



**Акционерное
Общество
"АстанаГаз КМГ"**

**Годовой отчет
2021 год**

Содержание

Обращение руководства	4
Информация о листинговой компании	6
Краткая презентация листинговой компании.....	6
Дочерние и зависимые организации	7
Производственная структура	8
Основные события отчетного года	8
Операционная деятельность	9
Анализ основных рынков, на которых действует листинговая компания.....	9
Доля рынка, маркетинг и продажи. Сопоставление результатов с конкурентами, существование и масштаб конкуренции	15
Информация об услугах	15
Финансово-Экономические показатели	21
Анализ финансовых результатов компании за отчетный год	21
Риски	24
Основные риски	24
Система управления рисками	26
Социальная ответственность	27
Занятость.....	27
Здоровье и безопасность на рабочем месте	28
Подготовка и образование.....	29
Разнообразие и равные возможности	29
Практика трудовых отношений	30
Спонсорство и благотворительность.....	30
Противодействие коррупции	30
Соответствие требованиям законодательства	31
Ответственность за услуги	31
Экологичность	31
Корпоративное управление	31
Система корпоративного управления листинговой компании	31
Структура корпоративного управления листинговой компании	33
Акционеры.....	33
Совет директоров	34
Исполнительный орган.....	41
Организационная структура.....	43
Информация о вознаграждениях	43
Информация о дивидендах.....	43
Права миноритарных акционеров	44
Информация о крупных сделках.....	45

Информационная политика.....	45
Управление рисками.....	46
Внутренний контроль и аудит	47
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	47
Дополнительная информация.....	48
Глоссарий.....	48
Контактная информация.....	49
Финансовая отчетность.....	50

Обращение руководства

Уважаемые акционеры и партнеры!

Позвольте Вашему вниманию представить Годовой отчет АО "АстанаГаз КМГ" за 2021 год.

Магистральный газопровод "Сарыарка" соединил Юг Казахстана с Центральным регионом и столицей нашего государства с единой газотранспортной сетью страны. Этот крупный инфраструктурный проект обеспечил поставку газа в центральные регионы и в столицу Казахстана. Поставка газа осуществляется по мере подключения населения, коммунальных и производственных предприятий. По итогам 2021 года объем транспортировки газа по МГ "Сарыарка" составил порядка 60 млн. м3.

В минувшем году АО "АстанаГаз КМГ" продолжило свою деятельность в успешной дальнейшей реализации проекта строительства МГ "Сарыарка".

27 сентября 2021 года за №683 Правительством принято постановление "Об обременении стратегического объекта правами третьих лиц", которым разрешено компании совершить сделку по обременению МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия" на 2022-2026 годы.

26 ноября 2021 года Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Казахстана, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2022-2026 годы. В результате проведенной работы 31 декабря 2021 года между сторонами был подписан долгосрочный пятилетний договор аренды. Вышеуказанным договором МГ "Сарыарка" был передан национальному оператору – АО "Интергаз Центральная Азия", что позволило обеспечить безопасную эксплуатацию магистрального газопровода, надежную и бесперебойную поставку газа потребителям города Нур-Султан, Карагандинской и Акмолинской областей.

Одними из значимых событий в 2021 году для нашей компании стало подтверждение агентством Fitch Rating следующих рейтингов:

- долгосрочный кредитный рейтинг дефолта на уровне "BB";
- долгосрочный рейтинг по национальной шкале "A (kaz)";
- прогноз по рейтингам – "Стабильный".

В рамках привлеченных займов (ЕАБР, БРК, ЕНПФ и Народного банка Казахстана), АО "АстанаГаз КМГ" в 2021 году были своевременно исполнены все обязательства по их погашению, на сумму 34,4 млрд. тенге.

Также в истекшем году были осуществлены регулярные объезды объектов МГ "Сарыарка" для контроля технического состояния, а также исполнения арендатором, согласованного Плана работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и требований Правил эксплуатации магистральных газопроводов. Большое внимание в деятельности компании уделяется контролю за соблюдением мер в области безопасности и охраны труда, что позволило обеспечить безаварийную работу магистрального газопровода.

Сейчас АО "АстанаГаз КМГ" – надежная и перспективная проектная компания по реализации важных, крупных магистральных проектов в нефтегазовой отрасли, с большим потенциалом, коллективом профессионалов, преданных своей работе, которые обладают общими целями и видением развития компании.

Все, что достигнуто сегодня и будет достигнуто в будущем – это результат работы единомышленников, которые уверенно берутся за решение любой поставленной задачи. Каждый из них ежедневно вносит весомый вклад в развитие газовой промышленности Республики Казахстан.



**Председатель Правления
(Генеральный директор)
АО "АстанаГаз КМГ"**

Сагидулла Макашев

Информация о листинговой компании

Краткая презентация листинговой компании

	На государственном языке	На русском языке	На английском языке
Полное наименование	"АстанаГаз ҚМГ" Акциякерлік қоғамы	Акционерное общество "АстанаГаз КМГ"	"AstanaGas KMG" joint stock company
Сокращенное наименование	"АстанаГаз ҚМГ" АҚ	АО "АстанаГаз КМГ "	"AstanaGas KMG" JSC
Организационно-правовая форма	Акционерное общество		
Вид собственности	Государственная		
Регистрационный номер	Справка о государственной регистрации юридического лица от 25 декабря 2014 года, выданная Министерством Юстиции Республики Казахстан, Департаментом Юстиции города Астана, Управлением Юстиции Района Есиль		
БИН	101140017122		
Место нахождения	Юридический и фактический адрес: Республика Казахстан, 010000, город Нур-Султан, район Есиль, улица Дінмұхаммед Қонаев, 8.		
Контактный телефон:	+7 (7172) 90-77-01		
e-mail:	astanagas@kmg.kz		
Корпоративный сайт:	https://www.astanagas.kz/		
Основные виды деятельности	Деятельность в области инженерно-технического проектирования, за исключением объектов атомной промышленности и атомной энергетики		

Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"

Акционерное Общество "АстанаГаз КМГ" было создано как Товарищество с ограниченной ответственностью "АстанаГаз КМГ" решением Совета директоров Акционерного Общества "Национальная компания "КазМунайГаз" от 29 октября 2010 года и зарегистрировано 26 ноября 2010 года.

ТОО "АстанаГаз КМГ" было создано в целях реализации проектов газификации северных регионов страны и города Нур-Султан и являлось заказчиком и координатором проекта "Строительство магистрального газопровода "Запад-Север-Центр". Однако, 05 сентября 2014 года на заседании Межведомственной комиссии по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей было принято решение о прекращении реализации проекта "Строительство магистрального газопровода "Запад-Север-Центр".

25 декабря 2014 года, в соответствии с решением Совета директоров АО "КазМунайГаз", ТОО "АстанаГаз КМГ" было преобразовано в АО "АстанаГаз КМГ".

21 октября 2015 года решением Совета директоров АО "НК "КазМунайГаз" осуществлено отчуждение 100% пакета акций Компании в счет оплаты акций АО "КазТрансГаз".

В 2016 году была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом юстиции города Нур-Султан 20 октября 2016 года. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АҚ.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО "КазТрансГаз" (100%-ная доля в акционерном капитале), зарегистрированное 13 марта 2000 года. В июне 2018 года АО "КазТрансГаз" произвело отчуждение 50% простых акций Компании в пользу АО "Фонд Национального благосостояния "Самрук-Казына".

В октябре 2018 года АО "КазТрансГаз" произвело отчуждение 50% простых акций Компании в пользу АО "Baiterek Venture Fund" (далее – BVF). Единственным акционером BVF является АО "Казына капитал Менеджмент", дочерняя организация АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек".

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером Фонда и АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек" и, тем самым, конечной контролирующей стороной Компании.

В 2019 году была проведена еще одна перерегистрация юридического лица. Утверждение Устава в новой редакции обусловлено изменением юридического адреса Компании, приведением некоторых положений Устава в соответствие с корпоративными стандартами акционеров, созданием коллегиального исполнительного органа (Правления) в целях повышения эффективности корпоративного управления в Компании. Справка о государственной регистрации юридического лица была выдана управлением юстиции Алматинского района города Нур-Султан 16 мая 2019 года.

27 декабря 2019 года магистральный газопровод "Сарыарка" был официально введен в эксплуатацию. 21 января 2020 года Протоколом №11-3 совещания под председательством Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан Скляра Романа Васильевича поручено проработать вопрос финансирования затрат по проектированию и строительству II и III этапов МГ "Сарыарка" (участок МГ "Нур-Султан – Кокшетау – Петропавловск").

29 января 2020 года приняты постановления Правительства Республики Казахстан о включении в перечень стратегических объектов и даче согласия на обременение МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем передачи в аренду. 03 февраля 2020 года подписан Договор аренды МГ "Сарыарка" между Компанией и АО "Интергаз Центральная Азия".

24 февраля 2020 года Фонд поручил Компании выполнить корректировку разработанного в 2016 году технико-экономического обоснования "Строительство магистрального газопровода "Сарыарка" (далее – ТЭО). 25 мая 2020 года Протоколом №6-20 заседания Инвестиционного комитета КМГ, в рамках рассмотрения II и III этапов проекта МГ "Сарыарка", одобрена корректировка ТЭО. 16 октября 2020 года откорректированное ТЭО направлено для прохождения комплексной вневедомственной экспертизы в РГП "Госэкспертиза".

24 ноября 2020 года Протоколом №11-3 совещания под председательством Премьер-Министра Республики Казахстан Маминым Аскарком Узакпаевичем поручено в срок до 01 марта 2021 года завершить актуализацию ТЭО и получение всех экспертиз по реализации II и III этапов проекта строительства МГ "Сарыарка".

10 декабря 2020 года за №836 Правительством принято постановление "Об обременении стратегического объекта правами третьих лиц", которым разрешено Компании совершить сделку по обременению МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия".

22 декабря 2020 года по ТЭО "Строительство магистрального газопровода "Сарыарка". Корректировка" получено положительное заключение РГП "Госэкспертиза" за №01-0615/20.

25 декабря 2020 года Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2021 год.

Дочерние и зависимые организации

По состоянию на 31 декабря 2021 года АО "АстанаГаз КМГ" не имеет дочерних и зависимых организаций.

Производственная структура

По состоянию на 31 декабря 2021 года производственная структура компании состояла из 8 подразделений.

Наименование структурного подразделения	Должность	ФИО руководителя, год рождения
Служба по управлению персоналом	Директор	Сулейменова Анаргуль Ихласовна, 1975 г.р.
Департамент закупок и тендерных процедур	Директор	Шыныбаев Анет Кайрбекович, 1980 г.р.
Департамент капитального строительства	И.О. Директора	Коптилеуов Алиби Жугинисович, 1978 г.р.
Департамент контроля технической документации	Директор	Шалов Шота Игибаевич, 1981 г.р.
Департамент поддержки бизнеса	Директор	Садвакасов Даурен Сабитович, 1979 г.р.
Канцелярия	Директор	Бимурзаева Анара Булатовна, 1990 г.р.
Бухгалтерия	Главный бухгалтер	Алтыбаева Турсунбубе Касымкановна, 1962 г.р.
Департамент ОТ, ТБ и экологии	Директор	Коптилеуов Алиби Жугинисович, 1978 г.р.

Основные события отчетного года

Основные события отчетного периода затрагивают две даты – принятие постановление об обременении и утверждение тарифной сметы магистрального газопровода.

27 сентября 2021 года

За №683 Правительством принято постановление "Об обременении стратегического объекта правами третьих лиц", которым разрешено Компании совершить сделку по обременению МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия" на 2022-2026 годы.

26 ноября 2021 года

Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждена тарифная смета АО "Интергаз Центральная Азия" на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан, в которую включены расходы АО "Интергаз Центральная Азия" на аренду МГ "Сарыарка" на 2022-2026 годы.

Операционная деятельность

Анализ основных рынков, на которых действует листинговая компания

Газовая отрасль – одна из самых динамично-развивающихся в экономике Казахстана. Ежегодно развивается сеть газопроводов, растет добыча газа, создаются новые газоперерабатывающие мощности.

04 ноября 2014 года Правительством Республики Казахстан было принято Постановление "Об утверждении Генеральной схемы газификации Республики Казахстан на 2015-2030 годы", согласно которому, для реализации задач по развитию газификации и газоснабжению страны, был определен Национальный оператор – Акционерное общество "КазТрансГаз". Единственным акционером было Акционерное общество "КазМунайГаз".

09 ноября 2021 года АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" стало обладать 100% акций АО "КазТрансГаз".

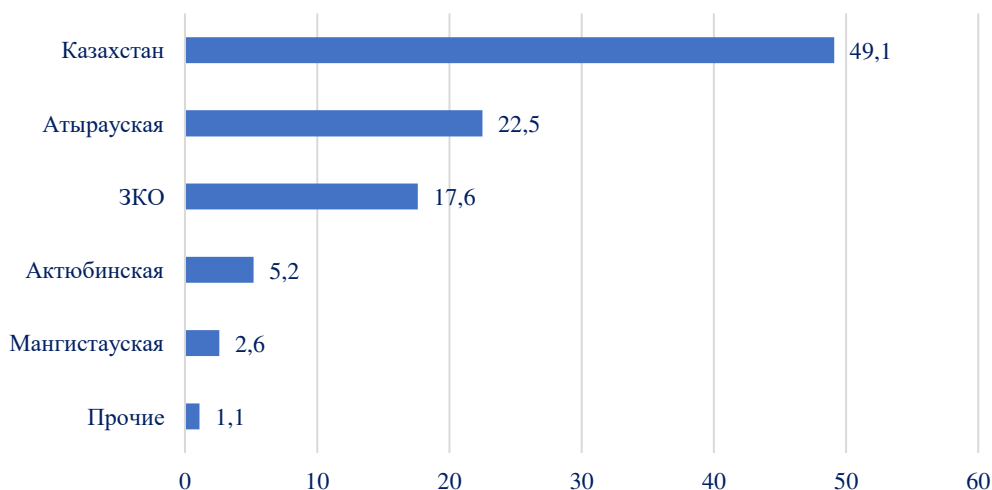
Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 АО "КазТрансГаз" присвоен статус Национальной компании. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 982 от 31 декабря 2021 года АО "НК "КазТрансГаз" было переименовано в АО "НК "QazaqGaz".

Основными видами деятельности АО "НК "QazaqGaz" являются - реализация газа на внешнем и внутреннем рынках, а также кураторство дочерних и зависимых организаций, осуществляющих деятельность по реализации газа, транспортировке и эксплуатации распределительных газопроводов.

Реализация проекта МГ "Сарыарка" к 2030 году обеспечит газом практически все регионы страны.

Объём природного газа, добытого в Казахстане за январь–ноябрь 2021 года, составил 49,1 млрд. куб. м. — на 2,6% меньше по сравнению с аналогичным периодом 2020-го. Показатель сокращается два года подряд и является самым низким за последние четыре года.

Добыча газа в жидком и газообразном состоянии, млрд. куб. м.

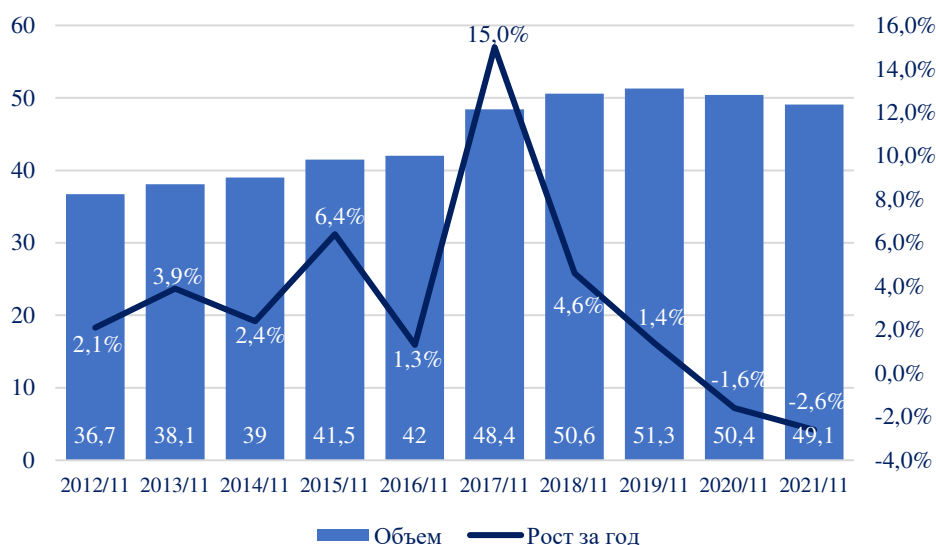


Источник: Бюро национальной статистики АСПиР РК

Из 49,1 млрд. куб. м. объём природного естественного газа в газообразном состоянии составил 19,5 млрд. куб. м., а объём нефтяного попутного газа — 29,6 млрд. куб. м.

Практически вся добыча природного газа приходится на Западный Казахстан: Атыраускую (22,5 млрд. куб. м.), Западно-Казахстанскую (17,6 млрд. куб. м.), Актюбинскую (5,2 млрд. куб. м.) и Мангистаускую (2,6 млрд. куб. м.) области.

Добыча газа – многолетняя динамика, млрд. куб. м.



Источник: Бюро национальной статистики АСПиР РК

В сегменте переработки за январь–ноябрь 2021 года в Казахстане произвели почти 2,4 млн. тонн сжиженных пропана и бутана — на 0,5% больше по сравнению с январём–ноябрём 2020-го. Рост объёма производства пропана и бутана продолжается шестой год подряд.

Более половины объёма производства было сосредоточено в Атырауской области (1,4 млн. тонн). Значительные объёмы также пришлось на Актюбинскую (541,9 тыс. тонн) и Павлодарскую (113,3 тыс. тонн) области, и Шымкент.

По данным бюро национальной статистики АСПиР РК (<https://www.energyprom.kz/ru/a/monitoring/dve-treti-obyoma-proizvedyonnyh-v-rk-szhizhennyh-propana-i-butana-otpravlyayutsya-na-eksport-tem-vremenem-optovye-ceny-v-sektore-vyrosli-na-28-za-god>), за январь–октябрь 2021 года на экспорт было отправлено почти 1,5 млн. тонн сжиженных пропана и бутана, что составило 68,8% от объёма производства за соответствующий период. При этом это на 7,6% меньше, чем за аналогичный период 2020 года.

Доля реализации сжиженных пропана и бутана на внутреннем рынке за год выросла с 24,5% до 31,2% от общего объёма ресурсов и составила 676,8 тыс. тонн (рост за год — на 29,3%). Импортировали же в Казахстан за соответствующий период всего 40,1 тонны пропана и бутана — на 38,4% меньше, чем годом ранее.

В январе-декабре 2021 года общие ресурсы основных природных видов топлива (нефти, включая газовый конденсат, газа природного и угля каменного), вовлеченных в экономический оборот республики, составили 198,4 млн. тонн условного топлива.

Основная часть добываемого природного газа является побочным продуктом добычи нефти, высокие потребности в обратной закачке и низкие внутренние цены на газ ограничивают объёмы производства товарного газа

Газификация – стратегический приоритет для Казахстана, что означает существенный объём инвестиций в новые газопроводы и распределительные сети. Доля газа в потреблении первичных энергоресурсов составила 23% в 2020 году и достигнет 29% к 2040 году.

Уровень газификации в Казахстане вырос с 43% в 2014 году до 53,1% в 2020 году. Страна уверенно продвигается к достижению целей Генеральной схемы газификации Республики на 2015–2030 годы, которая предполагает, что к 2030 году 56% населения должны быть охвачены поставками трубопроводного газа.

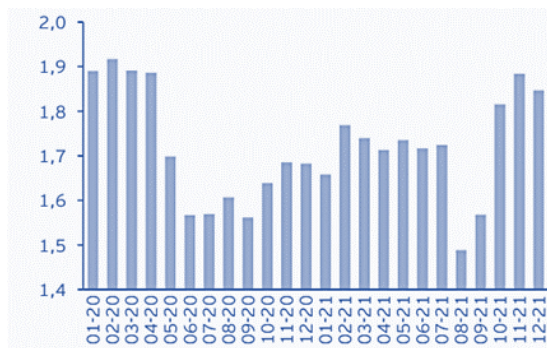
До ввода в эксплуатацию первой очереди газопровода "Сарыарка" только 10 из 14 областей Казахстана и два из трех городов республиканского значения имели доступ к трубопроводному газу. К 2030 году, после полного завершения строительства газопровода "Сарыарка", как минимум некоторые районы всех областей и все три города республиканского значения будут обеспечены трубопроводным газом.

Согласно данным "Национального энергетического доклада" IHS Markit (https://www.kazenergy.com/upload/document/operation/forum/2021_Presentation_IHS_Markit.pdf), совокупный объем государственных инвестиций в газификацию Казахстана составил около 121 млрд. тенге (317 млн. долл. США) в 2015-2019 годах, а в 2020-2023 годах планируется вложить в нее еще 194 млрд. тенге (547 млн. долл. США).

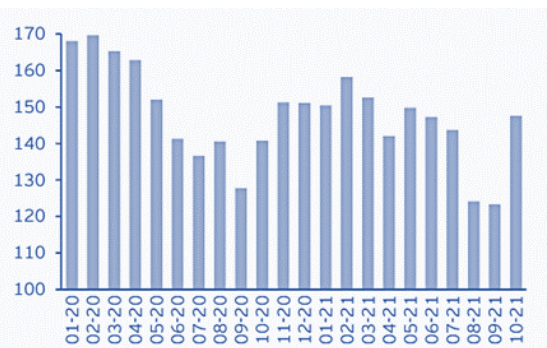
Все более напряженная ситуация с газовым балансом по мере роста внутреннего потребления ставит страну перед непростым выбором между экспортом и поставками на внутренний рынок.

По данным обзора рынка нефти и газа Ernst & Young (https://www.ey.com/ru_ru/energy-resources/energodigest/2022/01/ey-russia-kazakhstan-oil-gas-market-quarterly-overview-q4-2021), добыча газа в Казахстане за 10 месяцев 2021 года сократилась на 4,7% и составила 43,7 млрд. куб. м., или 143,8 млн. куб. м. в сутки.

Динамика среднесуточной добычи нефти, млн. барр./сутки



Динамика среднесуточного извлечения газа, млн. куб. м./сутки



Источник: ИнфоТЭК

По итогам года объемы добычи на месторождении Кашаган оцениваются в 15,9 млн. тонн нефти и 9,7 млрд. куб. м. газа, а на Карачаганаке – в 11,6 млн. тонн и 18,7 млрд. куб. м. соответственно.

Согласно данным "РИА Рейтинг" среди всех стран Европы наиболее дешевый газ реализуют в Республике Казахстан – 58,2 доллара США за 1000 кубовых метров. Второе место занимает Российская Федерация 88,5 долларов США за 1000 кубовых метров и замыкает тройку Республика Беларусь 146,7 долларов США за 1000 кубовых метров. Самый дорогой газ по стоимости реализуют в Швеции. По объему доступного газа, который можно приобрести на свою среднемесячную заработную плату первое место занимает Люксембург с 9,1 тыс. кубометров газа. Второе место занял Казахстан с 7,5 тыс. кубометров. Третье место заняла Российская Федерация с 6,8 тыс. кубометров газа.

Рейтинг стран Европы по стоимости природного газа для населения 2021 год

Место	Страна	Стоимость 1000 куб. м. газа (долл. США)	Количество газа, доступное за среднюю з/п (куб. м.)
1	Республика Казахстан	58,2	7504,2
2	Россия	88,5	6846,3
3	Беларусь	146,7	3265,9
4	Турция	214,8	2454,8
5	Молдова	306,1	1316,2
6	Латвия	353,6	2679,0
7	Литва	373,3	2872,8
8	Украина	390,9	1039,8
9	Венгрия	397,9	2437,0
10	Румыния	399,2	2124,1
11	Сербия	438,3	1433,9
12	Босния и Герцеговина	438,7	1365,3
13	Болгария	439,9	1834,1
14	Люксембург	462,8	9057,5
15	Хорватия	480,6	2303,6
16	Эстония	520,0	2746,0
17	Польша	525,1	1982,7
18	Словакия	606,3	1693,0
19	Великобритания	609,4	6195,7
20	Бельгия	629,5	4745,1
21	Греция	653,9	2450,2
22	Словения	694,4	1980,9
23	Чехия	736,3	1637,5
24	Германия	783,1	4131,6
25	Австрия	829,2	4021,7
26	Ирландия	886,5	4023,8
27	Дания	944,9	4096,4
28	Франция	949,5	2972,5
29	Португалия	988,9	1454,2
30	Испания	1124,4	1920,2
31	Италия	1133,6	1924,4
32	Нидерланды	1276,2	3113,2
33	Швеция	1376,4	2549,9

Источник: РИА Рейтинг

Исходя из анализа рынка, Республика Казахстан является лидером по доступности газа для населения.

Строительство МГ "Сарыарка" позволит жителям страны использовать наиболее экономически выгодный источник энергообеспечения.

Внутреннее потребление газа за годы независимости выросло в 1,5 раза (с 9 млрд. м3 в 1991 году до 13,8 млрд. м3 в 2017 году).

В целях газификации центрального и северного регионов Правительством РК были проработаны 2 основных варианта:

1. Магистральный газопровод "Запад – Север – Центр" по маршруту Карталы – Тобыл – Кокшетау - Нур-Султан, где поставки газа предполагались из Костаная.

2. Магистральный газопровод "Сарыарка" по маршруту "Кызылорда – Жезказган – Караганда – Темиртау – Нур-Султан – Кокшетау – Петропавловск".

Реализация проекта "Сарыарка" позволит обеспечить наибольший охват газоснабжением при сопоставимой стоимости, проходит по индустриально развитым регионам, используется газ казахстанского происхождения. В этой связи данный проект определен для дальнейшей реализации. В настоящее время в соответствии с поручением Главы государства прорабатываются второй и третий этапы реализации магистрального газопровода.

Рынок Российской Федерации

Газовая промышленность — это крупнейший элемент российской экономики и мировой системы энергообеспечения. Россия занимает первое место в мире по добыче, запасам и ресурсам газа, обеспечивает свыше 21% его мирового производства и около 25% всех международных поставок.

Объем добычи газа в России по данным Центрального диспетчерского управления топливно-энергетического комплекса (далее - ЦДУ ТЭК) в январе-ноябре 2021 года вырос на 10,6% по сравнению с аналогичным периодом 2020 года и составил 692,76 млрд. кубометров.

В ноябре в РФ было произведено 66,1 млрд. куб. м. газа (рост на 4,6% относительно того же месяца прошлого года).

Данные по "Газпрому" ЦДУ ТЭК отдельно не публикует. Они включены как "расчетные" в объем добычи "прочих недропользователей", которые в январе-ноябре 2021 года добыли 499,42 млрд. куб. м. газа (47,13 млрд. куб. м. газа - в ноябре).

Согласно публикации на сайте Интерфакс-Россия (<https://www.interfax.ru/business/813697>) крупнейшая независимая газовая компания - "НОВАТЭК" - за 11 месяцев 2021 года произвела 70,14 млрд. куб. м. (в ноябре - 6,36 млрд. куб. м.). Операторы Соглашения о разделе продукции с начала года добыли 26,06 млрд. куб. м. (за ноябрь - 2,63 млрд. куб. м.).

Из вертикально интегрированных нефтяных компаний наибольшие объемы "голубого топлива" в январе-ноябре 2021 года добыли НК "Роснефть" - 39,27 млрд. куб. м. (в ноябре - 3,99 млрд. куб. м.), "Газпром нефть" - 22,85 млрд. куб. м. (2,82 млрд. куб. м.), "ЛУКОЙЛ" - 17,45 млрд. куб. м. (1,57 млрд. куб. м.), "Сургутнефтегаз" - 8,32 млрд. куб. м. (730,88 млн. куб. м.), "РуссНефть" - 1,92 млрд. куб. м. (182,28 млн. куб. м.), "Татнефть" - 773,16 млн. куб. м. (76,82 млн. куб. м.), "Славнефть" - 552,9 млн. куб. м. (66,04 млн. куб. м.), "Башнефть" - 520,41 млн. куб. м. (58,49 млн. куб. м.).

Газпром перевыполнил планы по реализации в 2021 году главного социального проекта — развитие газификации российских регионов. Построили около 2,7 тыс. км. газопроводов. Возможность подключения к газу получили жители 342 населенных пунктов по всей стране.

Значительную роль в обеспечении надежных поставок российского газа в Европу играют современные морские газопроводы "Северный поток" и "Турецкий поток".

Газопровод "Северный поток" — экспортный газопровод из России в Европу через Балтийское море. Он напрямую связывает "Газпром" и европейских потребителей, минуя транзитные государства. Протяженность газопровода составляет 1224 км.

В декабре 2000 года решением Европейской комиссии проекту "Северный поток" был присвоен статус TEN (Трансьвропейские сети), который был подтвержден в 2006 году. Это означает, что "Северный поток" имеет ключевое значение для обеспечения устойчивого развития и энергобезопасности Европы.

В апреле 2010 года в Балтийском море началось строительство газопровода "Северный поток". В ноябре 2011 года состоялся ввод в эксплуатацию первой нитки "Северного потока", в октябре 2012 года — второй нитки.

Закачку газа в "Северный поток" осуществляет компрессорная станция "Портовая". До "Северного потока" никто в мире не строил газопроводов, по которым в бескомпрессорном режиме можно было бы транспортировать газ на расстояние 1224 км.

"Турецкий поток" — новый экспортный газопровод из России в Турцию через Черное море. Первая из двух ниток газопровода предназначена для поставок газа турецким потребителям, вторая — для газоснабжения стран Южной и Юго-Восточной Европы. Суммарная мощность "Турецкого потока" составляет 31,5 млрд. куб. м.

Отправная точка для подачи газа в "Турецкий поток" — компрессорная станция "Русская", входящая в единую систему газоснабжения России и построенная в районе города Анапы.

Она обеспечивает необходимое давление для транспортировки газа по двум ниткам газопровода на расстояние более 930 км. до побережья Турции, где газ поступает на приемный терминал.

Рынок Азербайджана

В период с января по сентябрь 2021 года экспорт объемов газа из Азербайджана вырос на 47% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 14,9 миллиарда кубометров. Стоимость экспорта природного газа из Азербайджана составила 2,9 миллиарда долларов.

За указанный период в Турцию было поставлено 7,9 миллиарда кубометров газа, в Италию – 3,9 миллиарда кубометров, в Грузию – 2,2 миллиарда кубометров, в Грецию – 501 миллион кубометров, в Болгарию – 166 миллионов кубометров, в Иран - 169 миллионов кубометров газа.

Основным экспортёром была Турция, в страну было поставлено 8,5 млрд. кубометров газа:

- по газопроводу TANAP - 5,6 млрд. м3 газа;
- по Южно-Кавказской трубопроводной магистрали (Бак-Тбилиси-Эрзерум) – 2,8 млрд. м3.

В Европу поставки азербайджанского газа составили 8,2 млрд. м3, в Грузию – 2,2 млрд. м3, в систему нефтепровода Баку-Тбилиси-Джейхан – 0,1 млрд. м3.

Поставки азербайджанского газа по газопроводу TAP потребителям в Италии, Греции и Болгарии начались 31 декабря 2020 года. Газопровод мощностью 10 млрд. м3/год транспортирует газ с месторождения Шах-Дениз в рамках разработки Стадии-2. Газопровод проходит через Грецию и Албанию в Западную Европу. Его пропускная способность позволяет увеличить мощность до 20 млрд. м3/год.

Газопровод TANAP протяженностью 1,85 тыс. км. предназначен для транспортировки азербайджанского газа от грузино-турецкой границы до западных границ Турции. Пропускная способность газопровода составляет 16 млрд. м3, из которых: 10 млрд. м3 в Европу, 6 млрд. м3 - в западные регионы Турции.

Газопровод TANAP наряду с Южно - Кавказским и Трансадриатическим трубопроводами (TAP) является составной частью проекта Южный газовый коридор (ЮГК), который рассчитан на транспортировку в Европу газа из Каспийского региона.

Рынок Китая

02 декабря 2019 года газопровод "Сила Сибири" был запущен в работу. Начались первые в истории трубопроводные поставки российского газа в Китай. Газопровод "Сила Сибири" - транспортирует газ с Чаяндинского месторождения — базового для Якутского центра газодобычи — российским потребителям на Дальнем Востоке и в Китай. Протяженность газопровода — около 3000 км.

В августе 2021 года Китай поставил третий подряд рекорд по импорту трубопроводного газа из России (Газпром).

Импорт природного газа в Китай по МГП "Сила Сибири" составил рекордные 3,79 млн. т./мес. в августе, что на 3,4% выше предыдущего максимума 3,67 млн. т./мес. в июле.

В январе-октябре 2021 года поставки трубопроводного газа из Узбекистана в Китай составили 2,57 млн. тонн. Общая стоимость закупок Китаем у Узбекистана этого вида энергоносителя за 10 месяцев составила 601,27 млн. долларов.

Среди ключевых поставщиков трубопроводного природного газа Пекину первое место продолжает занимать Туркменистан: за указанный промежуток времени КНР импортировала из этой страны 19,79 млн. тонн на 5,38 млрд. долларов. На втором месте по объёму поставок стоит Россия (5,94 млн. тонн на 1,1 млрд. долларов), за ней следует Казахстан (3,73 млн. тонн на 865,01 млн. долларов), а затем Узбекистан и Мьянма (2,53 млн. тонн на 1,16 млрд. долларов).

Доля рынка, маркетинг и продажи. Сопоставление результатов с конкурентами, существование и масштаб конкуренции

Компания не имеет конкурентов благодаря исключительным видам деятельности на территории Республики Казахстан.

Информация об услугах

Акционерное Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) деятельность в области инженерных изысканий и предоставление технических консультаций в области углеводородного сырья;
- 2) эксплуатация магистральных и иных трубопроводов, в том числе водоводов;
- 3) строительство нефтяных и газовых магистральных трубопроводов;
- 4) транспортирование по трубопроводу;
- 5) прочие строительно-монтажные работы на объектах магистральных газопроводов, эксплуатируемых Обществом;
- 6) пуск и наладка смонтированного оборудования для собственных нужд.

АО "АстанаГаз КМГ" является оператором строительства магистрального газопровода "Сарыарка".

Газопровод "Сарыарка"

Проект газификации центральных и северных регионов Республики Казахстан рассматривался более 10 лет. В 2019 году первым этапом проекта стало строительство магистрального газопровода "Сарыарка".

Официально магистральный газопровод "Сарыарка" был введен в эксплуатацию 27 декабря 2019 года. Газопровод соединил между собой города Кызылорду и Нур-Султан. Благодаря этому проекту, 171 населенный пункт в Карагандинской и Акмолинской областях получит доступ к природному газу.

Участники строительства газопровода

АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына"



АО "Национальная компания "КазМунайГаз"



АО "АстанаГаз КМГ"



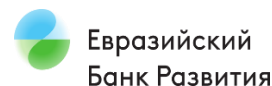
АО "НГСК КазСтройСервис"



АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек"



Евразийский банк развития



Газопровод позволит снабдить голубым топливом города Нур-Султан, Караганду, Темиртау, Жезказган и близлежащие населенные пункты.

Первый Президент Республики Казахстан Н.А. Назарбаев в 2018 году представил "Пять инициатив Президента", одной из которых была "Дальнейшая газификация страны". В рамках данной инициативы Первый Президент Казахстана объявил о решении строительства газопровода в городе Нур-Султан.

"Нам надо реализовать проект по строительству магистрального газопровода по маршруту Караозек (Кызылординская область) – Жезказган – Караганда – Темиртау – Нур-Султан. Для этого требуется привлечь соответствующие средства, в том числе от международных финансовых институтов. Это позволит не только обеспечить газом 2,7 миллиона человек, но и создать новые производства малого и среднего бизнеса. Также улучшится экология. Только в Астане перевод на газ снизит вредные выбросы в атмосферу в 6 раз или на 35 тысяч тонн в год", - пояснил Первый Президент.

В декабре 2018 года была проведена официальная церемония старта строительства, в январе 2019 года начата мобилизация техники и людей, в марте были начаты работы по сварке газопровода. По данным Министерства энергетики, в строительстве было задействовано более 1 тыс. единиц техники и около 2 тыс. человек. Генеральным подрядчиком является отечественная компания "КазСтройСервис".



Газопровод берет свое начало в Кызылординской области (км 0-178,12)

Началом трассы принята врезка в существующий газопровод "Бейнеу-Шымкент" Дн1067 мм на 988 километре за компрессорной станцией "Караозек". Трасса газопровода следует в северном направлении по территории Сырдарьинского и Шиелийского районов Кызылординской области вдоль автодороги А-17 "Кызылорда – Павлодар - Успенка - граница Российской Федерации" в направлении города Жезказган.

Затем магистральный газопровод следует в Карагандинскую область (км 178,12-943,069)

От границы Кызылординской области трасса в северном направлении следует вдоль автомобильной дороги А-17 "Кызылорда – Павлодар – Успенка - граница Российской Федерации", в направлении города Жезказган, далее в восточном направлении в техническом коридоре с магистральным нефтепроводом "Павлодар - Шымкент" от нефтеперекачивающей станции "Борсенгир" до города Темиртау. От Темиртау вдоль автодороги республиканского значения М-36 "Граница Российской Федерации - Алматы" в северо-западном направлении к городу Нур-Султан.

От села Борсенгир на участке с 430 по 896 км трасса газопровода проходит в техническом коридоре с МН "Павлодар-Шымкент" и далее до города Нур-Султан вдоль автодороги М-36 "Граница Российской Федерации (на Екатеринбург) - Алматы". Значительная часть магистрального газопровода проходит по освоенным территориям.

Акмолинская область (км 943,069-1061,32)

По территории Аршалынского района Акмолинской области проектируемый газопровод идет с 943,069 км после территории Карагандинской области. По ходу газопровода с правой и левой стороны от оси расположены малые озера и водохранилища. Общее направление трассы северо-западное вдоль автомобильной дороги республиканского значения М-36 "Граница Российской Федерации (на Екатеринбург) - Алматы, через города Костанай, Нур-Султан, Караганда" и железной дороги "Петропавловск – Караганда - Шу".

Общая стоимость проекта "Сарыарка" была рассчитана в объёме 401,8 миллиард тенге.

В настоящее время в соответствии с поручением Главы государства прорабатываются второй и третий этапы.

Второй этап проходит по маршруту "Нур-Султан - Кокшетау" протяженностью 298,1 км, стоимостью 69,6 млрд. тг. Трасса МГ на участке "Нур-Султан – Кокшетау" начинается на территории Шортандинского района на км 1061,36 МГ "Сарыарка".

Шортандинский район

По территории Шортандинского района проходит в северо-западном направлении от УЗПОУ-6 (км 1061,36) вдоль автодороги А-1 "Нур-Султан - Петропавловск, через город Кокшетау" и железной дороги участка "Кокшетау-I – Нур-Султан" на перегоне станции Шортанды-Танкерис между 423,3 – 458,3 км железной дорогой, пересекает их, идет в северо-западном направлении вдоль железной дороги. Протяжённость трассы магистрального газопровода по территории Шортандинского района Акмолинской области - 82,6 км.

Аккольский район

По территории Аккольского района трасса газопровода с 1143,96 км идет на северо-запад в направлении площадки УЗПОУ-7 через территорию лесхоза с выходом на 1193,4 км на территорию Буландынского района. Протяжённость трассы магистрального газопровода по территории Аккольского района Акмолинской области - 49,4 км.

Буландынский район

По территории Буландынского района трасса газопровода от УЗПОУ-7 идет в северо-западном направлении до КУ-36 по землям лесного фонда на участке км 1211,74 – км 1217,587. На 1258,9 км трасса газопровода переходит на территорию Бурабайского района. Протяжённость трассы магистрального газопровода по территории Буландынского района Акмолинской области - 65,5 км.

Бурабайский район

Трасса магистрального газопровода по территории Бурабайского района от КУ-37 в направлении КУ-40 идет на северо-запад между селом Дмитриевка, селом Златополье и городом Щучинск. Далее на 1330,9 км трасса переходит на территорию Зерендинского района. Протяжённость трассы магистрального газопровода по территории Бурабайского района - 72 км.

Зерендинский район

По территории Зерендинского района трасса магистрального газопровода следуя в северном направлении, с восточной стороны города Кокшетау. На 1359,4 км предполагается отвод на АГРС-"Кокшетау". Протяжённость трассы магистрального газопровода по территории Зерендинского района Акмолинской области на II-Этапе - 28,54 км. От магистрального газопровода для газификации города Кокшетау предусмотрен газопровод отвод до АГРС-"Кокшетау" на территории Зерендинского района, протяженностью 1,25 км.

Общая протяженность магистрального газопровода "Сарыарка" по территории Акмолинской области на участке II-этапа составляет 298,1 км.

Третий этап "Кокшетау - Петропавловск" начинается на 1359,4 километре в точке размещения АГРС "Кокшетау".

Зерендинский район Акмолинская область

По территории Зерендинского района с 1359,4 км трасса газопровода идет в северном и северо-восточном направлении в сторону села Алексеевка. На 1398,15 км газопровод переходит на территорию Тайыншинского района Северо-Казахстанской области. Протяженность трассы магистрального газопровода по территории Зерендинского района Акмолинской области на III-Этапе - 38,75 км.

Трасса по территории Северо-Казахстанской области

Протяженность участка "Кокшетау - Петропавловск" по территории Северо-Казахстанской области составляет 145,95 км. На территории области трасса магистрального газопровода "Сарыарка" начинается с 1398,15 километра и прокладывается преимущественно в северном направлении, начинается в районе села Обуховка, далее следуя параллельно автомобильной дороге республиканского значения А-1 "Нур-Султан -



Петропавловск, через город Кокшетау" трасса МГ пересекает автомобильную дорогу областного значения КТ-68 "Лавровка – Келлеровка – Тайынша - Чкалово" в районе села Келлеровка. Далее следуя в северном направлении по землям сельскохозяйственного назначения вдоль автомобильной дороги А-1 пересекает ее в районе озера Жамантуз и идет в обход сел Сарбай и Рощинское с западной стороны, пересекая автомобильную дорогу областного значения КТ-9 "Булаево – Возвышенка – Молодогвардейское – Кирово – Рощинское". От села Рощинское

Киялы - газопровод в северном направлении идет до села Рублевка, обходит его и болото Аксуат и озеро Круглое пересекая автомобильную дорогу А-1 в двух местах. Далее газопровод проходит по территории Смирновского Государственного природного заказника в направлении села Дайындык с обходом лесного массива в районе села Ленинское возвращается к автомобильной дороге А-1 и заканчивается на АГРС "Петропавловск" с южной стороны города в районе озера Большое Тинное.

Тайыншинский район

С 1398,15 и по 1466,2 километр трасса магистрального газопровода проложена по территории Тайыншинского района Северо-Казахстанской области вдоль автодороги республиканского значения А-1 "Нур-Султан - Петропавловск, через город Кокшетау". Протяженность магистрального газопровода по территории Тайыншинского района – 67,95 км.

Аккайынский район

С 1466,2 по 1517,1 км трасса магистрального газопровода проложена по территории Аккайынского района Северо-Казахстанской области. Общая протяженность магистрального газопровода по территории Аккайынского района – 51 км.

Кызылжарский район

С 1517,1 км трасса магистрального газопровода проложена по Кызылжарскому району Северо-Казахстанской области. На 1544,2 км трасса магистрального газопровода заканчивается на АГРС-"Петропавловск". Протяженность магистрального газопровода по территории Кызылжарского района – 27 км.

Общая протяженность III этапа магистрального газопровода "Сарыарка" по территории Акмолинской и Северо-Казахстанской области составляет 184,7 км.

Четвертый этап проекта предполагает реализацию компрессорных станций "Жезказган" и "Темиртау" в случае увеличения объемов потребления газа, срок строительства запланирован на 2026 - 2031 годы, предварительная стоимость четвертого этапа составляет 35,5 млрд. тенге.

В отчетном периоде, в части продолжения реализации проекта "Сарыарка" имеют место следующие ключевые события:

- 21 января 2020 года (протокол №11-3/05-2346 совещания под председательством Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан Скляра Р.В. о ходе строительства газораспределительных сетей для подключения к МГ "Сарыарка" и реализации 2-3 этапов МГ "Сарыарка") Правительством Республики Казахстан поручено проработать вопрос финансирования затрат 2 и 3 этапов строительства МГ "Сарыарка";

- 16 июня 2020 года заключен договор о корректировке ТЭО по проекту "Сарыарка";

- 24 ноября 2020 года (протокол №42 заседания Правительства Республики Казахстан под председательством Премьер-Министра Республики Казахстан Мамина А.У.) Правительством Республики Казахстан поручено в срок до 01 марта 2021 года завершить актуализацию ТЭО по реализации 2 и 3 этапов строительства МГ "Сарыарка";

- 22 декабря 2020 года получено положительное заключение РГП "Госэкспертиза" по ТЭО "Строительство магистрального газопровода Сарыарка. Корректировка";

- 17 июня 2021 года, в ходе совещания по развитию газовой отрасли, Президентом Республики Казахстан Токаевым Касым-Жомарт Кемелевичем было дано поручение по проработке вопроса газификации Акмолинской и Северо-Казахстанской областей;

- 30 июля 2021 года (в связи со значительным ростом цен на строительные материалы и оборудование в 2021 году) заключен договор о повторной корректировке ТЭО по проекту "Сарыарка".



В 2021 году, совместно с эксплуатационными подразделениями Акционерного Общества "Интергаз Центральная Азия", составлены поквартальные Графики технического обслуживания и ремонта оборудования. Обеспечен контроль за их исполнением.

Эксплуатирующей организацией выполнена корректировка деклараций промышленной безопасности объектов МГ "Сарыарка" по Кызылординской, Карагандинской и Акмолинской областям и городу Нур-Султан. Зарегистрированы декларации промышленной безопасности на филиалы УМГ "Кызылорда" и УМГ "Караганда АО "Интергаз Центральная Азия"

Получены положительные решения (постановления) по установлению публичного сервитута на эксплуатацию МГ "Сарыарка" по всем 13 районам прохождения трассы газопровода в Кызылординской, Карагандинской и Акмолинской областях.

Выданы технические условия (далее – ТУ) на подключение 6 (шести) газораспределительных станций к МГ "Сарыарка".

Автоматические газораспределительные станции

Автоматическая газораспределительная станция (АГРС)	Заказчик АГРС	Статус
"Жезказган"	"АстанаГаз КМГ"	Введен в эксплуатацию 1 пусковой комплекс 1 очереди. Строительство 2 пускового комплекса 1 очереди, 1 пускового комплекса 2 очереди.
"Жайрем"	МИО	Заключен договор на проектирование. Ведутся расчеты потребления для запроса ТУ.
"Атасу"	МИО	ТУ выданы. Строительство.
"Аксу-Аюлы" (ранее – "Сейфуллина")	МИО	Заключен договор на проектирование. Ведутся расчеты потребления для запроса ТУ.
"Шахтинск"	МИО	ТУ выданы. Строительство.
"Караганда"	"АстанаГаз КМГ"	Введен в эксплуатацию 1 пусковой комплекс 1 очереди. Строительство 2-3 пусковых комплексов 1 очереди, отводящих газопроводов п. Дубовка, Актас и г. Сарани с квартальными сетями. Проектирование 4-6 пусковых комплексов 1 очереди.
"Темиртау"	"АстанаГаз КМГ"	Введен в эксплуатацию 1 пусковой комплекс 1 очереди. Строительство 2-3 пусковых комплексов 1 очереди. Проектирование 1,2 пусковых комплексов 2 очереди.
"Осакаровка"	МИО	ТУ выданы. Строительство.
"АрселорМиттал Темиртау"	"АрселорМиттал Темиртау"	ТУ выданы. Проектирование.
"Аршалы"	МИО	ТУ выданы. Строительство.
"Завод керамического кирпича"	ТОО "SG Brick"	ТУ выданы. Проектирование.
"Астана-2"	"АстанаГаз КМГ"	Введены в эксплуатацию 1-9 пусковые комплексы 1 очереди. Строительство 2 очереди.
"Астана-1"	"АстанаГаз КМГ"	

Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"

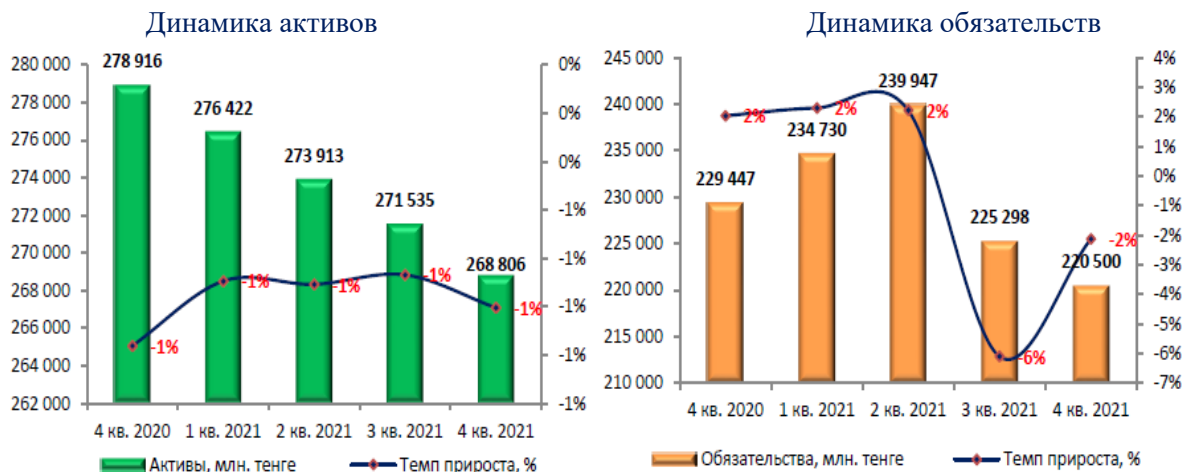
Финансово-Экономические показатели

Анализ финансовых результатов компании за отчетный год

Бухгалтерский баланс, тыс. тенге

	4 кв. 2020	1 кв. 2021	2 кв. 2021	3 кв. 2021	4 кв. 2021	Изм. с нач. года, %
Активы						
Долгосрочные активы:						
Основные средства	248 267 514	245 971 891	243 676 267	241 383 147	239 322 387	(4%)
Нематериальные активы	6 881	6 389	5 897	5 405	5 038	(27%)
Предоплата по КПН	253 020	253 237	253 499	253 775	253 905	0%
НДС к возмещению	23 858 260	28 375 403	24 110 163	21 599 201	20 401 215	(14%)
Итого долгосрочных активов	272 385 675	274 606 920	268 045 826	263 241 528	259 982 545	(5%)
Краткосрочные активы:						
Предоплата по прочим налогам	41 640	-	-	-	40 671	(2%)
Прочие краткосрочные активы	49 044	115 786	8 670	4 621	4 058 085	8174%
Денежные средства и их эквиваленты	1 811 230	1 699 702	1 726 068	4 155 434	676 242	(63%)
НДС к возмещению	4 628 871		4 132 921	4 132 921	4 048 682	(13%)
Итого краткосрочных активов	6 530 785	1 815 488	5 867 659	8 292 976	8 823 680	35%
Итого активов	278 916 460	276 422 408	273 913 485	271 534 504	268 806 225	(4%)
Обязательства						
Долгосрочные обязательства:						
Обязательства по облигациям и займам	192 358 790	197 681 788	202 739 252	188 018 303	181 605 769	(6%)
Обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	6 037 920	6 146 527	6 257 088	6 369 637	6 719 457	11%
Итого долгосрочных обязательств	198 396 710	203 828 315	208 996 340	194 387 940	188 325 226	(5%)
Краткосрочные обязательства:						
Обязательства по облигациям и займам	30 820 760	30 755 274	30 808 903	30 800 960	32 033 128	4%
Торговая кредиторская задолженность	95 461	21 615	29 241	11 120	46 136	(52%)
Прочие краткосрочные обязательства	134 454	125 068	112 627	97 845	95 684	(29%)
Итого краткосрочных обязательств	31 050 675	30 901 957	30 950 771	30 909 925	32 174 948	4%
Итого обязательства	229 447 385	234 730 272	239 947 111	225 297 865	220 500 174	(4%)
Капитал:						
Уставный капитал	84 911 556	84 911 556	84 911 556	84 911 556	84 911 556	0%
Дополнительно оплаченный капитал	68 597	68 597	68 597	68 597	68 597	0%
Накопленный убыток	(35 511 078)	(43 288 017)	(51 013 779)	(38 743 514)	(36 674 102)	3%
Итого капитал	49 469 075	41 692 136	33 966 374	46 236 639	48 306 051	(2%)
Итого обязательства и капитал	278 916 460	276 422 408	273 913 485	271 534 504	268 806 225	(4%)

Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"



Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"

Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"

По итогам 2021 года активы Компании составили 268 806 млн. тенге, сократившись на 4% с начала текущего года, в связи со снижением как долгосрочных активов на 5%, тогда как краткосрочные активы выросли на 35%.

В структуре долгосрочных активов в отчетном периоде наблюдается уменьшение основных средств на 4% и НДС к возмещению на 14%. Краткосрочные активы выросли в результате увеличения торговой дебиторской задолженности в 83 раза до 4 058 млн. тенге с начала текущего года.

На конец отчетного периода обязательства Компании сократились на 4% с начала текущего года, составив 220 500 млн. тенге. Снижение обязательств обусловлено сокращением долгосрочных обязательств по займам и облигациям на 5% в результате выплаты купонных вознаграждений, при этом выросли обязательства по ликвидации газопроводов и восстановлению участка на 11%.

В структуре обязательств по облигациям и займам преобладающая доля (99,2%) приходится на обязательства по облигациям (ISIN-KZ2C00005676, ISIN-KZ2C00005841) с купонными вознаграждениями, и оставшаяся доля (0,8%) представлена в виде обязательств по кредиту АО "Народный Банк Казахстана" в размере 1 759 млн. тенге.



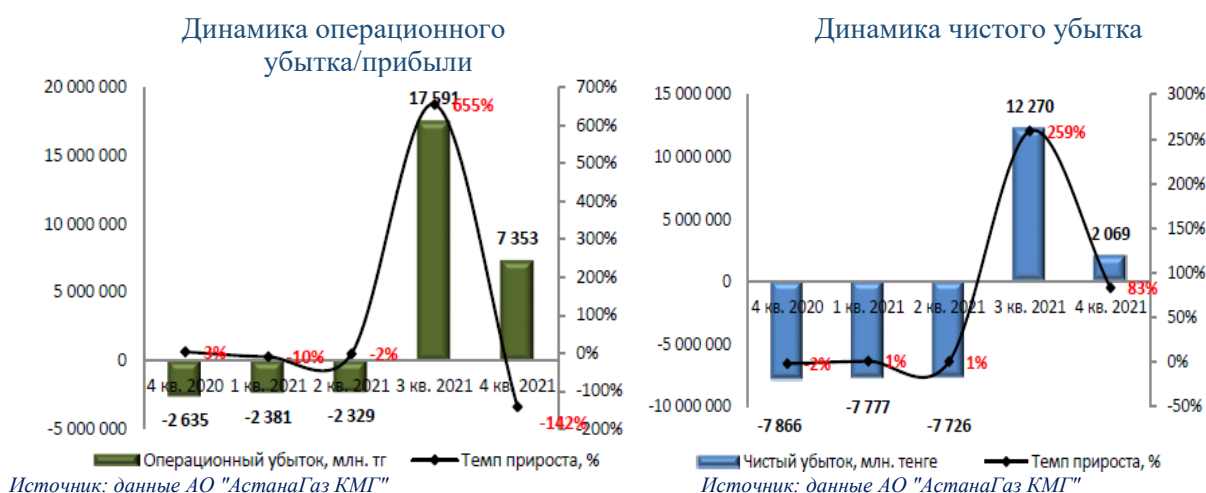
Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"

Собственный капитал по состоянию на 31 декабря 2021 года составил 48 306 млн. тенге, который снизился с начала года на 2% за счет роста накопленного убытка на 3% до 36 674 млн. тенге.

Отчет о прибылях и убытках, тыс. тенге

	4 кв. 2020	1 кв. 2021	2 кв. 2021	3 кв. 2021	4 кв. 2021	Изм. с нач. года, %
Выручка от аренды	3 657 120	965 024	2 087 757	23 038 645	33 805 021	824,4%
Себестоимость аренды	(12 834 874)	(3 191 714)	(6 383 653)	(9 575 368)	(12 701 080)	(1,0%)
Валовая прибыль/(убыток)	(9 177 754)	(2 226 690)	(4 295 896)	13 463 277	21 103 941	(329,9%)
Прочие операционные (убытки)/доходы, нетто	533 181	-	73	73	(933)	(100,2%)
Общие и административные расходы	(937 595)	(154 662)	(414 198)	(582 235)	(869 135)	(7,3%)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности	(9 582 168)	(2 381 352)	(4 710 021)	12 881 115	20 233 873	(311,2%)
Убыток от курсовой разницы, нетто	(2 708)	140	(88)	(425)	(46)	(98,3%)
Финансовые доходы	497 879	35 878	71 729	186 565	340 235	(31,7%)
Финансовые расходы	(20 927 002)	(5 431 605)	(10 864 321)	(16 299 691)	(21 737 086)	3,9%
Убыток до налогообложения	(30 013 999)	(7 776 939)	(15 502 701)	(3 232 436)	(1 163 024)	(96,1%)
Расходы по подоходному налогу	-	-	-	-	-	-
Чистый убыток за год	(30 013 999)	(7 776 939)	(15 502 701)	(3 232 436)	(1 163 024)	(96,1%)
Прочий совокупный доход за год	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный убыток за год, за вычетом подоходного налога	(30 013 999)	(7 776 939)	(15 502 701)	(3 232 436)	(1 163 024)	(96,1%)

Источник: данные АО "АстанаГаз КМГ"



По итогам 2021 года Компания зафиксировала итоговый убыток на сумму 1 163 млн. тенге, который сократился на 96,1% по сравнению с показателем прошлого года. Снижение итогового убытка, в основном, связано с ростом доходов от аренды газопровода "Сарыарка" в 9,2 раза (Договор был подписан в конце 2020 г.) и снижения себестоимости на 1%. При этом, финансовые расходы выросли на 3,9%, составив 21 737 млн. тенге.

В отчетном периоде финансовые коэффициенты платежеспособности и ликвидности продемонстрировали улучшение относительно показателей годом ранее. Так, показатель долговой нагрузки (соотношение обязательств к капиталу) составил 4,56 (4 кв. 2020 г.: 4,64), показатель текущей ликвидности незначительно увеличился до 0,29 (4 кв. 2020 г.: 0,21).

Риски

Основные риски

АО "АстанаГаз КМГ" является государственной компанией, в связи с чем, в деятельности присутствует риск законодательного характера. Законодательный риск предполагает вмешательство в деятельность компании путем изменения законодательных актов или постановлений Правительства Республики Казахстан.

Законодательным риском Компании в 2021 году являлось несвоевременное получение согласия Правительства РК о включении МГ "Сарыарка" в перечень стратегических объектов и даче согласия на обременение МГ "Сарыарка" правами третьих лиц путем передачи в аренду АО "Интергаз Центральная Азия".

Региональный риск – это риск, обусловленный ситуацией в отдельных регионах страны ввиду политических, социальных и экономических факторов. Региональный риск присущ деятельности компании ввиду организации работ в разных областях Республики Казахстан. МГ "Сарыарка"

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми обязательствами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости. Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объеме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

Кредитный риск - Компания заключает сделки только с признанными кредитоспособными сторонами. Политика Компании заключается в том, что все заказчики, желающие осуществлять торговлю в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадежной задолженности Компании является несущественным. Денежные средства и их эквиваленты размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счёта имели минимальный риск дефолта.

В деятельности Компании присутствует инвестиционный риск, ввиду привлечения капитала для реализации проектов. Инвестиционный риск – это риск возникновения потерь, связанных с какими-либо инвестициями: несоответствие графика или изменение бюджета проекта. Несоответствие графика проекта приводит к увеличению бюджета и соответственно, к увеличению срока окупаемости.

Согласно условиям привлеченных на строительство МГ "Сарыарка" облигационных займов компания должна обеспечить соблюдение требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа.

Операционный риск – риск потерь, вызванных непрофессиональными или противоправными действиями работников компании, а также сбоем в работе оборудования. Деятельность компании подразумевает строительство нефтяных и газовых магистральных трубопроводов, а также прочие строительно-монтажные работы газопроводов, в реализации которых задействовано большое количество сотрудников и спецтехники. Человеческий капитал Компании состоит из ряда профессионалов, имеющих многолетний опыт работы, что снижает возникновение риска.

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов Компания не имела существенных монетарных финансовых инструментов, представленных в иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2021 года Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

Ковенанты компании:

1. не отчуждать входящее в состав активов эмитента имущество на сумму, превышающую двадцать пять процентов от общей стоимости активов эмитента на дату отчуждения;
2. не допускать фактов неисполнения обязательств, не связанных с выпуском облигаций эмитента, более чем на десять процентов от общей стоимости активов данного эмитента на дату государственной регистрации выпуска облигаций;
3. не вносить изменения в учредительные документы эмитента, предусматривающие изменение основных видов деятельности эмитента;
4. не изменять организационно-правовую форму;
5. обеспечение сохранения 100% (сто процентов) акций Эмитента в собственности (под контролем) действующих на дату регистрации Проспекта акционеров, чьим конечным бенефициарным собственником является Республика Казахстан в течение всего срока обращения Облигаций;
6. поддержание долгосрочного рейтинга дефолта Эмитента, присвоенного от любого из трех международных рейтинговых агентств (S&P Global Ratings и/или Fitch Ratings и/или Moody's Investors Service), на уровне не ниже "BB-" в течение всего срока обращения Облигаций;
7. окончание строительства и ввод магистрального газопровода "Сарыарка" (I этап, участок Кызылорда-Нур-Султан) ("Проект" или "Строительство газопровода") в эксплуатацию, подтвержденный актом ввода в эксплуатацию, подписанным уполномоченными лицами не позднее 30 сентября 2020 года;

Эмитент произвел ввод объекта в эксплуатацию, подтверждаемый Актом приемки объекта в Эксплуатацию от 27 декабря 2019 года, а также 29 января 2020 года и 10 декабря 2020 года приняты постановления Правительства Республики Казахстан об обременении стратегического объекта правами третьих лиц, в частности, разрешено АО "АстанаГаз КМГ" совершить сделку по обременению правами третьих лиц магистрального газопровода "Сарыарка" путем заключения договора аренды с АО "Интергаз Центральная Азия".
8. обеспечение исполнения Графика строительства газопровода, указанного в Приложении №1 к Проспекту с учетом соответствия срока завершения Строительства газопровода и отсутствия влияния на срок, указанный в п. 7;
9. заключение договора аренды магистрального газопровода "Сарыарка" (I этап, участок Кызылорда-Нур-Султан) с арендатором газопровода (далее-Договор аренды газопровода) не позднее 30 июня 2020 года;

Между АО "АстанаГаз КМГ" и АО "Интергаз Центральная Азия" подписан Договор аренды магистрального газопровода "Сарыарка" от 03 февраля 2020 года №029-01-20R/380941/2020 1-1 на 2020 год, после Договор аренды магистрального газопровода "Сарыарка" от 03 декабря 2020 года №003-01-21R/506110/2020 1 на 2021 год, в рамках которого по акту приема-передачи имущества магистрального газопровода "Сарыарка" передан во временное владение и пользование.
10. поддержание действительности Договора аренды газопровода в течение всего срока обращения Облигаций;
11. не предоставление Эмитентом любого своего имущества, акций Эмитента и прав требования на любые денежные потоки и счета Эмитента в обеспечение исполнения обязательств третьим лицам, в т.ч. прав требований по Договору аренды газопровода и иным договорам;
12. обеспечение отсутствия превышения стоимости Проекта на 10 (десять) и более процентов от общей стоимости Строительства газопровода на дату регистрации Проспекта;
13. обеспечение финансирования любого превышения общей стоимости Строительства газопровода собственными средствами Эмитента;

14. обеспечение отсутствия неисполнения Эмитентом любого своего обязательства по погашению финансовой задолженности перед любыми третьими лицами, включая, но не ограничиваясь, любого из кредиторов, включая любых держателей облигаций, Строительства газопровода, и если такое неисполнение продолжается 45 (сорок пять) и более рабочих дней вследствие чего (либо по иному основанию) какой-либо из кредиторов, включая любых держателей облигаций, потребовал или получает право потребовать досрочного выкупа облигаций Эмитентом (кросс-дефолт), в т.ч. в судебном порядке и/или путем предъявления к текущим счетам Эмитента инкассовых поручений, платежных требований, исполнительных листов и/или наложения ареста на денежные средства на сумму свыше эквивалента 1% от балансовой стоимости активов Эмитента в совокупности в каждом календарном году;

15. обеспечение целевого использования средств, получаемых по выпуску, а также финансирования, предоставленного акционерами Эмитента, и средств, полученных в результате размещения первого выпуска облигаций Эмитента в пределах первой облигационной программы по целевому назначению, то есть на цели оплаты расходов по Строительству газопровода);

16. обеспечение Эмитентом сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных договором о листинге негосударственных/эмиссионных ценных бумаг, в соответствии с требованиями Фондовой биржи;

17. обеспечение Эмитентом срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента, установленного требованиями Фондовой биржи;

18. предоставление Представителю держателей облигаций в срок не позднее 01 мая 2020 года и далее ежегодно информации о потоках, закладываемых в прогнозе выплат между арендатором по Договору аренды газопровода и Эмитентом;

Эмитент дополнительно уведомил ПДО о выполнении 18. Пункта (получено письмо с исходящим №03-11/565 от 23 декабря 2020 года).

19. заключение Договора залога 1 с ПДО о залоге 1) прав требования денег, имеющих на счетах Эмитента, указанные в Договоре залога 1 и денег в объеме 100% (сто процентов) от любых платежей, поступающих на счета Эмитента, указанные в Договоре залога 1 в будущем в любое время в течении всего Периода обеспечения, за исключением денег, поступивших от первичного размещения Проспекта, в размере общей стоимости Обеспеченных обязательств, указанных в Договоре залога 1 не покрытых предметом залога, указанного далее в п.п.2) п. 12.1.15 2) денег на счетах Эмитента, указанных в Договоре залога 1 в размере 10 000 000 (десять миллионов) тенге, которые является неснижаемым остатком до окончания Периода обеспечения с регистрацией Договора залога 1 в НАО "Государственная корпорация "Правительство для граждан" (или его преемнике в случае изменений в законодательстве) в срок не позднее 90 (девяносто) рабочих дней с даты начала обращения облигаций;

20. заключение Договора залога с ПДО о залоге прав требований денег в размере 100% (сто процентов) от любых платежей, поступающих Эмитенту по Договору аренды газопровода в рамках общей стоимости Обеспеченных обязательств и его регистрация в НАО "Государственная корпорация "Правительство для граждан" (или его преемнике в случае изменений в законодательстве) в срок не позднее 90 (девяносто) рабочих дней с даты принятия Постановления Правительства Республики Казахстан в отношении обременения газопровода как стратегического объекта правами третьих лиц.

Система управления рисками

В Компании имеется единая система управления рисками путем согласования всех принимаемых решений с акционерами АО НК "КазМунайГаз".

Компанией заключен договор с ТОО "Эрнст энд Янг" на аудиторские услуги, согласно которому, аудиторской организацией проводится аудит финансовой отчетности за 6 и 12 месяцев с подготовкой и публикацией соответствующего заключения.

Для соблюдения ковенант в соответствии с проспектами выпуска облигаций, АО "АстанаГаз КМГ" заключило договор представителя интересов держателей облигаций с АО "Сентрас Секьюритиз".

Социальная ответственность

Занятость

По состоянию на конец 2021 года численность сотрудников составила 27 человек.

Штат компании имеет высокий уровень образования и солидный опыт работы. В отчетном периоде в Компанию были приняты 2 сотрудника. В штате компании числятся в основном сотрудники среднего возраста, более 85% составляют сотрудники от 30 до 50 лет. Количество сотрудников старше 50 лет - 3 человека, а до 30 лет - один сотрудник.

Ввиду исключительных видов деятельности компании, доля работников женского пола составляет 33%.



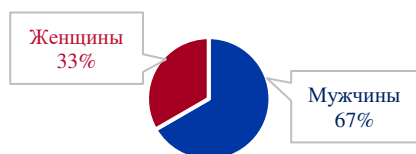
Работники, работающие на условиях коллективного договора, отсутствуют.

Коэффициент текучести кадров, в добровольном и недобровольном порядке, по основным категориям работников составляет 0.

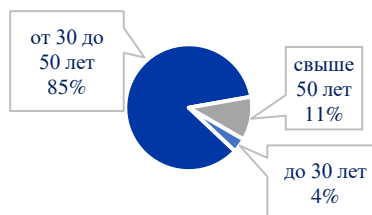
В компании отсутствует текучесть кадров, за 2021 год уволенных не было.

Общее количество работников, взявших отпуск и вернувшихся из отпуска по материнству в отчетном году - 1 сотрудница.

Разбивка по полу



Разбивка по возрасту



Социальная поддержка оказывается работникам в виде предоставления им и членам их семей социального пакета, включающего: материальную помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии.

Социальный пакет состоит из:

1) Гарантированный социальный пакет – включает материальную помощь, социальные пособия и компенсации, социальные гарантии, в том числе, гарантированные законодательством Республики Казахстан:

- выплата при расторжении в установленном порядке трудового договора с работником, утратившим трудоспособность в результате несчастного случая на производстве, профессионального заболевания, установления инвалидности;

- компенсационные выплаты, связанные с переездом Работника в случае перевода его на работу в другую местность вместе с Работодателем;

- компенсационные выплаты в связи с потерей работы (при сокращении численности и штата Работников и ликвидации Работодателя-юридического лица);

- социальное пособие по временной нетрудоспособности в пределах 15-кратной величины МРП;

- обучение, подготовка, переподготовка, повышение квалификации работников.

2) Дополнительный социальный пакет – компания вправе рассматривать формирование дополнительного социального пакета только при достаточности средств на обеспечение Гарантированного социального пакета.

Определение соответствующего получателя материальной помощи, социального пособия и компенсации, социальных гарантий и выплата осуществляется работодателем.

Система оплаты труда, размеры тарифных ставок и должностных окладов, надбавок и доплат работникам регулируются в соответствии с внутренними документами организации.

При принятии решения о сокращении численности или штата, работающих в организации работников, работодатель в письменной форме обязан уведомить работника о расторжении трудового договора не менее чем за один месяц, если в трудовом, коллективном договорах не предусмотрен более длительный срок уведомления.

С письменного согласия работника расторжение трудового договора может быть произведено до истечения срока уведомления.

Здоровье и безопасность на рабочем месте

Одной из приоритетных целей Компании является обеспечение безопасной деятельности всех подведомственных объектов за счёт контроля за соблюдением требований пожарной, промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Компания в своей деятельности в области безопасности и охраны труда руководствуется действующим законодательством Республики Казахстан, Правилами и международными стандартами, принятыми в практике при строительстве и эксплуатации магистральных трубопроводов.

Для построения собственной системы управления безопасностью и охраной труда и ее гармонизация с интегрированной системой менеджмента управляющей компании в Компании введена Единая система управления охраны труда КМГ.

Принимая во внимание, что Компания является проектной компанией по реализации проекта строительства МГ "Сарыарка", без права оказания операторских услуг по магистральному газопроводу, после завершения строительства МГ "Сарыарка" был передан в аренду АО "Интергаз Центральная Азия", как национальному оператору по магистральному газопроводу. Таким образом, АО "АстанаГаз КМГ" не эксплуатирует МГ "Сарыарка".



В соответствии с законодательством Республики Казахстан, со всеми работниками АО "АстанаГаз КМГ" были заключены договора обязательного страхования:

- работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей;

- гражданско-правовой ответственности владельцев опасных производственных объектов за причинение вреда третьим лицам.

За 2021 год несчастных случаев, аварий и инцидентов на производстве не допущено.

Из-за продолжающихся ограничений, направленных на локализацию и недопущение распространения коронавирусной инфекции COVID-19 почти весь административный персонал был переведен на дистанционный метод работы.

Количество работников, прошедших вакцинацию в 2021 году составляет 100%.

Для защиты интересов работников в перечень объема медицинских услуг был включен бесплатный ПЦР-тест.

Задействованный персонал доставляли в офис на служебном специальном транспорте.

Все работники были обеспечены соответствующими средствами индивидуальной защиты (СИЗ) за счет средств работодателя.

Регистрация несчастных случаев на производстве и их расследование осуществляется в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан. За 2021 год несчастных случаев не зарегистрировано.

В АО "АстанаГаз КМГ" отсутствует деятельность, сопряженная с высоким травматизмом или профессиональными заболеваниями.

АО "АстанаГаз КМГ" является проектной компанией по реализации проекта "Строительства МГ "Сарыарка", штат относится к категории административно-управленческого персонала, арендует помещения у ТОО "Mangystau Servise Company". Ежегодно владельцем здания проводятся противопожарные тренировки с участием персонала АО "АстанаГаз КМГ". В сентябре 2021 года проведена тренировка по теме "Действия руководящего состава и сотрудников при возникновении чрезвычайных ситуаций - Пожар". Занимаемые помещения оснащены охранно-пожарной сигнализацией и первичными средствами пожаротушения. За 2021 год в компании возгораний и аварий не зарегистрировано.

Подготовка и образование

Согласно Законодательству Республики Казахстан, обучение персонала требованиям промышленной безопасности и по вопросам безопасности и охраны труда, осуществлялось в специализированном учебном центре. На договорной основе был привлечен Учебно-образовательный центр "ЖЕС-КАПИТАЛ".

Учебный центр имеет все разрешительные документы на данный вид деятельности, а также соответствующий Аттестат на право проведения работ в области промышленной безопасности (подготовка, переподготовка, повышение квалификации специалистов в области промышленной безопасности).

Проверку знаний по безопасности и охране труда, промышленной безопасности и пожарно-техническому минимуму прошли 7 работников Компании.

Разнообразие и равные возможности

АО "АстанаГаз КМГ" соблюдает трудовое законодательство Республики Казахстан, а также применимые локальные законодательства государств, в которых работает.

АО "АстанаГаз КМГ" обеспечивает наличие единых правил при приеме на работу, оценке достижений и продвижении Работников и Должностных лиц, основанных на четких и прозрачных критериях. В Компании не допускается запугивание, в том числе в шуточной форме и любая дискриминация по отношению к кому-либо на основании расовой, религиозной, национальной, половой, политической или иной принадлежности, социального происхождения, имущественного и должностного положения, языка общения и других обстоятельств, а также предоставление каких-либо привилегий отдельным работникам на основе указанных признаков.

В отчетном периоде случаи дискриминации работников Эмитента не выявлены.

Практика трудовых отношений

Риск использования в Компании детского и принудительного труда отсутствует, так как в целом это противоречит политики листинговой Компании.

В отчетном периоде жалобы, поданные на Эмитента за нарушение практики трудовых отношений, отсутствуют.

Трудовые споры рассматриваются в порядке, предусмотренном трудовым законодательством Республики Казахстан.



Спонсорство и благотворительность

АО "АстанаГаз КМГ" напрямую не оказывает благотворительную и спонсорскую помощь государственным органам, коммерческим и некоммерческим организациям, их представителям, а также иным лицам. Благотворительная и спонсорская помощь может оказываться АО "АстанаГаз КМГ" только путем перечисления денежных средств в Фонд развития социальных проектов "Samruk-Kazyna Trust".

АО "АстанаГаз КМГ" может осуществлять благотворительность только в случае объявления чрезвычайной ситуации и (или) чрезвычайного положения, или на устранение последствия чрезвычайной ситуации и (или) чрезвычайного положения.

Противодействие коррупции

Выявленные риски, связанные с коррупцией, а равно и нарушения, связанные с коррупцией, отсутствуют. За отчетный период административных и уголовных дел не зафиксировано. АО "АстанаГаз КМГ" как дочерняя организация придерживается политики в области противодействия коррупции АО "НК "КазМунайГаз".

В рамках борьбы с коррупцией Компания придерживается следующих принципов:

АО "АстанаГаз КМГ" руководствуется применимым локальным и международным законодательством, положениями кодекса и иных внутренних Документов в области противодействия коррупции, а также подтверждает свою приверженность мировым стандартам в области противодействия коррупции. В КМГ закрепляется принцип неприятия коррупции в любых формах и проявлениях.

АО "АстанаГаз КМГ" идентифицирует, регулярно актуализируют индикаторы коррупционных рисков, разрабатывает и внедряет надлежащие процедуры по минимизации рисков коррупции и контролирует их соблюдение.

Соответствие требованиям законодательства

Случаев, в течение отчетного года, связанных с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства, не имеется.

Ответственность за услуги

Случаев несоответствия Компанией требованиям законодательства и кодексов в отношении воздействия оказанных услуг на здоровье и безопасность в 2021 году не установлено.

Экологичность

АО "АстанаГаз КМГ" является проектной компанией по реализации проекта строительства магистрального газопровода, после завершения строительства МГ "Сарыарка" был передан в аренду АО "Интергаз Центральная Азия", как национальному оператору по магистральному газопроводу. Таким образом, АО "АстанаГаз КМГ" не эксплуатирует МГ "Сарыарка".

АО "АстанаГаз КМГ" являясь проектной компанией не имеет собственного офиса. Компания располагается в арендуемом помещении по адресу: Республика Казахстан, город Нур-Султан, улица Д. Кунаева, здание 8, БЦ "Изумрудный квартал". Таким образом, раздел "Экологичность" не применим к Компании, так как эксплуатация МГ "Сарыарка" осуществляется АО "Интергаз Центральная Азия".

По всем участкам МГ "Сарыарка" превышений установленных лимитов объемов эмиссий в окружающую среду в 2021 году не зарегистрировано. Превышений нормативов максимальной разовой предельно допустимой концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на объектах МГ "Сарыарка" на границах санитарно-защитной зоны не зарегистрировано.

АО "Интергаз Центральная Азия" имеет все соответствующие документы по Охране окружающей среды на 2020-2022 годы.

Корпоративное управление

Система корпоративного управления листинговой компании

Система корпоративного управления в Компании обеспечивает надлежащее управление и контроль за деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и Устойчивое развитие. АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" как национальный управляющий холдинг выполняет в отношении Компании роль стратегического холдинга. В основе корпоративного управления должны быть эффективность, оперативность и прозрачность.

Система корпоративного управления Фонда и Организаций представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Фонда и Организаций, а также систему взаимоотношений между Исполнительным органом, Советом директоров, акционерами и заинтересованными сторонами. Компетенции органов и порядок принятия решений должны быть четко определены и закреплены в уставе.

Советы директоров Компаний обладают полной самостоятельностью в принятии решений в рамках своей компетенции, установленной уставом Компаний.

Согласно Закону "О Фонде национального благосостояния" в уставе Компании, все голосующие акции которой находятся в собственности Фонда, вопросы, входящие в исключительную компетенцию общего собрания акционеров и Совета директоров в соответствии с Законом "Об акционерных обществах", могут быть отнесены к компетенции Совета директоров и Исполнительного органа такой компании, соответственно. В таких случаях орган, передавший компетенции нижестоящему органу, должен осуществлять мониторинг за реализацией делегированных компетенций.

Исполнительные органы Фонда и Компаний должны взаимодействовать в духе сотрудничества, чтобы обеспечить достаточную амбициозность и реалистичность Планов развития Компаний, направляемых для утверждения Советам директоров Компаний, а также их соответствие стратегии и Плану развития Фонда.

Распределение чистого дохода в пользу Фонда как акционера осуществляется в форме дивидендов на основе формализованной и прозрачной дивидендной политики.

Управление Организациями осуществляется органами Организаций в соответствии с компетенциями и порядком, определенными уставом Организации. Данный принцип распространяется и на Организации с несколькими акционерами (участниками).

Фонд, Организации и их должностные лица несут ответственность за рост долгосрочной стоимости и Устойчивое развитие Фонда и Организаций, соответственно, и принимаемые решения и действия/бездействие, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и внутренними документами.

Основным элементом оценки эффективности деятельности Фонда и Организаций, Исполнительного органа является система КПД. Фонд через своих представителей в Совете директоров направляет Компаниям свои ожидания по КПД. Перечень и целевые значения КПД Компании утверждаются Советом директоров Компании.

В целях достижения КПД Компании разрабатывают соответствующие Планы развития.

На ежегодной основе осуществляется оценка достижения КПД Фонда и Организаций по сравнению с утвержденным Планом развития. Данная оценка влияет на вознаграждение руководителя и членов Исполнительных органов, принимается во внимание при их переизбрании, а также может явиться основанием для их отстранения от занимаемой должности досрочно.

Принципами корпоративного управления АО "АстанаГаз КМГ" являются:

1. Правительство как акционер Фонда. Правительство Республики Казахстан (далее – Правительство) разграничивает свои полномочия как единственного акционера Фонда и полномочия, связанные с государственным регулированием. Правительство управляет Фондом в целях повышения национального благосостояния Республики Казахстан посредством увеличения долгосрочной стоимости (ценности) Фонда и организаций и эффективного управления активами Фонда и организаций.

2. Взаимодействие Фонда и организаций. Система корпоративного управления в Фонде и организациях обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. Роль Фонда как национального управляющего холдинга. Фонд как национальный управляющий холдинг выполняет в отношении своих компаний роль стратегического холдинга.

3. Устойчивое развитие. Фонд и организации осознают важность своего влияния на экономику, экологию и общество и, стремясь к росту долгосрочной стоимости, должны обеспечивать свое устойчивое развитие в долгосрочном периоде, соблюдая баланс интересов заинтересованных сторон. Принципами в области устойчивого развития являются: открытость, подотчетность, прозрачность, этическое поведение, уважение интересов заинтересованных сторон, законность, соблюдение прав человека, нетерпимость к коррупции, недопустимость конфликта интересов, личный пример.

4. Права акционеров (участников) и справедливое отношение к акционерам (участникам). Соблюдение прав акционеров (участников) является ключевым условием для привлечения инвестиций в Фонд и организации. При наличии в организации нескольких акционеров (участников), должно быть обеспечено справедливое отношение к каждому из них.

5. Эффективность Совета директоров и исполнительного органа. Совет директоров является органом управления, подотчетным общему собранию акционеров, обеспечивающим стратегическое руководство организацией и контроль за деятельностью исполнительного органа. Совет директоров и исполнительный орган должны взаимодействовать в духе сотрудничества, действовать в

интересах организации и принимать решения на основе принципов устойчивого развития и справедливого отношения ко всем акционерам.

6. Управление рисками, внутренний контроль и аудит. В Фонде и организациях должна быть создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении Фондом и организациями своих стратегических и операционных целей.

Структура корпоративного управления листинговой компании

Органами Общества являются:

Высший орган	Общее собрание акционеров
Орган управления	Совет директоров
Исполнительный орган	Правление

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров.

Акционеры

По состоянию на 31 декабря 2021 года акционерами АО "АстанаГаз КМГ" являются две государственные компании - АО "Baiterek Venture Fund" и АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына".

По состоянию на 31 декабря 2021 года, общее количество объявленных простых акций компании составило 42 492 166 штук, размещено 42 455 778 простых акций компании (в 2020 году общее количество объявленных простых акций компании составило 42 492 166 штук, размещено 42 455 778 простых акций компании).



АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына" – 21 227 889 штук простых акций, доля в общем количестве размещенных акций компании 50%.



АО "Baiterek Venture Fund" – 21 227 889 штук простых акций, доля в общем количестве размещенных акций компании 50%.

Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных законодательными актами Республики Казахстан и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и к компетенции Правления Общества. Совет директоров утверждает стратегию развития и ключевые политики Компании. Совет директоров несет ответственность перед Общим собранием акционеров за осуществление общего руководства деятельностью Обществом.

По итогам года Совет директоров представляет Общему собранию акционеров отчет о проделанной работе в порядке, предусмотренном положением о Совете директоров.

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливается решением акционеров.

Члены Совета директоров Общества должны действовать в соответствии с требованиями Законодательства, Уставом и внутренними документами Общества на основе информированности, прозрачности, в интересах Общества и его акционеров. Комитеты совета директоров по состоянию на отчетную дату не создавались.

Совет директоров Общества должен:

- 1) отслеживать и по возможности устранять потенциальные конфликты интересов на уровне должностных лиц и Общего собрания акционеров, в том числе неправомерное использование собственности Общества и злоупотребление при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность;
- 2) осуществлять контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Обществе.

Совет директоров не вправе принимать решения по вопросам, которые в соответствии с Уставом отнесены к компетенции Правления Общества, а также принимать решения, противоречащие решениям Общего собрания акционеров.

Сведения о членах Совета директоров

30 ноября 2021 года на внеочередном общем собрании акционеров было принято решение определить количественный состав Совета директоров АО "АстанаГаз КМГ" со сроком полномочий 3 года. Были приняты следующие изменения:

- исключены: Ералин А.Г. - представитель АО "Baiterek Venture Fund", Жылқышиев Қ.Б. - независимый директор;
- избраны: Кулажанов Е.Т. - представитель АО "Baiterek Venture Fund", Абдиев А.С. - независимый директор.

По состоянию на 31 декабря 2021 года состав Совета директоров был избран в количестве 5 человек: Берлибаев Д.А., Кулажанов Е.Т., Макашев С.А., Аханзарипов Н.З., Абдиев А.С.

Процент независимых членов совета от общего числа членов Совета директоров 40 % (2 из 5).

Макашев Сагидулла Ашуович

Председатель Правления (Генеральный директор) АО "АстанаГаз КМГ"



Год рождения – 1973

Образование

Алматинский университет технологии и бизнеса, специальность – маркетинг и коммерция.

Опыт работы

29.03.2017 - 05.11.2017 гг. - Управляющий директор по обеспечению АО "Актобе ТЭЦ".

Должностные обязанности: Руководство разработкой проектов перспективных и текущих планов и балансов материально-технического обеспечения производственной программы. Организация проведения тендеров по закупкам.

06.11.2017 - 20.08.2018 гг. - Председатель Правления АО "Актобе ТЭЦ".

Должностные обязанности: Определение политики, стратегии деятельности организации и механизм их реализации.

22.08.2018 - 23.09.2018 гг. - И.о. Генерального директора АО "АстанаГаз КМГ".

Должностные обязанности: Общее руководство компанией.

24.09.2018 г. - настоящее время - Генеральный директор АО "АстанаГаз КМГ".

Должностные обязанности: Общее руководство компанией.

Берлибаев Данияр Амирбаевич

Представитель АО НК "КазМунайГаз"



Год рождения – 1968

Образование

Казахский национальный университет им. Аль-Фараби, специальность – правоведение, квалификация – юрист.

Опыт работы

2017 - 2019 гг. - Советник Председателя Правления АО НК "КазМунайГаз".

Должностные обязанности: Координация работы по транспортировке, переработке и сбыту нефти и нефтепродуктов.

По совместительству является Председателем Совета директоров АО "КазТрансОйл", KMG International N.V.

07.02.2019 г. – настоящее время - Заместитель Председателя Правления по транспортировке нефти, международным проектам и строительству газопровода "Сарыарка" в АО НК "КазМунайГаз".

Должностные обязанности: Координация работы по экспорту и транспортировке нефти, дальнейшей переработке нефти на экспортных рынках и строительство магистрального газопровода "Сарыарка".

По совместительству является Председателем Совета директоров АО "КазТрансОйл" и KMG International N.V.

Кулажанов Ернур Талғатұлы

Представитель АО "Baiterek Venture Fund"



Год рождения – 1990

Образование

- Northeastern University, D'Amore-McKim School of Business - Бакалавр бизнес-администрирования (BSBA);
- Hult International Business School - Мастер бизнес-администрирования (MBA);
- Hult International Business School - Магистр финансов (MF).

Опыт работы

2018 – 2021 гг. - Управляющий директор АО "Казына Капитал Менеджмент".

Должностные обязанности: Ответственный за управление и создание фондов прямых инвестиций с различными инвестиционными мандатами. Представление интересов ККМ в советах директоров, консультативных советах и инвестиционных комитетах различных портфельных фондов, обеспечивая управление, стратегическое руководство и инвестиционный надзор.

01.09.2021 г. - настоящее время - Заместитель Председателя Правления АО "Baiterek Venture Fund".

Должностные обязанности: Взаимодействие с контрагентами по инвестиционным проектам. Подписание договоров, соглашений и актов приема-передачи по консультационным, финансовым, юридическим и оценочным услугам. Участие в голосовании на заседаниях общего собрания участников/акционеров.

Аханзарипов Нурлан Заманбекович

Независимый директор



Год рождения – 1965

Образование

- Семипалатинский технологический институт, Семипалатинский университет им. Шакарима - бухгалтер экономист, учет и аудит;
- Казахстанский институт менеджмента, экономики и прогноза при Президенте РК - Мастер Делового Администрирования (МВА);
- Казахский национальный технический университет имени К.И. Сатпаева, специальность – геофизика.

Опыт работы

01.01.2017 – 01.12.2019 гг. - Финансовый советник ТОО "iQ Solutions".

Должностные обязанности: Управление финансовой деятельностью компании.

01.11.2017 – 01.06.2018 гг. - Член Совета директоров АО НК "Казахстан Инжиниринг".

Должностные обязанности: Независимый директор, член Совета Директоров. Председатель комитета по стратегии и инвестициям. Член комитета по аудиту и комитета по вознаграждениям.

01.02.2019 – 01.02.2020 гг. - Член Совета директоров АО "Фонд высоких технологий "Арикет".

Должностные обязанности: Независимый директор, член Совета директоров.

01.12.2019 – 01.07.2021 гг. - Заместитель генерального директора по производству ТОО "PlanetCare Management".

Должностные обязанности: Управление производственными активами группы в области управления отходами.

01.04.2019 г. - настоящее время - Член Совета директоров АО "АстанаГаз КМГ".

Должностные обязанности: Независимый директор, член Совета Директоров.

01.06.2020 г. - настоящее время - Член Совета директоров АО "KEGOC".

Должностные обязанности: Независимый директор, член Совета директоров. Председатель комитета по назначениям и вознаграждениям, член комитета по аудиту, а также комитета по стратегии и инвестициям.

Абдиев Аскар Сейіткәрімұлы

Независимый директор



Год рождения – 1973

Образование

Южно-Казахстанский технический университет, специальность - Инженер-строитель.

Опыт работы

01.08.2014 – 01.03.2015 гг. - Управляющий директор по маркетингу АО "Интергаз Центральная Азия"

Должностные обязанности: Организация работы по формированию и исполнению планов закупок Общества. Организация работы по формированию технических спецификаций на закуп товаров, работ и услуг. Организация работы по автоматизации процесса формирования технических спецификаций на закуп товаров. Организация работы по созданию нового классификатора товаров Общества. Организация работы по своевременному обеспечению потребности Общества в товарах, работах и услугах. Организация проведения закупочных процедур в соответствии с действующими нормативными документами. Организация работы по заключению, мониторингу и закрытию договоров.

01.08.2014 г. - настоящее время - Управляющий директор по маркетингу ТОО "Alem Capital"

Должностные обязанности: Общее руководство компанией.

Выдвижение кандидатов

Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров.

Общее собрание акционеров избирает членов Совета директоров на основе ясных и прозрачных процедур.

Члены Совета директоров Компании избираются в соответствии с Уставом Компании. Согласно статье 13 пункта 102 Устава Компании, члены Совета директоров избираются из числа:

- 1) лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию в Совет директоров в качестве представителей акционеров;
- 2) других лиц (с учетом ограничений, установленных пунктом 103 Устава).

Согласно статье 103 Устава Компании, членом Совета директоров может быть избрано физическое лицо, не являющееся акционером Общества и не предложенное (не рекомендованное) к избранию в Совет директоров в качестве представителя акционеров.

Кандидаты в члены Совета директоров должны обладать соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы всего Совета директоров в интересах акционеров и Общества. Требования к кандидатам в члены Совета директоров также могут быть установлены положением о Совете директоров.

Не может быть избрано на должность члена Совета директоров лицо:

- 1) являющееся членом Правительства Республики Казахстан;
- 2) являющееся должностным лицом государственного органа Республики Казахстан;
- 3) имеющее непогашенную или не снятую в установленном законодательством порядке судимость;
- 4) ранее являвшееся председателем совета директоров, первым руководителем (руководителем исполнительного органа), заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке.

Число членов Совета директоров составляет не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров должны быть независимыми директорами.

Срок полномочий Совета директоров составляет 3 года. Срок полномочий Совета директоров истекает на момент принятия Общим собранием акционеров решения, которым производится избрание нового Совета директоров. Общее собрание акционеров вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров.

Избрание любого лица в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров.

Досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров по его инициативе осуществляется Общим собранием акционеров на основании письменного уведомления Совета директоров.

Председатель Совета директоров избирается (назначается) Общим собранием акционеров.

Члены Правления Общества, кроме Председателя Правления (Генерального директора), не могут быть избраны в Совет директоров. Председатель Правления (Генеральный директор) не может быть избран председателем Совета директоров.

Оценка работы

К исключительной компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- определение приоритетных направлений деятельности Общества и утверждение стратегии развития Общества, а также осуществление мониторинга реализации стратегии развития Общества;
- утверждение правил оплаты труда, премирования и оказания социальной поддержки работникам Общества с учетом политики акционеров;
- утверждение общего риск-аппетита Общества, уровней толерантности в отношении каждого ключевого риска Общества и установление лимитов для ограничения уровня принимаемых рисков;
- рассмотрение и оценка отчетов Правления Общества, внешних и внутренних аудиторов по управлению рисками и внутреннему контролю;
- оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и принятие решения об эффективности функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля;
- утверждение правил оплаты труда, премирования и оказания социальной поддержки работникам Общества с учетом политики акционеров;
- и другие.

Совет директоров Общества должен:

- 1) отслеживать и по возможности устранять потенциальные конфликты интересов на уровне должностных лиц и Общего собрания акционеров, в том числе неправомерное использование собственности Общества и злоупотребление при совершении сделок, в которых имеется заинтересованность;
- 2) осуществлять контроль за эффективностью практики корпоративного управления в Обществе.

По итогам года Совет директоров представляет Общему собранию акционеров отчет о проделанной работе в порядке, предусмотренном положением о Совете директоров.

Исполнительный орган

Руководство текущей деятельностью осуществляется Правлением. Правление возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор). Правление Общества вправе принимать решения по любым вопросам деятельности Общества, не отнесенным законодательными актами Республики Казахстан и Уставом к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

Правление Общества обеспечивает своевременное представление членам Совета директоров, при выполнении возложенных на них функций, информации о деятельности Общества, в том числе носящей конфиденциальный характер, в порядке, определенном Советом директоров, и в срок не позднее десяти рабочих дней с даты получения запроса.

Передача права голоса членом Правления иному лицу, в том числе другому члену Правления, не допускается. Правление Общества обязано исполнять решения Общего собрания акционеров и Совета директоров.

В соответствии с пунктом 121 статьи 14, членами Правления могут быть представители акционеров Общества и работники Общества, не являющиеся представителями акционеров Общества. Член Правления должен обладать соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, деловой репутацией. Член Правления вправе работать по совместительству в других организациях только с согласия Совета директоров.

Правление состоит не более, чем из 5 (пяти) человек. Председатель Правления (Генеральный директор) и члены Правления Общества избираются сроком до трех лет.

По решению Председателя Правления (Генерального директора) Общества, членам Правления Общества могут быть в установленном порядке переданы какие-либо из полномочий председателя Правления (Генерального директора) Общества.

В отчетном году АО "АстанаГаз КМГ" решением Совета директоров от 02 августа 2021 года были внесены следующие изменения в состав Правления компании:

- исключен Искаков Жарас Амантаевич – заместитель генерального директора по экономике и финансам;

- избран Бурамбаев Талгат Сагындыкович – заместитель генерального директора по экономике и финансам.

С учетом внесенных изменений, по состоянию на 31 декабря 2021 года Правление АО "АстанаГаз КМГ" состоит из четырех человек: Макашев С.А., Сермагулов А.А., Тилеубаев К.Ш., Бурамбаев Т.С.

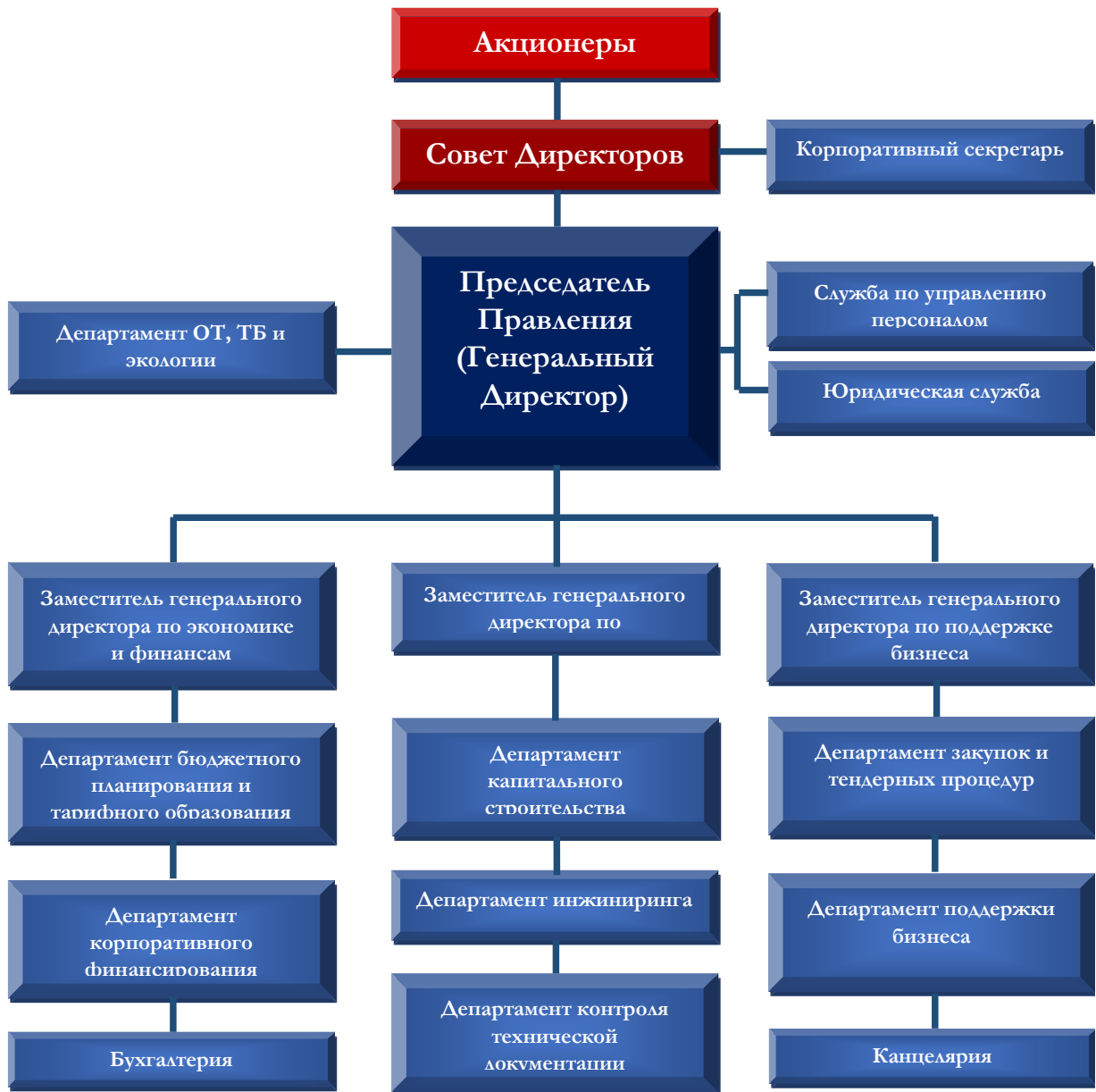
Макашев Сагидулла Ашуович – окончил Алматинский университет технологии и бизнеса по специальности "Маркетинг и коммерция". Имеет более 30 лет опыта работы на руководящих позициях в государственных органах и в газотранспортной отрасли. Общий стаж работы в газотранспортной отрасли и в группе компаний АО "КазТрансГаз" составляет более 20 лет. В настоящее время является Председателем Правления (Генеральным директором) Компании.

Сермагулов Асан Аскарлович – окончил Технический университет "Горная академия Фрайберга" по специальности "Технология бурения и разработка жидких полезных ископаемых", Казахский национальный технический университет им. Сатпаева, по специальности "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений", Казахстано-Российский университет по специальности "Юриспруденция". Имеет более 20 лет опыта работы в нефтегазовом секторе и в группе компаний АО "НК "КазТрансГаз". В настоящее время является заместителем генерального директора по производству Компании.

Бурамбаев Талгат Сагындыкович – окончил Казахский Государственный Университет им. С.М. Кирова, по специальности "Правоведение", Казахский экономический университет им. Т. Рыскулова, Магистр делового администрирования, по специальности "Стратегический менеджмент". Более 20 лет работал на руководящих позициях в государственных органах, в финансовой, нефтегазовой отраслях Республики Казахстан. В настоящее время является заместителем генерального директора по экономике и финансам Компании.

Тилеубаев Курман Шайниязович – окончил Таразский государственный университет им. М.Х. Дулати по специальности "Бухгалтерский учет и аудит" и Высшую школу права "Адилет" по специальности "Юриспруденция". Имеет опыт работы в частном секторе и более 20 лет в группе компаний АО НК "КазМунайГаз". В настоящее время является заместителем генерального директора по поддержке бизнеса Компании.

Организационная структура



Информация о вознаграждениях

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, общая сумма вознаграждений выплаченных исполнительному органу составила 161 695 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 158 436 тысяч тенге), общая сумма состоит из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

Суммарный размер заработной платы и всех поощрений, выплаченных членам Совета директоров за 2021 год составило 12 000 тысяч тенге.

Информация о дивидендах

Выплата дивидендов производится деньгами или ценными бумагами Общества. Выплата дивидендов по акциям Общества его ценными бумагами допускается только при условии, что такая

выплата осуществляется объявленными акциями Общества и (или) выпущенными им облигациями при наличии письменного согласия акционеров.

Выплата дивидендов по акциям Общества осуществляется по итогам квартала, полугодия или года только после проведения аудита финансовой отчетности Общества за соответствующий период и по решению Общего собрания акционеров.

Решение о выплате дивидендов по простым акциям принимается Общим собранием акционеров. Дивиденды выплачиваются в срок, установленный Общим собранием акционеров при принятии решения о выплате дивидендов. Общее собрание акционеров вправе принять решение о невыплате дивидендов по простым акциям Общества с обязательным опубликованием его в средствах массовой информации в течение десяти рабочих дней со дня принятия решения. Выплата дивидендов должна быть осуществлена не позднее девяноста дней с момента принятия решения о выплате дивидендов по простым акциям при наличии сведений об актуальных реквизитах акционера в системе реестров держателей акций Общества. В случае отсутствия сведений об актуальных реквизитах акционера выплата дивидендов по простым акциям должна быть осуществлена в течение девяноста дней с момента обращения акционера в Общество с документом, подтверждающим внесение о нем необходимых сведений в систему реестров держателей акций Общества.

В период 2017-2021 годов включительно Компания не имела чистого дохода и поэтому, дивиденды по простым акциям не выплачивались.

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчетную дату. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

	31 декабря 2021 г.	31 декабря 2020 г.
Чистые активы за вычетом нематериальных активов	48 301 013	49 462 194
Количество простых акций в обращении	42 455 778	42 455 778
Балансовая стоимость акции (в тенге)	1 138	1 165

Суммы базового и разводненного убытка на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42 455 778 штук за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (2020 год: 42 455 778 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2021 и 2020 годов, базовый и разводненный убыток на акцию составил (0,03) тысяч тенге и (0,71) тысяч тенге, соответственно.

Права миноритарных акционеров

Права миноритарных акционеров предусмотрены Законом Республики Казахстан "Об акционерных обществах" (далее – Закон):

1) участвовать в управлении обществом в порядке, предусмотренном Законом и (или) уставом общества;

1-1) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества предлагать совету директоров включить дополнительные вопросы в повестку дня общего собрания акционеров в соответствии с Законом;

2) получать дивиденды;

- 3) получать информацию о деятельности общества, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью общества, в порядке, определенном общим собранием акционеров или уставом общества;
- 4) получать выписки от центрального депозитария или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги;
- 5) предлагать общему собранию акционеров общества кандидатуры для избрания в совет директоров общества;
- 6) оспаривать в судебном порядке принятые органами общества решения;
- 7) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных статьями 63 и 74 Закона, с требованием о возмещении обществу должностными лицами общества убытков, причиненных обществу, и возврате обществу должностными лицами общества и (или) их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решений о заключении (предложения к заключению) крупных сделок и (или) сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- 8) обращаться в общество с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение тридцати календарных дней с даты поступления запроса в общество;
- 9) на часть имущества при ликвидации общества;
- 10) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном Законом, за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;
- 11) участвовать в принятии общим собранием акционеров решения об изменении количества акций общества или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом.

1-1. Акционеры, владеющие самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций общества, вправе получить информацию о размере вознаграждения по итогам года отдельного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества при одновременном наличии следующих условий:

установление судом факта умышленного введения в заблуждение акционеров общества данным членом совета директоров и (или) исполнительного органа общества с целью получения им (ими) либо его аффилированными лицами прибыли (дохода);

если будет доказано, что недобросовестные действия и (или) бездействие данного члена совета директоров и (или) исполнительного органа общества повлекли возникновение убытков общества.

По состоянию на 31 декабря 2021 года миноритарные акционеры в Обществе отсутствуют.

Информация о крупных сделках

По состоянию на 31 декабря 2021 года, АО "АстанаГаз КМГ" крупные сделки не совершались.

Информационная политика

В соответствии с пунктом 139 статьи 18 Устава Компании, Общество обязано осуществлять раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет-ресурсе фондовой биржи информации в порядке, установленном Законодательством о рынке ценных бумаг.

В соответствии с календарем корпоративных событий АО "АстанаГаз КМГ", Общество раскрыло следующую информацию:

1. Ежеквартальную финансовую отчетность за 1 квартал.
2. Ежеквартальную финансовую отчетность за 2 квартал.
3. Ежеквартальную финансовую отчетность за 3 квартал.
4. Проведение годового общего собрания акционеров АО "АстанаГаз КМГ".
5. Утверждение годовой финансовой отчетности за 2020 год.
6. Предоставление аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2020 год.
7. Размещение годового отчета на интернет-ресурсе АО "Казахстанская фондовая биржа".
8. Предоставление на КФБ списка аффилированных лиц ежеквартально.

По запросу любого из акционеров о предоставлении ему информации или копий документов, указанных в настоящей статье Устава, Общество не позднее десяти календарных дней со дня получения запроса, если иные сроки не установлены в запросе, обязано представить их заявителю в установленном порядке.

Документы, регламентирующие отдельные вопросы выпуска, размещения, обращения и конвертирования ценных бумаг Общества, содержащие информацию, составляющую служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну, должны быть представлены для ознакомления акционерам по его требованию.

Общество обеспечивает обязательное ведение списка работников Общества, обладающих информацией, составляющей служебную или коммерческую тайну.

Предоставление информации о деятельности Общества, затрагивающей интересы любого из акционеров, осуществляется в соответствии с Законом и Уставом.

По требованию любого из акционеров Общество обязано представить ему копии документов, предусмотренных Законом и Уставом. Информация о деятельности Общества с пометкой "Конфиденциально", "Для служебного пользования", ставшая известной акционерам, не может быть передана письменно или в иной форме третьим лицам, за исключением государственных органов Республики Казахстан по вопросам их компетенции. Раскрытие конфиденциальной информации иным лицам возможно только по согласованию с Председателем Правления (Генеральным директором) Общества.

Управление рисками

Ответственность за определение рисков и управление ими несет Совет директоров. К компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы по управлению рисками:

- утверждение общего риск-аппетита Общества, уровней толерантности в отношении каждого ключевого риска Общества и установление лимитов для ограничения уровня принимаемых рисков;
- утверждение регистра и карты рисков Общества;
- рассмотрение и оценка отчетов Правления Общества, внешних и внутренних аудиторов по управлению рисками и внутреннему контролю;
- оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и принятие решения об эффективности функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

Внутренний контроль и аудит

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценка в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Общества осуществляется службами внутреннего аудита акционеров.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества может быть образована служба внутреннего аудита. Работники Службы внутреннего аудита не могут быть избраны в состав Совета директоров и Правления Общества. Служба внутреннего аудита непосредственно подчиняется Совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Согласно кодексу корпоративного управления, АО "АстанаГаз КМГ" осознает важность своего влияния на экономику, экологию и общество и, стремясь к росту долгосрочной стоимости, должно обеспечивать свое устойчивое развитие в долгосрочном периоде, соблюдая баланс интересов заинтересованных сторон. Подход ответственного, продуманного и рационального взаимодействия с заинтересованными сторонами будет способствовать устойчивому развитию Компании.

"Устойчивое развитие – развитие, отвечающее потребностям нынешнего поколения, не лишая будущие поколения возможности удовлетворять свои потребности". (Доклад Всемирной комиссии по вопросам окружающей среды и развития "Наше общее будущее", 4 августа 1987 года).

"Изменения, происходящие в мире под влиянием затянувшегося глобального кризиса, нас не пугают. Мы к ним готовы. Теперь наша задача – сохраняя все, чего мы достигли за годы суверенитета, продолжить устойчивое развитие в XXI веке". (Послание Первого Президента Республики Казахстан).

Заинтересованные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО "Фонд Национального благосостояния "Самрук-Казына" и АО "Национальный управляющий холдинг "Байтерек" (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Компания своевременно предоставляет всю необходимую информацию заинтересованным сторонам в соответствии с действующим законодательством, уставом и иными внутренними документами Компании.

Дополнительная информация

Глоссарий

АГРС - автоматическая газораспределительная станция
АО – акционерное общество
БРК - Банк развития Казахстана
ЕАБР - Евразийский банк развития
ЕНПФ - Единый накопительный пенсионный фонд
ЗКО - Западно-Казахстанская область
ККМ - Казына Капитал Менеджмент
КМГ - КазМунайГаз
КНР - Китайская Народная Республика
КПД - Коэффициент полезного действия
КС – компрессорная станция
КФБ – Казахстанская фондовая биржа
МГ – магистральный газопровод
МГП - модуль газового пожаротушения
МИО - Министерство информации и общественного развития
МН - магистральный нефтепровод
НАО - некоммерческое акционерное общество
НГСК - нефтегазостроительная компания
НДС - налог на добавленную стоимость
НК – национальная компания
ПДО – представление интересов держателей облигаций
РГП - Республиканское государственное предприятие
РК – Республика Казахстан
РФ – Российская Федерация
США – Соединенные Штаты Америки
ТОО – товарищество с ограниченной ответственностью
ТУ - технические условия
ТЭО - технико-экономическое обоснование
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль
УЗПОУ - узел запуска-приёма очистного устройства
УМГ - управление магистральных газопроводов
ЦДУ ТЭК - центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса
ЮГК - южный газовый коридор
BSBA - Bachelor of Business Administration - Бакалавр бизнес-администрирования
VVF - Vaiterek Venture Fund
ISIN - international securities identification numbers - Международный идентификационный код ценной бумаги
MBA - Master of Business Administration - Магистр бизнес-администрирования
MF - Master in Finance - Магистр финансов
TANAP - Trans-Anatolian Natural Gas Pipeline - Трансанатолийский газопровод
TAP - Trans Adriatic Pipeline - Трансадриатический трубопровод
TEN - Трансьевропейские сети

Контактная информация

АО "АстанаГаз КМГ"

Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Динмухаммед Конаева, 8.

Телефон: +7 (7172) 90-77-01, +7 (7172) 90-77-22, +7 (7172) 90-77-60, +7 (7172) 90-77-15, +7 (7172) 90-77-11

Электронная почта: astanagas@kmg.kz

Сайт: www.astanagas.kz

Департамент бюджетного планирования и тарифного образования:

Дербисалиев Мухаммедали Абдсаттарулы +7 (7172) 90-77-30

Корпоративный секретарь:

Торгаев Бахыткали Нургалиевич +7 (7172) 90-77-55

Регистратор ценных бумаг: АО "Центральный депозитарий ценных бумаг"

Республика Казахстан, 050040, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30/8, нежилое помещение 163.

Телефон: +7 (727) 262-08-46, +7 (727) 355 47 60

Email: csmail@kacd.kz, of@kacd.kz

Корпоративный сайт: <http://www.kacd.kz/>

Аудитор: ТОО "Эрнст энд Янг"

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

Телефон: +7 (727) 258-59-60

Факс: +7 (727) 258-59-61

Корпоративный сайт: www.ey.com

Финансовая отчетность

Аудит финансовой отчетности АО "АстанаГаз КМГ" за 2021 год проводился компанией ТОО "Эрнст энд Янг".

Ниже представлена сканированная копия Отчета независимого аудитора по финансовой отчетности Компании за отчетный 2021 год.

АО «АстанаГаз КМГ»

Финансовая отчётность

*за год, закончившийся 31 декабря 2021 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1
Отчёт о совокупном доходе	2
Отчёт о движении денежных средств	3
Отчёт об изменениях в капитале	4
Примечания к финансовой отчётности	5-21

Аудиторский отчет независимого аудитора

Совету директоров, акционерам и руководству АО «АстанаГаз КМГ»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «АстанаГаз КМГ» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

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

Ключевые вопросы аудита

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

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

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обязательство по ликвидации газопровода и восстановлению участка

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что расчет обязательства по ликвидации газопровода и восстановлению участка требует значительных суждений из-за сложности оценки будущих затрат и из-за значимости данного обязательства для финансовой отчетности. Предположения руководства, использованные в расчетах, включают ожидаемый подход к ликвидации газопровода и восстановлению участка согласно действующему законодательству, а также такие вводные данные как затраты на ликвидацию, ставки дисконтирования и изменения в темпах инфляции.

Информация, связанная с обязательством по ликвидации газопровода и восстановлению участка, приведена в *Примечании 10* к финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали в себя понимание юридических и конструктивных обязательств в отношении процесса ликвидации газопровода и восстановлению участка на основе договорных соглашений, соответствующего местного законодательства и существующей деловой практики. Мы рассмотрели компетентность сотрудников Организации, которые производили расчеты и оценку будущих затрат. Мы проверили математическую точность расчетов и оценили использованную ставку дисконтирования и уровень инфляции. Мы проанализировали оценку руководства в части требуемых затрат на ликвидацию газопровода. Мы сравнили вводные данные, используемые в расчете, с доступной внешней информацией. Мы проанализировали информацию в отношении ликвидации газопровода и восстановления участка, представленную в финансовой отчетности.

Соблюдение требований проспекта выпуска облигаций

В соответствии с условиями проспекта выпуска облигаций, Организация должна соблюдать определенные финансовые и нефинансовые требования. Несоблюдение показателей установленным требованиям может привести к требованию досрочного погашения облигаций. Также, положения о кросс-дефолте действуют по условиям выпуска облигаций. В связи с этим, данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Информация о соблюдении требований проспекта выпуска облигаций раскрыта в *Примечании 9* к финансовой отчетности.

Мы изучили требования проспекта выпуска облигаций, а также соответствующий анализ Организации по их соблюдению. Мы сравнили данные, используемые в данном анализе, с первичными документами и с финансовой отчетностью. Мы проверили арифметическую точность расчетов, использованных в данном анализе. Также, мы проанализировали раскрытия в финансовой отчетности Организации в отношении соблюдения требований проспекта выпуска облигаций.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Организации за 2021 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2021 год, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации за 2021 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

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

Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность

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

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

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.



**Building a better
working world**

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали Совет директоров обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»


Пол Кон
Партнер по аудиту

Дана Алибекова
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000418 от 13 января 2017 года

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

15 марта 2022 года



Рустамжан Саггаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	239.322.387	248.267.514
Нематериальные активы		5.038	6.881
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		253.905	253.020
НДС к возмещению		20.401.215	23.858.260
		259.982.545	272.385.675
Оборотные активы			
Предоплата по прочим налогам		40.671	41.640
НДС к возмещению		4.048.682	4.628.871
Торговая дебиторская задолженность	6	4.058.085	49.044
Денежные средства и их эквиваленты	7	676.242	1.811.230
		8.823.680	6.530.785
Итого активы		268.806.225	278.916.460
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	8	84.911.556	84.911.556
Дополнительно оплаченный капитал		68.597	68.597
Накопленный убыток		(36.674.102)	(35.511.078)
Итого капитал		48.306.051	49.469.075
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займы	9	181.605.769	192.358.790
Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	10	6.719.457	6.037.920
		188.325.226	198.396.710
Краткосрочные обязательства			
Обязательства по облигациям и займы	9	32.033.128	30.820.760
Кредиторская задолженность	11	46.136	95.461
Прочие краткосрочные обязательства		95.684	134.454
		32.174.948	31.050.675
Итого капитал и обязательства		268.806.225	278.916.460
Балансовая стоимость одной акции, тенге	8	1.138	1.165

Председатель Правления (Генеральный директор)



Макашев С.А.

Главный бухгалтер

Алтыбаева Т.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 28 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года


<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2021 год	2020 год
Выручка от аренды	12	33.805.021	3.657.120
Себестоимость аренды	13	(12.701.080)	(12.834.874)
Валовая прибыль/(убыток)		21.103.941	(9.177.754)
Прочие операционные (убытки)/доходы, нетто		(933)	533.181
Общие и административные расходы	14	(869.135)	(937.595)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		20.233.873	(9.582.168)
Убыток от курсовой разницы, нетто		(46)	(2.708)
Финансовые доходы		340.235	497.879
Финансовые расходы	15	(21.737.086)	(20.927.002)
Убыток до налогообложения		(1.163.024)	(30.013.999)
Расходы по подоходному налогу	16	-	-
Чистый убыток за год		(1.163.024)	(30.013.999)
Прочий совокупный доход за год		-	-
Итого совокупный убыток за год, за вычетом подоходного налога		(1.163.024)	(30.013.999)
Чистый убыток на акцию			
Базовый и разводненный	8	(0,03)	(0,71)

Председатель Правления (Генеральный директор)



 Макашев С.А.

Главный бухгалтер


 Алтыбаева Т.К.

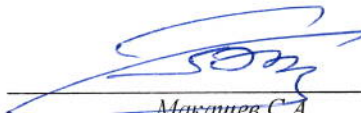
Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 28 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2021 год	2020 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Полученные проценты		339.351	496.013
Поступление от аренды		33.805.596	4.095.798
Прочие поступления		1.675	–
Платежи поставщикам за товары и услуги		(154.182)	(261.190)
Выплаты по заработной плате		(495.200)	(572.031)
Платежи по налогам и другим обязательным платежам		(3.634.235)	(4.153.867)
Платежи по социальным отчислениям и ОПВ		(57.896)	(70.324)
Выплата процентов по займу		(21.761.247)	–
Прочие выплаты		(35.149)	(42.389)
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/в операционной деятельности		8.008.713	(507.990)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств		(73.500)	(30.063.055)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(73.500)	(30.063.055)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Погашение займов		(9.070.201)	(12.125)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(9.070.201)	(12.125)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		(1.134.988)	(30.583.170)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		1.811.230	32.394.400
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	7	676.242	1.811.230

Председатель Правления (Генеральный директор)

 Makshiev S.A.

Главный бухгалтер



 Altymbaeva T.K.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 28 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

<i>В тысячах тенге</i>	Акционерный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Накопленный убыток	Итого капитал
На 1 января 2020 года	84.911.556	68.597	(5.497.079)	79.483.074
Чистый убыток за год	–	–	(30.013.999)	(30.013.999)
Итого совокупный убыток за год	–	–	(30.013.999)	(30.013.999)
На 31 декабря 2020 года	84.911.556	68.597	(35.511.078)	49.469.075
Чистый убыток за год	–	–	(1.163.024)	(1.163.024)
Итого совокупный убыток за год	–	–	(1.163.024)	(1.163.024)
На 31 декабря 2021 года	84.911.556	68.597	(36.674.102)	48.306.051

Председатель Правления (Генеральный директор)



 Makashev S.A.

Главный бухгалтер




 Altymbaeva T.K.

Учётная политика и примечания на страницах с 5 по 28 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ТОО «АстанаГаз КМГ» (далее – «Компания») было создано решением Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29 октября 2010 года и зарегистрировано 26 ноября 2010 года. В 2014 году Компания была преобразована в АО «АстанаГаз КМГ», которое является правопреемником ТОО «АстанаГаз КМГ». В 2016 году была проведена перерегистрация юридического лица. Справка была выдана департаментом г. Астаны 20 октября 2016 года. Номер государственной регистрации № 1730-1901-02-АҚ.

До июня 2018 года Единственным участником Компании являлось АО «КазТрансГаз» (далее по тексту – «КТГ»), дочерняя организация АО «НК «КазМунайГаз».

В июне 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее по тексту – «Самрук-Казына») 50% простых акций Компании. В октябре 2018 года АО «КазТрансГаз» произвело отчуждение в пользу АО «Baiterek Venture Fund» 50% простых акций Компании (далее по тексту – «Участники»).

Единственным акционером АО «Baiterek Venture Fund» (далее по тексту – «Baiterek») является АО «Казына Капитал Менеджмент» (дочерняя организация АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек»).

Правительство Республики Казахстан является контролирующим акционером Самрук-Казына, АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» и конечной контролирующей стороной Компании.

Основной вид деятельности Компании – строительство газовых магистральных трубопроводов.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. 36, д. 11. Место фактического нахождения: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район Есиль, ул. Кунаева, д. 8.

Данная финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску Генеральным директором и Главным бухгалтером Компании 28 февраля 2022 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

Настоящая финансовая отчётность была подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности. Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

Принцип непрерывной деятельности

Финансовая отчётность подготовлена на основе принципа непрерывной деятельности, который предусматривает продолжение обычной деятельности, реализацию активов и погашение обязательств в ходе обычной деятельности.

Компания понесла чистый убыток в сумме 1.163.024 тысяч тенге в течение года, закончившегося 31 декабря 2021 года (2020 год: чистый убыток в сумме 30.013.999 тысяч тенге), и на эту дату, текущие обязательства Компании превысили её текущие активы на 23.351.269 тысяч тенге (на 31 декабря 2020 года: текущие активы превышали текущие обязательства на 24.519.890 тысячи тенге).

Руководство считает, что Компания продолжит свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, и при подготовке такого суждения руководство приняло во внимание текущие намерения и финансовое положение Компании. В частности, при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, руководство учло, что 31 декабря 2021 года, подписан договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» сроком до 31 декабря 2026 года, а также то, что в соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 («Приказ»), при формировании и утверждении тарифов субъектов в затратной части тарифа на газ должны учитываться выплаты за привлекаемые инвестиции, связанные со строительством магистрального газопровода «Сарыарка». Таким образом, тарификация по вышеупомянутому Приказу полностью покрывает краткосрочные обязательства Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты**

Финансовая отчётность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Операции в иностранных валютах первоначально учитываются в функциональной валюте по обменному курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на отчётную дату. Все разницы отражаются в отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок.

Средневзвешенные курсы обмена, устанавливаемые Казахстанской Фондовой Биржей (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных валютных курсов в Республике Казахстан.

Курс обмена валют

Обменный курс КФБ на 31 декабря 2021 года составлял 431,80 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2021 года (на 31 декабря 2020 года: 420,91 тенге за 1 доллар США). Средневзвешенный курс за 2021 год составил 426,06 тенге за 1 доллар США (за 2020 год: 413,46 тенге за 1 доллар США).

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Основные средства**

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Незавершённое строительство и оборудование учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей оборудования и затраты по заимствованиям в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Расчётный срок полезной службы некоторых активов представлен следующим образом:

	Годы
Земля	Не амортизируется
Здания	2-100
Газопровод	30-70
Машины и оборудование	2-30
Прочие	2-20

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и метод начисления износа основного средства пересматриваются на конец каждого финансового года и исправляются перспективно в случае возникновения такой необходимости.

Нематериальные активы

Нематериальные активы в основном представлены бухгалтерским программным обеспечением и лицензионными соглашениями. Нематериальные активы первоначально оцениваются по себестоимости. После первоначального признания нематериальные активы оцениваются по себестоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы амортизируются прямолинейным методом в течение расчетного срока их полезной службы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка**

Финансовым инструментом является любой договор, приводящий к возникновению финансового актива у одной организации и финансового обязательства или долевого инструмента у другой организации.

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. 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. Смотрите учётную политику в разделе «Выручка по договорам с покупателями».

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

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

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)***Последующая оценка (продолжение)*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.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из отчёта Компании о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк; либо
- 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.

Обесценение финансовых активов

Компания признаёт 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 приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создаётся 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, создаётся оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)*****Финансовые активы (продолжение)****Обесценение финансовых активов (продолжение)*

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

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

При проведении такой оценки Компания пересматривает внутренний кредитный рейтинг долгового инструмента. Кроме того, Компания считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если предусмотренные договором платежи просрочены более чем на 30 дней.

Финансовые обязательства*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность. У Компании отсутствуют финансовые обязательства, определённые ею при первоначальном признании в качестве финансовых обязательств, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток; производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании.

*Последующая оценка процентных кредитов и займов***Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

Категория «финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Прибыли или убытки по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе.

Финансовые обязательства, классифицированные по усмотрению Компании при первоначальном признании как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, относятся в эту категорию на дату первоначального признания и исключительно при соблюдении критериев МСФО (IFRS) 9. Компания не имеет финансовых обязательств, классифицированных по её усмотрению как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Облигации и займы

После первоначального признания процентные облигации и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые инструменты – первоначальное признание и последующая оценка (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)***Последующая оценка процентных кредитов и займов (продолжение)*Облигации и займы (продолжение)

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о совокупном доходе.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истек. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

Взаимозачёт финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма представлению в отчёте о финансовом положении тогда:

- когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм;
- когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, либо реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Компания оценивает такие финансовые инструменты, как производные инструменты, и такие нефинансовые активы, как инвестиционная недвижимость, по справедливой стоимости на каждую отчётную дату.

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки. Оценка справедливой стоимости предполагает, что сделка с целью продажи актива или передачи обязательства осуществляется:

- на рынке, который является основным для данного актива или обязательства; или
- при отсутствии основного рынка, на рынке, наиболее выгодном в отношении данного актива или обязательства.

У Компании должен быть доступ к основному или наиболее выгодному рынку.

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при установлении цены на актив или обязательство при условии, что участники рынка действуют в своих лучших экономических интересах.

Оценка справедливой стоимости нефинансового актива принимает во внимание способность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством наилучшего и наиболее эффективного использования актива, либо посредством его продажи другому участнику рынка, который использовал бы данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Компания использует такие модели оценки, которые уместны в данных обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, и при этом позволяют максимально использовать релевантные наблюдаемые исходные данные и свести к минимуму использование ненаблюдаемых исходных данных.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

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

- Уровень 1 – ценовые котировки (некорректируемые) активных рынков для идентичных активов или обязательств.
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

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

Классификация активов и обязательств на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные

В отчёте о финансовом положении Компании представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он удерживается главным образом для целей торговли;
- его предполагается реализовать в пределах 12 месяцев после окончания отчётного периода; или
- он представляет собой денежные средства или эквивалент денежных средств, кроме случаев, когда существуют ограничения на его обмен или использование для погашения обязательств, действующие в течение как минимум 12 месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается урегулировать в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается преимущественно для целей торговли;
- оно подлежит урегулированию в течение 12 месяцев после окончания отчётного периода; или
- у организации нет безусловного права отсрочить урегулирование обязательства по меньшей мере на 12 месяцев после окончания отчётного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Активы и обязательства по отсроченному налогу классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

Взаимозачёт финансовых инструментов

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

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты представляют собой средства в кассе и на банковских счетах, краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения 3 (три) месяца или менее, которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Резервы**

Оценочные обязательства признаются, если Компания имеет существующую обязанность (юридическую или обусловленную практикой), возникшую в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребуется для погашения этой обязанности, является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такой обязанности. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к оценочному обязательству, отражается в отчёте о прибыли или убытке за вычетом возмещения.

Если влияние временной стоимости денег существенно, оценочные обязательства дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение оценочного обязательства с течением времени признается как затраты по финансированию.

Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановлению участка

В соответствии с законодательством, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации газопроводов и восстановлению земельных участков. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидается, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации IFRIC 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 относятся к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределённости, относящиеся к затратам на окончательное закрытие, уменьшаются, влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации газопроводов, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Доход от аренды

Аренда, по которой у Компании остаются практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, классифицируется как операционная аренда. Возникающий арендный доход учитывается линейным методом на протяжении срока аренды и включается в выручку в отчёте о совокупном доходе ввиду своего операционного характера. Первоначальные прямые затраты, понесенные при заключении договора операционной аренды, включаются в балансовую стоимость переданного в аренду актива и признаются в течение срока аренды на той же основе, что и доход от аренды. Условная арендная плата признается в составе выручки в том периоде, в котором она была получена.

Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесенные Компанией в связи с получением заёмных средств.

Признание расходов

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в финансовой отчётности в периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Подходный налог**

Подходный налог за год включает текущий и отложенный подходный налог.

Текущий подходный налог

Налоговые активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий период оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам. Для расчёта данных сумм используются налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или фактически узаконены в Республике Казахстан на отчётную дату.

Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

Отложенный подходный налог

Отложенный подходный налог рассчитывается по балансовому методу путём определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное.

Непризнанные отложенные налоговые активы пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный подходный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Подоходный налог (продолжение)***Отложенный подоходный налог (продолжение)*

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом НДС, кроме случаев, когда:

- НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов;
- дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, подлежащая возмещению налоговым органом или уплате ему, включается в состав предоплаты по прочим налогам и прочим налогов к уплате, отраженных в отчёте о финансовом положении.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода является бесспорной, тогда соответствующий актив не является условным активом и учитывается соответствующим образом.

Условные обязательства не учитываются в финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономической выгоды, становится вероятной, и сумма условного обязательства является существенной.

Связанные стороны

Связанные стороны включают акционеров Компании, ключевой управленческий персонал организации, в которых значительная доля голосующих акций прямо или косвенно принадлежит акционерам или ключевому управленческому персоналу Компании.

Последующие события

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых стандартов и поправок, вступивших в силу 1 января 2020 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые был выпущены, но еще не вступили в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

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

Поправки предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финансовой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной практически безрисковой процентной ставкой.

Поправки предусматривают следующее:

- упрощение практического характера, согласно которому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;
- допускается внесение изменений, требуемых реформой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;
- организациям предоставляется временное освобождение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компонентов в случаях, когда инструмент с безрисковой ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискованного компонента в рамках отношений хеджирования.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании. Компания намерена применять упрощения практического характера в будущих периодах, если это будет необходимо.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19, действующие после 30 июня 2021 года»

28 мая 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» – «Уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19». Данная поправка предусматривает освобождение для арендаторов от применения требований МСФО (IFRS) 16 в части учета модификаций договоров аренды в случае уступок по аренде, которые возникают в качестве прямого следствия пандемии Covid-19. В качестве упрощения практического характера арендатор может принять решение не анализировать, является ли уступка по аренде, предоставленная арендодателем в связи с пандемией Covid-19, модификацией договора аренды. Арендатор, который принимает такое решение, должен учитывать любое изменение арендных платежей, обусловленное уступкой по аренде, связанной с пандемией Covid-19, аналогично тому, как это изменение отражалось бы в учете согласно МСФО (IFRS) 16, если бы оно не являлось модификацией договора аренды.

Предполагалось, что данная поправка будет применяться до 30 июня 2021 года, но в связи с продолжающимся влиянием пандемии Covid-19 31 марта 2021 года Совет по МСФО решил продлить срок применения упрощений практического характера до 30 июня 2022 года.

Новая поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 апреля 2021 года, или после этой даты.

У Компании отсутствуют какие-либо предоставленные уступки по аренде, связанные с пандемией Covid-19, но в случае необходимости она планирует применять упрощения практического характера в течение допустимого периода.

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

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на 31 декабря 2021 года. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»*

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

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

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 – «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69-76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных. В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;
- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. Ожидается, что поправки к определению существенности не окажут значительного влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Ссылки на Концептуальные основы». Цель данных поправок – заменить ссылки на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности», выпущенную в 1989 году, на ссылки на «Концептуальные основы представления финансовых отчетов», выпущенные в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования стандарта. Совет также добавил исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3, чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня», для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)***Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «Ссылки на Концептуальные основы» (продолжение)*

В то же время Совет решил разъяснить существующие требования МСФО (IFRS) 3 в отношении условных активов, на которые замена ссылок на «Концепцию подготовки и представления финансовой отчетности» не окажет влияния. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и применяются перспективно.

Ожидается, что данная поправка не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил документ «Основные средства: поступления до использования по назначению», который запрещает организациям вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к тем объектам основных средств, которые стали доступными для использования на дату начала (или после нее) самого раннего из представленных в финансовой отчетности периода, в котором организация впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компании.

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

В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 37, в которых разъясняется, какие затраты организация должна учитывать при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным.

Поправки предусматривают применение подхода, основанного на «затратах, непосредственно связанных с договором». Затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, включают как дополнительные затраты на исполнение этого договора, так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора. Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и, следовательно, исключаются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Компания будет применять данные поправки к договорам, по которым она еще не выполнила все свои обязанности на дату начала годового отчетного периода, в котором она впервые применяет данные поправки.

Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности». Согласно данной поправке, дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО. Данная поправка также применима к ассоциированным организациям и совместным предприятиям, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Данная поправка не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу (продолжение)**

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО, период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 9. В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Организация должна применять данную поправку в отношении финансовых обязательств, которые были модифицированы или заменены на дату начала (или после нее) годового отчетного периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

Данная поправка вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Ожидается, что данная поправка не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

В рамках процесса ежегодных усовершенствований МСФО период 2018-2020 годов, Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

Организация должна применять данную поправку перспективно в отношении оценки справедливой стоимости на дату начала (или после нее) первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2022 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Данная поправка не окажет влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 8 – «Определение бухгалтерских оценок»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 8, в которых вводится определение «бухгалтерских оценок». В поправках разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение разрешено при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании.

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО – «Раскрытие информации об учетной политике»

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ**

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах на отчётную дату. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые в будущем могут потребовать существенных корректировок к текущей стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчётного года:

Срок полезной службы объектов основных средств

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств не менее одного раза в год в конце финансового года. В случае если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в учётных оценках и ошибки».

Обязательство по ликвидации газопроводов и восстановление участка

Обязательство по ликвидации трубопроводов и восстановлению участка оценивается на основе рассчитанной стоимости проведения работ по демонтажу и восстановлению в соответствии с действующими в Республике Казахстан техническими правилами и нормами. Сумма затрат по демонтажу трубопровода за 1 километр составляет на 31 декабря 2021 года 9.326 тысяч тенге (на 31 декабря 2020 года: 8.881 тысячу тенге).

Сумма обязательства была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже:

<i>В процентном выражении</i>	2021 год	2020 год
Ставка дисконтирования	6,96%	7,15%
Ставка инфляции	5,50%	5,52%
Срок исполнения обязательства	28 лет	29 лет

Ввиду отсутствия в Республике Казахстан активного рынка высоколиквидных корпоративных облигаций и недостаточности сделок по государственным облигациям, в качестве расчётной ставки дисконтирования Компания использует безрисковые ставки по государственным казначейским облигациям США со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2021 года балансовая стоимость обязательства по ликвидации газопроводов и восстановление участка составила 6.719.457 тысяч тенге (на 31 декабря 2020 года: 6.037.920 тысяч тенге) (*Примечание 10*).

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Анализ чувствительности обязательств по ликвидации газопроводов и восстановление участка на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2021 года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	(Уменьшение)/ увеличение ставки	(Уменьшение)/ увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5% +0,5%	941.996 (822.568)
Ставка инфляции	-0,5% +0,5%	(836.940) 951.191

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

На 31 декабря 2021 и 2020 годов основные средства составили:

<i>В тысячах тенге</i>	Газопровод	Машины и оборудование	Здания	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость						
На 31 декабря 2019 года	256.447.973	854.798	295.089	67.731	–	257.665.591
Поступления	–	–	–	–	628.662	628.662
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка <i>(Примечание 10)</i>	(826.779)	–	–	–	–	(826.779)
На 31 декабря 2020 года	255.621.194	854.798	295.089	67.731	628.662	257.467.474
Поступления	–	–	–	700	1.815	2.515
Выбытия	–	(511)	–	(8.708)	–	(9.219)
Изменения в оценке по обязательствам по ликвидации газопровода и восстановлению участка <i>(Примечание 10)</i>	235.246	–	–	–	–	235.246
На 31 декабря 2021 года	255.856.440	854.287	295.089	59.723	630.477	257.696.016
Накопленный износ						
На 31 декабря 2019 года	–	–	–	(17.397)	–	(17.397)
Начисление	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(13.274)	–	(9.182.563)
На 31 декабря 2020 года	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(30.671)	–	(9.199.960)
Начисление	(9.075.521)	(86.212)	(7.556)	(12.846)	–	(9.182.135)
Выбытие	–	495	–	7.971	–	8.466
На 31 декабря 2021 года	(18.151.042)	(171.929)	(15.112)	(35.546)	–	(18.373.629)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2020 года	246.545.673	768.586	287.533	37.060	628.662	248.267.514
На 31 декабря 2021 года	237.705.398	682.358	279.977	24.177	630.477	239.322.387

Незавершенное строительство представлено безвозмездно полученным от АО «КазТрансГаз» технико-экономическим обоснованием строительства магистрального газопровода «Сары-Арка» балансовой стоимостью 532.000 тысяч тенге и капитализацией расходов по доработке технико-экономического обоснования в сумме 98.477 тысячи тенге.

6. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая дебиторская задолженность от связанных сторон <i>(Примечание 18)</i>	4.056.603	–
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	1.482	49.044
	4.058.085	49.044

На 31 декабря 2021 года торговая дебиторская задолженность представлена суммой к получению за аренду магистрального газопровода «Сары-Арка». На 31 декабря 2021 и 2020 годов торговая дебиторская задолженность выражена в тенге и является беспроцентной.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов денежные средства и их эквиваленты включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Текущие счета в банках, в тенге	676.242	1.811.230
	676.242	1.811.230

Остатки денежных средств на текущих счетах в банках являются беспроцентными. По состоянию на 31 декабря 2021 года, овернайты в тенге были размещены по процентной ставке от 7% до 8% годовых и окончательным сроком погашения не более 30 дней (по состоянию на 31 декабря 2020 года: от 7% до 8%).

По состоянию на 31 декабря 2021 года денежные средства на сумму 378.675 тысяч тенге, размещенные в АО «Евразийский банк развития», являются ограниченными в использовании в целях исполнения обязательств по проспекту купонных облигаций по целевому использованию средств (на 31 декабря 2020 года: 386.572 тысяч тенге).

8. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

На 31 декабря 2021 и 2020 годов объявленный уставный капитал составил 84.911.556 тысяч тенге. Номинальная стоимость одной акции составляет 2 тысячи тенге.

Балансовая стоимость акций

В соответствии с требованиями Казахстанской фондовой биржи компания рассчитала балансовую стоимость акции на основе количества простых акций на отчётную дату. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов балансовая стоимость акции была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Чистые активы за вычетом нематериальных активов	48.301.013	49.462.194
Количество простых акций в обращении	42.455.778	42.455.778
Балансовая стоимость акции (в тенге)	1.138	1.165

Прибыль на акцию

Суммы базовой и разводненной прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за год на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение года. Средневзвешенное количество простых акций в обращении составило 42.455.778 штук за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (2020 год: 42.455.778 штук). За год, закончившийся 31 декабря 2021 и 2020 годов, базовая и разводненная прибыль на акцию составила (0,03) тысяч тенге и (0,71) тысяч тенге, соответственно.

9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМАМ

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов обязательства по облигациям и займу составили:

Краткосрочная часть процентных облигаций и займа

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	19.989.408	19.989.410
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	10.285.000	10.285.000
Займ от АО «Народный Банк Казахстана»	12%	2026 год	1.758.720	546.350
Итого краткосрочная часть процентных облигаций и займа			32.033.128	30.820.760

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**9. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОБЛИГАЦИЯМ И ЗАЙМАМ (продолжение)****Долгосрочная часть процентных облигаций и займа**

<i>В тысячах тенге</i>	Процентная ставка	Срок погашения	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	10%	2029 год	88.526.519	97.727.090
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	10%	2033 год	93.079.250	93.079.250
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	12%	2026 год	–	1.552.450
Итого долгосрочная часть процентных облигаций и займа			181.605.769	192.358.790
Итого процентные облигации и заем			213.638.897	223.179.550

В декабре 2018 года Компания разместила купонные облигации без обеспечения на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «KASE») на сумму 85.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 15 лет и ставкой купона 10% годовых. Выплата первого вознаграждения была в декабре 2021 года, погашение номинальной стоимости с 2029 по 2033 год. Большая часть облигаций была выкуплена АО «Единый накопительный пенсионный фонд». Целевое назначение облигационного займа – проект «Строительство магистрального газопровода «Сары-Арка». Самрук-Казына и Baiterek выступили частичными солидарными гарантами в отношении обязательств Компании перед держателями облигаций. Каждый из гарантов обеспечивает перед держателями облигаций исполнение не более 50% обязательств Компании по облигациям на сумму в размере не более 56.567.500 тысяч тенге (113.135.000 тысяч тенге по обоим гарантам). Данные гарантами обязательства действуют до полного исполнения Компанией обязательств по выпускаемым облигациям либо до аннулирования выпуска облигаций.

4 июля 2019 года, Компания осуществила размещение купонных облигаций без обеспечения на KASE на сумму 102.000.000 тысяч тенге со сроком обращения 10 лет и ставкой купона 10%. Выплата первого вознаграждения была произведена в июле 2021 года. Погашение номинальной стоимости будет произведено с 2021 по 2029 год. Купонные облигация в полном объеме были выкуплены АО «Евразийский банк развития».

24 декабря 2019 года, Компания получила кредит в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 1.877.490 тысяч тенге на 7 лет со ставкой вознаграждения 12% годовых. Оплата вознаграждения осуществляется ежеквартально по истечении льготного периода 12 месяцев с момента начала займа. Оплата основного долга осуществляется один раз в шесть месяцев, по истечении льготного периода.

Движение облигаций и займа за 2020 и 2021 года представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	Начисленные проценты (Примечание 15)	Выплаты	31 декабря 2021 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	117.716.500	10.788.837	(19.989.410)	108.515.927
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	103.364.250	10.285.000	(10.285.000)	103.364.250
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	2.098.800	216.958	(557.038)	1.758.720
Итого	223.179.550	21.290.795	(30.831.448)	213.638.897

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2019 года	Начисленные проценты (Примечание 15)	Выплаты	31 декабря 2020 года
Облигации на сумму 102.000.000 тысяч тенге	107.015.000	10.701.500	–	117.716.500
Облигации на сумму 85.000.000 тысяч тенге	93.967.500	9.396.750	–	103.364.250
Заём от АО «Народный Банк Казахстана»	1.881.871	229.054	(12.125)	2.098.800
Итого	202.864.371	20.327.304	(12.125)	223.179.550

Ковенанты

Компания должна обеспечить соблюдение требований по условиям проспекта выпуска облигаций. Неисполнение данных требований дает кредиторам право требования досрочного погашения займа. По состоянию на 31 декабря 2021 года, Компания соблюдает все требования проспектов выпуска облигаций.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов долговые движения по обязательству по ликвидации газопроводов и восстановлению участка составили:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
На начало года	6.037.920	6.265.001
Амортизация дисконта (Примечание 15)	446.291	599.698
Пересмотр оценок за счет актива (Примечание 5)	235.246	(826.779)
На конец года	6.719.457	6.037.920

По состоянию на 31 декабря 2021 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 5,50% и 6,96%, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 5,52% и 7,15%, соответственно).

При строительстве магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 6.719.457 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые, как ожидается будут понесены в 2049 году.

11. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 18)	666	2.026
Кредиторская задолженность сторонним организациям	45.470	93.435
	46.136	95.461

12. ВЫРУЧКА

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Доход от аренды (Примечание 18)	33.805.021	3.657.120
	33.805.021	3.657.120

В феврале 2020 года Компания заключила договор аренды магистрального газопровода «Сарыарка» с АО «Интергаз Центральная Азия» со сроком до 31 декабря 2020 года, общая сумма договора составила 3.657.120 тысяч тенге. 3 декабря 2020 года Компания подписала договор аренды с АО «Интергаз Центральная Азия» на сумму 38.573.928 тысяч тенге со сроком до 31 декабря 2021 года.

13. СЕБЕСТОИМОСТЬ АРЕНДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Амортизация	9.169.289	9.169.289
Налог на имущество	3.530.612	3.662.372
Прочие	1.179	3.213
	12.701.080	12.834.874

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Заработная плата и связанные расходы	610.750	698.534
Налоги	50.430	49.739
Транспортные расходы	36.506	48.263
Расходы по аренде офиса	27.405	32.169
Износ и амортизация	14.690	15.243
Прочие	129.354	93.647
	869.135	937.595

15. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Расходы по вознаграждению по облигациям и займу (Примечание 9)	21.290.795	20.327.304
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 10)	446.291	599.698
	21.737.086	20.927.002

16. ПОДОХОДНЫЙ НАЛОГ

Подходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, предоставлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Расходы по текущему подоходному налогу	–	–
Расходы по отложенному подоходному налогу	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–

Ниже представлена сверка расходов по подоходному налогу, применимому к убытку до налогообложения по официальной ставке подоходного налога с экономией по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Убыток до учёта налогообложения	(1.163.024)	(30.013.999)
Официальная ставка налога	20%	20%
Экономия по подоходному налогу по официальной ставке	(232.605)	(6.002.800)
Изменение в непризнанных отложенных налоговых активов	184.222	6.005.652
Прочие постоянные разницы	48.383	(2.852)
Расходы по подоходному налогу	–	–

На 31 декабря 2021 и 2020 годов компоненты активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Отчёт о финансовом положении		Отчёт о совокупном доходе	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года	2021 год	2020 год
Активы по отложенному налогу				
Переносимый налоговый убыток	2.492.507	166.439	2.326.068	38.191
Резерв на затраты по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	1.296.842	1.207.584	89.258	(45.416)
Основные средства и нематериальные активы	2.686.535	851.529	1.835.006	851.529
Начисленные отпуска и прочие обязательства	16.301	4.726	11.575	(5.900)
Вознаграждения по облигациям и займу	–	4.065.461	(4.065.461)	4.065.461
Прочие резервы	(215)	12.009	(12.224)	7.512
Налог на имущество	–	–	–	(57.412)
	6.491.970	6.307.748	184.222	4.853.965
Обязательства по отложенному налогу				
Основные средства и нематериальные активы	–	–	–	1.151.687
Чистые активы по отложенному налогу	6.491.970	6.307.748	184.222	6.005.652
Непризнанные налоговые активы	6.491.970	6.307.748	184.222	6.005.652
	–	–	–	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Компании в основном включают обязательства по облигациям, займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность, прочие текущие обязательства. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании. В состав основных финансовых активов Компании входят торговая дебиторская задолженность и денежные средства и их эквиваленты, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена риску ликвидности и кредитному риску.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми обязательствами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

Следующая таблица показывает суммы по текущим недисконтированным обязательствам на 31 декабря 2021 и 2020 годов с расшифровкой по срокам погашения:

<i>В тысячах тенге</i>	До востребования	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	>5 лет	Итого
31 декабря 2021 года						
Облигации	–	–	30.274.410	121.097.640	211.921.033	363.293.083
Займы	1.742.994	56.461	476.304	–	–	2.275.759
Кредиторская задолженность	–	46.136	–	–	–	46.136
Итого	1.742.994	102.597	30.750.714	121.097.640	211.921.033	365.614.978
31 декабря 2020 года						
Облигации	–	–	30.274.410	121.097.640	242.195.441	393.567.491
Займы	–	65.869	504.106	1.510.388	765.755	2.846.118
Кредиторская задолженность	–	95.461	–	–	–	95.461
Итого	–	161.330	30.778.516	122.608.028	242.961.196	396.509.070

Кредитный риск

Компания заключает сделки только с признанными кредитоспособными сторонами. Политика Компании заключается в том, что все заказчики, желающие осуществлять торговлю в кредит, должны пройти процедуру проверки кредитоспособности. Кроме того, остатки дебиторской задолженности непрерывно отслеживаются, в результате чего риск безнадёжной задолженности Компании является несущественным.

Денежные средства и их эквиваленты размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счёта имели минимальный риск дефолта.

Следующая таблица показывает кредитные рейтинги, присвоенные международными рейтинговыми агентствами, по банкам, которые являются контрагентами Компании:

<i>В тысячах тенге</i>	Рейтинг, 2021 год	Рейтинг, 2020 год	Агентство	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Евразийский банк развития»	BBB+/ стабильный	BBB/ негативный	Fitch	515.079	1.750.739
АО «Народный банк Казахстана»	BB-/ стабильный	BB/ стабильный	Fitch	161.163	60.491
				676.242	1.811.230

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск**

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений в валютных курсах.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов Компания не имела существенных монетарных финансовых инструментов, представленных в иностранных валютах.

Управление капиталом

Компания управляет своим капиталом для того, чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала.

Управление капиталом Компании находится в строгой зависимости от стратегии управления капиталом участников. Большая часть решений по управлению капиталом принимается при согласовании с соответствующими комитетами участников. Для поддержания или корректировки структуры капитала, участники могут вносить вклады в капитал Компании, осуществлять заёмное финансирование от связанных сторон или уполномочивать Компанию на получение заёмного финансирования от третьих сторон, предоставляя гарантии на все существенные внешние займы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, не было переходов между уровнями 1, 2 и 3 справедливой стоимости финансовых инструментов.

	На 31 декабря 2021 года		На 31 декабря 2020 года	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<i>В тысячах тенге</i>				
Финансовые обязательства				
Облигации	211.880.177	203.339.403	221.080.750	191.426.184
Займы	1.758.720	1.743.352	2.098.800	2.002.504
Итого	213.638.897	205.082.755	223.179.550	193.428.688

18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Компании, Компании группы АО «Фонд Национального благосостояния «Самрук-Казына» и АО «Национальный управляющий холдинг «Байтерек» (компании под общим контролем) и компании, контролируемые Правительством (прочие компании, контролируемые государством).

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме. За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, у Компании отсутствует обесценение дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (31 декабря 2020 года: ноль). Такая оценка осуществляется на каждую отчётную дату посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется её деятельность.

31 декабря 2021 года, Компания заключила договор на аренду магистрального газопровода с АО «Интергаз Центральная Азия» на 2022-2026 годы. Общая сумма договора составила 167.375.047 тысяч тенге.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Приобретения товаров и услуг		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына»	9.531	541.258
	9.531	541.258

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Дебиторская задолженность		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 6)	4.056.603	-
	4.056.603	-

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Кредиторская задолженность		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 11)	666	2.026
	666	2.026

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Реализация товаров и услуг		
Организации, контролируемые «Самрук-Казына» (Примечание 12)	33.805.021	3.657.120
	33.805.021	3.657.120

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Займы и облигации		
Организации, контролируемые Правительством (Примечание 9)	103.364.250	103.364.250
	103.364.250	103.364.250

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, Компания начислила и выплатила проценты по облигациям, держатели которых являются организации, контролируемые Правительством на сумму 10.285.000 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 9.396.750 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой руководящий персонал включает 4 человека по состоянию на 31 декабря 2021 года (31 декабря 2020 года: 4 человека). За год, закончившийся 31 декабря 2021 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в сумме 161.695 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2020 года: 158.436 тысяч тенге), состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, была включена в состав общих административных затрат.

19. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бизнес-операции Компании находятся в Республике Казахстан и относятся к предоставлению магистрального газопровода «Сары-Арка» в аренду. Компания считает, что она имеет только один отчётный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8. Оценка сегмента оценивается на основе прибыли или убытка и измеряется в соответствии с прибылью или убытком в финансовой отчётности, подготовленной в соответствии с МСФО.

20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Обязательства капитального характера**

С 2023 по 2032 годы Компания планирует строительство II, III и IV этапов магистрального газопровода «Сары-Арка» с маршрутом прокладки в направлении «Нур-Султан – Кокшетау» (276 км), «Кокшетау – Петропавловск» (177 км) и КС «Жезказган – Темиртау», соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

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 весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть на основе более строгого толкования существующих положений, гражданского законодательства или изменения в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. Руководство считает, что не существует вероятных либо возможных экологических обязательств, которые могут существенно и негативно повлиять на операционную деятельность Компании и её финансовое положение.

Налогообложение

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жёсткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчётов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, штрафы в размере 50%-80% от суммы дополнительно начисленных налогов и пени начисленные по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая мнения касательно отражения доходов, расходов и других статей в финансовой отчётности в соответствии с МСФО.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную по состоянию на 31 декабря 2021 года. Руководство Компании полагает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им правильно, и что позиция Компании, принятая в части налогового, валютного и таможенного законодательства, будет успешна защищена в случае спора.

21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**События в Республике Казахстан**

2 января 2022 года в Мангистауской области Казахстана начались акции протеста, связанные со значительным ростом розничной цены на сжиженный природный газ. Данные протесты распространились на другие города и привели к беспорядкам, повреждению имущества и гибели людей. 5 января 2022 года Правительство объявило о введении чрезвычайного положения.

В результате вышеуказанных протестов и введения чрезвычайного положения, Президент Казахстана сделал ряд публичных заявлений о возможных мерах, включая внесение изменений в налоговое законодательство, введение мер поддержки финансовой стабильности, контроль и стабилизацию уровня инфляции и обменного курса тенге.

По состоянию на 31 января 2022 года чрезвычайное положение было отменено. В настоящее время АО «АстанаГаз КМГ» не имеет возможности количественно оценить, какое влияние, если таковое имеется, могут оказать на финансовое положение АО «АстанаГаз КМГ» любые новые меры, которые может принять Правительство, или какое влияние окажут на экономику Казахстана вышеуказанные протесты и введение чрезвычайного положения.

События в Российской Федерации

В феврале 2022 года из-за конфликта между Российской Федерацией и Украиной против Российской Федерации были объявлены многочисленные санкции со стороны большинства западных стран. Эти санкции направлены на то, чтобы оказать негативное экономическое воздействие на Российскую Федерацию.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 года наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также значительное снижение курса тенге по отношению к доллару США и евро.

Компания расценивает данные события в качестве некорректирующих событий после отчётного периода, количественный эффект которых невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

В настоящее время руководство Компании проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Компании.