожном ремонтно-строительном управлении. Работал юрисконсультантом в ОАО «Казахойл-Эмба». В разные годы работал старшим юристом, заместителем директора департаментов АО «РД «КазМунайГаз». Занимал должности директора юридического департамента, вице-президента АО «Каражанбасмунай». С декабря 2017 года занимает должность директора юридического департамента АО «Эмбаунайгаз».

Награжден почетной грамотой АО «РД «КазМунайГаз» (2009 г.); памятным знаком «100 лет нефтяному месторождению Доссор» (2011 г.); юбилейной медалью «20 лет независимости Казахстана» (2011 г.); имеет благодарственное письмо АО «Каражанбасмунай» (2017 г.); благодарственное письмо АО «РД «КазМунайГаз» (2017 г.).

Отчет о работе Правления

Полномочия Председателя Правления Компании определяются разделом 13 Устава Компании.

Правление является исполнительным органом и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании. В 2018 году на регулярной основе и по мере необходимости было проведено 28 заседаний Правления.

В 2018 году Правление рассмотрело, в том числе, следующие наиболее важные вопросы, относящиеся к операционной деятельности Компании:

- ▶ Заключение сделок, в совершении которых АО «Эмбаунайгаз» имеет заинтересованность до 500 млн тенге.
- ▶ Утверждение производственной программы АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ О выделении средств на обучение студентов (казахстанских специалистов).
- ▶ Об организации дуального обучения.
- ▶ Об утверждении перечня первоочередных закупок ТРУ на 2019 год.
- ▶ Об оказании социальной, благотворительной помощи социально уязвимым слоям населения.
- ▶ О выплате квартальной премии 2018 года работникам аппарата управления (кроме членов Правления и корпоративного секретаря) АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении штатных расписаний работников производственных структурных подразделений АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ Об утверждении КПД руководителей структурных подразделений аппарата управления и производственных структурных подразделений АО «Эмбаунайгаз».
- ▶ О выплате материальной помощи пенсионерам АО «Эмбаунайгаз».

Трудовые договоры членов Правления

Все члены Правления заключили трудовые договоры с Компанией, по которым им обычно предоставляется страхование от несчастных случаев во время поездок и возмещение расходов во время служебных командировок, в соответствии с внутренними правилами Компании.

За исключением вышеизложенного, не существует и не предполагается заключение никаких иных трудовых договоров Компании с членами Правления.

Ответственность за достоверность отчета

Должностные лица Компании несут ответственность за достоверность сведений, содержащихся в годовом отчете Компании.

ВНУТРЕННИЙ АУДИТ

Перед Департаментом аудита и активов стоит задача предоставления руководству Компании независимой и объективной информации, консультирования по вопросам контроля и корпоративного управления, а также предоставления аналитических отчетов и рекомендаций по улучшению действующих процедур.

ДАиА подотчетен Председателю Правления, который устанавливает стратегические направления и согласовывает работы, определяющие порядок работы ДАиА. ДАиА подготавливает аудиторский план работ на год для утверждения его Председателем Правления Компании.

Департамент согласно утвержденному плану работ и заданиям руководства Компании проводит аудит любых функций, операций и всех видов деятельности Компании и в тесном взаимодействии с руководителями всех уровней способствует совершенствованию систем контроля и корпоративного управления и решает следующие задачи:

- ▶ оценка соответствия действующих процедур и операций, совершаемых СП/ПСП Компании, требованиям законодательства и внутренних документов;
- ▶ контроль целевого расходования денежных средств;
- ▶ оценка средств и мероприятий по обеспечению надлежащей защиты активов Компании;
- ▶ проверка соответствия характеристик активов Компании их классификаторам.

Объекты проверки могут представлять собой следующее:

- ▶ Месторасположения – производственные структурные подразделения;
- ▶ Проекты – договоры, субподрядные договоры, программы, виды продукции и прочие;
- ▶ Активы Компании – физические активы, счета, денежные средства на банковских счетах, информация, дебиторская задолженность, прочие;
- ▶ Операции – функции, бизнес-процессы и прочие.

Масштаб аудиторской проверки определяется директором ДАиА и учитывается при составлении аудиторской программы.

В 2018 году было проведено четыре аудита, все аудиты были проведены своевременно, выдано 23 рекомендации, все рекомендации были своевременно выполнены.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Управление рисками является неотъемлемой частью системы управления Компании.

Стратегия Компании в области управления рисками направлена на обеспечение стратегической и оперативной устойчивости бизнеса, которое достигается путем своевременной идентификации, оценки рисков и проактивного управления ими с учетом риск-аппетита Компании, обеспечения коммуникации и координации работников различных уровней.

Система управления рисками в Компании представляет собой набор взаимосвязанных элементов, объединенных в единый процесс, в рамках которого Совет директоров, руководство и работники каждый на своем уровне участвуют в выявлении потенциальных событий, которые могут повлиять на деятельность Компании.

Процесс управления рисками непосредственно взаимосвязан и интегрирован с процессами стратегического планирования, производственного и бюджетного планирования, инвестиционной деятельности.

Процесс управления рисками в Компании является постоянным, циклическим (непрерывным), разнонаправленным и состоит из следующих компонентов:

- ▶ постановка целей;
- ▶ идентификация рисков;
- ▶ оценка рисков;
- ▶ контроль и управление рисками;
- ▶ мониторинг;
- ▶ отчетность.

Система управления рисками Компании действует с учетом портфеля рисков нефтегазодобывающих управлений (НГДУ) и других вспомогательных управлений АО «Эмбаунайгаз».

В 2018 году в ходе работы по идентификации рисков был составлен реестр рисков с указанием причин возникновения, последствиями в случае реализации рисков и выделен перечень наиболее значимых рисков, который включает как производственные, так и непроизводственные риски. Советом Директоров был рассмотрен и утвержден перечень из 12 ключевых рисков, а также план мероприятий по их управлению.

В целях надлежащего риск-менеджмента осуществляется страхование рисков в соответствии с действующей в Компании Политикой обеспечения страховой защиты. Кроме обязательных видов страхования в соответствии с наилучшими мировыми практиками, Компания страхует имущественные риски, риски выхода скважин из-под контроля и осуществляет страхование общей ответственности перед третьими лицами.

Кроме того, с 2018 года в рамках внедрения системы проектного управления в Компании создан Проектный комитет по рассмотрению портфеля проектов компании. Одним из главных prerogatives проектного управления является управление рисками всего портфеля проектов, что позволяет выявить события, которые могут воздействовать на проект.

Ключевые группы рисков

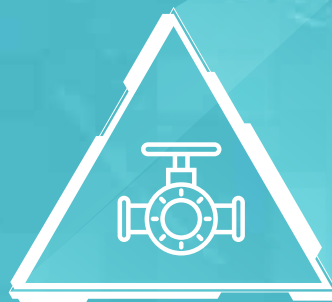
- ▶ Операционные риски – включают риски, связанные с операционной деятельностью и бизнес-процессами Компании, которые зависят от внутренних факторов, таких как персонал, финансовые активы, производственные технологии, управленческие технологии, информационные технологии и основные фонды.
- ▶ Бизнес-риски – это риски, связанные с бизнес-средой, в которой осуществляет свою деятельность Компания. Бизнес-среда определяется внешними факторами, такими как государство, конкуренты, контрагенты, инвесторы, собственники, средства массовой информации. Внешними факторами также могут служить изменения в экономической среде, наличие и доступность денежных ресурсов, политические факторы, изменение правовой стороны среды, изменение в социально-культурной среде, технологические факторы. Бизнес-риски менее управляемые и самые существенные, при этом Компания принимает разумные меры для минимизации таких рисков.
- ▶ Проектные риски – это неопределенное событие или условие, которое в случае возникновения имеет воздействие (позитивное или негативное) по меньшей мере на одну из целей проекта, например, сроки, стоимость, содержание или качество.



ЦИФРОВОЙ ЭМБАМУНАЙГАЗ

МОНИТОРИНГ ПЕРЕКАЧКИ НЕФТИ


Реализованный блок по мониторингу перекачки скважинной продукции в системе «Интеллектуальное месторождение» позволяет специалистам в режиме реального времени получать информацию по сдаче сырой нефти с узлов учета.



Транспортировка
и сдача нефти



05



ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Люди являются ключевым активом Компании. АО «Эмбаунайгаз» предпринимает постоянные усилия по созданию условий труда, направленных на обеспечение безопасности работников, а также способствующих их профессиональному росту.

В рамках функциональной стратегии в области управления персоналом и оплаты труда, принятой в рамках утвержденной Советом директоров Концепции развития АО «Эмбаунайгаз» до 2027 года, главной целью кадровой службы является обеспечение Компании достаточным количеством квалифицированного, мотивированного на достижение стратегических целей персонала за счет качественного обучения и развития работников, поиска и внедрения новейших эффективных инструментов и методов управления, усиления контроля за исполнительской дисциплиной и обеспечения социальной поддержки работников.

С учетом требований и перспектив стратегического развития Компании, Департамент управления персоналом и оплаты труда ведет постоянную работу по развитию системы организации труда, форм и систем оплаты труда, материального и морального стимулирования в Компании и ее производственных структурных подразделениях. Осуществляются мероприятия по совершенствованию нормирования труда на основе применения межотраслевых и отраслевых нормативов по труду. Ведется работа по повышению производительности труда, в том числе через поддержание оптимальной численности штата.

На 1 января 2019 года численность сотрудников Компании составила 4 942 человека. Текучесть персонала в 2018 году составила 8,19%.

С целью оптимизации расходов в Компании ведется работа по сокращению и выведению в аутсорсинг штатных рабочих мест непрофильного низкоквалифицированного труда. В период с 2014 по 2018 год выведено в аутсорсинг 372 рабочих места.

Структура персонала

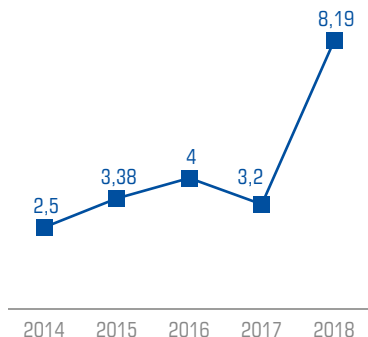


Структура персонала на 1 января 2019 года

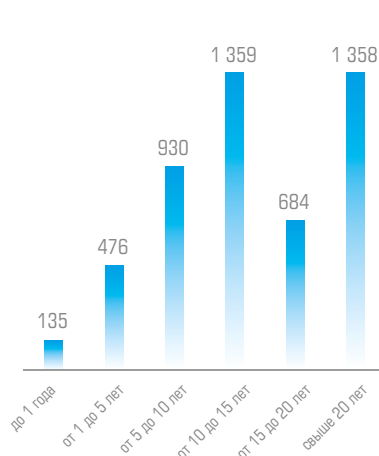
	Фактическая численность	в том числе	
		мужчин	женщин
Всего	4 942	4 061	881
Административно-управленческий персонал	300	188	112
Руководители	103	82	21
Специалисты	197	106	91
Производственный персонал	4 642	3 873	769
Руководители	537	498	39
Специалисты	626	347	279
Рабочие	3 479	3 028	451

В «Эмбаунайгаз» реализуется программа досрочного выхода на пенсию с 58 лет для работников, большую часть трудового стажа проработавших в суровых условиях нефтяной отрасли и имеющих проблемы со здоровьем. С начала реализации программы в 2014 году по настоящий момент досрочно вышли на пенсию 237 работников.

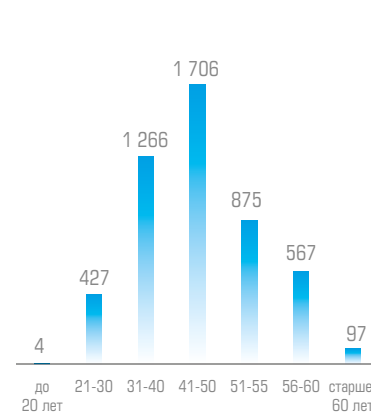
Текущность персонала, %



Выслуга лет персонала, чел.



Возрастные категории



Династии

«Эмбамунайгаз» – предприятие с большой историей, со сложившимися крепкими традициями и преемственностью поколений. Трудовые династии являются основной стабильного долгосрочного развития Компании. Благодаря трудовым династиям в Компании сохраняется преемственность поколений, поддерживается семейное наследование профессии и передается бесценный опыт, у подрастающего поколения воспитывается уважение к труду, гордость за свою профессию.

Сегодня в «Эмбамунайгаз» трудятся представители более 20 семейных династий, в которых три и более поколений связали свою жизнь с нелегкой профессией нефтяника. Общий стаж работы некоторых из них превышает 200 лет. Среди них династии Жылкышиевых, Курманкуловых, Торехановых, Салиевых, Кулбалиевых, Бекмурзиевых, Ондашевых, Бешимовых, Корпебаевых, Уалиевых, Бисенбаевых, Жакашевых, Айдабековых, Раимбергеновых, Бажбеновых, Канатбаевых, Жанаисовых, Мангистауовых – Ержангалиевых, Балгимбаевых и Балжановых.

**Основа стабильности
Общества – трудовые
династии.**

Обучение и развитие персонала

Обучение и развитие персонала «Эмбамунайгаз» осуществляется с целью удовлетворения потребностей Компании в высококвалифицированном управленческом, административном и производственном персонале через непрерывное развитие потенциала работников, удержание высококвалифицированных работников, формирование системы накопления и повышение уровня знаний и навыков работников и их эффективного применения в регулярной деятельности.

В Компании проводятся следующие виды обучения:

- 1) обучение техническим дисциплинам;
- 2) обучение финансово-экономическим дисциплинам;
- 3) языковое обучение;
- 4) обучение дисциплинам общего характера;
- 5) обучение по магистерским, специализированным, модульным программам;
- 6) обучение техническим приемам и навыкам, применяемым на рабочем месте;
- 7) обучение технике безопасности, охране труда и окружающей среды;
- 8) обязательное обучение по комплаенс.

В основном применяются следующие методы обучения:

- 1) обучение на краткосрочных курсах, в том числе корпоративное обучение;
- 2) обучение на рабочем месте;
- 3) стажировка в других структурных подразделениях Компании или в других компаниях;

ДИНАСТИИ НЕФТЯНИКОВ

АО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

АУП АО «Эмбаунайгаз»

Династия **1913**
Жилкишиевых



4 поколений
стаж более **208** лет

Династия **1947**
Жанайсовых



3 поколений
стаж более **83** лет

Династия **1925**
Ержангалиевых



3 поколений
стаж более **92** лет

Династия **1911**
Канатбаевых



4 поколений
стаж более **278** лет

НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Династия **1933**
Ондашевых



4 поколений
стаж более **182** лет

Династия **1926**
Бешимовых



3 поколений
стаж более **87** лет

Династия **1963**
Корпебаевых



3 поколений
стаж более **26** лет

Династия **1939**
Уалиевых



3 поколений
стаж более **125** лет

Династия **1920**
Бисенбаевых



3 поколений
стаж более **94** лет

Династия **1928**
Кулбалиевых



4 поколений
стаж более **148** лет

НГДУ «Доссормунайгаз»

Династия **1943**
Курманкуловых



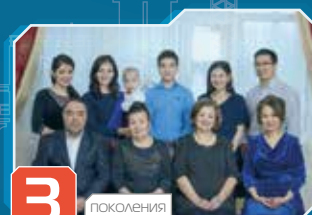
стаж более **176** лет

Династия **1914**
Бажбеновых



стаж более **139** лет

Династия **1931**
Турехановых



стаж более **144** лет

Династия **1939**
Салиевых



стаж более **177** лет

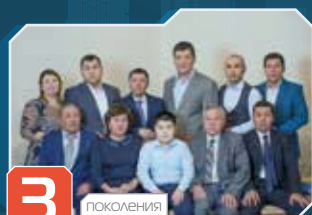
Династия **1930**
Бекмурзиевых



стаж более **97** лет

НГДУ «Кайнармунайгаз»

Династия **1953**
Кошмаганбетовых



стаж более **223** лет

Династия **1947**
Жакашевых



стаж более **120** лет

Династия **1946**
Айдарбековых



стаж более **85** лет

Династия **1942**
Раимбергеновых



стаж более **84** лет

- 4) дистанционное обучение с применением возможностей Интернета и/или других видов связи;
- 5) участие в конференциях, круглых столах, форумах, симпозиумах, конгрессах, выставках, способствующее наряду с приобретением опыта и расширением кругозора ознакомлению с последними достижениями и технологиями, новыми подходами и идеями, успешным опытом и разработками других компаний, а также установлению выгодных для Компании партнерских отношений.

В 2018 году 4 596 сотрудников прошли обязательное обучение по технике безопасности, 300 сотрудников прошли обучение по противофонтанной безопасности. 1 217 человек прошли обучение на семинарах, включая MBA, бизнес-семинары, технические семинары, семинары для финансистов и др. 971 сотрудник прошел обучение по рабочим профессиям.

Организация модульного обучения

В целях обучения и развития руководителей среднего звена были разработаны модульные программы, включившие в себя обучение по планированию и улучшению производственных процессов, обучение управленческим навыкам. После завершения программы, участники представляли свои проекты по улучшению производственных процессов.

За период 2015–2017 годов в программах модульного обучения приняли участие более 250 работников из числа начальников основных цехов, мастеров участков, геологов, инженеров по технике безопасности. В 2018 году модульные программы были разработаны Казахстанско-Британским техническим университетом по направлениям: геология, разработка, капитальный и подземный ремонт скважин, геофизика. В 2018 году КБТУ проведено обучение в корпоративном и открытом формате по четырем темам, в котором приняли участие 38 работников.

Осуществляется постоянный анализ и актуализация внутренних процедур обучения, с целью их совершенствования

Формирование и развитие кадрового резерва

Актуальной задачей для «Эмбамунайгаз» является формирование кадрового резерва на замещение руководителей структурных подразделений. Целью формирования кадрового резерва является минимизация рисков, связанных с подбором, расстановкой кадров для замещения должностей в Компании, улучшение качественного состава работников, повышение эффективности управления на основе целенаправленного отбора и обучения наиболее перспективных руководителей, специалистов.

Сформированная система кадрового резерва и карьерного роста позволяет:

- ▶ обеспечить надежность всей системы управления, минимизировать элементы случайности и субъективности при подборе и расстановке кадров на должности высшего и среднего звена управления;
- ▶ выявлять перспективных работников, готовых развивать Компанию в соответствии со стратегией, повысить мотивацию работников, удерживать работников путем предоставления возможности карьерного роста, усиления перспективы самореализации;
- ▶ достигнуть оптимальной расстановки и ротации руководителей и специалистов, снизить кадровые риски при назначении руководящих работников (период адаптации в должность).

По итогам комплексной оценки в кадровый резерв зачислены 87 работников, из них 62 – плановый кадровый резерв, 25 – перспективный кадровый резерв.

За период 2015– 2018 годов работники кадрового резерва прошли теоретическую и практическую подготовку согласно индивидуальным планам развития.

Назначения на ключевые позиции:

- ▶ плановый резерв – 30 работников,
- ▶ перспективный резерв – 8 работников.

В 2018 году проведена повторная оценка кадровых резервистов, из 20 работников планового резерва прошли отбор 8, а также сформирован новый состав кадрового резерва:

- ▶ плановый резерв на позиции управляющих директоров, начальников и главных инженеров НГДУ – 6 работников;
- ▶ перспективный резерв – 13 работников.

Мотивация персонала

Компания стремится к получению максимальной отдачи от персонала путем мотивации к результативной работе через справедливое вознаграждение за результаты труда. Проводится работа по созданию и постоянному развитию эффективной системы мотивации и повышения исполнительской дисциплины работников, с целью привлечь, удержать и мотивировать работников, чья квалификация и результативность обеспечат успешное выполнение Компанией своей миссии и достижение бизнес-целей с минимальными затратами.

Основными задачами в области мотивации и исполнительской дисциплины являются:

- ▶ обеспечение единого подхода к оплате труда всех работников Компании и соответствия достигнутых результатов труда и справедливого вознаграждения;
- ▶ развитие системы наград и поощрений, в том числе за создание и внедрение новых технологий, реализацию проектов развития, решение ключевых финансово-экономических, социально-трудовых и других вопросов;
- ▶ усиление контроля качества исполнения поставленных задач перед работниками;
- ▶ повышение осведомленности работников о разработанных и внедренных в Компании руководящих документах;
- ▶ автоматизация процесса постановки задач перед работником с указанием приоритетности и сроков исполнения, строгий контроль их выполнения.

Осуществляется совершенствование системы оплаты и нормирования труда, в том числе путем внедрения системы оплаты труда на основе оценки исполнения ключевых показателей деятельности.

Организация и проведение конкурса «Лучший по профессии – 2018»

Первый тур конкурса проводился в каждом производственном структурном подразделении (ПСП) АО «Эмбамунайгаз» по 13 основным рабочим профессиям, второй тур проводился между победителями первого тура на базе НГДУ «Жаикмунайгаз», третий тур – среди победителей группы компаний АО «НК «КазМунайГаз». Работники АО «Эмбамунайгаз» участвовали в конкурсе по 10 рабочим профессиям.

Награждение и поощрение работников

В 2018 году награждены и поощрены за трудовые заслуги 334 работника, в том числе благодарственными письмами и грамотами АО «Эмбамунайгаз», грамотами и памятным знаками АО «НК «КазМунайГаз» и АО «РД «КазМунайГаз», медалями и грамотами «KAZENERGY» и др.

СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

Подготовка казахстанских специалистов

Компания выделяет значительные средства на социальные проекты в части подготовки казахстанских специалистов в рамках контрактных обязательств. В частности реализуются проект по дуальному обучению и стипендиальная программа.

В рамках проекта по дуальному обучению за последние четыре года 93 студента Атырауского университета нефти и газа, Высшего колледжа АРЕС Petrotechnic, Уфимского государственного нефтяного университета параллельно с обучением прошли практику в производственных подразделениях Компании. Они получили не только диплом, но и трудовые книжки с записью о трудовой деятельности.

По итогам обучения в рамках дуальной программы:

- ▶ 89 стажерам присвоена квалификация «Оператор по исследованию скважин»,
- ▶ 4 стажерам присвоена квалификация «Оператор технологических установок»,
- ▶ 19 стажеров 4 курса АУНГ получили вторую квалификацию «Оператор обезвоживающей и обессоливающей установки»,
- ▶ 35 стажеров 4 курса АУНГ получили вторую квалификацию «Оператор по добыче нефти и газа»,
- ▶ трудоустроены 37 стажеров.

На сегодняшний день проходят дуальное обучение 43 студента: 19 студентов АУНГ, 4 УГНТУ, 20 АПЕК.

В рамках стипендиальной программы Компания выполнила обязательства по оплате обучения двух студентов Высшей технической школы АРЕС Petrotechnic из социально-уязвимых слоев населения и детей работников АО «Эмбаунайгаз», выплате ежемесячной стипендии в размере минимальной заработной платы, установленной законодательством на соответствующий год, организации практики, а также один студент трудоустроен в Компанию.

В рамках контрактных обязательств на недропользование за счет средств АО «Эмбаунайгаз» произведена оплата обучения 49 студентов.

191 студент и учащиеся казахстанских и зарубежных вузов и сузов прошли производственную практику на месторождениях Компании.



Социальная поддержка работников

Компания обеспечивает своим работникам высокую степень социальной защищенности. Коллективный договор предусматривает гарантии и льготы, выплаты компенсаций и материальной помощи. Большое внимание уделяется решению насущных проблем каждого работника: это социальные выплаты: материальная помощь на оздоровление к трудовому отпуску, выплаты в связи с беременностью и родами, ежемесячные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до достижения им возраста 1,5 лет, единовременная выплата в связи со смертью работника на организацию похорон, единовременная выплата семье работника, погибшего в результате несчастного случая на производстве, оплата отдыха детей работников, компенсирует расходы на санаторно-курортное лечение работников, пособия по временной нетрудоспособности, организация культурно-массовых и спортивных мероприятий, организация питания работников и др.

Компания также предоставляет социальные гарантии на добровольное медицинское страхование на случай болезни. На лечение и оплату медицинских операций, в случае, если затраты на лечение превышают лимит, установленной программой страхования, работникам предусмотрена материальная помощь, согласно внутренним нормативным документам.

В 2018 году социальные выплаты по выполнению условий Коллективного договора составили 233,9 млн тенге. Прошли санаторно-курортное лечение 1 545 человек на общую сумму 338,4 млн тенге, на отдых 2 057 детей работников выделено 371,5 млн тенге. В 2018 году на выплату материальной помощи пенсионерам было выделено 606,1 млн тенге.

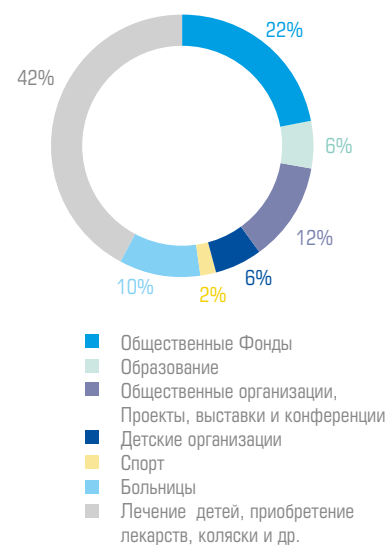
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

В этом году АО «ЭмбаМунайГаз» отметил 50-летний юбилей месторождения им. С. Балгимбаева. В рамках программы празднования юбилея была введена в эксплуатацию столовая на 150 мест и организованы культурно-массовые мероприятия для жителей района.

В 2018 году на месторождении Кисымбай НГДУ «Жылыоймунайгаз» было торжественное открытие новой столовой на 50 мест, на месторождении Кенбай НГДУ «Кайнармунайгаз» прошла церемония торжественного открытия введенного в эксплуатацию нового общежития на 100 человек.

В канун нового года прошла традиционная благотворительная ярмарка «Подарок от Деда Мороза». Цель ярмарки – на вырученные средства приобрести подарки на Новый год детям из социально уязвимых слоев населения. АО «ЭмбаМунайГаз» организовал серию традиционных благотворительных елок для детей из социально уязвимых слоев населения. В новогодних детских утренниках приняли участие более 600 детей из областных специализированных и лечебных учреждений. Для 200 детей с ограниченными возможностями благотворительная елка прошла в ДК им. Курмангазы.

В рамках реализации социальной политики Компания оказывает спонсорскую и благотворительную помощь спортивным организациям, инвалидам, малоимущим пенсионерам и гражданам. В целом в 2018 году АО «ЭмбаМунайГаз» оказана спонсорская и благотворительная помощь на сумму более 216 млн тенге. Из них, для реализации уставных целей общественных фондов – 48,4 млн тенге, на медицинские учреждения Атырауской области 21,9 млн тенге, детским домам – 12 млн тенге, на развитие спорта – 3,7 млн тенге, на лечение детей – 90,4 млн тенге.



ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННОЙ, ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Жизнь и здоровье людей – наша безусловная ценность.

Компания ведет добычу нефти с далекого 1899 года. Старые промыслы находятся в разработке свыше 50 лет, поскольку новые богатые месторождения стали открывать только в 70–80 годах прошлого века. Более двух третей месторождений АО «Эмбаунайгаз» находятся на поздней стадии разработки, поэтому в Компании уделяют особое значение вопросам охраны окружающей среды, производственной безопасности и охраны труда.

АО «Эмбаунайгаз», являясь национальной нефтегазовой компанией, в полной мере осознает полноту ответственности перед работниками и обществом за создание и поддержание безопасной рабочей среды на всех этапах производственной деятельности и минимизации негативного воздействия на экологию.

Компания, осуществляя полный производственный цикл от разведки и добычи углеводородов, их транспортировки и переработки до оказания специализированных сервисных услуг, стремится соответствовать высочайшим стандартам производственной безопасности и нацелена на постоянное совершенствование системы управления охраной труда, промышленной, пожарной безопасности и охраны окружающей среды как ключевого элемента управления производством.

Основными целями Компании в области охраны труда и окружающей среды являются:

- ▶ Ноль несчастных случаев, аварий и разливов;
- ▶ Минимально возможное негативное воздействие на окружающую среду.

Основными принципами управления являются:

- ▶ Соблюдение законодательства
- ▶ Открытость
- ▶ Непрерывное улучшение
- ▶ Охрана труда и техника безопасности
- ▶ Охрана окружающей среды
- ▶ Энергосбережение и энергоэффективность.

Производственная безопасность

Производственная безопасность является одним из приоритетов для руководства Компании. За последние годы были проведены масштабные работы, направленные на обеспечение безопасности труда работников, в первую очередь в области улучшения условий труда работников: строительство хозяйственно-бытовых комплексов, столовых, административно-бытовых комплексов, операторных зданий для групповых установок и прочего. Руководство Компании уделяет большое внимание качеству закупаемой специальной одежды, специальной обуви и средств индивидуальной защиты.

Производственная деятельность структурных подразделений Компании связана с повышенной опасностью, и АО «Эмбаунайгаз» ведет активную работу по снижению рисков опасных для жизни происшествий и прочих рисков для персонала.

В 2018 году общая сумма расходов по мероприятиям в рамках обеспечения безопасности и охране труда составила 1,3 млрд тенге.

Ежегодно в целях стимулирования работы в области охраны труда проводится смотр-конкурс на лучшую организацию работ, повышение эстетики производства среди цехов и участков основного и вспомогательного производства.

Ежеквартально в производственно-структурных подразделениях, в целях оказания методической помощи мастерам в организации работы по охране труда проводятся «Дни мастера», где организовываются лекции и семинары с приглашением в качестве лекторов специалистов отделов, специализированных организаций по безопасности и охране труда (Управление государственной инспекции труда Атырауской области, Департамент чрезвычайных ситуаций Атырауской области, ТОО «Медикер-Жайык», ТОО «Семсер-Өрт сөндіруші»). В эти дни среди мастеров и механиков производственных цехов и участков проводятся конкурсы на лучшую организацию работ по безопасности и охране труда, победители поощряются денежными премиями.

В целях предотвращения и предупреждения аварий из-за погодных условий при проведении особо опасных работ и сохранения жизни и здоровья работников закупаются услуги по ежесуточному предоставлению информации о метеоусловиях по району.

В 2018 году проводилась также аттестация рабочих мест. Проводится обязательный медицинский осмотр и обязательное страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей.

Для обеспечения противобойной безопасности объектов и предупреждения возникновения и ликвидации открытых водяных, газовых, нефтяных фонтанов, а также для проведения комплексных работ по выполнению правил и инструкции по предупреждению возникновения открытых водяных, газовых и нефтяных фонтанов на обслуживаемых объектах, и для осуществления руководства аварийными работами по ликвидации открытых водяных, газовых и нефтяных фонтанов, согласно ст. 69 Главы 14 Закона Республики Казахстан от 11.04.2014 г. № 188-V «О гражданской защите», закупаются услуги по проведению профилактических работ по предупреждению возникновения и ликвидации нефтегазоводопроявлений, открытых газовых и нефтяных фонтанов. Ведутся работы в рамках обеспечения пожарной безопасности.

Производственный травматизм

В течение 2018 года в производственных структурных подразделениях АО зарегистрировано четыре несчастных случая. По всем четырем случаям был проведен всесторонний анализ, сделаны выводы и приняты меры с целью не допустить их повторения. Несчастные случаи со смертельным исходом отсутствуют.

Показатели	За 12 мес. 2018 г.
Среднесписочная численность работающих, чел	5 118
Общее число несчастных случаев	4
Из общего числа пострадавших:	4
– смертельный	–
– тяжелой степени	1
– легкой степени	3
Установлена инвалидность, чел.	–

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Компания ведет постоянную работу по мониторингу экологических компонентов (воздух, вода, почвы и др.). Охрана окружающей среды и предотвращение ее загрязнения в процессе производственной деятельности сводится к определению предполагаемого воздействия на компоненты окружающей природной среды, разработке природоохранных мероприятий, сводящих к минимуму возможное воздействие.

Открытость

**Компания
планово работает
над снижением
негативного влияния на
окружающую среду.**

22 января Всемирный фонд дикой природы (WWF) России и группа КРЕОН при поддержке Министерства энергетики Республики Казахстан представили в Астане итоги Рейтинга открытости нефтегазовых компаний Казахстана в сфере экологической ответственности. Проект реализуется при поддержке Программы ООН по окружающей среде в Центральной Азии (UNEP-CA), расчет рейтинга произведен Национальным Рейтинговым Агентством.

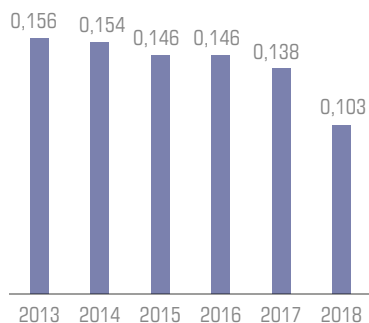
Рейтинг базируется на размещенной в публичном пространстве информации о деятельности компаний и составляется по ряду критериев: экологический менеджмент, воздействие на окружающую среду и раскрытие информации/прозрачность.

Второй год данный Рейтинг возглавила Национальная компания «КазМунайГаз», серебряным призером стал – Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Впервые в тройку лидеров вошел «Эмбаунайгаз», продемонстрировав наибольшую приверженность вопросам экологической ответственности и прозрачности среди дочерних компаний НК КМГ.

Компания глубоко осознает свою ответственность перед природой и обществом и стремится к непрерывному совершенствованию в области управления охраной окружающей среды, а также к обеспечению максимальной прозрачности и открытости.

Воздействие на атмосферный воздух

Удельные валовые выбросы в атмосферу парниковых газов, кг/т добытых углеводородов (т.у.т.)



Основной производственной деятельностью АО «Эмбаунайгаз» является добыча нефти, сбор и подготовка углеводородного сырья до товарной продукции на месторождениях. Производственная деятельность АО «Эмбаунайгаз» неизбежно сопровождается выбросами в атмосферу с прямым парниковым эффектом: диоксида углерода (CO_2), метана (CH_4) и закиси азота (N_2O).

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в рамках производственного процесса являются печи подогрева нефти, котельные, факельные установки, дизельные электростанции, передвижные сварочные агрегаты.

Удельный валовый выброс загрязняющих веществ за 2018 год составляет 0,00137 тонн ЗВ/год на тонну добычи УВС (0,00169 тонн ЗВ/год в 2017 году).

С целью мониторинга выбросов парниковых газов (параметров для расчета выбросов) на предприятии ведется сбор информации об изменениях интенсивности деятельности, параметров установки (процесса) и контроль соответствующего уровня выбросов парниковых газов для своевременного принятия необходимых мер по недопущению превышения выбросов и выполнению мероприятий по их сокращению.

Утилизация попутного газа

Ведется масштабная работа по сохранению экологического баланса в районах присутствия производственных объектов. В рамках исполнения требований законодательной базы – Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» в АО «ЭмбаМунайГаз» разработан и утвержден ряд программ по утилизации попутного нефтяного газа, целью которых является сокращение и в перспективе 100% исключение сжигания попутного нефтяного газа на факелах месторождений. Реализация планируемых программ дает возможность решить вопросы снижения выбросов в атмосферу, и тем самым уменьшить вклад газообразных выбросов в парниковый эффект.

В рамках программы 100%-ной утилизации попутного нефтяного газа Прорвинской группы месторождений реализуется проект по введению в эксплуатацию «Установки сероочистки попутного нефтяного газа» мощностью 150 млн м³ в год.

После ввода в эксплуатацию на установке производится: товарный газ, товарная гранулированная сера, стабильный газовый конденсат. Уникальность проекта в том, что впервые в Казахстане для получения безвредной элементарной серы будет применяться запатентованная технология LO-CAT фирмы MERICHEM. Данная технология экологически безвредна, не содержит токсических химикатов, не производит вредных побочных отходов и обеспечивает очень высокую эффективность удаления сероводорода.

Ранее аналогичные установки по утилизации попутного нефтяного газа были запущены в производственных структурных подразделениях Компании – НГДУ «Жайыкмунайгаз» (месторождение С. Балгимбаева) и НГДУ «Доссормунайгаз» (месторождение Восточный Макат). На этих установках попутный нефтяной газ подготавливается до товарных стандартов и направляется для обеспечения технологических и социальных нужд месторождений в газе. Также АО «ЭмбаМунайгаз» с 2013 года через АО «КазТрансГаз-Аймак» осуществляет поставку товарного газа населению Макатского, Кызылкогинского и Исатайского районов Атырауской области. Таким образом, помимо минимизации негативного воздействия на экологию, данные установки снабжают природным газом по льготной цене население трех районов области.

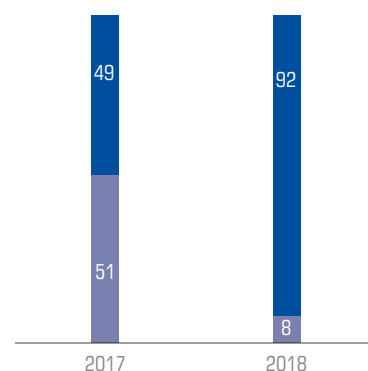
Предотвращение загрязнения почвы

Компания проводит значительную работу по оздоровлению состояния окружающей среды на подведомственных ей территориях. Разрабатывая месторождения, срок эксплуатации которых исчисляется многими десятилетиями, АО «ЭмбаМунайгаз» вкладывает значительные средства на реализацию природоохранных мероприятий и продолжает инвестировать в проекты, направленные на очистку исторически загрязненных территорий.

По итогам проведенных ранее обследований были выявлены участки исторически загрязненных нефтепродуктами земель в рамках контрактной территории Компании. Компания разработала проект и смету рекультивации исторически загрязненных. К 2022 году планируется полное завершение очистки исторически замусоренной нефтепродуктами земли в пределах горного отвода АО «ЭмбаМунайгаз».

С целью улучшения экологической обстановки региона и составления комплексной оценки современного состояния почвенного покрова на контрактной территории АО «ЭмбаМунайгаз» в 2019 году планируется проведение исследовательских работ по предотвращению опустынивания земель с разработкой методики борьбы с опустыниванием, сохранения и восстановления земель, подвергающихся опустыниванию в результате антропогенной деятельности. Цель исследования –

Уровень утилизации попутного нефтяного газа в процентном соотношении (%)



Комплексный подход к реализации инициатив по газовому направлению позволит создать к 2027 году эффективную инфраструктуру по производству продуктов на основе утилизации попутного нефтяного газа.

Ежегодно направляются значительные средства на очистку исторически загрязненных территорий и переработку нефтешлама.

выявление нарушенных земель, участков подвижных песков и разработка конкретных мероприятий по восстановлению нарушенных земель и предотвращению опустынивания земель.

При проведении нефтяных операций Компания выполняет мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных разливов. На участках производственных объектов размещаются планы ликвидации аварий. По итогам 2018 года аварийных разливов нефти не зафиксировано.

Утилизация отходов

АО «Эмбамунайгаз» ежегодно проводит мероприятия по сокращению объемов хранения отходов, тем самым снижает техногенную нагрузку накопленных отходов на окружающую среду.

Ведется переработка замазученного грунта и нефтяного шлама с привлечением сторонних организаций методом биоремедиации, то есть эффективным и экологически безвредным биологическим методом. Кроме того, переработка осуществляется на финской установке KASC-30M производителя Kalottikone по переработке нефтешлама. Переработанный грунт используется при строительстве и ремонте автодорог на месторождениях.

В дополнение к этому, утилизация отходов вспомогательного производства (отработанные лампы, масла и так далее) осуществляется путем передачи специализированным предприятиям.

Отношение суммы утилизированных и обезвреженных отходов (включая отходы, утилизированные и обезвреженные сторонними организациями), к количеству отходов, находящихся в обращении, в 2018 году равно 0,18 т/т.

В Компании проводится инвентаризация источников образования отходов производства и потребления, составляются паспорта для каждого вида отходов, разрабатываются инструкции по обращению с отходами.

Динамика отходов, тонн

	Объем накопленных отходов на полигонах на 01.01.2017 г.	Образовано в 2017 г.	Размещено в 2017 г.	Переработано в 2017 г.	Накоплено на конец 2017 года
зам. грунт	6 260,72	9 142,68	2 932,91	11 495,53	3 907,87
нефтешлам	1 982,76	75	75	500	1 557,76
Итого	8 243,475	9 217,684	3 007,91	11 995,53	5 465,629
	Объем накопленных отходов на полигонах на 01.01.2018 г.	Образовано в 2018 г.	Размещено в 2018 г.	Переработано в 2018 г.	Накоплено на конец 2018 года
зам. грунт	3 907,87	6 008,82	5 841,77	2 167,05	7 749,64
нефтешлам	1 557,76	537,7	537,7		2 095,46
Итого	5 465,629	6 546,52	6 379,47	2 167,05	9 845,1

Охрана водных ресурсов

В рамках рационального использования пресной воды в Компании ведутся работы по исследованию и дальнейшему использованию подземных вод для производственных нужд объектов АО «ЭмбаМунайГаз» на территориях Южно-Эмбинского бассейна и Кайнарского массива с оценкой запасов подземных вод альб-сеноманских отложений. Реализация программы снизит зависимость предприятия от потребления волжской воды для производственных и социально-бытовых нужд.

На объектах Компании образующиеся хозяйственно-бытовые сточные воды по наружной безнапорной системе канализации отводятся на собственные очистные сооружения с последующим сбросом очищенных сточных вод в собственные приемники сточных вод – поля фильтрации или поля испарения. Для наблюдения за состоянием подземных вод вокруг полей испарения имеется сеть наблюдательных скважин.

АО «ЭмбаМунайГаз» не осуществляет сбросов загрязненных вод в природные поверхностные водоемы. В 2018 году водопотребление на собственные нужды Компании составило 870,5 тыс. м³ (в 2017 году – 1 012,53 тыс. м³).

С целью охраны от воздействия на прибрежные и водные экосистемы проводится укрепление защитной дамбы на территории месторождения Прорва НГДУ «Жылыоймунайгаз», а также мониторинг подтопленных и затопленных скважин.

АО «ЭмбаМунайГаз» не осуществляет сбросов загрязненных вод в природные поверхностные водоемы.

Биоразнообразие

В соответствии с природно-сельскохозяйственным районированием земельного фонда, контрактная территория АО «ЭмбаМунайГаз» расположена в пустынной зоне и входит в пределы Прикаспийской провинции подзоны бурых почв.

Растительность территории производственных объектов характеризуется преобладанием пустынных и степных элементов, местами произрастают типичные галофитные (солелюбивые) сообщества с участием ежовника солончакового, сарсана шишковатого, сведы вздутоплодной и других.

В районе осуществления производственной деятельности предприятия насчитывается около 39 видов млекопитающих. Кроме общераспространенных грызунов (заяц, суслик, песчанки, тушканчик и др.), водятся хищные звери – волк, корсак, лисица, дикие кошки, ласка и др., копытные – джейран, сайгак и кабан, пресмыкающиеся – гадюка, полоз, уж, несколько видов ящериц, а также лягушки и жабы.

Основные мероприятия по минимизации отрицательного антропогенного воздействия на животный мир включают:

- ▶ инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся;
- ▶ строгое соблюдение технологии;
- ▶ запрещение кормления и приманки диких животных;
- ▶ запрещение браконьерства и любых видов охоты;
- ▶ работы по восстановлению деградированных земель.

Сохранение биоразнообразия – это часть природоохранной деятельности Компании. Проводится экологический мониторинг состояния окружающей среды в районе расположения объектов, включающий контроль состояния атмосферного воздуха, подземных (грунтовых) и сточных вод, мониторинг почв, растительного и животного мира (сумма финансирования на 2018 год составила 58 180 тыс. тенге без НДС).

Энергоэффективность

Система энергоменеджмента АО «Эмбаунайгаз» разработана в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001 и включает руководство системой энергоменеджмента, документированные процедуры и инструкции. Руководством Компании определена и утверждена политика в области энергоменеджмента, установлены соответствующие цели в области энергоменеджмента, разработаны мероприятия по повышению энергетической результативности.

Стандарт ISO 50001 был внедрен в 2013 году в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности».

В рамках энергетического анализа были оценены объемы потребляемых энерго-ресурсов, таких как электроэнергия, природный и попутный нефтяной газ, нефть на собственные нужды, топливо (бензин, дизтопливо).

По результатам надзорного аудита, проведенного в июне 2018 года, сертификационным органом подтверждено соответствие деятельности Общества требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

Фактический ключевой показатель энергетической эффективности в 2018 году составил 0,053 т.у.т/тн. (аналогичный показатель в 2017 году).

Инновации

Компания ведет научно-исследовательские, изыскательские и другие разработки в области охраны окружающей среды. Проводится исследование способов утилизации и обезвреживания вредных промышленных веществ и выбросов автотранспорта, ведется разработка автоматизированного производства систем мониторинга и контроля загрязняющих веществ, что особенно актуально в силу огромной протяженности производственных объектов Компании, проводится регулирование и нормирование размещения отходов производства и другие мероприятия.

Компания также ведет работу по экологическому просвещению среди работников предприятия и населения региона и работает над повышением квалификации специалистов в области ООС.



ЦИФРОВОЙ ЭМБАМУНГАЗ

МОНИТОРИНГ ТРАНСПОРТА

Реализованная система спутникового мониторинга Wialon позволяет специалистам в режиме реального времени вести мониторинг транспорта, включая комплексную аналитику и отчетность для конечных пользователей:


- ▶ Выезд за определенные геозоны
- ▶ Отчет по пробегу
- ▶ Мониторинг скоростного режима
- ▶ Расход ГСМ



GPS



06



ПРИЛОЖЕНИЕ. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2018 года, с отчётом независимого аудитора

Отчёт независимого аудитора	87
Финансовая отчётность	90
Отчёт о финансовом положении	90
Отчёт о совокупном доходе	92
Отчёт о движении денежных средств	93
Отчёт об изменениях в капитале	95
Примечания к финансовой отчётности	96-123

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Акционеру и Руководству Акционерное общество «Эмбаунайгаз»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчётности АО «Эмбаунайгаз» (далее - «Организация»), состоящей из отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчёта о совокупном доходе, отчёта об изменениях в капитале и отчёта о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учётной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчётность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности» нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - «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.

Ответственность руководства и Совета Директоров за финансовую отчётность

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

При подготовке финансовой отчётности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить её деятельность или, когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет Директоров несёт ответственность за надзор процесса подготовки финансовой отчётности Организации.



Ответственность аудитора за аудит финансовой отчётности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчётность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчёта, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведённый 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 финансовой отчётности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчётности 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, искажённое 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 Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учётной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок 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 Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределённости, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчёте к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчёта. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчётности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчётность лежащие в её основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.



Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом Директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объёме 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.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Адилъ Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство
аудитора № МФ-0000172 от 23 декабря
2013 года

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

28 февраля 2019 года

Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге

		На 31 декабря	
	Прим.	2018 года	2017 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	4	187.656.191	173.028.945
Нематериальные активы	5	20.686.194	15.045.692
Прочие финансовые активы	6	38.005.431	32.258.446
Актив по отсроченному налогу	14	10.380.026	10.415.904
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы		2.154.102	1.670.720
Итого долгосрочные активы		258.881.944	232.419.707
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	7	10.944.113	7.272.093
Предоплата по подоходному налогу		3.968.337	772.876
Предоплата по налогам и НДС к возмещению		15.899.345	12.244.843
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов		3.507.440	2.819.251
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	30.838.853	35.948.751
Прочие финансовые активы	6	–	31.884.021
Денежные средства и их эквиваленты	6	111.445.891	73.423.065
Итого текущих активов		176.603.979	164.364.900
Итого активы		435.485.923	396.784.607
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	8	162.399.820	162.399.820
Нераспределённая прибыль		153.032.636	157.246.242
Итого капитал		315.432.456	319.646.062
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Исторические обязательства	9	5.806.806	1.807.468
Резервы	10	24.151.252	23.530.091

Учётная политика и примечания на страницах с 96 по 123 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

	Прим.	На 31 декабря	
		2018 года	2017 года
Итого долгосрочные обязательства		29.958.058	25.337.559
Текущие обязательства			
Исторические обязательства	9	1.573.568	2.623.489
Резервы	10	36.329.095	8.413.484
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате		23.287.080	17.947.342
Торговая и прочая кредиторская задолженность		28.905.666	22.816.671
Итого текущие обязательства		90.095.409	51.800.986
Итого обязательства		120.053.467	77.138.545
Итого обязательства и капитал		435.485.923	396.784.607

Председатель правления

Жаксыбеков А.Е.

Заместитель председателя правления по экономике и финансам



Тасмагамбетова Р.Н.

Главный бухгалтер

Махамбетов Н.Ж.

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2018 года	2017 года
Доходы	11	433.436.224	309.746.803
Себестоимость	12	(137.184.051)	(121.289.769)
Валовая прибыль		296.252.173	188.457.034
Расходы по реализации	13	(155.497.031)	(102.991.446)
Общие и административные расходы	14	(45.098.205)	(11.140.231)
Расходы на разведку		(2.742.279)	(1.274.476)
Восстановление резерва по НДС к возмещению, нетто		-	2.518.795
Убыток от выбытия основных средств		(651.970)	(1.463.005)
Финансовый доход		1.406.614	2.239.174
Финансовые затраты		(2.582.521)	(1.778.313)
Курсовая разница, нетто		21.868.468	980.842
Прибыль до налогообложения		112.955.249	75.548.374
Расходы по подоходному налогу	15	(29.566.260)	(19.425.344)
Прибыль за год		83.388.989	56.123.030
Актuarный убыток, за вычетом налогов	10	(1.758.050)	(280.880)
Прочий совокупный убыток, неподлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(1.758.050)	(280.880)
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		81.630.939	55.842.150

Thane

Махамбетов Н.Ж.

92

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
	2018 года	2017 года
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	112.955.249	75.548.374
Корректировки для прибавления/(вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	21.734.163	20.034.822
Убыток от выбытия основных средств	4 651.970	1.463.005
Доход от курсовой разницы	(14.836.862)	(1.501.616)
Прочие неденежные доходы и расходы	1.798.561	2.937.922
Восстановление резерва по НДС к возмещению, нетто	–	(2.518.795)
Изменение в резервах	25.773.853	6.727.970
Плюс финансовые затраты	2.582.521	1.778.313
Минус финансовый доход	(1.406.613)	(2.239.174)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в товарно-материальных запасах	(3.771.519)	(932.617)
Изменение предоплаты по налогам и НДС к возмещению	(3.654.502)	(4.463.743)
Изменение в авансах выплаченных и в расходах будущих периодов	(688.189)	2.796.111
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	5.109.898	(5.589.160)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	3.591.308	1.296.039
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	5.129.738	12.876.841
Подоходный налог уплаченный	(33.267.857)	(15.278.611)
Чистые потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности	121.701.719	92.935.681
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(30.692.389)	(27.158.204)
Приобретение нематериальных активов	(7.139.258)	(8.721.672)
Изъятие срочных депозитов	30.117.107	23.840.345
Вознаграждение полученное	1.406.301	2.195.633
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(6.308.239)	(9.843.898)

Учётная политика и примечания на страницах с 96 по 123 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В тысячах тенге

		За год, закончившийся 31 декабря	
	Прим.	2018 года	2017 года
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Дивиденды, уплаченные акционеру Компании	8	(85.844.545)	(61.354.652)
Выплаты по историческим обязательствам		(2.564.224)	(2.371.325)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(88.408.769)	(63.725.977)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		26.984.711	19.365.806
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		73.423.065	51.900.431
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		11.038.115	2.156.828
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	6	111.445.891	73.423.065

Председатель правления

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Жаксыбеков А.Е.

Тасмагамбетова Р.Н.

Махамбетов Н.Ж.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге, если не указано иное

	Уставный капитал	Нераспределенная Прибыль	Итого капитал
На 31 декабря 2016 года	162.399.820	162.758.744	325.158.564
Прибыль за год	-	56.123.030	56.123.030
Прочий совокупный доход	-	(280.880)	(280.880)
Итого совокупный доход	-	55.842.150	55.842.150
Дивиденды (Примечание 8)	-	(61.354.652)	(61.354.652)
На 31 декабря 2017 года	162.399.820	157.246.242	319.646.062
Прибыль за год	-	83.388.989	83.388.989
Прочий совокупный доход	-	(1.758.050)	(1.758.050)
Итого совокупный доход	-	81.630.939	81.630.939
Дивиденды (Примечание 8)	-	(85.844.545)	(85.844.545)
На 31 декабря 2018 года	162.399.820	153.032.636	315.432.456

Председатель правления

Жаксыбеков А.Е.

Заместитель председателя правления по экономике и финансам

Тасмагамбетова Р.Н.

Главный бухгалтер



Махамбетов Н.Ж.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ И ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «Эмбаунайгаз» (далее – «Компания») было учреждено в Республике Казахстан 27 февраля 2012 года решением Совета Директоров Акционерного общества «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее «КМГ РД» или «Материнская компания») от 31 января 2012 года.

Компания занимается разведкой, разработкой, добычей, переработкой и экспортом углеводородного сырья. Нефтегазовая деятельность Компании осуществляется на нефтегазовых активах, расположенных в Атырауской области Западного Казахстана. Компания осуществляет разработку нефтяных месторождений по следующим контрактам по недропользованию: контракт № 37 (месторождение Кенбай), контракт № 61 (месторождение Юго-Восточное Новобогатинское), контракт № 211 (23 месторождения), контракт № 413 (15 месторождений); контракт № 327 (месторождение по блоку Тайсоган); контракт № 992 (месторождение Новобогатинское Западное); контракт № 406 (месторождение Лиман); контракт № 3577 (месторождение Каратон-Саркамыс). 25 февраля 2015 года были подписаны дополнительные соглашения между АО «Эмбаунайгаз» и Министерством энергетики для продления следующих контрактов: контракт № 37 до 2041 года, контракт № 61 до 2048 года, контракт № 211 до 2037 года, контракт № 413 до 2043 года.

Единственным акционером Компании является КМГ РД. Основным акционером КМГ РД является АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» («НК КМГ»), представляющее государственные интересы в нефтегазовой промышленности Казахстана. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – «ФНБ Самрук-Қазына») владеет 90 % НК КМГ. «ФНБ Самрук-Қазына» в свою очередь полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство»).

Данная финансовая отчётность подписана от имени Компании Председателем Правления, Заместителем председателя правления по экономике и финансам и Главным бухгалтером 28 февраля 2019 года.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

Основные положения учётной политики, применённые при подготовке данной финансовой отчётности, приведены ниже. Данная учётная политика последовательно применялась для всех представленных периодов, если не указано иное.

2.1. Основа подготовки

Данная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»). Финансовая отчётность была подготовлена исходя из принципа учёта по первоначальной стоимости за исключением финансовых инструментов. Настоящая финансовая отчётность представлена в тенге, и все значения округлены до тысяч, если не указано иное.

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует применения существенных учётных оценок, а также требует от руководства выражения мнения 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 финансовой отчётности, раскрыты в *Примечании 3*.

Курсы обмена валют

Официальный обменный курс Казахстанского тенге к доллару США на 31 декабря 2018 года и 31 декабря 2017 года составлял 384,20 и 332,33 тенге, соответственно. Любой пересчёт сумм в тенге в доллары США или иную твёрдую валюту не должен толковаться как утверждение, что такие суммы в тенге были конвертированы, могут быть или будут в будущем конвертированы в твёрдую валюту по указанным курсам обмена или по иным курсам обмена.

Принятые стандарты бухгалтерского учёта и интерпретации

Компания приняла следующие новые и пересмотренные МСФО в течение года, которые не оказали существенного влияния на финансовые показатели или положение Компании:

- ▶ МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»;
- ▶ МСФО 9 «Финансовые инструменты: классификация и оценка»;
- ▶ Разъяснение КРМСФО 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»;
- ▶ МСФО 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций» (поправки).

Основываясь на проведенном Компанией анализе МСФО 15, метод признания выручки по контрактам не изменился в связи с применением нового стандарта, и доходы продолжают отражаться на ежемесячной основе в соответствии с фактическими счетами.

МСФО 9 объединяет все три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. Компания применила новый стандарт, начиная с требуемой даты вступления в силу 1 января 2018 года, и не пересчитывала сравнительную информацию. По результатам детальной оценки воздействия всех трех аспектов МСФО 9 на финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2018 года и на отчёт о совокупном доходе Компании за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2018 года, существенного влияния выявлено не было.

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

Ниже приводятся стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании, и которые, по мнению Компании, после применения повлияют на раскрытия, финансовое положение или результаты деятельности. Компания намерена применить эти стандарты и интерпретации, в случае необходимости, с даты их вступления в силу (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся):

- ▶ МСФО 16 «Аренда» (1 января 2019 года);
- ▶ МСФО 10 и МСБУ 28 «Продажа или передача активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием» (Поправки) (Отложено на неопределённый срок);
- ▶ Интерпретация IFRIC 23 «Неопределенность в отношении правил исчисления подоходного налога» (1 января 2019 года);
- ▶ Усовершенствования МСФО период за 2015–2017 годы (1 января 2019 года).

2.2. Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является функциональной валютой Компании. 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 включаются в прибыли и убытки.

2.3. Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений

Затраты по приобретению лицензий на разведку

Затраты по приобретению лицензий на разведку капитализируются в нематериальные активы и амортизируются по прямой методу в течение предполагаемого срока разведки. Каждый объект рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы. В случае если по объекту не запланированы работы в будущем, оставшееся сальдо затрат на приобретение лицензий списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов»), амортизация прекращается, и оставшиеся затраты объединяются с затратами по разведке и признаются как доказанные активы в разрезе месторождений, до подтверждения запасов в составе прочих нематериальных активов. В момент внутреннего утверждения разработки, и получения всех лицензий и разрешений от соответствующих контролирующих органов, соответствующие расходы перемещаются в основные средства (нефтегазовые активы).

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.3. Расходы по разведке и разработке нефтегазовых месторождений (продолжение)

Затраты на разведку

Геологические и геофизические расходы списываются в момент, когда такие затраты были понесены. Затраты, напрямую относящиеся к разведочным скважинам, капитализируются в составе нематериальных активов (активы по разведке и оценке) до тех пор, пока, не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Такие затраты включают в себя заработную плату, материалы, горючее и электроэнергия, стоимость буровых станков и платежи подрядчикам. Если углеводороды не обнаружены, тогда расходы на разведку будут списаны как расходы по сухой скважине. В случае, если будут найдены углеводороды, подлежащие оценке, которая может включать в себя бурение других скважин (разведочных или структурно-поисковых скважин), коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то такие затраты будут продолжать учитываться как актив. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. Если этого больше не происходит, затраты списываются.

Когда запасы нефти и газа доказаны и принимается решение о продолжении разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав основных средств (нефтегазовых активов).

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разработочных скважин, капитализируются в составе основных средств, за исключением расходов, относящихся к разработочным или оконтуривающим скважинам, в которых не обнаружено достаточного коммерческого количества углеводородов, которые списываются как сухие скважины на расходы периода.

2.4. Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или цены строительства, любых 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 амортизируются с использованием производственного метода по доказанным разработанным запасам. Некоторые нефтегазовые активы со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямолинейным методом в течение срока полезной службы.

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

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и, при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающих на то, что текущая стоимость не является возмещаемой.

Объекты основных средств, включая добывающие 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. Любой доход или убыток, возникающие от прекращения признания актива (рассчитываемые как разница между чистыми поступлениями от реализации и текущей стоимостью объекта) включаются в отчёт о совокупном доходе того периода, в котором произошло такое событие.

2.5. Обесценение нефинансовых активов

Компания оценивает активы или группы активов на предмет обесценения в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость актива не может быть возмещена.

Отдельные активы группируются для целей оценки на обесценение на самом низком уровне, на котором существуют идентифицируемые денежные потоки, которые в основном независимы от денежных потоков, генерируемых другими группами активов. В случае если существуют такие показатели обесценения или когда требуется ежегодное тестирование группы активов на обесценение, Компания осуществляет оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость группы активов является наибольшей из справедливой стоимости за вычетом расходов на её реализацию и стоимости её использования. В тех случаях, когда текущая стоимость группы активов превышает её возмещаемую стоимость, тогда группа активов подлежит обесценению, и происходит списание до возмещаемой стоимости. При оценке стоимости использования, ожидаемые денежные потоки корректируются на риски, специфичные для группы активов и дисконтируются к текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо индикаторы, указывающие, что убытки от обесценения, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такие индикаторы существуют, тогда оценивается возмещаемая стоимость. Ранее признанный убыток по обесценению сторнируется только, если произошло изменение в оценках, использовавшихся для определения возмещаемой стоимости актива с момента признания последнего убытка от обесценения. В таком случае текущая стоимость актива увеличивается до его возмещаемой стоимости. Увеличенная стоимость не может превышать текущую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы в предыдущие периоды не был признан убыток по обесценению. Такое сторнирование признаётся в отчёте о совокупном доходе. После проведения сторнирующей проводки корректируются расходы по амортизации в последующих периодах для распределения пересмотренной текущей стоимости актива, за вычетом остаточной стоимости, на систематической основе в течение оставшегося срока полезной службы.

2.6. Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают капитализированные затраты на разведку и оценку и прочие нематериальные активы, которые в основном включают компьютерное программное обеспечение. Нематериальные активы, приобретённые отдельно от бизнеса, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет и амортизируется на линейной основе в течение этого периода.

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

2.7. 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 Компанией для управления этими активами.

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.7. Финансовые активы (продолжение)

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания 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 Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

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.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания 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 поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- ▶ финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые 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 Компании. Компания 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, Компания относит торговую дебиторскую задолженность, а также заем, выданный ассоциированной организации, и заем, предоставленный члену совета директоров, включенные в состав прочих необоротных финансовых активов.

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 Компании 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 Компании 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 Компания 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 отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения их справедливой стоимости признаются в отчёте о прибыли или убытке.

Прекращение признания

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

- ▶ срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- ▶ Компания 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) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и, если да, в каком объёме. Если Компания не передала, но и не сохранила за собой практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Компания продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой она продолжает свое участие в нем. В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Компании.

Обесценение финансовых активов

Компания 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 Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или её приближительного 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).

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

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.7. Финансовые активы (продолжение)

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

2.8. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости по методу ФИФО отдельно по каждому складу и чистой стоимости реализации. Стоимость включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой каждого предмета на место и приведение его в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти является себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объёма производства.

Чистая стоимость реализации нефти основывается на предлагаемой цене, реализации за вычетом расходов, связанных с такой реализацией. Материалы и запасы учитываются по стоимости, не превышающей ожидаемой суммы, возмещаемой в ходе обычной деятельности.

2.9. Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить зачёт НДС по реализации и закупкам на нетто 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. Однако, зачёт НДС допускается только на основании результатов налоговой проверки, проведённой налоговыми органами для подтверждения НДС к возмещению.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, долговременный НДС к возмещению дисконтируется с помощью безрисковой ставки отражающей в соответствующих случаях риски присущие данному активу.

2.10. Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя наличность в кассе, средства, находящиеся на банковских вкладах, прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

2.11. Уставный капитал

Уставный капитал

Простые акции и непогашаемые привилегированные акции, дивиденды по которым выплачиваются по усмотрению эмитента, классифицируются как капитал. Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются как уменьшение капитала, полученного в результате данной эмиссии.

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 финансовая отчётность утверждена к выпуску.

2.12. Торговая кредиторская задолженность

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

2.13. Резервы

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события, отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства, является вероятным, и может быть получена надёжная оценка суммы такого обязательства.

Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в отчёте о совокупном доходе за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва, с течением времени, признается как расходы на финансирование.

2.14. Вознаграждение работникам

Компания удерживает 10% от начисленной заработной платы работников как пенсионные отчисления в соответствующие пенсионные фонды. Размер пенсионных отчислений ограничен суммой в 212.500 тенге в месяц в 2018 году (2017: 183.443 тенге в месяц). В соответствии с действующим казахстанским законодательством, работники сами несут ответственность за своё пенсионное обеспечение. С 1 января 2014 года Компания также обязана перечислять обязательные профессиональные пенсионные взносы в размере 5% от доходов большинства своих работников в их пенсионные фонды.

Долгосрочные вознаграждения работникам

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между Компанией и её работниками и прочими документами. Коллективный договор и прочие документы, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, досрочному выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пособий обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий и пособий по досрочному выходу на пенсию осуществляются в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведённой стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в отчёте о совокупном доходе как расходы на фи-

2. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

2.14. Вознаграждение работникам (продолжение)

нансирование. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведённой стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям долгосрочные осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

2.15. Признание доходов

Компания реализует сырую нефть по краткосрочным договорам, по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок на качество. Переход права собственности осуществляется, и доходы обычно признаются в тот момент, когда сырая нефть физически загружена на борт судна или выгружена с судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

В контрактах Компании на продажу сырой нефти указываются максимальное количество сырой нефти, которое должно быть поставлено в течение определённого периода времени. Сырая нефть, отгруженная, но ещё не доставленная покупателю, учитывается в отчёте о финансовом положении как товарно-материальные запасы.

2.16. Подоходные налоги

Затраты по текущему подоходному налогу включают в себя текущий подоходный налог, налог на сверхприбыль и отсроченный подоходный налог.

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или по существу принятые на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Налог на сверхприбыль (НСП) рассматривается как подоходный налог и образует часть расходов по подоходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством, вступившим в силу с 1 января 2009 года, Компания начисляет и выплачивает НСП в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение НСП, составляет 1,25:1. Ставки НСП применяются к части налогооблагаемого дохода (налогооблагаемый доход после вычета Корпоративного Подоходного Налога и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование свыше 25 % вычетов, относящихся к каждому контракту.

Активы и обязательства по отсроченному налогу рассчитываются в отношении всех временных разниц с использованием балансового метода обязательств. Отсроченные налоги определяются по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой суммой в финансовой отчётности, за исключением возникновения отсроченного 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 бухгалтерский доход или налоговый доход и убыток.

Актив по отсроченному налогу признаётся только в той степени, в которой существует значительная вероятность получения налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму вычитаемых временных разниц. Отсроченные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период реализации актива или погашения обязательства, на основе налоговых ставок, введённых в действие или фактически узаконенных на отчётную дату.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует от руководства использования оценок и допущений, которые влияют на отражённые в отчётности активы, обязательства и условные активы и обязательства на дату подготовки финансовой отчётности, а также отражённые в отчётности активы, обязательства, доходы, расходы и условные активы и обязательства за отчётный период. Наиболее значительные оценки приведены ниже:

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Компании по износу, истощению и амортизации. Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Компания использует прогнозируемые цены аналитиков. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года.

Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам, которые также используются руководством для планирования выпуска и реализации продукции и принятия инвестиционных решений, больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

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 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 ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчёта ставок амортизации пропорционально объёму выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации.

Компания включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые, как ожидается, будут добыты в течение подтверждённого лицензионного периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счёте, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Компании и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу, истощению и амортизации и может оказать существенное влияние на доходы и являться индикатором восстановления обесценения. Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода, а также может привести к прямому снижению балансовой стоимости имущества. 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 отчисления на износ, истощение и амортизацию.

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

(продолжение)

Обязательства по выбытию активов

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Компании, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

Если бы обязательства по ликвидации активов должны были погашаться по истечении экономически обоснованного окончания эксплуатации месторождений, то отражённое обязательство значительно возросло бы вследствие включения всех расходов по ликвидации скважин и конечных расходов по закрытию. Объём обязательств Компании по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике. Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидают, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие казахстанскому рынку. Компания пересматривает обязательство по восстановлению контрактной территории 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».

При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Примерно 34,23% и 28,65% резерва на 31 декабря 2018 и 2017 годов, соответственно, относится к затратам по окончательному закрытию. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции. Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения балансовой стоимости обязательства на 31 декабря 2018 года, составляли 5,0% и 10%, соответственно (2017: 5,0% и 10%). Изменения в обязательствах по выбытию активов раскрыты в *Примечании 10*.

Экологическая реабилитация

Компания также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов на экологическую реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды относятся на расходы 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.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе, исходя из ожиданий руководства относительно сроков необходимых процедур. Резерв Компании на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Компания соблюдала требования существующей казахстанской нормативной базы.

Дополнительные неопределённости, относящиеся к экологической реабилитации, раскрыты в *Примечании 19*. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 10*.

Налогообложение

Отсроченный налог рассчитывается как в отношении корпоративного подоходного налога («КПН»), так и в отношении налога на сверхприбыль («НСП»). Отсроченные КПН и НСП рассчитываются на временные разницы в активах и обязательствах, связанных с контрактами на недропользование, по ожидаемым ставкам.

Базы отсроченных КПН и НСП рассчитываются по условиям налогового законодательства, принятого в налоговом кодексе, раскрытом в *Примечании 15*. Последующие неопределённости, связанные с налогообложением, раскрыты в *Примечании 19*.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведённая стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

В процентном выражении	2018 год	2017 год
Ставка дисконтирования	10,00 %	10,00 %
Ставка инфляции	5,00 %	5,00 %
Будущее увеличение долгосрочных ежегодных выплат	6,00 %	7,00 %
Будущее увеличение заработной платы	6,00 %	7,00 %

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2018 и 2017 годов составляла 7,44 лет и 7,5 лет, соответственно.

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2018 года представлен следующим образом:

	Уменьшение	Увеличение
Ставка дисконтирования	-0,5 % 393.464	+0,5 % (368.907)
Ставка увеличения вознаграждения	-0,5 % (385.902)	+0,5 % 408.843

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершённое капитальное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	113.516.173	11.751.953	38.742.744	164.010.870
Поступления	115.965	153.230	27.396.457	27.665.652
Выбытия	(933.927)	(22.373)	(515.417)	(1.471.717)
Перемещения из незавершённого капитального строительства	17.501.973	2.868.460	(20.370.433)	-
Внутренние перемещения	85.364	(145.914)	60.550	-
Износ	(15.583.064)	(1.592.796)	-	(17.175.860)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	114.702.484	13.012.560	45.313.901	173.028.945
Поступления	31.665	108.950	31.986.229	32.126.844
Изменения в оценке обязательства по выбытию актива	(22.004)	-	-	(22.004)
Выбытия	(349.436)	(31.996)	(364.343)	(745.775)
Перемещения из незавершённого капитального строительства	24.696.346	3.412.018	(28.108.364)	-
Переводы из нематериальных активов	3.084.491	-	-	3.084.491
Внутренние перемещения	(34.568)	37.008	(2.440)	-
Износ	(17.812.536)	(2.003.774)	-	(19.816.310)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	124.296.442	14.534.766	48.824.983	187.656.191
На 31 декабря 2017 года				
Первоначальная стоимость	213.877.249	19.755.851	46.180.681	279.813.781
Накопленный износ	(99.061.852)	(6.701.312)	-	(105.763.164)
Накопленное обесценение	(112.913)	(41.979)	(866.780)	(1.021.672)
Остаточная стоимость	114.702.484	13.012.560	45.313.901	173.028.945
На 31 декабря 2018 года				
Первоначальная стоимость	240.110.278	22.929.964	49.496.828	312.537.070
Накопленный износ	(115.699.798)	(8.353.219)	-	(124.053.017)
Накопленное обесценение	(114.038)	(41.979)	(671.845)	(827.862)
Остаточная стоимость	124.296.442	14.534.766	48.824.983	187.656.191

5. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Активы по разведке и оценке	Прочие нематериальные активы	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2017 года	7.695.828	768.030	8.463.858
Поступления	9.759.167	701.394	10.460.561
Выбытия	(426.775)	(202)	(426.977)
Амортизационные отчисления	(2.573.406)	(285.557)	(2.858.963)
Обесценение	(592.787)	–	(592.787)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	13.862.027	1.183.665	15.045.692
Поступления	11.646.848	542.528	12.189.376
Перевод в основные средства	(3.084.491)	–	(3.084.491)
Выбытия	(482.482)	–	(482.482)
Амортизационные отчисления	(1.575.519)	(342.334)	(1.917.853)
Обесценение	(1.064.048)	–	(1.064.048)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года	19.302.335	1.383.859	20.686.194
На 31 декабря 2017 года			
Первоначальная стоимость	28.024.241	2.271.572	30.295.813
Накопленная амортизация	(13.569.427)	(1.087.907)	(14.657.334)
Накопленное обесценение	(592.787)	–	(592.787)
Остаточная стоимость	13.862.027	1.183.665	15.045.692
На 31 декабря 2018 года			
Первоначальная стоимость	35.511.285	2.813.782	38.325.067
Накопленная амортизация	(15.144.902)	(1.429.923)	(16.574.825)
Накопленное обесценение	(1.064.048)	–	(1.064.048)
Остаточная стоимость	19.302.335	1.383.859	20.686.194

6. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Торговая и прочая дебиторская задолженность

	2018 год	2017 год
Торговая дебиторская задолженность	30.846.793	35.927.951
Прочие	42.015	20.800
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(49.955)	–
	30.838.853	35.948.751

По состоянию на 31 декабря 2018 года торговая дебиторская задолженность Компании включает в себя задолженность от реализации сырой нефти KazMunayGas Trading AG («KMG Trading»), являющейся дочерней организацией НК КМГ в сумме 26.839.255 тысяч тенге (2017: 31.400.070 тысяч тенге).

На 31 декабря 2018 года торговая дебиторская задолженность Компании на 87% выражена в долларах США (2017: 85%).

Анализ торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам погашения на 31 декабря представлен следующим образом:

	2018 год	2017 год
Текущая часть	30.797.201	35.927.079
Просрочка от 0 до 30 дней	14.943	6.596
Просрочка от 30 до 90 дней	–	2.011
Просрочка от 90 и более дней	26.709	13.065
	30.838.853	35.948.751

Денежные средства и их эквиваленты

	2018 год	2017 год
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в долларах США	110.538.211	437.796
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	897.986	2.231.401
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в тенге	9.694	48.500
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	–	70.705.170
Средства в банках и наличность в кассе, выраженные в евро	–	198
	111.445.891	73.423.065

По денежным средствам в банках установлена ставка вознаграждения, зависящая от ежедневных банковских ставок по депозитам. Банковские депозиты размещаются на различные сроки (от одного дня до трёх месяцев), в зависимости от потребностей Компании в ликвидных активах.

По состоянию на 31 декабря 2018 года средневзвешенная ставка вознаграждения по срочным вкладам в тенге составляла 7,0% (2017: 7,9%). На 31 декабря 2018 года срочных вкладов в долларах США не имелось (2017: 0,1%).

Прочие финансовые активы

	2018 год	2017 год
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в долларах США	37.652.551	32.258.446
Долгосрочные вклады, удерживаемые до погашения, выраженные в тенге	645.889	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по вкладам, удерживаемым до погашения	(293.009)	-
Итого долгосрочных финансовых активов	38.005.431	32.258.446
Срочные вклады, выраженные в долларах США	-	31.884.021
Итого текущих финансовых активов	-	31.884.021
	38.005.431	64.142.467

Долгосрочные финансовые активы составляют вклады по ликвидационному фонду, открытые в соответствии с контрактом по недропользованию отдельно по каждому контракту до истечения срока действия каждого контракта. По состоянию на 31 декабря 2018 года средневзвешенная ставка вознаграждения по этим вкладам составляла 1,04% (2017: 1,5%).

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	2018 год	2017 год
Сырая нефть	7.668.997	5.328.344
Материалы	3.275.116	1.943.749
	10.944.113	7.272.093

На 31 декабря 2018 года 118.817 тонн сырой нефти Компании находилось в резервуарах и транзите (2017 : 112.441 тонн).

8. КАПИТАЛ

Разрешённые к выпуску акции

Общее количество объявленных к выпуску акций составляет 32.479.964 с номинальной стоимостью одной 5 тысяч тенге, которые полностью принадлежат Материнской компании на 31 декабря 2018 и 2017 годов. (2017: 32.479.964 с номинальной стоимостью одной акции 5 тысяч тенге)

Дивиденды

В соответствии с казахстанским законодательством, дивиденды не могут быть объявлены, в случае если Компания имеет отрицательный капитал или если выплата дивидендов приведёт к отрицательному капиталу. В 2018 году Компания объявляла и выплачивала дивиденды Материнской компании в размере 85.844.545 тысяч тенге или 2.643 тенге за акцию (2017: 61.354.652 тысяч тенге или 1.889 тенге за акцию).

9. ИСТОРИЧЕСКИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Исторические обязательства выражены в долларах США и представляют собой обязательства по возмещению исторических затрат, понесённых Правительством до того, как Компания приобрела определённые лицензии: контракт № 211 – 23 месторождения, контракт № 327 – месторождение по блоку Тайсоган, контракт № 406 – месторождение Лиман, контракт № 3577 – месторождение по блоку Каратон-Саркамыс, контракт № 992 – месторождение Новобогатинское Западное. Выплаты по историческим обязательствам будут производиться до 2033 года, Компания дисконтировала данные обязательства по ставке 10% и учитывает их по амортизированной стоимости.

10. РЕЗЕРВЫ

	Экологическое обязательство	Резерв по эмиссии в окружающую среду	Резервы по налогам	Обязательство по выбытию активов	Обязательства по вознаграждению работников	Итого
На 1 января 2017 года	280.281	–	5.693.365	10.606.572	7.237.393	23.817.611
Дополнительные резервы	6.270.054	–	–	1.655.103	277.046	8.202.203
Амортизация дисконта	142.738	–	–	1.099.223	683.369	1.925.330
Изменения в оценках	–	–	–	(1.254.723)	296.012	(958.711)
Использовано в течение года	–	–	–	(235.434)	(807.424)	(1.042.858)
На 31 декабря 2017 года	6.693.073	–	5.693.365	11.870.741	7.686.396	31.943.575
Текущая часть	1.289.015	–	5.693.365	585.265	845.839	8.413.484
Долгосрочная часть	5.404.058	–	–	11.285.476	6.840.557	23.530.091
На 31 декабря 2017 года	6.693.073	–	5.693.365	11.870.741	7.686.396	31.943.575
Дополнительные резервы	–	34.212.260	2.541.741	316.037	1.281.712	38.351.750
Сторнирование неиспользованных сумм	–	–	(1.340.391)	–	–	(1.340.391)
Амортизация дисконта	669.307	–	–	1.187.074	706.205	2.562.586
Изменения в оценках	(109.116)	–	–	(1.540.967)	1.463.628	(186.455)
Использовано в течение года	(1.226.239)	(8.142.619)	–	(233.167)	(1.248.693)	(10.850.718)
На 31 декабря 2018 года	6.027.025	26.069.641	6.894.715	11.599.718	9.889.248	60.480.347
Текущая часть	1.499.705	26.069.641	6.894.715	991.200	873.834	36.329.095
Долгосрочная часть	4.527.320	–	–	10.608.518	9.015.414	24.151.252
На 31 декабря 2018 года	6.027.025	26.069.641	6.894.715	11.599.718	9.889.248	60.480.347

Резерв по эмиссии в окружающую среду

Резерв по эмиссии в окружающую среду был признан в отношении штрафов и ущербов за нарушение экологического законодательства по результатам двух внеплановых проверок (Примечание 19).

Экологическое обязательство

В 2017 году Компания признала дополнительное экологическое обязательство, относящееся к историческим загрязнениям на нефтяных месторождениях на сумму 6.270.054 тысяч тенге. Сумма резерва представлена приведенной стоимостью предполагаемых будущих расходов в размере 9.067.122 тысяч тенге со ставкой дисконтирования 10% и сроком до 2023 года.

Вознаграждения работникам

Компания заключила коллективный договор на социальные выплаты работникам. Выплаты работникам рассматриваются как прочие долгосрочные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального рабочего стажа. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение рабочего стажа с использованием учётной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами. Эти вознаграждения не обеспечены.

Изменения в обязательствах по плану с установленными выплатами в течение 2018 и 2017 годов представлены следующим образом:

	2018 год	2017 год
Текущая стоимость обязательств по плану с установленными выплатами на начало года	7.686.396	7.237.393
Стоимость текущих услуг	202.650	277.046
Затраты на погашение процентов	706.205	683.369
Актuarные (прибыли)/убытки – признаны на доходы и расходы	(294.422)	15.132
Актuarные убытки – признаны в прочем совокупном доходе	1.758.050	280.880
Выплаченные вознаграждения	(1.248.693)	(807.424)
Стоимость прошлых услуг	1.079.062	–
Приведённая стоимость определённых обязательств по вознаграждению на конец года	9.889.248	7.686.396
Минус: краткосрочная часть приведённой стоимости определённых обязательств по вознаграждению	873.834	845.839
Долгосрочная часть приведённой стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами	9.015.414	6.840.557

Суммы, признанные в отчёте о финансовом положении и в отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом

	2018 год	2017 год
Приведённая стоимость обязательства по плану с установленными выплатами на конец года	9.889.248	7.686.396
Чистые обязательства	9.889.248	7.686.396
Стоимость текущих услуг	202.651	277.046
Затраты на погашение процентов	706.205	683.369
Актuarные (прибыли)/убытки	(294.423)	15.132
Стоимость прошлых услуг	1.079.062	–
Расходы, признанные в текущем году	1.693.495	975.547

Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в отчёт о совокупном доходе в составе производственных расходов, общих и административных расходов.

11. ДОХОДЫ

	2018 год	2017 год
Экспорт		
Сырая нефть	405.660.182	289.233.248
Внутренний рынок		
Сырая нефть	26.100.568	18.190.852
Продукты переработки газа	193.732	16.374
Прочие продажи и услуги	1.481.742	2.306.329
	433.436.224	309.746.803
	2018 год	2017 год
Географический рынок		
Казахстан	27.776.042	20.513.555
Швейцария	405.660.182	289.233.248
	433.436.224	309.746.803

12. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	Прим.	2018 год	2017 год
Вознаграждения работникам		48.321.372	45.473.564
Налог на добычу полезных ископаемых		38.382.677	27.544.373
Износ, истощение и амортизация		19.583.791	16.987.216
Услуги по ремонту и обслуживанию		14.307.636	10.622.288
Налоги, кроме подоходного налога		4.519.290	2.073.306
Материалы и запасы		3.726.813	3.392.720
Электроэнергия		2.992.286	2.705.124
Транспортные расходы		2.722.610	1.809.989
Изменение в резерве по экологическому обязательству	10	(109.116)	6.270.054
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива		(821.187)	(777.583)
Прочее		5.898.532	5.858.327
		139.524.704	121.959.378
Изменение остатков нефти		(2.340.653)	(669.609)
		137.184.051	121.289.769

Производственные расходы по переработке попутного газа за 2018 год составляют 3.987.608 тысячи тенге (2017: 2.023.563 тысячи тенге).

13. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2018 год	2017 год
Рентный налог	63.900.063	32.583.583
Экспортная таможенная пошлина	53.889.693	36.585.787
Транспортные расходы	37.489.248	33.607.657
Агентский гонорар по продаже	218.027	214.419
	155.497.031	102.991.446

14. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2018 год	2017 год
Штрафы и пени	35.456.878	47.203
Вознаграждения работникам	4.900.339	4.017.880
Износ, истощение и амортизация	2.150.372	3.047.606
Услуги по ремонту и обслуживанию	485.349	432.007
Транспортные расходы	445.139	299.394
Налоги, кроме подоходного налога	292.128	207.647
Спонсорство	206.954	323.896
Консультационные и аудиторские услуги	130.646	105.677
Начисление /(сторнирование) резерва по сомнительной дебиторской задолженности	33.338	(144.342)
Прочее	997.062	2.803.263
	45.098.205	11.140.231

15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

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

	2018 год	2017 год
Текущий корпоративный подоходный налог	33.793.029	19.932.851
Корректировка корпоративного подоходного налога	(204.009)	(178.232)
Текущий налог на сверхприбыль	-	3.202.977
Корректировка налога на сверхприбыль	(4.058.638)	8.036

15. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ (продолжение)

	2018 год	2017 год
Текущий подоходный налог	29.530.382	22.965.632
Экономия по отсроченному корпоративному подоходному налогу	(1.449.917)	(2.266.373)
Расход/(экономию) по отсроченному налогу на сверхприбыль	1.485.795	(1.273.915)
Отсроченный подоходный налог	35.878	(3.540.288)
Расход по подоходному налогу	29.566.260	19.425.344

В 2018 году, в соответствии с пунктом 2 статьи 758 Налогового кодекса РК в целях исчисления НСП за 2017 год Компания произвела единовременный вычет суммы накопленных капитальных затрат, подлежащих отнесению, но не отнесенных на вычеты для целей исчисления налога на сверхприбыль с 1 января 2009 года до 1 января 2018 года.

В следующей таблице приведена сверка ставки подоходного налога в Казахстане с эффективной ставкой налога Компании на прибыль до налогообложения.

	2018 год	2017 год
Прибыль до налогообложения	112.955.249	75.548.374
Расход по подоходному налогу	29.566.260	19.425.344
Эффективная ставка налога	26 %	26 %
Расходы по подоходному налогу по официальной ставке	22.591.050	15.109.675
Налог у источника выплаты	210.776	–
Налог на сверхприбыль	–	3.202.977
Корректировка налога на сверхприбыль за предыдущие года	(3.202.977)	–
Корректировка отсроченного налога на сверхприбыль за предыдущие года	1.485.795	–
Корректировка корпоративного подоходного налога за предыдущие года	(306.758)	(170.196)
Обесценение НДС к возмещению	144.562	(532.627)
Расходы, не относимые на вычеты	9.396.724	1.815.515
Начисление резерва по корпоративному подоходному налогу	102.749	–
Сторнирование резерва по налогу на сверхприбыль	(855.661)	–
Расход по подоходному налогу	29.566.260	19.425.344

Изменения в активах по отсроченному налогу, относящемуся к КПН и НСП, представлены следующим образом:

	Основные средства и нематериальные активы	Резервы	Налоги	Прочее	Итого
На 1 января 2017 года	(727.061)	4.982.983	1.768.597	851.097	6.875.616
Признано в составе прибылей и убытков	(1.440.642)	1.904.444	2.267.774	808.712	3.540.288
На 31 декабря 2017 года	(2.167.703)	6.887.427	4.036.371	1.659.809	10.415.904
Признано в составе прибылей и убытков	(1.911.118)	(225.575)	621.026	1.479.789	(35.878)
На 31 декабря 2018 года	(4.078.821)	6.661.852	4.657.397	3.139.598	10.380.026

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Категория «организации под общим контролем» включает организации, контролируемые Материнской компанией и НК КМГ. Категория «прочие связанные стороны» включает организации, контролируемые ФНБ «Самрук-Қазына». Продажи и приобретения со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2018 и 2017 годов и сальдо по сделкам со связанными сторонами на 31 декабря 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

	2018 год	2017 год
Продажи товаров и услуг		
Организации под общим контролем	418.891.104	294.852.127
Операции с НК КМГ	14.402.922	–
Материнская Компания	11.697.646	18.184.466
Расходы по банку качества на проданную нефть (Материнская компания)	(7.424.663)	(5.475.637)
Прочие связанные стороны	34.727	13.163
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем	17.396.986	19.161.798
Материнская Компания	5.311.068	16.323.595
Прочие связанные стороны	1.859.124	1.174.485
Заработная плата и прочие кратковременные выплаты		
Члены Совета директоров	54.219	52.904
Количество	3	3
Члены Правления	221.277	227.602
Количество	8	8
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем	29.927.445	34.670.288
Материнская Компания	3.935.086	4.495.609
Прочие связанные стороны	122.041	8.096
Торговая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем	2.100.522	2.911.805
Материнская компания	1.371.427	2.053.981
Прочие связанные стороны	772.698	245.728

Продажи и дебиторская задолженность

Продажи связанным сторонам представляют собой в основном экспортные и внутренние продажи сырой нефти и нефтепродуктов предприятиям группы НК КМГ. Экспортные продажи связанным сторонам составили 2.357.044 тонн сырой нефти в 2018 году (2017: 2.318.046 тонн). Цены реализации сырой нефти определяются со ссылкой на котировки Platt's, скорректированные на стоимость фрахта, маржи трейдера и скидок на разницу в качестве. Средняя цена за тонну по таким продажам на экспорт составляла приблизительно 175.255 тенге в 2018 году (127.095 тенге в 2017 году).

16. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

Продажи и дебиторская задолженность (продолжение)

Кроме того, Компания поставляет сырую нефть на внутренний рынок через НК КМГ, в соответствии с постановлением Правительства Казахстана, являющимся конечным контролирующим акционером НК КМГ. Такие поставки на внутренний рынок составили 492.369 тонн от добытой сырой нефти в 2018 году (479.064 тонн в 2017 году). Цены реализации на внутреннем рынке определяются соглашением с НК КМГ. В 2018 году за поставленную на внутренний рынок нефть Компания получала за тонну в среднем около 53.010 тенге. (в 2017 году в среднем 37.972 тенге).

Приобретения и кредиторская задолженность

КМГ РД является агентом Компании по реализации сырой нефти на экспорт. Агентское вознаграждение Материнской компании за продажи сырой нефти в 2018 году составило 218.027 тысяч тенге. (2017: 214.419 тысяч тенге). Услуги по транспортировке, предоставленные Каспийским Трубопроводным Консорциумом были возмещены Материнской Компанией в размере 10.488.635 тысяч тенге (2017: 9.758.677 тысяч тенге).

17. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Компания имеет различные финансовые обязательства, такие как займы, торговая и прочая кредиторская задолженность. Компания имеет различные финансовые активы, такие как дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные депозиты и денежные средства и их эквиваленты.

Компания подвержена валютному риску, кредитному риску, риску ликвидности и риску изменения цен на сырьевые товары.

Валютный риск

Подверженность Компании риску изменения обменных курсов иностранной валюты, прежде всего, относится к операционной деятельности Компании, так как основная часть реализации деноминирована в долларах США, в то время как почти все расходы деноминированы в тенге, а также к инвестициям, деноминированным в иностранной валюте.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменений в справедливой стоимости денежных активов и обязательств) к достаточно возможным изменениям в обменном курсе доллара США, вероятность которого можно обоснованно предположить при условии неизменности всех прочих параметров (вследствие изменений справедливой стоимости монетарных активов и обязательств)

	Увеличение/ уменьшение курса тенге к курсу доллара США	Влияние на прибыль до налогообложения
2018 год		
Доллар США	+14,00%	23.470.950
Доллар США	-10,00%	(16.764.964)
2017 год		
Доллар США	+10,00%	16.599.170
Доллар США	-10,00%	(16.599.170)

Кредитный риск

Компания подвержена кредитному риску в связи с её дебиторской задолженностью. Большую часть продаж Компания осуществляет аффилированному предприятию НК КМГ и Компания имеет в отношении него существенную концентрацию риска по дебиторской задолженности (Примечания 6, 16). Дополнительная незначительная доля дебиторской задолженности распределена по однородным группам и постоянно оценивается на предмет обесценения на совокупной основе, в результате чего риск Компании по безнадёжной задолженности является несущественным.

Компания также подвержена кредитному риску в результате осуществления своей инвестиционной деятельности. Компания, в основном, размещает вклады в казахстанских банках. Кредитный риск, связанный с остатками на счетах в финансовых учреждениях контролируется департаментом казначейства Компании в соответствии с политикой управления денежными средствами Материнской Компании. Максимальный размер чувствительности Компании к кредитному риску, возникающих от дефолта финансовых учреждений равен балансовой стоимости этих финансовых активов.

В следующей таблице показаны сальдо финансовых активов в банках на отчётную дату с использованием обозначений кредитных рейтингов «Standard and Poor's», если не указано иное.

Банки	Местонахождение	Рейтинг ¹		2018 год	2017 год
		31 декабря 2018 года	31 декабря 2017 года		
АО «Народный банк»	Казахстан	ВВ (стабильный)	ВВ (отрицательный)	149.038.765	103.369.357
АО «АТФ Банк» (Fitch)	Казахстан	В (отрицательный)	В (отрицательный)	412.557	369.616
АО «Qazkom»	Казахстан	Неприменимо	В+ (положительный)	–	33.503.349
				149.451.322	137.242.322

¹ Источник: официальные сайты банков и рейтинговых агентств по состоянию на 31 декабря соответствующего года.

Риск ликвидности

Компания 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 Компании является поддержание баланса между непрерывностью финансирования и гибкостью посредством использования краткосрочных и долгосрочных вкладов в местных банках.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2018 и 2017 годов на основании договорных недисконтированных платежей:

На 31 декабря 2018 года	До востребования	Менее		1 год – 5 лет	Более 5 лет	Итого
		3 месяцев	3-12 месяцев			
Исторические обязательства	–	796.317	589.023	2.511.819	9.762.312	13.659.471
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28.905.666	–	–	–	–	28.905.666
	28.905.666	796.317	589.023	2.511.819	9.762.312	42.565.137

17. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

На 31 декабря 2017 года	До востребования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1 год – 5 лет	Более 5 лет	Итого
Исторические обязательства	–	638.576	1.915.728	1.809.939	1.008.339	5.372.582
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22.816.671	–	–	–	–	22.816.671
	22.816.671	638.576	1.915.728	1.809.939	1.008.339	28.189.253

Риск изменения цен на сырьевые товары

Компания подвержена риску изменения цен на сырую нефть, которые котируются в долларах США на международных рынках. Компания готовит ежегодные бюджеты и периодические прогнозы, включая анализ чувствительности в отношении разных уровней цен на сырую нефть в будущем.

Управление капиталом

Капитал включает в себя весь собственный капитал Компании. Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и достаточности капитала для ведения деятельности Компании и достижения стратегических целей.

На 31 декабря 2018 года у Компании были устойчивое финансовое положение и консервативная структура капитала. В дальнейшем, Компания намерена поддерживать структуру капитала, что дает ей гибкость и позволяет использовать возможности роста по мере их возникновения.

Компания управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения и изменения структуры капитала Компания может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционерам и выпускать новые акции. За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 годов, не было внесено изменений в цели, политику и процедуры управления капиталом.

18. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов, таких как краткосрочная торговая дебиторская задолженность, торговая кредиторская задолженность, исторические обязательства приблизительно равна их балансовой стоимости.

На 31 декабря 2018 и 2017 годов Компания не имела финансовых инструментов, классифицированных в качестве финансовых инструментов 1 или 2 уровней.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 годов, не было переходов между Уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

19. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Политические и экономические условия

В Казахстане продолжаются 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 принимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Казахстанское правительство обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для удовлетворения местных энергетических потребностей.

Начиная с 1 апреля 2016 года Компания прекратила продажу сырой нефти АО «КазМунайГаз Переработка Маркетинг» и реализовывала нефть Материнской компании. С 1 июля 2018 года Компания начала продавать сырую нефть НК КМГ на основании договора о закупках нефти.

В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём поставляемой Компанией в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше дохода, чем от продажи сырой нефти на экспорт, что в свою очередь может оказать существенное и отрицательное влияние на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Компании.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения по подходу МСФО к выручке, расходам и прочим статьям финансовой отчётности. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2018 года.

Руководство Компании считает, что его интерпретация налогового законодательства является уместной, и что Компания имеет допустимые основания в отношении налоговой позиции.

НДС к возмещению

В ноябре 2018 года, согласно акту проверки Налоговым органом по Атырауской области Компании было возвращено из бюджета превышение суммы НДС, образовавшегося за 2017 год, в размере 2.221.343 тысяч тенге (2017: 8.261.185 тысяч тенге).

Остаток резерва по НДС к возмещению на 31 декабря 2018 года составляет 5.039.434 тысяч тенге (2017: 5.038.963 тысяч тенге).

19. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

(продолжение)

Экологические обязательства

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть существенными. Кроме сумм, раскрытых в *Примечании 10*, руководство считает, что не существует вероятных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Экологическая проверка

23 июля 2018 года АО «Эмбаунайгаз» получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 8.908.222 тысяч тенге за нарушения экологического законодательства, которые были выявлены в рамках внеплановой экологической проверки, проведенной в апреле-июне 2018 года. Данный штраф был связан с выбросами вредных веществ выше установленных норм в результате сжигания газа в период с 1 ноября 2017 года по 12 июня 2018 года. 17 сентября 2018 года Атырауский областной суд вынес решение о сокращении размера штрафа до 6.681.703 тысяч тенге. 19 октября 2018 года Компания полностью оплатила данный штраф в государственный бюджет.

Кроме того, по вышеуказанному факту 24 сентября 2018 года Департаментом экологии по Атырауской области АО «Эмбаунайгаз» выдано предписание о возмещении ущерба окружающей среде на сумму 7.835.414 тысяч тенге. 30 января 2019 года Специализированный межрайонный экономический суд Атырауской области вынес решение об удовлетворении иска Департамента экологии по Атырауской области о взыскании ущерба, нанесенного окружающей среде в сумме 7.835.414 тысяч тенге.

18 октября 2018 года АО «Эмбаунайгаз» получило постановление от Департамента экологии Атырауской области об уплате штрафа в размере 6.861.703 тысяч тенге за нарушение экологического законодательства по итогам второй внеплановой проверки за период с 12 июня 2018 года по 10 октября 2018 года, а также 26 октября 2018 года Департаментом экологии по Атырауской области по результатам повторной проверки АО «Эмбаунайгаз» было выдано предписание о возмещении ущерба на сумму 6.032.506 тысяч тенге, причиненного за указанный период.

В декабре 2018 года АО «Эмбаунайгаз» завершило пуско-наладочные работы и ввело в промышленную эксплуатацию комплекс по переработке попутного газа. В связи с чем руководство АО «Эмбаунайгаз» не ожидает дальнейших нарушений экологического законодательства в отношении сжигания газа.

По итогам двух внеплановых проверок Компания начислила резерв на сумму 27.428.376 тысяч тенге. Также были начислены 6.783.884 тысяч тенге резерва на ожидаемые административный штраф и экологический ущерб за период октябрь-декабрь 2018 года (*Примечание 10*). В настоящее время Компания ведет претензионно-исковую работу по обжалованию штрафа и экологического ущерба.

Лицензии на нефтяные месторождения

Компания является объектом периодических проверок со стороны государственных органов касательно выполнения требований лицензий и соответствующих контрактов на недропользование. Руководство сотрудничает с государственными органами по согласованию исправительных мер, необходимых для разрешения вопросов, выявленных в ходе таких проверок. Невыполнение положений, содержащихся в лицензии, может привести к штрафам, пени, ограничению, приостановлению или отзыву лицензии.

Руководство Компании считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов или лицензий, будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на финансовое положение Компании, операционные результаты и движение денежных средств.

Месторождения нефти и газа Компании расположены на земле, принадлежащей Атырауской областной администрации. Лицензии выданы Министерством нефти и газа Республики Казахстан, и Компания уплачивает налог на добычу полезных ископаемых и налог на сверхприбыль для осуществления разведки и добычи нефти и газа на этих месторождениях.

Основные лицензии Компании и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракт	Дата истечения срока действия
Кенбай	№ 37	2041
Юго-Восточное Новобогатинское	№ 61	2048
23 месторождения	№ 211	2037
15 месторождений	№ 413	2043
Тайсойган	№ 327	2035
Западное Новобогатинское	№ 992	2027
Лиман	№ 406	2033
Каратон-Саркамыс	№ 3577	2020

Договорные обязательства по лицензиям на нефтяные месторождения

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2019	55.268.060	2.781.528
2020	1.160.466	2.782.948
2021	1.095.018	1.282.964
2022–2048	1.095.018	1.580.085
	58.618.562	8.427.525

КОНТАКТЫ

Юридический адрес Компании:

Акционерное общество «Эмбамунайгаз»
Республика Казахстан, 060002, г. Атырау, ул. Валиханова, 1.
Телефон: +7 (7122) 32 29 24
Факс: +7 (7122) 35 41 34
www.embamunaigas.kz

Служба по связям с общественностью

Сулейменова Лаура Женисовна
Каражанова Галия Аманбаевна
Тел.: +7 (7122) 99-34-77, 99-34-21, 35-50-56, 99-32-09.
E-mail: L.Suleimenova@emg.kmgep.kz.

Корпоративный секретарь

Унаев Дастан Мустахимұлы
Тел.: +7 (7122) 99-32-40
E-mail: D.Unaev@emg.kmgep.kz

Группа документационного обеспечения

Тел.: +7 (7122) 99-31-35, 99-32-93.
Факс: +7 (7122) 35-41-27.
E-mail: info@emg.kmgep.kz.

Департамент закупок и местного содержания

Тел: +7 (7122) 99-34-42.

Департамент материально-технического снабжения

Тел.: +7 (7122) 76-47-78.

Департамент социальной политики

Тел.: +7 (7122) 35-49-04.

