

# 2021



**QAZAQGAZ**  
НАЦИОНАЛЬНАЯ КОМПАНИЯ

## Интегрированный годовой отчет

2021

АО «НК «QazaqGaz»

# '21



## Интегрированный годовой отчет

АО «НК «QazaqGaz»

2021



# 2 СОДЕРЖАНИЕ

- 4 – Ограничения и допущения
- 6 – Компания в цифрах, ключевые показатели за 2021 год
- 8 – Основные события 2021 года
- 10 – Приоритетные ЦУР ООН

## 12 О КОМПАНИИ

- 14 – История Компании
- 16 – Бизнес-модель
- 18 – Структура активов Компании
- 19 – Обзор рынка газа в мире
- 20 – Обзор внутреннего рынка газа в Казахстане
- 24 – География и направления деятельности Компании

## 40 СТРАТЕГИЯ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

- 43 – Сдерживающие факторы для развития газовой отрасли
- 50 – Мероприятия по реализации стратегии
- 52 – Трансформация
- 54 – Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость
- 56 – Управление рисками и внутренний контроль

## 60 ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- 62 – Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы
- 62 – Основные финансовые и операционные показатели
- 67 – Обзор инвестиционных программ
- 70 – Налоговая политика
- 72 – Финансовые обязательства
- 73 – Прогнозные показатели

## 74 УПРАВЛЕНИЕ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ

- 76 – Отчетность Компании
- 76 – Подход к управлению устойчивым развитием
- 80 – Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- 82 – Участие в ассоциациях и следование международным принципам

## 84 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- 87 – Структура корпоративного управления
- 88 – Совет директоров
- 92 – Правление
- 95 – Вознаграждение
- 96 – Служба внутреннего аудита
- 97 – Внешний аудит
- 98 – Корпоративная этика
- 100 – Противодействие коррупции

## 102 СОЦИАЛЬНЫЙ АСПЕКТ

- 106 – Управление персоналом и социальная политика
- 129 – Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС
- 142 – Наука и инновации
- 144 – Управление закупками
- 147 – Экономическое воздействие в регионах присутствия
- 149 – Социальная стабильность

## 156 ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ АСПЕКТ

- 160 – Система экологического менеджмента
- 162 – Выбросы в атмосферу
- 164 – Изменение климата
- 167 – Энергоменеджмент
- 173 – Биоразнообразие
- 175 – Водные ресурсы
- 178 – Обращение с отходами

## 180 ПРИЛОЖЕНИЯ

- 180 – Приложение 1. Об отчете
- 182 – Приложение 2. Указатель раскрытий стандартов GRI в Отчете
- 187 – Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность
- 248 – Приложение 4. Глоссарий
- 250 – Приложение 5. Контактная информация



## 4 ОГРАНИЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Информация, приведенная в данном отчете, является актуальной для всех событий произошедших в 2021 году, если по тексту не указано иначе, и не включает документы и события, произошедших после указанной даты. Поскольку с января 2022 года произошли значительные корпоративные события, которые будут отражены в отчете за соответствующий период, текущее Правление Компании формирует отчет на основе имеющихся документов за отчетный период для составления данного отчета.

Изложенные в этом документе результаты не являются окончательными и могут потребовать получения дополнительных сведений. Выводы, обобщенные в настоящем Отчете, являются результатом сбора и анализа доступных корпоративных данных, но не фактов и доказательств.

Согласно поручениям Президента Республики Казахстан по вопросам реформирования АО «Самрук-Казына»,

утвержденной решением Правления АО «Самрук-Казына» от 24 февраля 2022 года №13/22, а также поручению Президента Республики Казахстан по проведению Комплексного Аудита деятельности Компании, в 2022 году были выявлены и определены ряд нарушений произошедших в 2021 году. Детальная информация по результатам Комплексного Аудита деятельности Компании будет отражена в отчете за 2022 год.

Текущее Правление Компании не принимает на себя ответственность за те или иные решения, получение или достижение каких-либо результатов, а также за аналогичные действия, отраженные в данном Отчете и произошедшие в 2021 году.

При подготовке настоящего Отчета Компания исходит из допущения о том, что предоставленные документы для формирования Отчета и другие данные являются достоверными и полными за соответствующий период Отчета.





6

# КОМПАНИЯ В ЦИФРАХ, КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2021 ГОД

## QazaqGaz сегодня

ЛИДИРУЮЩАЯ ПОЗИЦИЯ  
В СЕКТОРЕ ТРАНСПОРТИРОВКИ  
КАЗАХСТАНСКОГО ГАЗА

СТАТУС НАЦИОНАЛЬНОГО  
ОПЕРАТОРА ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

# 9 500 000

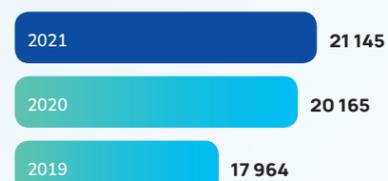
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ВНУТРЕННЕМ РЫНКЕ

## Операционные показатели

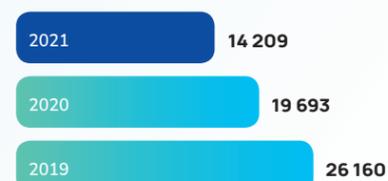
МАГИСТРАЛЬНАЯ  
ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА, млн м<sup>3</sup>



ВНУТРЕННЯЯ  
ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА, млн м<sup>3</sup>



ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА  
НА ЭКСПОРТ, млн м<sup>3</sup>



МЕЖДУНАРОДНЫЙ ТРАНЗИТ, млн м<sup>3</sup>



ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ ГАЗА, млн м<sup>3</sup>



7

# 45

КОМПРЕССОРНЫХ  
СТАНЦИЙ

# 3

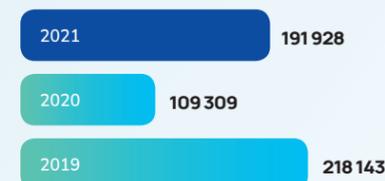
КРУПНЫХ ПОДЗЕМНЫХ  
ХРАНИЛИЩА ГАЗА

# 20,6

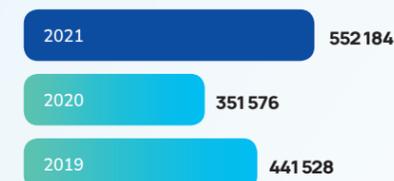
ТЫС. КМ МАГИСТРАЛЬНЫХ  
ГАЗОПРОВОДОВ

## Финансовые показатели

ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ, млн тенге



ЕБИТДА, млн тенге



ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, млн тенге



## Социальные показатели

УРОВЕНЬ ГАЗИФИКАЦИИ  
НАСЕЛЕНИЯ РК, %



ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА, чел.

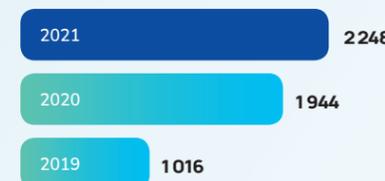


КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЧЕСТИ, %



## Экологические показатели

ИНВЕСТИЦИИ НА ОХРАНУ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, млн тенге



УДЕЛЬНЫЕ ВЫБРОСЫ  
ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (SCORE 1 И 2),  
тонн CO<sub>2</sub>-экв/на тонну продукции



УДЕЛЬНАЯ ЭНЕРГОЁМКОСТЬ,  
ГДж/тыс. тенге





# ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2021 ГОДА

## Январь

- Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан утверждены тарифы и тарифные сметы на услуги транспортировки товарного газа по распределительным трубопроводам в Западно-Казахстанской, Актыубинской, Костанайской и Мангистауской областях с вводом в действие с 1 января 2021 года.
- Президентом Республики Казахстан дано поручение кабинету министров и АО «ФНБ «Самрук-Казына» увеличить ресурсную базу для производства товарного газа и выработать новые подходы к регулированию рынка.

## Март

- В Жамбылской области заработала новая автоматическая газораспределительная станция (далее АГРС) «Мерке». АГРС позволит обеспечить стабильное газоснабжение 16 населенных пунктов Меркеновского района.
- Принято Постановление Правительства, а также подписан Договор между «Самрук-Казына» и АО «КазМунайГаз» о передаче АО «КазТрансГаз» в доверительное управление АО «ФНБ «Самрук-Казына».

## Июнь

- Приказом Министерства энергетики Республики Казахстан №188 утверждены предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке на период с 1 июля 2021 года по 30 июня 2022 года.
- Премьер-министр Республики Казахстан дал старт строительству газоперерабатывающего завода — установки комплексной подготовки газа — на месторождении Кашаган. Мощность переработки предприятия будет составлять 1 млрд м<sup>3</sup> сырого сернистого газа в год, из которого будет производиться 815 млн м<sup>3</sup> товарного и 119 тыс. тонн сжиженного газа, 212 тыс. тонн серы и 35 тыс. тонн газоконденсата.

## Июль

- Газовые сети г. Темиртау и г. Жезказган переданы в доверительное управление КазТрансГаз.

## Август

- В Туркестанской области газифицирован населенный пункт Багыс. Работы по газификации села Багыс и близлежащих населенных пунктов на границе с Узбекистаном были выполнены в течение трех месяцев.
- В Актыубинской области состоялась газификация нескольких сел отдаленных от областного центра Иргизского района, это позволило более 2 200 жителям сел Шенбертал, Курылыс и Акши получить доступ к газу.

## Сентябрь

- Природным газом в селе Ханарык Тoleбийского района обеспечены 8 населенных пунктов, было проложено 18 км газораспределительных сетей, установлено 188 газораспределительных шкафов пунктов. Благодаря этому около 2 000 человек обеспечены голубым топливом.
- КазТрансГаз завершил строительство новых газоизмерительных станций (ГИС) «Жетысай» и «Шардара» в Туркестанской области. Ввод в эксплуатацию новых ГИС позволил повысить точность измерения учета газа, поступающего из Узбекистана в Казахстан.

## Октябрь

- КазТрансГаз получил награду — «Лучший дебют KIOGE-2021» на Международной выставке «Нефть и газ».
- Компания приобрела 222 415 простых акций АО «КазМунайГаз-Сервис NS» путем оплаты деньгами (пополнения уставного капитала) на сумму 222 415 000 тенге по цене размещения 1 000 тенге.

## Ноябрь

- Утверждено Постановление Правительства Республики Казахстан № 791 «Об отчуждении стратегического объекта» — 100% пакета акций АО «КазТрансГаз» в пользу АО «Самрук-Казына».
- Компания газифицировала села Вознесенка и Достык Мартукского района Актыубинской области. В рамках проекта было построено более 30 км подводного газопровода, длина подземных распределительных сетей в двух населенных пунктах составила около 16 км.
- В соответствии с постановлениями Правительства РК от 30 ноября 2021 года №852, №853 АО «КазТрансГаз» получило статус национальной компании и переименовано в АО «Национальная компания «КазТрансГаз».
- Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года №854 утверждено разграничение деятельности национальных компаний в сфере недропользования. Согласно этому документу, АО «КазТрансГаз» предоставлено преимущественное право по разведке и добыче на газовых и газо-конденсатных месторождениях.
- КазТрансГаз подключил к газоснабжению первых потребителей Караганды и Темиртау. Запуск 2-го пускового комплекса позволил газифицировать 1 209 из 2 377 планируемых домов района Михайловка.
- Компания совместно с акиматом столицы подключили к природному газу жилые массивы Интернациональный, Мичурино и Куйгенжар. Общая протяженность газопроводов составляет 101 км, их работу обеспечивает соответствующая газовая инфраструктура.

## Декабрь

- Компания подключила к природному газу первых потребителей Жезказгана (село Талап по улицам Бектелбергенова и Молодежная).
- В Туркестанской области введены в эксплуатацию новые газоизмерительные станции (далее — ГИС). Новая ГИС «Жетысай» расположена на 372 км магистрального газопровода (далее — МГ) «Бухарский газоносный район — Ташкент — Бишкек — Алматы». ГИС «Шардара» расположена на 314 км МГ «Газли-Шымкент».
- Постановлением Правительства РК от 31 декабря 2021 года №982 АО «НК «КазТрансГаз» переименовано в АО «НК «QazaqGas».
- В Шымкенте на базе учебно-курсового комбината АО «Интергаз Центральная Азия» было презентовано Мобильное приложение, которое поможет работникам получать знания по соблюдению промышленной безопасности и охране труда. Данная программа разработана Компанией в рамках цифровизации бизнес-процессов.
- Компания и НСОС подписали соглашение о совместной работе по базовому проектированию Этапа 2А месторождения Кашаган в период на 2022-2023 годы, предполагающего увеличение мощности по переработке сырого газа с месторождения Кашаган на 2 млрд м<sup>3</sup>.
- Компанией завершено строительство ГИС «Бейнеу» в Мангистауской области.
- Компания выплатила АО «КазТрансГаз Аймак» финансовую помощь в размере 591 186 505 тенге для дальнейшей реализации инвестиционного проекта «Модернизация ГРС г. Тараз 2-я очередь ЗПК».
- Компания предоставила АО «Интергаз Центральная Азия» внутригрупповой займ в размере 26 159 463 250 тенге на финансирование инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до магистрального газопровода «Макад-Северный Кавказ» с компрессорной станцией».



# ПРИОРИТЕТНЫЕ ЦЕЛИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН

QAZAQGAZ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЗДОРОВЫЙ ОБРАЗ ЖИЗНИ И СПОСОБСТВУЕТ ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЛАГОПОЛУЧИЯ ДЛЯ ВСЕХ

3 ХОРОШЕЕ ЗДОРОВЬЕ И БЛАГОПЛУЧИЕ



QAZAQGAZ СПОСОБСТВУЕТ ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВСЕОБЩЕГО ДОСТУПА К ДОСТУПНЫМ, НАДЕЖНЫМ, УСТОЙЧИВЫМ И СОВРЕМЕННЫМ ИСТОЧНИКАМ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ВСЕХ

7 НЕДОРОГОСТОЯЩАЯ И ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ



QAZAQGAZ СТРЕМИТСЯ К СОЗДАНИЮ СТОЙКОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ, СОДЕЙСТВИЮ ВСЕОХВАТЫВАЮЩЕЙ И УСТОЙЧИВОЙ ИНДУСТРИАЛИЗАЦИИ И ИННОВАЦИЯМ

9 ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ, ИННОВАЦИИ И ИНФРАСТРУКТУРА



QAZAQGAZ УДЕЛЯЕТ ПРИОРИТЕТНОЕ ВНИМАНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ И БОРЬБЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА

13 БОРЬБА С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА



QAZAQGAZ СПОСОБСТВУЕТ ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГЕНДЕРНОГО РАВЕНСТВА И РАСШИРЕНИЮ ПРАВ И ВОЗМОЖНОСТЕЙ ВСЕХ ЖЕНЩИН

5 ГЕНДЕРНОЕ РАВЕНСТВО



QAZAQGAZ СОДЕЙСТВУЕТ ПОСТУПАТЕЛЬНОМУ, ВСЕОХВАТЫВАЮЩЕМУ И УСТОЙЧИВОМУ ЭКОНОМИЧЕСКОМУ РОСТУ, ПОЛНОЙ И ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОЙ ЗАНЯТОСТИ И ДОСТОЙНОЙ РАБОТЫ ДЛЯ ВСЕХ

8 ДОСТОЙНАЯ РАБОТА И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ



QAZAQGAZ СТРЕМИТСЯ К ОБЕСПЕЧЕНИЮ ОТКРЫТОСТИ, БЕЗОПАСНОСТИ, ЖИЗНЕСТОЙКОСТИ И ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ГОРОДОВ И НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

11 УСТОЙЧИВЫЕ ГОРОДА И НАСЕЛЕННЫЕ ПУНКТЫ



QazaqGaz полностью поддерживает глобальную Повестку дня в области устойчивого развития ООН на период до 2030 года и признает важность всех 17 ЦУР ООН. В силу специфики своей деятельности Компания определила 7 приоритетных ЦУР ООН, в которые Компания вносит наиболее значительный вклад.

# 1. О КОМПАНИИ



Премьер-министр Республики Казахстан дал старт строительству газоперерабатывающего завода — установки комплексной подготовки газа — на месторождении Кашаган. Мощность переработки предприятия будет составлять

**1** млрд м<sup>3</sup>

сырого сернистого газа в год, из которого будет производиться 815 млн м<sup>3</sup> товарного и 119 тыс. тонн сжиженного газа, 212 тыс. тонн серы и 35 тыс. тонн газоконденсата.

Компания предоставила АО «Интергаз Центральная Азия» внутригрупповой займ в размере

**26,2** млрд тенге

на финансирование инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до магистрального газопровода «Макат-Северный Кавказ» с компрессорной станцией.

Компания и NCOC подписали соглашение о совместной работе по базовому проектированию Этапа 2А месторождения Кашаган в период на 2022-2023 годы, предполагающего увеличение мощности по переработке сырого газа с месторождения Кашаган на

**2** млрд м<sup>3</sup>



### 14 Существенные темы

- Экономическая результативность
- Налогообложение

### Показатели GRI

GRI 102-1, GRI 102-2, GRI 102-3, GRI 102-4, GRI 102-5, GRI 102-6, GRI 102-7

#### Ключевые показатели за 2021 год

# 20,6

 ТЫС. КМ

протяженность магистральных газопроводов

# 59

 ТЫС. КМ

протяженность распределительных газопроводов

## ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

GRI 102-1, GRI 102-5

АО «НК «QazaqGaz» – вертикально-интегрированная национальная газовая компания, осуществляющая деятельность по всей цепочке от геологоразведки и добычи, до реализации конечной продукции.

1993

Создание Национальной газовой компании ГХК «КАЗАХГАЗ»

2003

Введение в эксплуатацию Амангельдинского газоконденсатного месторождения в Жамбылской области

Подписание контракта «КазТрансГаза» с «Газпромом» о транзите туркменского и узбекского газа через территорию Казахстана

2008

Введение в эксплуатацию турбокомпрессорного цеха на КС «Опорная» МГ «Средняя Азия — Центр»

2009

Запуск первой нитки (нитка «А») МГ «Казахстан-Китай»

2010

Запуск второй нитки (нитка «В») МГ «Казахстан-Китай»

2012

Постановлением Правительства Компания определена национальным оператором в сфере газа и газоснабжения

2013

Официальная церемония начала заполнения газом МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»

2018

Повышение долгосрочного кредитного рейтинга эмитента АО «КазТрансГаз» и его «ключевой» дочерней компании АО «ИЦА» международным агентством S&P Global Ratings до «BB»

Получение статуса Национального оператора по МГ АО «Интергаз Центральная Азия», входящей в группу компаний АО «КазТрансГаз», Постановлением Правительства Республики Казахстан

Введение в эксплуатацию магистрального газопровода от месторождения Кожасай до КС-12 МГ «Бухара-Урал»

Начало экспорта казахстанского газа в Китай по МГ «Казахстан-Китай»

2017

Повышение долгосрочных рейтингов дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте с «BB» до «BBB-» международным агентством Fitch Ratings, а также успешное размещение еврооблигаций со сроком обращения 10 лет

2016

Завершение строительства «АГРС 300 Актюбинск», аналогов которой нет в Центральной Азии, и введение в эксплуатацию современных КС №4 и №8 МГ «Казахстан-Китай»

2015

Введение в эксплуатацию третьей нитки (нитка «С») МГ «Казахстан-Китай» протяженностью 1 303 км

2014

Утверждение Генеральной схемы газификации Республики Казахстан на 2015-2030 годы и Концепции развития газового сектора Республики Казахстан до 2030 года

2019

Введение в эксплуатацию КС «Туркестан». Строительство реализовано в рамках инвестиционного проекта по увеличению пропускной способности газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с 10 млрд м³/год до 15 млрд м³/год

Национальный оператор АО «КазТрансГаз» занял 2-е место в рейтинге фундаментальной (эколого-энергетической) эффективности в числе крупнейших компаний Казахстана

Запуск КС «Коркыт Ата»

2020

Назначение Правительством РК АО «КазТрансГаз» лицом, уполномоченным на получение в собственность от государства сырого попутного природного газа с месторождения Кашаган в объеме 1 млрд м³/год (1-й этап)

2021

Ввод в эксплуатацию КС «1А» в Байганинском районе Актюбинской области на 155 км МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и завершение реализации инвестиционного проекта «Строительство КС-4 на МГ «ББШ»

Присвоение АО «КазТрансГаз» статуса Национальной Компании Постановлением Правительства РК

Сделка по отчуждению 100 % пакета акций АО «КазТрансГаз» в пользу акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»

Национальная газовая компания «КазТрансГаз» по решению Правительства РК переименована на АО «НК «QazaqGaz»

### Вклад в достижение ЦУР ООН



# 896 255

 МЛН ТЕНГЕ

выручка

Компания управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, строит и эксплуатирует трубопроводы, газохранилища, газовые и газоконденсатные месторождения.



# 16 БИЗНЕС-МОДЕЛЬ

GRI 102-2, GRI 102-3, GRI 102-7

АО «НК «QazaqGaz» является основной газоэнергетической и газотранспортной компанией Республики Казахстан, представляющей интересы государства как на отечественном, так и зарубежном газовом рынке.

## КАПИТАЛЫ

### Финансовый капитал



### Природный капитал



### Производственный капитал



### Интеллектуальный капитал



### Человеческий капитал



### Социальный капитал



## ОПЕРАЦИОННЫЙ ЦИКЛ

### ФОРМИРОВАНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ



Закупка газа на договорной основе



Импорт газа



Разведка и добыча газа

### ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА



Транзитная транспортировка



Строительство и эксплуатация газопроводов

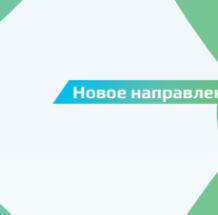


Модернизация сети газопроводов

### РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА



Транспортировка на внутренний рынок



Переработка и распределение



Транспортировка на экспорт



Продажа газа на внутренний рынок

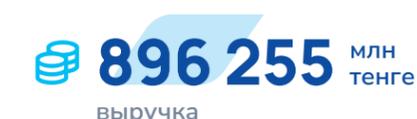


Продажа газа на экспорт

Комплексная вертикально-интегрированная модель бизнеса соответствует стратегической цели QazaqGaz и повышает эффективность деятельности и содействует модернизации и диверсификации газовой отрасли.

## СОЗДАНИЕ СТОИМОСТИ

### Финансовый капитал



### Природный капитал



### Производственный капитал



### Интеллектуальный капитал



### Человеческий капитал



### Социальный капитал



Приоритеты развития QazaqGaz заключаются в содействии энергетическому переходу экономики Казахстана от угля к более чистым и доступным источникам тепла и энергии за счет расширения, увеличения ресурсной базы газа и наращивания мощностей по переработке газа, а также модернизация сети газопроводов.

Новое направление

Новое направление

Новое направление



# СТРУКТУРА АКТИВОВ КОМПАНИИ

GRI 102-5

Акционером QazaqGaz является акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее — АО «Самрук-Қазына», Фонд) (100%). АО «Самрук-Қазына» — суверенный фонд, единственным акционером которого является Правительство Республики Казахстан.

В отчетном периоде в группу компаний QazaqGaz входило 12 дочерних и совместно-контролируемых компаний, которые функционируют в пяти бизнес-направлениях.

## СТРУКТУРА АКТИВОВ<sup>1</sup>



### МАГИСТРАЛЬНАЯ ТРАНСПОРТИРОВКА ГАЗА

АО «Интергаз  
Центральная Азия»



### ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ГАЗИФИКАЦИЯ РЕГИОНОВ

АО «КазТрансГаз Аймак»

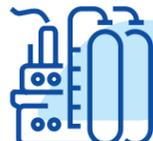


### РЕАЛИЗАЦИЯ ГАЗА

ТОО «КазРосГаз»



ТОО «Азиатский Газопровод»



### РЕСУРСНАЯ БАЗА

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»



### ГАЗОМОТОРНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»



# ОБЗОР РЫНКА ГАЗА В МИРЕ

GRI 102-4, GRI 102-6, GRI 403-2

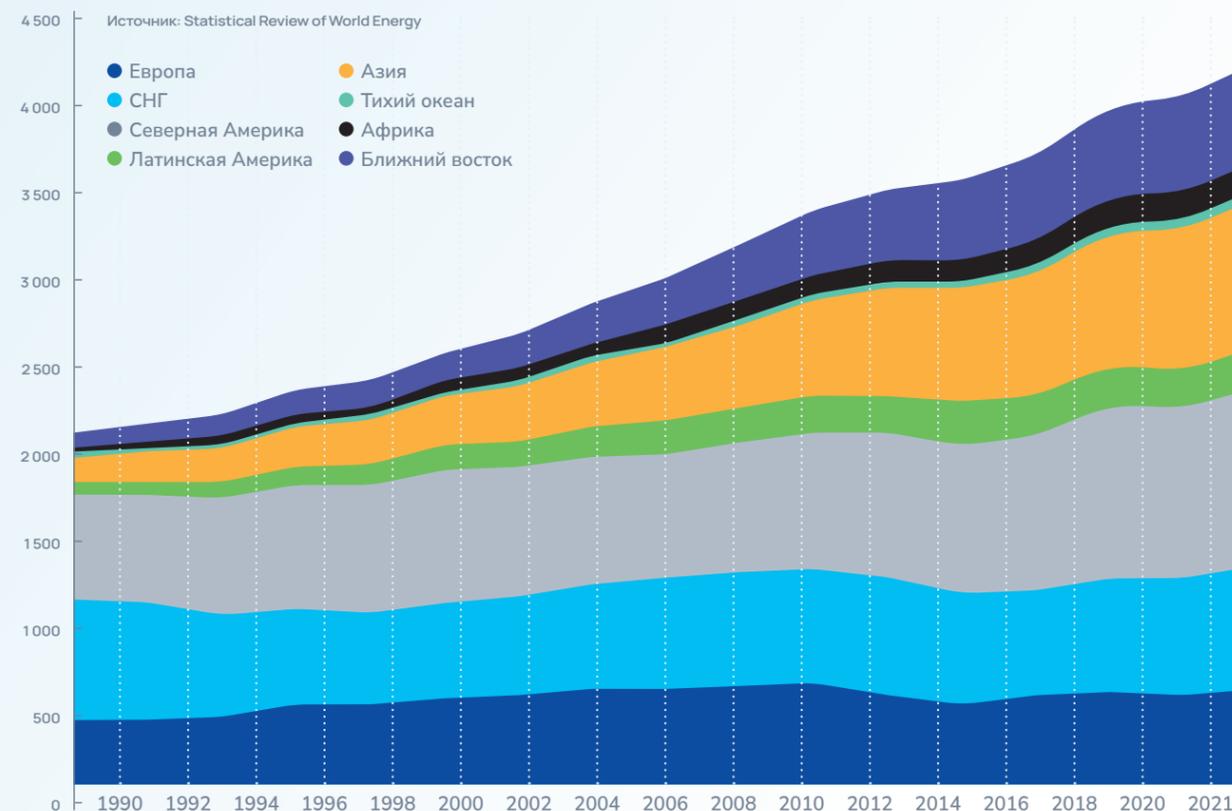
Потребление газа становится все более широко используемым и практически безальтернативным транзитным видом энергоресурса в момент мирового перехода на «зеленые» источники энергии.

Благодаря текущему переходу к газовым ресурсам, ежегодный прирост потребления данного вида топлива в США составил 2% в период 2010-2021 годов. Кроме того, существенный вклад в изменение мирового газового торгового баланса внес резкий рост спроса в Азии. Например, в Китае повышение потребления газа наблюдается за счет увеличения доступа к газовому ресурсу промышленных и коммунальных секторов. В странах

Восточной Азии потребление выросло за счет проектов газификации регионов. Исключение составляют только некоторые страны. Например, в Японии потребление газа, наоборот, снизилось на 4% за счет сокращения потребления электричества, перехода на атомную энергетику и выработку электроэнергии из возобновляемых источников. В странах ЕС потребление газа возросло, в том числе в добывающих странах, таких как Россия, Египет и Бразилия.

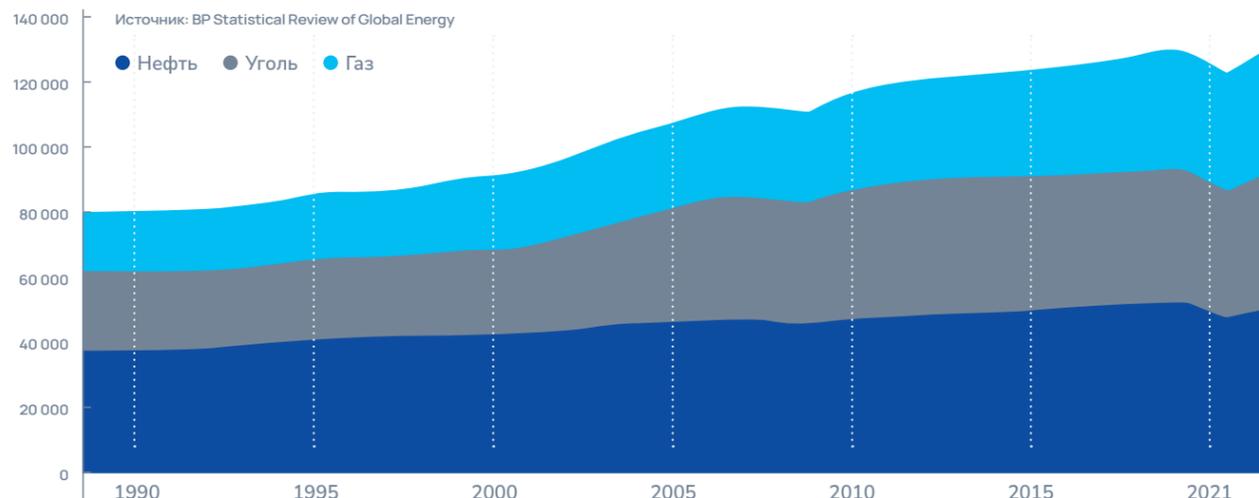
В совокупности тенденция к росту доступа к газовым ресурсам привела к повышению мирового потребления газа в 2021 году на 5% по сравнению с уровнем 2020 года, даже несмотря на предшествующее снижение спроса на природный газ на мировых энергетических рынках из-за пандемии COVID-19.

ВНУТРЕННЕЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА ЗА ПЕРИОД 1990-2021 ГОДЫ, млрд м<sup>3</sup>





### 20 ПОТРЕБЛЕНИЕ ИСКОПАЕМОГО ТОПЛИВА В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ТОПЛИВА В МИРЕ, ТВт\*ч



# ОБЗОР ВНУТРЕННЕГО РЫНКА ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ

## ~3,9 ТРЛН М<sup>3</sup>

утвержденные извлекаемые запасы газа в Казахстане

## ~2,16 трлн м<sup>3</sup>

попутного газа

## ~1,75 трлн м<sup>3</sup>

свободного газа

## 13,5 (65%)

МЛН ЧЕЛОВЕК

планируется охватить газификацией к 2030 году

### ДОЛЯ В СОВОКУПНОМ ПОТРЕБЛЕНИИ ЭНЕРГИИ В МИРЕ ЗА 2021 ГОД, %

Источник: Statistical Review of World Energy



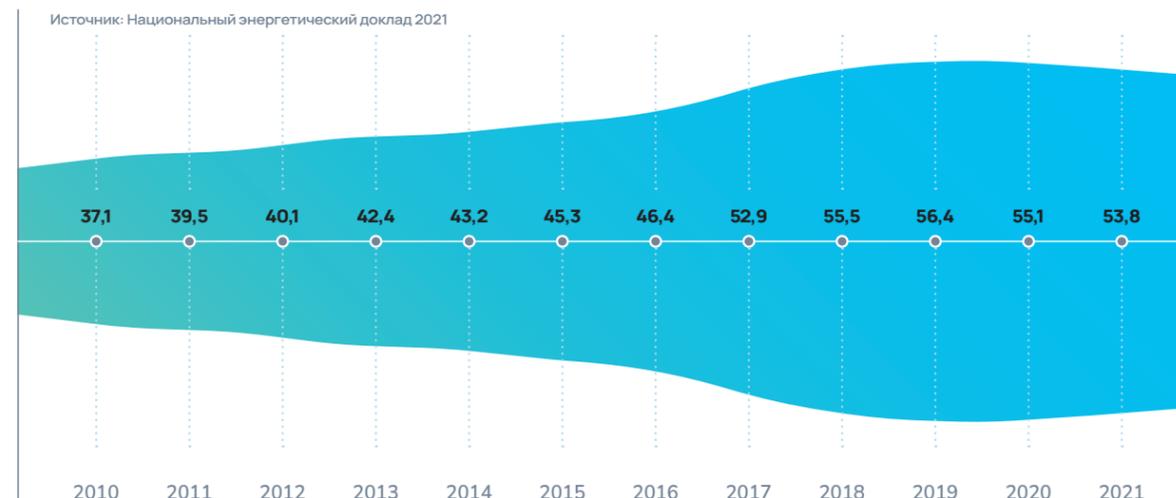
Казахстан входит в тридцатку лидирующих стран по запасам и добыче газа, причем постоянно наращивая свой потенциал в добыче и расширяя сферу своего влияния в газовой области в мире. По доказанным запасам природного газа Казахстан находится на 16 месте в мире. Утвержденные извлекаемые запасы составляют около 3,9 трлн м<sup>3</sup>, из них попутного газа — 2,16 трлн м<sup>3</sup>, свободного газа — 1,75 трлн м<sup>3</sup>.

Потребление газа растет и в самом Казахстане. В стране активно осуществляется газификация регионов. К 2030 году газификацией планируется охватить 65% казахстанцев — 13,5 млн человек. Промышленные объекты также переходят на газ. По данным Министерства энергети-

ки Республики Казахстан, потребление газа в стране, в течение последних 5 лет, выросло на 35%. Ежегодный прирост составил 7% и в будущем будет только расти. Этому способствуют ввод новых промышленных объектов и реализация крупных газохимических проектов. Значительная часть внутреннего потребления газа направляется на нужды населения, что является приоритетной энергетической политикой Правительства.

Казахстан стремится осуществлять системные меры, в том числе по увеличению ресурсной базы и переработки газа, в целях получения экспортной прибыли и обеспечения в полной мере внутреннего спроса.

### ДОБЫЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА КАЗАХСТАНА В 2010-2021 ГОДЫ, млрд м<sup>3</sup> в год



## 35%

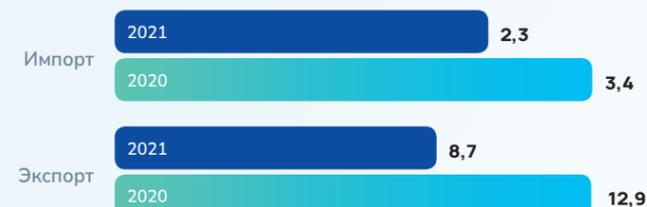
рост потребления газа в Республике Казахстан за последние 5 лет

## 7%

ежегодный прирост потребления газа в Казахстане

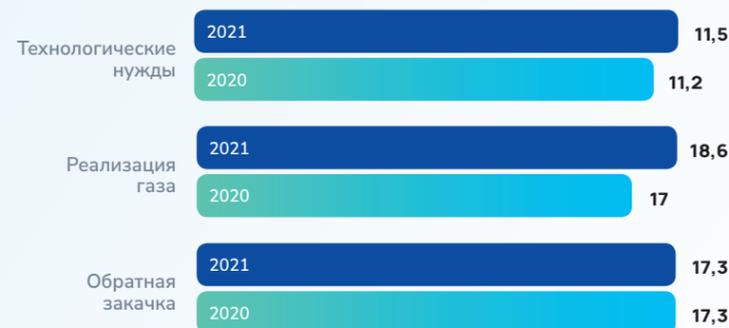
### ИМПОРТ И ЭКСПОРТ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ В 2020-2021 ГОДЫ, млрд м<sup>3</sup> в год

Источник: Национальный энергетический доклад 2021



### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ГАЗА В КАЗАХСТАНЕ В 2020-2021 ГОДЫ, млрд м<sup>3</sup> в год

Источник: Национальный энергетический доклад 2021

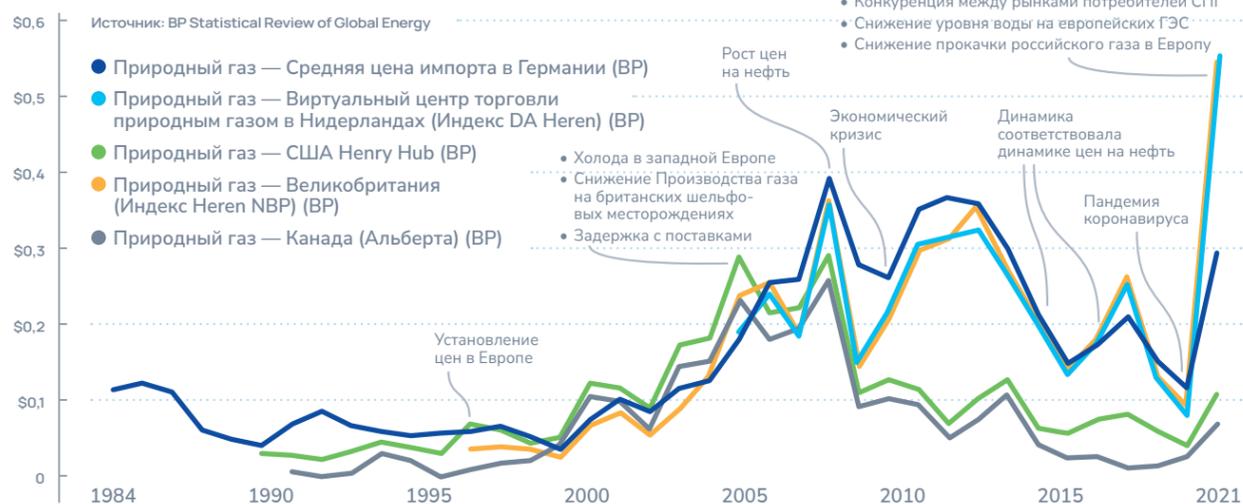


# 16

МЕСТО В МИРЕ ПО ДОКАЗАННЫМ ЗАПАСАМ ПРИРОДНОГО ГАЗА



## ЦЕНЫ НА ПРИРОДНЫЙ ГАЗ В 1984–2021 ГОДАХ, долл. США/м³



## ЕЖЕМЕСЯЧНАЯ ДИНАМИКА ВНУТРЕННИХ ЦЕН НА ГАЗ В КАЗАХСТАНЕ, долл. США/тыс. м³



По мере восстановления мировой экономики из-за последствий локдаунов пандемии и стабилизации цен на нефть, достигнутой соглашениями ОПЕК+, цены на газ также начали расти в январе 2021 года.

Из-за низких запасов в европейских хранилищах, жаркой погоды, приведшей к росту потребления электроэнергии и снижению уровня воды в водохранилищах европейских ГЭС, а также конкуренции с Азией из-за СПГ, цены на газ продолжили свой рост в течение всего 2021 года. В сентябре 2021 года рыночные цены установили абсолютный рекорд в \$800 за 1 тыс. м³.

В Казахстане Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (КРЕМ) регулирует цены на газ для конечных потребителей в зависимости от регионов и категорий потребителей (9). Подход руководствуется не столько энергетической политикой, как таковой, сколько более общими макроэкономическими соображениями. АО «НК «QazaqGaz» осуществляет оптовую реализацию товарного газа по предельным оптовым ценам, ежегодно утверждаемым Министерством энергетики по согласованию с Министерством национальной экономики.

**ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ СТРАНЫ ПРЕДУСМОТРЕНО 15% ЕЖЕГОДНОЕ ОГРАНИЧЕНИЕ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ОПТОВЫХ ЦЕН (ПРИКАЗ МЭ РК №209 ОТ 15.12.2014 Г.). НА ПРАКТИКЕ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 9 ЛЕТ ОПТОВЫЕ ЦЕНЫ НА ТОВАРНЫЙ ГАЗ НЕ ПОВЫШАЛИСЬ НА 15% ПО ВСЕМ РЕГИОНАМ ЕДИНОВРЕМЕННО.**

Цены, по которым осуществляются выплаты добывающим компаниям, устанавливаются индивидуально путем переговоров между ними и покупателями, представленными, прежде всего, QazaqGaz. Низкие регулируемые цены конечных потребителей сказываются на всех аспектах цепочки создания стоимости на внутреннем рынке. При этом, устанавливаемые для добывающих компаний цены не всегда в полном объеме покрывают их расходы.

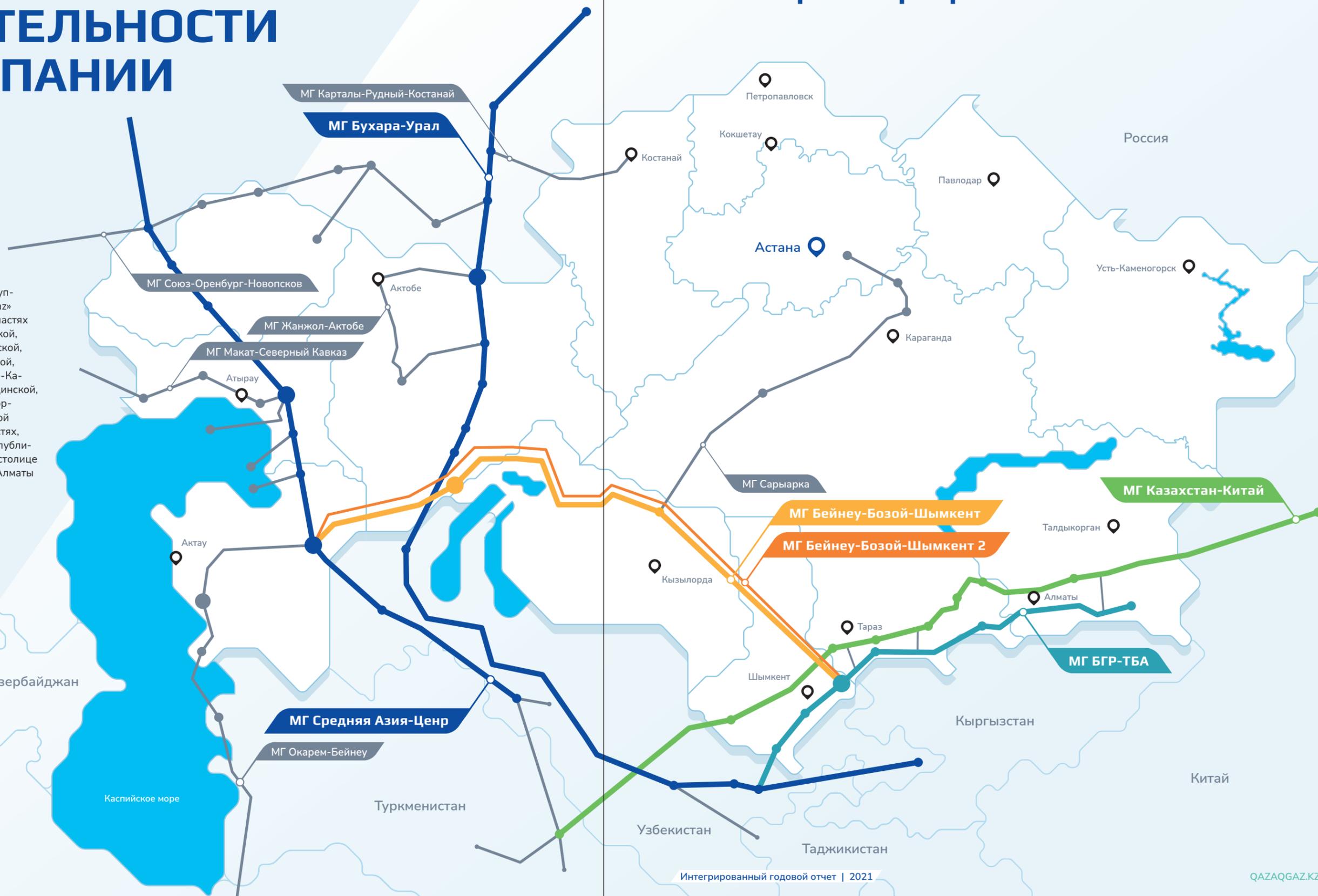
При низких газовых ценах для производителей у добывающих компаний нет достаточных стимулов увеличивать свои продажи товарного газа QazaqGaz или стремиться к дальнейшей разработке новых месторождений газа. В целях покрытия внутреннего спроса Правительством и различными отраслевыми группами активно обсуждаются меры по наращиванию объемов добычи газа.



# 24 ГЕОГРАФИЯ И НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

GRI 102-4, GRI 102-6

В настоящее время группа компаний «QazaqGaz» представлена в 11 областях Казахстана: Алматинской, Актюбинской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Жамбылской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайской, Кызылординской, Мангистауской и Туркестанской областях, а также в городах республиканского значения — столице Казахстана г. Астане, Алматы и Шымкенте.



## 25 Направления деятельности QazaqGaz: 1. Магистральная транспортировка газа



### ТОО «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД»

Год создания

2008

Местоположение (Центральный аппарат)

Республика Казахстан, город Алматы



#### Структура владения

ТОО «Азиатский Газопровод» является совместной компанией, созданной на равнодолевой основе. Участниками Товарищества являются АО НК «QazaqGaz» (PK) и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited (KHP).

#### Генеральный директор

Сагинтаев Галымжан Таймасович

#### Деятельность

ТОО «Азиатский Газопровод» является оператором проекта строительства и эксплуатации МГ «Казахстан — Китай», который обеспечивает поставки туркменского и узбекского газа на китайский рынок, а также поставки газа казахстанского происхождения на внутренний рынок Республики Казахстан (потребление южных областей) и на экспорт в Китайскую Народную Республику.

13 КС

работа компрессорных станций

7 ГПС

работа газораспределительных станций

184 узла

работа крановых узлов

2 узла

узлы замера расхода газа

18 узлов

узлы очистных сооружений

42 ГПА

газоперекачивающие агрегаты

2 609,97 км

протяженность

1 067 мм

диаметр трубы

55 млрд м<sup>3</sup> в год

пропускная способность

9,81 МПа

рабочее давление

1 265 человек

общее количество работников

### ТОО «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»

Год создания

2011

Местоположение (Центральный аппарат)

Республика Казахстан, город Алматы



#### Структура владения

ГБШ является совместной компанией, созданной на равнодолевой основе. Участниками Товарищества являются АО НК «QazaqGaz» (PK) и Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited (KHP).

#### Генеральный директор

Цзян Цзиньтянь

#### Деятельность

Газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент» является крупнейшим трубопроводным проектом за историю независимого Казахстана. Газопровод соединяет западные месторождения нефти и природного газа с южными регионами страны, а также с магистральными газопроводами «Бухарский газоносный регион — Ташкент-Бишкек-Алматы» и «Газли — Шымкент» и линией «С» газопровода «Центральная Азия — Китай». Основной целью является транспортировка природного газа из месторождений северной и западной части Казахстана в южные и восточные регионы страны. ГБШ обеспечивает природным газом южные регионы республики, позволяет диверсифицировать экспортные поставки казахстанского газа, обеспечивает энергетическую безопасность страны и создает единую газотранспортную систему.

В перспективе мощность газопровода планируется расширить до 15 млрд м<sup>3</sup>, в том числе в целях экспорта природного газа в Китай из казахстанских месторождений Урихтау и Жанажол.

6 КС

работа компрессорных станций

3 ГПС

работа газораспределительных станций

59 узлов

работа крановых узлов

47 узлов

линейные крановые узлы

12 узлов

охранные крановые узлы

20 ГПА

газоперекачивающие агрегаты

1 454 км

протяженность

до 15 млрд м<sup>3</sup> в год

пропускная способность

1 067 мм

диаметр трубы

7,5-9,81 МПа

рабочее давление

208 человек

общее количество работников



### АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»

Год создания  
**1997**

Местоположение (Центральный аппарат)  
Республика Казахстан,  
город Астана



#### Структура владения

100% дочерняя организация  
АО «НК «QazaqGaz»

#### Генеральный директор

Тасыбаев Манас Мухитович

#### Деятельность

АО «Интергаз Центральная Азия» осуществляет внутреннюю транспортировку и транзит природного газа по территории Казахстана посредством Западной и Южной трубопроводных сетей:

- «Западная трубопроводная сеть» — сети газопроводов в западном Казахстане, которые обслуживают действующие месторождения природного газа в Центральной Азии (включает Центрально-Азиатскую систему, Уральскую и Актюбинскую систему газопроводов);
- «Южная трубопроводная сеть» — сети газопроводов в южном Казахстане, поставляющих казахстанский и/или импортируемый газ с границы Узбекистана и Казахстана в южные регионы страны (включает южную и Кызылординскую трубопроводную систему).

Международная транспортировка природного газа является основной доходной составляющей бизнеса ИЦА. В состав Компании входят инженерно-технический и научно-технический центры.

**27** КС

работа компрессорных станций

**238** ГПС

эксплуатация газораспределительных станций

**10** УМГ

управлений магистральных газопроводов — производственные филиалы в регионах

**302** ГПА

газоперекачивающие агрегаты

**20 613** км

протяженность (в т.ч. 7 007 км — сторонние МГ)

**65 686** км

протяженность обслуживаемых распределительных сетей в 12 регионах (КТГА, МИО)

**203,5** млрд м<sup>3</sup>

пропускная способность

**57-1 420** мм

диаметр трубы

**3-9,81** МПа

рабочее давление

**8 188** человек

общее количество работников

**3** ПХГ

подземные хранилища газа

ПХГ «Бозой»

ПХГ «Полторацкое»

ПХГ «Акыртобе»

**4** млрд м<sup>3</sup>

**0,35** млрд м<sup>3</sup>

**0,3** млрд м<sup>3</sup>

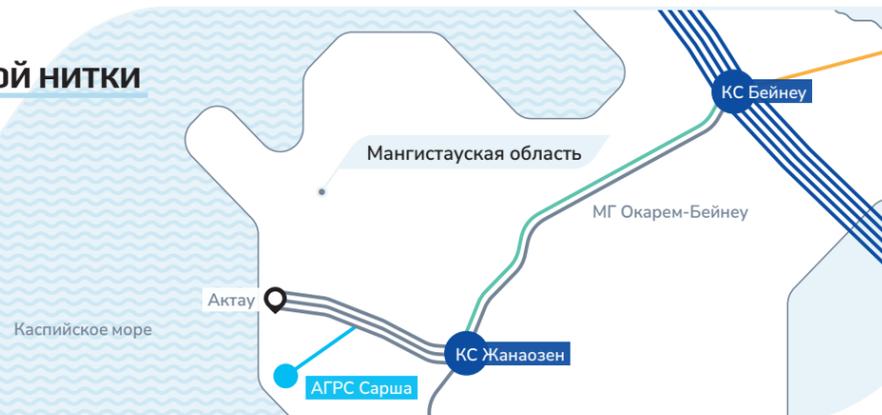
### ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО ЛУПИНГА» МГ «МАКАТ — СЕВЕРНЫЙ КAVKAZ»

Реализация проекта ведется для обеспечения надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Атырау и Атырауской области для предупреждения чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой однониточного газопровода.



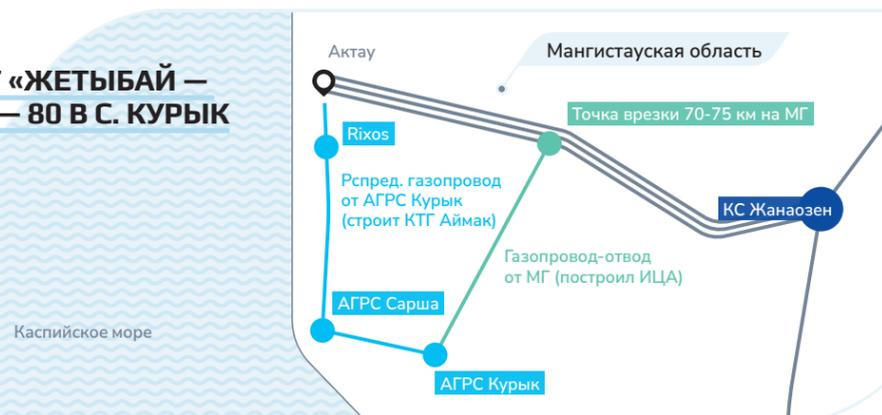
### ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО 2-ОЙ НИТКИ МГ «БЕЙНЕУ — ЖАНАОЗЕН»

Реализация проекта ведется для обеспечения стабильного газоснабжения населенных пунктов и крупных предприятий Мангистауской области, а также ТОО «МАЭК — Казатомпром».



### ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО МГ «ЖЕТЫБАЙ — КУРЫК» С УСТАНОВКОЙ АГРС — 80 В С. КУРЫК

Реализация проекта ведется для обеспечения природным газом потребителей местности «Сарша» и курортной зоны «Теплый пляж» в Мангистауской области.



### ПРОЕКТ «СТРОИТЕЛЬСТВО МГ ОТ УКПГ «КАШАГАН» ДО МГ «МАКАТ — СЕВЕРНЫЙ КAVKAZ» С КС

Для подведения необходимой инфраструктуры в рамках реализации проекта «Строительство газоперерабатывающего завода «Кашаган».



## 2. Газораспределение и газификация регионов

### АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК»

Год создания / Местоположение (Центральный аппарат)

2002 / Республика Казахстан, город Астана

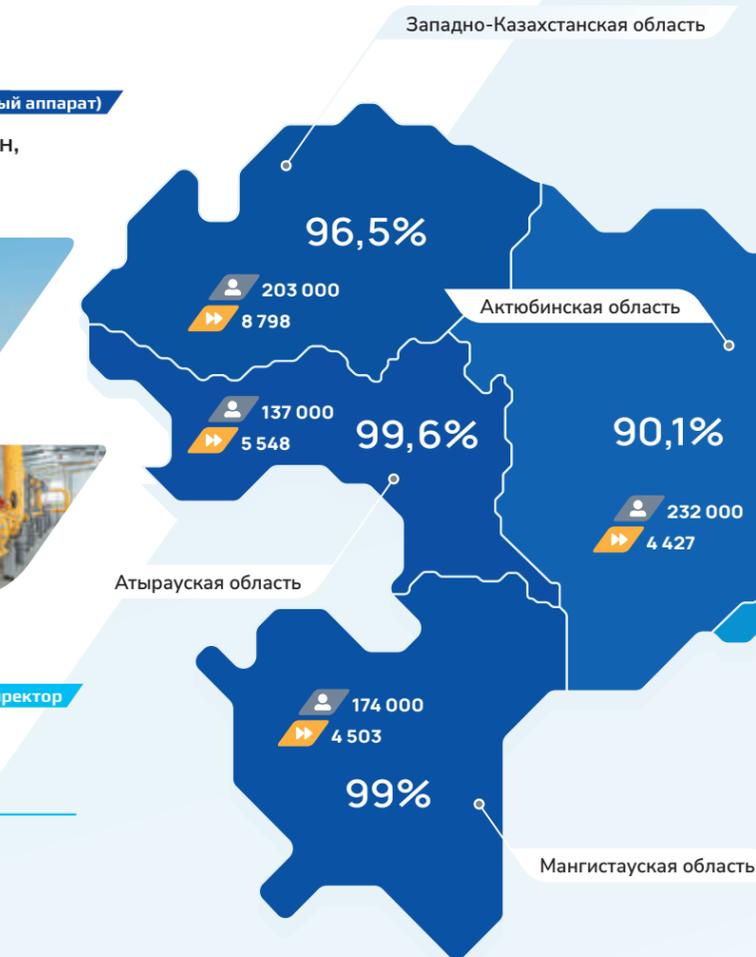
Структура владения / Генеральный директор

100% дочерняя организация АО «НК «QazaqGaz» / Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы

#### Деятельность

АО «КазТрансГаз Аймак» — это крупнейшая газоснабжающая компания в Республике Казахстан, эксплуатирующая распределительные газопроводы во всех одиннадцати газифицированных областях и трех городах республиканского значения.

Основные задачи предприятия — организация поставок товарного газа, его транспортировка по распределительным сетям, управление газораспределительными активами в регионах. Главное направление деятельности — обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых и промышленных предприятий.



**14** ПФ  
количество производственных филиалов

**59 181** км  
общая протяженность газопроводов

**13 884** км  
газопроводы по ДДУ

**33 362** км  
собственные распределительные сети

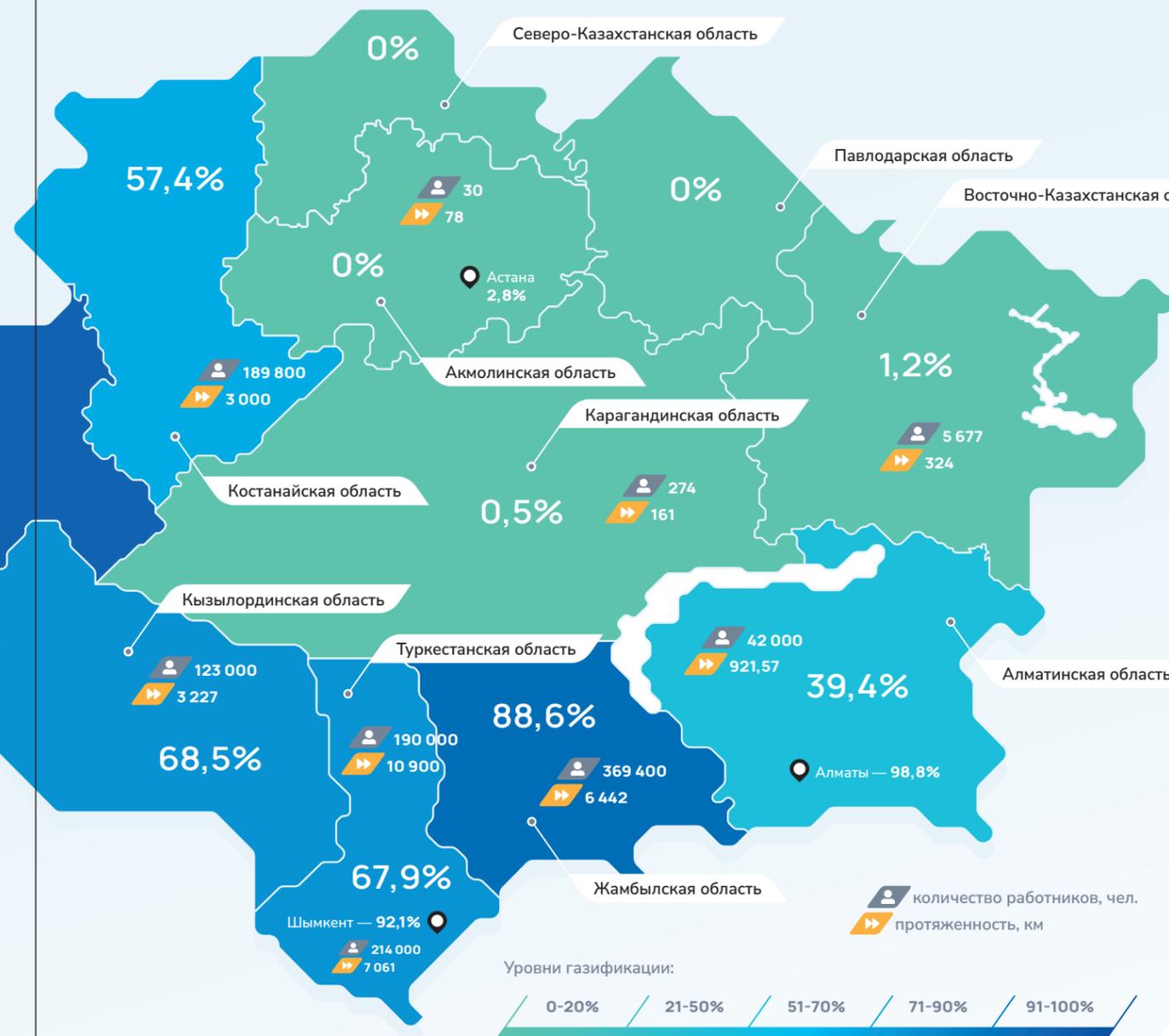
**9 787** км  
прочие газопроводы

**3,9** тыс.  
промышленные предприятия

**11** млн человек  
уровень газификации (57,67%)

**2,7** млн абонентов  
количество потребителей

### УРОВЕНЬ ГАЗИФИКАЦИИ ОБЛАСТЕЙ КАЗАХСТАНА И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ФИЛИАЛЫ АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК»



Уровни газификации:



### Проекты АО «КазТрансГаз Аймак»:

- проект «Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, п. Большая Чураковка) Костанайской области»;
- проект «Строительство газопровода высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г. Алматы»;
- проект «Строительство газопровода высокого давления в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ»;
- проект «Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ»;
- проект «Модернизация газораспределительной сети г. Тараз»;
- проект «Модернизация, реконструкция и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Мангистауской области»;
- проект «Газификация г. Алматы, реконструкция газораспределительных сетей г. Алматы».



## 3. Реализация газа

QazaqGas, как национальный оператор в сфере газа и газоснабжения, осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и (или) товарного газа у недропользователей/поставщиков. В соответствии с законодательством недропользователи направляют национальному оператору коммерческое предложение с указанием объемов, цены и пункта поставки сырого и (или) товарного газа. Национальный оператор принимает решение о реализации преимущественного права государства или отказе от него.

**23 644** млн м<sup>3</sup>  
объем реализации товарного газа

**17 600** млн м<sup>3</sup>  
внутренний рынок

**10,9%**  
потребление на внутреннем рынке

**6 044** млн м<sup>3</sup>  
экспортные объемы

### ТОО «КАЗРОСГАЗ»

Год создания

**2001**

Местоположение (Центральный аппарат)

Республика Казахстан,  
город Алматы

Генеральный директор

Абдасулов Нурлан Кадырович



Структура владения

ТОО «КазРосГаз» — образованно на паритетной основе национальной компанией АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». ТОО «КазРосГаз» находится в доверительном управлении АО «НК «QazaqGas».

Деятельность

ТОО «КазРосГаз» занимается маркетингом, переработкой, транспортировкой и реализацией казахстанского природного газа и продуктов его переработки на внутреннем и внешних рынках. Деятельность ТОО «КазРосГаз» направлена на обеспечение максимизации экономической стоимости Компании, базирующейся на использовании новых возможностей с целью роста

экономической стоимости активов Компании. Начиная с 2002 года КазРосГаз поставляет газ на внутренний рынок Республики Казахстан и реализует оставшийся газ на экспорт. Основные объемы переработанного сухого карачаганакского газа приоритетно поставляются на внутренний рынок, для обеспечения нужд потребителей Казахстана.

## ПРОЕКТ «СОЗДАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ ПО ГРАНУЛЯЦИИ СЕРЫ»

Одним из перспективных проектов ТОО «КазРосГаз» является строительство и ввод в эксплуатацию производственной базы по грануляции серы годовой мощностью до 500 000 тонн вблизи Оренбургского газового комплекса. В настоящее время товарная сера, производимая при переработке карачаганакского газа, находится в жидкой расплавленной форме и ее реализация, из-за высоких затрат, ограничивается транспортировкой на сравнительно небольшие расстояния. Наиболее предпочтительным является поставка серы в гранулированной форме, обеспечивающей низкие потери при перевалке, транспортировке, хранении и возможность перевозки серы любым видом транспорта, на любые расстояния. Реализация данного проекта улучшает эффективность реализации серы, обеспечивая ее хранение, упаковку и транспортировку в соответствии с международными требованиями.

Решением Инвестиционной комиссии АО НК «КазМунайГаз» от 07.11.2014 г., в рамках принимаемых мер по обеспечению финансовой устойчивости АО НК «КазМунайГаз» приостановлена дальнейшая реализация проекта по созданию производственной базы по грануляции серы.

Также, решением Наблюдательного Совета ТОО «КазРосГаз» от 18.12.2015 г. приостановлена реализация инвестиционного проекта «Создание производственной базы по грануляции серы».



## ПРОЕКТ «ИМАШЕВСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ»

Одним из перспективных направлений работы компании «КазРосГаз» является реализация совместного проекта по геологическому изучению и разведке трансграничного, газоконденсатного месторождения Имашевское, которое находится на территории Астраханской области России и Атырауской области Казахстана. По предварительным подсчетам, извлекаемые запасы месторождения оцениваются более чем в 128 млрд кубических метров газа и 20 млн тонн газового конденсата.

Переговоры о совместной работе на Имашевском месторождении велись с 2007 года и завершились в сентябре 2010 года в Усть-Каменогорске подписанием Соглашения между Правительством Казахстана и Правительством Российской Федерации о совместной деятельности по геологическому изучению и разведке данного месторождения. Единым оператором по реализации проекта, по геологическому изучению и разведке Имашевского месторождения определено ТОО «КазРосГаз».

Межправительственное Соглашение предусматривает проведение геологического изучения и разведки Имашевского месторождения с подсчетом запасов углеводородного сырья и технико-экономической оценкой освоения месторождения, на условиях равного финансирования расходов между уполномоченными организациями сторон — АО «НК «КазМунайГаз» и ОАО «Газпром». В настоящее время отработываются вопросы, связанные с получением права недропользования и подготовкой Программы геологического изучения и разведки месторождения.

Реализация Межправительственного Соглашения Казахстана и России о совместной деятельности по геологическому изучению и разведке этого трансграничного месторождения будет способствовать дальнейшему развитию двустороннего сотрудничества между странами в нефтегазовой отрасли, росту экономического потенциала и повышению благосостояния народов двух государств.

28 февраля 2017 года Наблюдательным советом КазРосГаз принято решение о приостановке финансирования проекта Имашевское в связи с «нестабильностью глобальных сырьевых рынков и общим снижением макроэкономических показателей в РК и РФ».

# 4. Ресурсная база

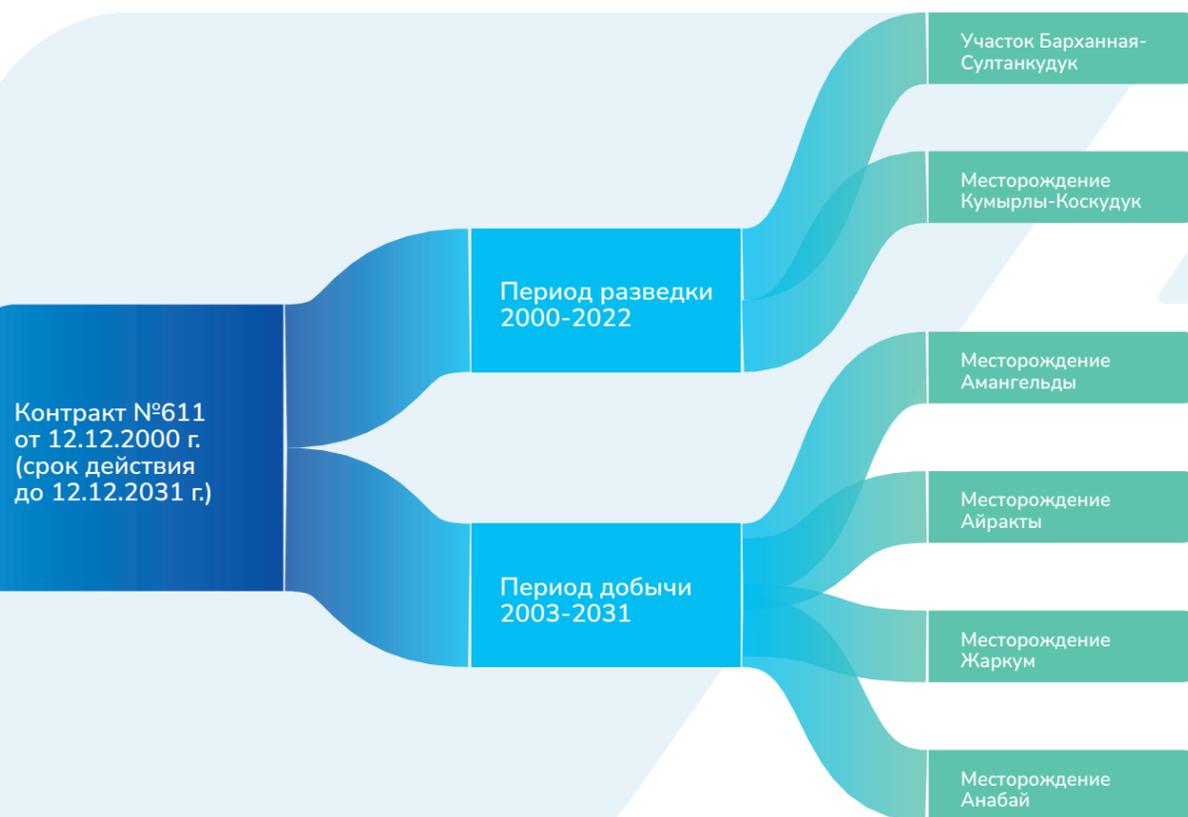
## ТОО «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА QAZAQGAZ»

<b>Год создания</b>	<b>Местоположение (Центральный аппарат)</b>
<b>2003</b>	Республика Казахстан, город Астана
<b>Структура владения</b>	<b>Деятельность</b>
100% дочерняя организация АО «НК «QazaqGaz»	ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» — газодобывающая компания, основными видами деятельности которой являются добыча газа и газоконденсата, геологическая разведка и изыскания, разведочное бурение на производственных объектах компании и оптовая торговля природным газом.
<b>Генеральный директор</b>	
Куандыков Алмас Балтабекович	

**51** скважина  
(2 наблюдательные скважины)

**15,5** млрд м<sup>3</sup>  
добычная группа  
(остаточные извлекаемые запасы сухого газа)

**32,6** млрд м<sup>3</sup>  
разведочная группа  
(прогнозные ресурсы)



## Месторождение Амангельды

Газоконденсатное месторождение Амангельды находится на территориях Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области, в 190 км, к северу от города Тараз.



**Стадия:** промышленная разработка с 2007 года.  
**Режим разработки:** естественный режим истощения пластовой энергии.

**16,0** млрд м<sup>3</sup>  
начальные извлекаемые запасы

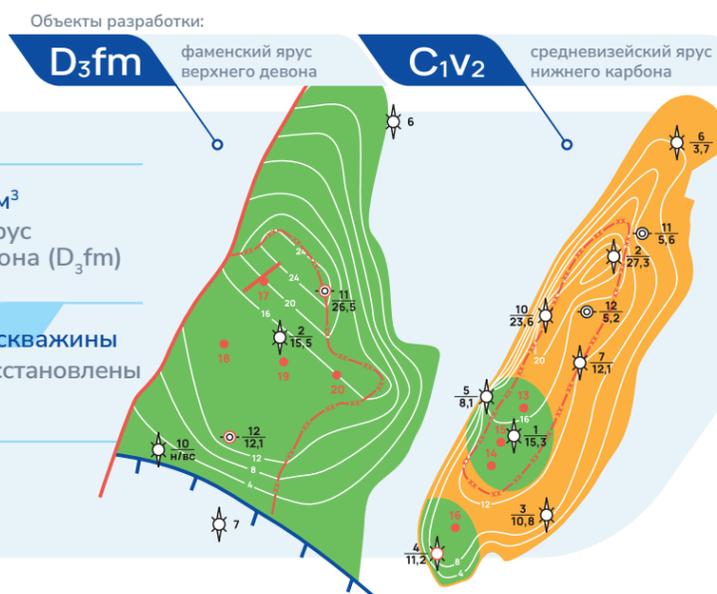
**10,2** млрд м<sup>3</sup>  
остаточные извлекаемые запасы

**38** единиц фонд эксплуатационных скважин (средняя глубина — 2 280 м)

**5,5** млрд м<sup>3</sup>  
добыча газа с начала эксплуатации

## Месторождение Анабай

Газовое месторождение Анабай входит в Амангельдинскую группу месторождений.



**3,2/2,4** млрд м<sup>3</sup>  
запасы геологические/извлекаемые запасы (C<sub>1</sub>)

**1,42** млрд м<sup>3</sup>  
фаменский ярус верхнего девона (D<sub>3</sub>fm)

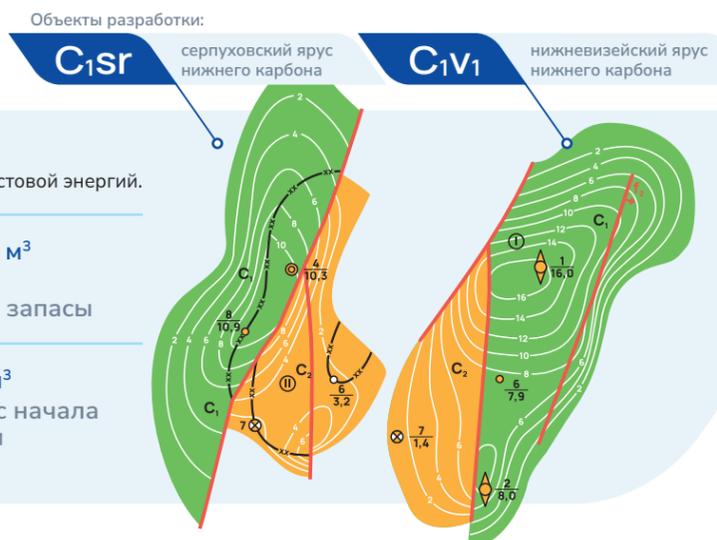
**0,81** млрд м<sup>3</sup>  
средневизейский ярус нижнего карбона (C<sub>1</sub>V<sub>2</sub>)

**11,12** скважин пробурены  
**4** скважины восстановлены

**8** скважин планируемые (4 скважины средней глубины — 3 500 м, 4 скважины средней глубины — 2 700 м)

## Месторождение Жаркум

Газоконденсатное месторождение Жаркум входит в Амангельдинскую группу месторождений.



**Стадия:** промышленная разработка с 2017 года.  
**Режим разработки:** естественный режим истощения пластовой энергии.

**0,43** млрд м<sup>3</sup>  
начальные извлекаемые запасы

**0,34** млрд м<sup>3</sup>  
остаточные извлекаемые запасы

**5** единиц фонд эксплуатационных скважин (средняя глубина — 2 100 м)

**83,3** млн м<sup>3</sup>  
добыча газа с начала эксплуатации



### Месторождение Айракты

Газоконденсатное месторождение Айракты входит в Амангельдинскую группу месторождений.

Стадия: промышленная разработка с 2017 года.  
Режим разработки: естественный режим истощения пластовой энергии.

**2,63** млрд м<sup>3</sup>  
начальные  
извлекаемые запасы

**2,49** млрд м<sup>3</sup>  
остаточные  
извлекаемые запасы

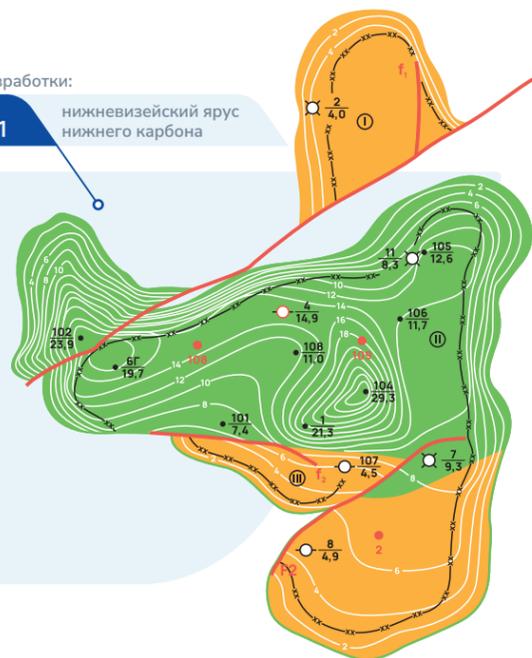
**8** единиц  
фонд добывающих  
скважин (средняя  
глубина — 2 250 м)

**141,5** млн м<sup>3</sup>  
добыча газа с начала  
эксплуатации

Объект разработки:

**C1V1**

нижневизейский ярус  
нижнего карбона



### Участок Барханная-Султанкудук

Участок «Барханная-Султанкудук» расположен в пределах Мойынкумского района Жамбылской области Республики Казахстан.

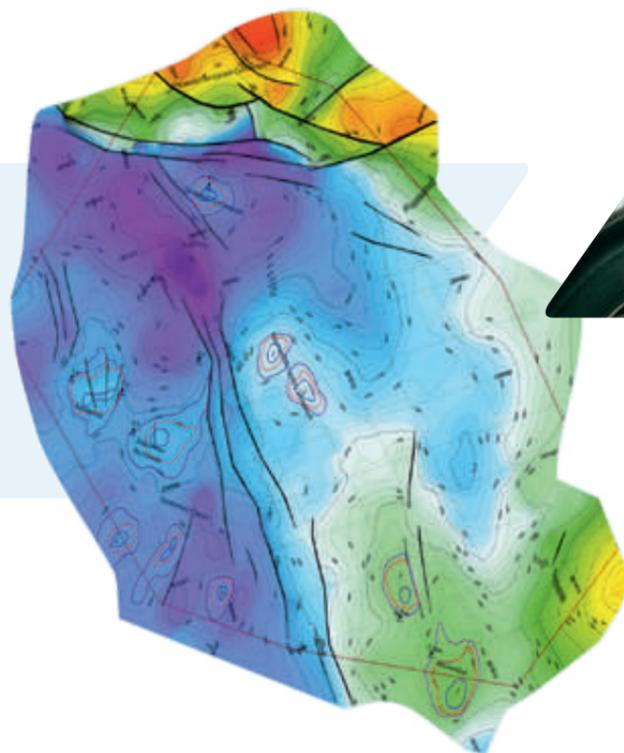
На участке за последние годы были проведены геологоразведочные работы, включающие сейсморазведочные работы МОГТ-2Д (2008, 2010, 2011 гг.) и МОГТ-3Д в объеме 690 км<sup>2</sup> (2020-2021 гг.).

В 2016 году была  
пробурена скважина  
R-1 глубиной

В 2022 году была  
пробурена скважина  
B-5 глубиной

**4 500** м

**3 200** м



Другие проекты ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»:

- структура Коскудук (Восточный Кумырлы);
- структура Султанкудук;
- месторождение Учарал, Кемпиртобе, Западный и Северный Учарал.

## 5. Газомоторная инфраструктура

### ТОО «КАЗТРАНСГАЗ ӨНІМДЕРІ»

Год создания

**2001**

Местоположение (Центральный аппарат)

Республика Казахстан,  
город Астана



Структура владения

100% дочерняя организация  
АО «НК «QazaqGaz»

Генеральный директор

Кулкыбаев Ернар Габдуллович

Деятельность

Основной деятельностью ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» является предоставление транспортных услуг, строительно-монтажные работы, реализация компримированного природного газа.

Товарищество способствует развитию рынка газомоторного топлива на метане.

Технология и преимущества CNG (компримированный природный газ) и LNG (сжиженный природный газ).

**1 569** единиц  
техники

**1 765** человек  
общее количество  
работников

**10** АГНК  
автомобильные газо-  
наполнительные ком-  
прессорные станции

**4** АГНК  
строящихся

**11** АГНК  
планируемых

**2** завода СПГ  
планируемых



## Аренда автотранспорта и спецтехники

В рамках мероприятий по трансформации группы компаний АО «Национальная компания «QazaqGaz» на базе ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» консолидирован весь парк автотранспорта и специальной техники.

## Дорожно-транспортные работы

В рамках расширения видов деятельности, 29 июля 2016 года компания получила лицензию на выполнение строительно-монтажных работ с видами деятельности:

- возведение несущих и (или) ограждающих конструкций зданий и сооружений, включающие капитальный ремонт и реконструкцию объектов, в том числе монтаж металлических конструкций;
- специальные строительно-монтажные работы по прокладке линейных сооружений, включающие промышленные и магистральные сети нефтепроводов, газопроводов, а также магистральных сетей нефтепродуктопроводов;

- строительство автомобильных и железных дорог, включающие капитальный ремонт и реконструкцию, в том числе основания и покрытия, защитные сооружения и обустройство автомобильных дорог III, IV и V технической категории, а также проезжей части населенных пунктов, не являющиеся магистральными.

ТОО «КазТрансГаз Өнімдері» принимает активное участие в строительстве внутрипромысловых дорог нефтегазовых месторождений, вдольтрассовых дорог магистральных газопроводов, в обустройстве площадок под буровые скважины группы компаний QazaqGaz и других компаний.

Для выполнения вышеназванных работ организована дорожная служба, укомплектованная квалифицированным персоналом, специальной и дорожной техникой.

С момента получения лицензии выполнены работы по строительству вдольтрассовых дорог магистральных газопроводов, внутрипромысловых дорог, обустройству площадок для бурового оборудования на сумму более 1,5 млрд тенге.

Кроме того, специалисты Товарищества оказывают техническую помощь в проектировании и строительстве АГНКС по Республике Казахстан.

# 1,5

МЛРД ТЕНГЕ

сумма выполненных работ по строительству вдольтрассовых дорог магистральных газопроводов, внутрипромысловых дорог, обустройству площадок для бурового оборудования с момента получения лицензии



## Компримированный природный газ

Продолжается реализация «Плана мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2019 — 2022 годы», утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 29 ноября 2018 года № 797, который предусматривает существенные экономические и социально-экологические эффекты для экономики и населения РК.





# 2. СТРАТЕГИЯ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

1 В Туркестанской области газифицирован населенный пункт Багыс. Работы по газификации села Багыс и близлежащих населенных пунктов на границе с Узбекистаном были выполнены в течение трех месяцев.

2 КазТрансГаз завершил строительство новых газоизмерительных станций (ГИС) «Жетысай» и «Шардара» в Туркестанской области. Ввод в эксплуатацию новых ГИС позволил повысить точность измерения учета газа, поступающего из Узбекистана в Казахстан.



1 Природным газом в селе Ханарык Толейбийского района обеспечены

**8** населенных пунктов

Было проложено

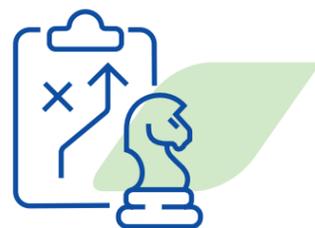
**18** км газораспределительных сетей

Установлено

**188** газораспределительных шкафных пунктов

Благодаря этому голубым топливом обеспечены около

**2 000** человек

**ВЫЗОВЫ****ГЛОБАЛЬНЫЕ ТРЕНДЫ****ТРЕБОВАНИЯ К СТРАТЕГИИ КОМПАНИИ**

- Нехватка мощностей для переработки газа
- Быстрый рост потребления
- Убыточная реализация товарного газа на внутреннем рынке
- Дефицит газа

**Мировой энергетический кризис**

- Расширение ресурсной базы газа РК
- Развитие новых газоперерабатывающих мощностей
- Справедливая реформа ценообразования
- Развитие транзита и экспорта газа

- Критическая изношенность газотранспортной инфраструктуры
- Нерациональное принятие проектных решений по ГТС
- Сокращение инвестиций и занятости в нефтегазовой отрасли

**Следование ESG-повестке**

- Инвестиционная и операционная эффективность
- Увеличение охвата газификации
- Укрепление энергетической безопасности

- Углеродная нейтральность в газохимической отрасли
- Переход на зеленые источники энергии

**Декарбонизация энергетических систем**

- Переход к рациональному потреблению
- Снижение выбросов ПГ

- Оцифровка объектов ГТС
- Ускоренное развитие цифровых технологий

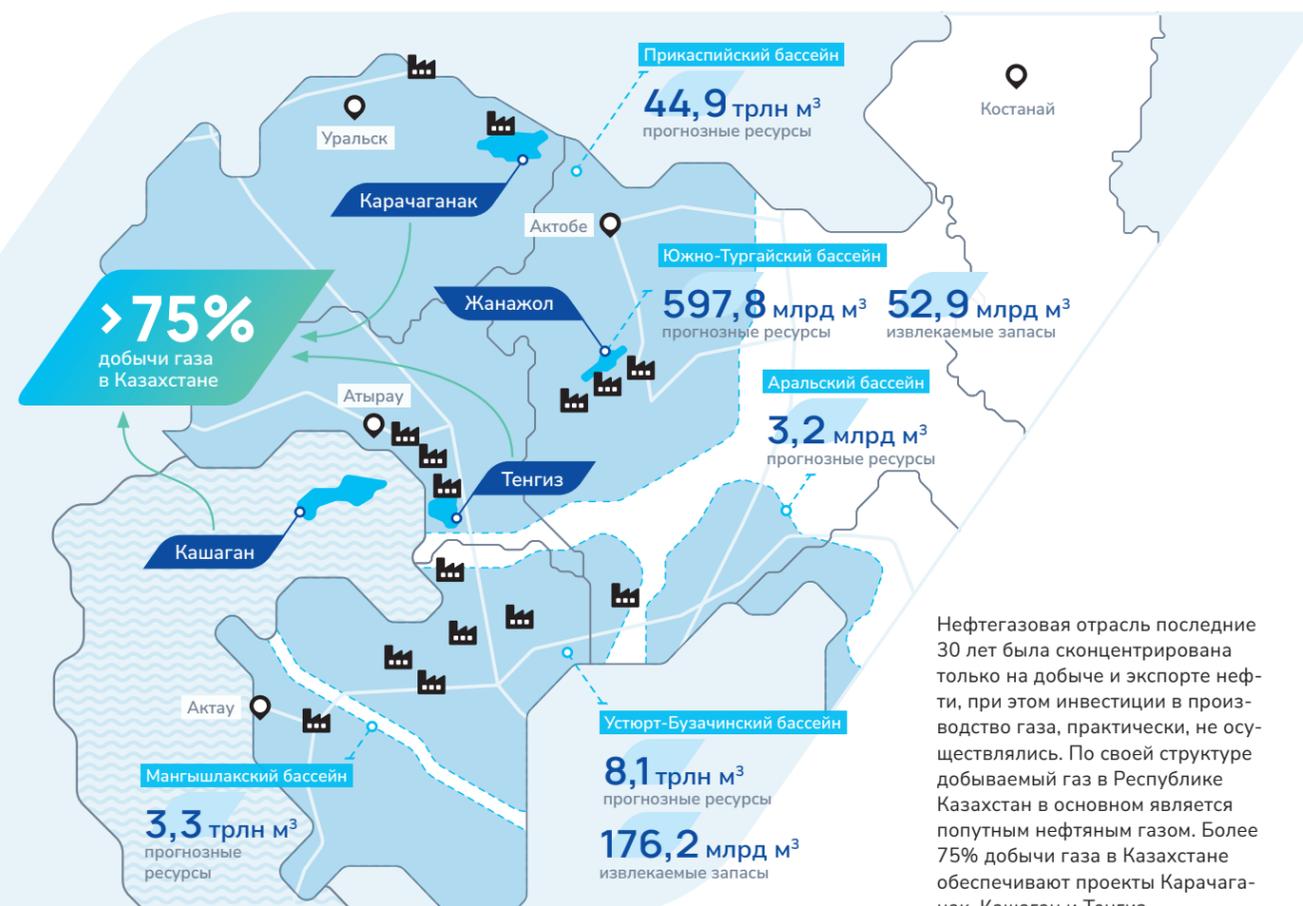
**Цифровизация**

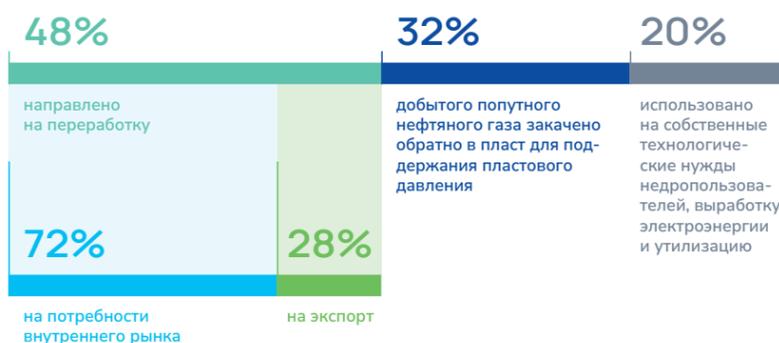
- Автоматизация бизнес-процессов
- Дистанционный мониторинг КС и ГТС
- Картографирование

# СДЕРЖИВАЮЩИЕ ФАКТОРЫ ДЛЯ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

Газовая отрасль играет ключевую роль в экономическом и социальном благополучии Республики Казахстан. В целях повышения энергетической и экономической безопасности QazaqGaz необходимо сосредоточиться на разработке стратегии Компании, реализация которой позволит поэтапно развивать газовую отрасль страны в средне- и долгосрочной перспективе.

## 1. Нехватка ресурсов товарного газа





#### ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЕ МОЩНОСТИ РК, млрд м<sup>3</sup>/год

№	Наименование	Мощность, млрд м <sup>3</sup> /год	Загрузка, %
1	УКПГ Тенгиз	13,00	100%
2	ГПЗ Жанажол	8,40	62%
3	УКПНИГ Болашак	6,30	84%
4	ГПЗ Чинаревский	4,20	16%
5	КазГПЗ	1,50	60%
6	ГПЗ Шагырлы	1,30	73%
7	УКПГ Амангельды	0,70	49%
8	УПГ Акшабулак	0,55	67%
9	УПГ Тарбагатай	0,55	52%
10	УКПГ Кожасай (GPC)	0,43	100%
11	ГПЗ Алибекмола	0,43	100%
12	ГПЗ Боранколь	0,36	10%
13	УКПГ Сагидулла Нуржанов	0,15	100%
14	УКПГ Каракудук	0,13	26%
15	УПГ Арыстановское	0,12	44%
16	УКПГ Восточный Макат	0,04	100%
17	УППГ ЭмирОйл	0,04	87%
18	УКПГ Балгинбаев С.	0,02	100%
19	УПГ Кульжан	0,01	26%
<b>Общая мощность</b>		<b>38,2</b>	<b>74%</b>

#### Ответные меры QazaqGaz

начато строительство ГПЗ на Кашагане мощностью 1 млрд м<sup>3</sup>; <sup>2</sup>

планируется строительство ГПЗ по Этапу 2А на Кашагане, производится согласование технических показателей с Оператором месторождения (Норт Каспиан Оперейтинг Компани, НКОК);

планируется заключить соглашение с НКОК о заборе всего объема СУГ для покрытия растущей потребности внутреннего рынка;

продолжается работа по загрузке действующих и модернизации газоперерабатывающих мощностей (в т.ч. Чинаревский ГПЗ, УКПГ-40 Кожасай);

прорабатывается дорожная карта к заключенному 17.06.2022 г. в Санкт-Петербурге Меморандуму о сотрудничестве по увеличению объемов переработки газа Карачаганакского НГКМ на Оренбургском ГПЗ (увеличение загрузки ОГПЗ с 9 млрд м<sup>3</sup> до 11 млрд м<sup>3</sup> в год);

планируется заключить соглашение с КПО о заборе свободного объема сырого газа для реализации программ по развитию газоперерабатывающей мощности на базе сырья месторождения Карачаганак.

<sup>2</sup> ТОО «GPC Investment» был передан от АО «Самрук-Казына» в АО «НК «QazaqGaz» в августе 2021 года в 100% ДДУ.

# 3,9

## ТРЛН М<sup>3</sup>

### извлекаемые запасы газа Республики Казахстан

Извлекаемых запасов страны, составляющих 3,9 трлн м<sup>3</sup>, достаточно на десятки лет. Однако не хватает мощностей для переработки попутного газа — нефтяные компании вынуждены закачивать его обратно в пласт.

За 2010-2021 годы объемы потребления газа на внутреннем рынке выросли на 106% с 9 млрд м<sup>3</sup> до 18,6 млрд м<sup>3</sup>. В Казахстане с 2024 года прогнозируется дефицит газа. При сохранении текущей ситуации в отрасли, инвестиции и занятость в нефтегазовой отрасли Казахстана значительно сократятся уже после 2023 года, если не будут приняты незамедлительные меры. Это исключает возможности субсидирования внутреннего рынка за счет экспортных доходов национального оператора и требует принятия комплекса мер по увеличению объемов добычи товарного газа.

Оптовая реализация товарного газа на внутреннем рынке убыточна для АО НК «QazaqGaz». Данные убытки компенсируются доходами от экспорта газа, которые ежегодно снижаются.

В ближайшие годы с учетом приоритизации газоснабжения внутреннего рынка необходимо справедливое ценообразование, учитывающее социальную ответственность и диверсифицированное развитие отрасли.

Без реформирования текущего ценообразования и не использования механизмов государственного субсидирования, льготного кредитования отрасли, дефицит товарного газа будет резко увеличиваться. Данная угроза нехватки товарного газа на внутреннем рынке негативно отразится на планах по дальнейшей газификации страны. Совершенствование ценообразования на газ также необходимо с учетом присоединения к Общему рынку ЕАЭС в 2025 году, согласно которому существуют риски повышения цен.

# 18,6

## МЛРД М<sup>3</sup>

### объемы потребления газа на внутреннем рынке на 2021 год

▲ 106%

#### Ответные меры QazaqGaz

В целях обеспечения безубыточных цен на газ на внутреннем рынке страны необходима социально-справедливая реформа ценообразования, которая позволит предусмотреть 10% норму рентабельности национального оператора на оптовые цены на газ. QazaqGaz предпринял следующие меры в целях формирования безубыточного ценообразования в цепочке поставок газа на внутренний рынок:

введена новая категория для социально-уязвимых слоев населения, для которых установлены льготные цены на газ;

идут работы по введению новых категорий крупных промышленных потребителей и майнеров, которым газ будет поставляться по рыночным ценам;

предпринимаются шаги по предоставлению привлекательной закупочной цены на товарный газ независимым недропользователям.

## 2. Критическая изношенность газотранспортной инфраструктуры

Одним из сдерживающих факторов для развития транспортировки газа как внутри страны, так и за рубежом, является критическая изношенность инфраструктуры и недостаточность ее пропускной способности. Возраст большинства газопроводов превышает 50 лет, а средний уровень износа составляет более 70%. Наиболее высокие показатели аварийности газотранспортной системы наблюдаются в Атырауской (84%), Мангистауской областях (86%), где критическое состояние таких газопроводов, как «Бейнеу — Жанаозен», «Жанаозен — Актау», в любой момент может привести к срыву газо-, водо- и электроснабжения населенных пунктов и производственных объектов.

При этом спрос на газ на внутреннем рынке растет. Действующей пропускной способности газотранспортной инфраструктуры недостаточно для продолжения газификации регионов и обеспечения газом перспективных проектов нефтегазохимии. Для решения проблемы необходимо рассмотреть ряд мер комплексной модернизации газотранспортной системы.

Помимо вышеизложенного, на сегодняшний день, вследствие того, что QazaqGaz не участвует в самых важных процессах, таких, как проектирование и строительство газопроводов, имеется ряд проблем, связанных с некачественным проектированием и выполнением строительно-мон-

тажных работ, про которые QazaqGaz неоднократно информировал на разных уровнях. В отдельных случаях это нерациональное принятие проектных решений (завышенная/заниженная мощность, неправильный подбор технологии, оборудования и т.п.), а также составление ненадлежащим образом исполнительно-технической документации, от которой зависит весь дальнейший жизненный цикл объекта. Все это в дальнейшем создает проблемы по приему газопроводов на баланс QazaqGaz, и как следствие невозможность включения затрат по их обслуживанию в тариф. В настоящее время 736 объектов (порядка 60%) от передаваемых МИО объектов, требуют устранения замечаний.



## Ответные меры QazaqGaz

В целях развития газотранспортной системы Казахстана, как центрально-азиатского газового хаба, ведутся работы по обеспечению надежного и эффективного функционирования существующей ГТС, а также увеличения ее пропускной способности:

в рамках модернизации ГТС на внутреннем рынке ведутся работы по актуализации Генеральной схемы газификации с учетом разработки новых проектов по увеличению охвата населения природным газом, а также обновлению заложенных технических и экономических параметров;

в целях предварительной оценки объемов инвестиций проводится технический аудит. Кроме того, частями комплексной модернизации ГТС являются обязательное использование процессов автоматизации и цифровизации, в этой связи ведутся работы по дистанционному мониторингу КС и других объектов газотранспортной инфраструктуры, картографирование и оцифровка объектов ГТС;

ведутся работы по модернизации действующей газотранспортной системы и строительству новых газопроводных сетей, в том числе строительство лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ» и строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»;

на различных этапах продолжается работа по реконструкции и ремонту действующих МГ по результатам диагностики;

в целях обеспечения безопасности граждан, бесперебойного и безаварийного газоснабжения, а также качества газопроводной инфраструктуры рассматривается вопрос передачи функций МИО по строительству систем газоснабжения в профильную компанию QazaqGaz. Это позволит Национальному оператору эффективно реализовывать проекты, как на этапе проектирования и строительства, так и на этапе эксплуатации, путем синхронизации обеспеченности ресурсами, готовности инфраструктуры и готовности потребителей;

для расширения экспортно-транзитного потенциала и перевода предприятий тепло-электрогенерации на газ требуется строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу — Бозой — Шымкент» мощностью 10 млрд м<sup>3</sup> в год и более.

## 3. Отсутствие долгосрочной стратегии газовой отрасли и видения энергоперехода



**КАЗАХСТАН ПОСТАВИЛ ПЕРЕД СОБОЙ ЦЕЛИ ПО ДЕКАРБОНИЗАЦИИ ЭКОНОМИКИ, В ЧАСТНОСТИ, ПО ДОСТИЖЕНИЮ УГЛЕРОДНОЙ НЕЙТРАЛЬНОСТИ К 2060 ГОДУ, ДОВЕДЕНИЮ ОБЪЕМОВ ГАЗА В СТРУКТУРЕ ЭНЕРГОБАЛАНСА СТРАНЫ ДО 25% К 2030 ГОДУ.**

Природный газ сыграет ключевую роль в переходе на новую энергетику в Казахстане:

- переходное топливо — замена угля газом может сыграть ключевую роль в декарбонизации экономики, позволив сократить выбросы CO<sub>2</sub> и снизить углеродный след на 10-20% до 2050 г.;
- запуск водородной экономики — благодаря недорогому природному газу Казахстан имеет потенциал для производства дешевого водорода для местной декарбонизации и экспорта в другие страны;
- балансирующая генерация — возобновляемые источники энергии будут играть большую роль в замене угля за счет быстрого наращивания мощности, что потребует дополнительные объемы товарного газа.

## Ответные меры QazaqGaz

Формирование и разработку страновой Доктрины/Стратегии энергетической безопасности и энергоперехода предлагается провести при координации Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан в рамках проекта по реализации Стратегии низкоуглеродного развития Республики Казахстан до 2060 года.

Компания имеет амбициозные планы на среднесрочную перспективу, включая следующие важные направления работы в области интеграции ESG, осознавая значимость сдвигов социально-экономических и экологических условий в рамках определения стратегических возможностей и обеспечения своей конкурентоспособности:

проведение диагностики системы раскрытия информации в области устойчивого развития в области деятельности QazaqGaz и разработки Дорожной Карты ESG на кратко-, средне- и долгосрочную перспективу в 2022 году;

разработка программы по снижению углеродного следа;

верификация и получение ESG рейтинга в 2023-2024 годах.

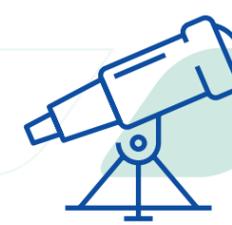
## Стратегия развития QazaqGaz

### МИССИЯ



**Обеспечить энергетическую безопасность страны, создавая новое качество жизни народа и укрепляя партнерство в глобальном мире.**

### ВИДЕНИЕ



**Высокоэффективная газэнергетическая компания международного уровня.**

**АО «НК «QAZAQGAS» НАМЕРЕВАЕТСЯ ОБЕСПЕЧИТЬ ПРИРОСТ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ ГАЗА ДЛЯ УВЕЛИЧЕНИЯ ПОСТАВОК ПРИРОДНОГО ГАЗА КАК НА ЭКСПОРТНЫЙ, ТАК И НА ВНУТРЕННИЙ РЫНКИ.**

Для эффективного использования газотранспортного потенциала и увеличения экспортной и транзитной составляющей в доходах Компания в 2022 году представила новое видение развития «Жаңарған QazaqGaz». Согласно данному видению, Стратегия «Жаңарған QazaqGaz» будет формироваться на пяти основных аспектах для построения вертикально интегрированной компании.



## 1. Расширение ресурсной базы газа Республики Казахстан

АО «НК «QazaqGaz» будет использовать статус Национальной компании, обладающей приоритетным правом на недропользование, для формирования сбалансированного портфеля активов в секторе разведки и добы-

чи газа и получения прав недропользования по важнейшим проектам. QazaqGaz будет усиливать свою роль в проектах переработки газа, в целях обеспечения загрузки действующих мощностей ГПЗ.

Вместе с тем, с целью расширения ресурсной базы, Национальный оператор планирует разработать комплекс стимулирующих мер в т.ч.:

фискальные преференции недропользователям;

предоставление привлекательной закупочной цены недропользователям на дополнительные объемы газа, с возможностью направления части объемов газа в рамках экспортных каналов Национального оператора;

стимулирующие подходы по сокращению обратной закачки и сжиганию на факелах;

совместная деятельность по переработке газа, газохимии и развитию новых газотранспортных мощностей.

## 2. Развитие внутреннего рынка и реформа ценообразования

QazaqGaz в лице Национального оператора, в условиях дефицита ресурсов товарного газа и убыточности цен на внутреннем рынке инициирует комплекс предложений в т.ч.:

расширение перечня категорий потребителей готовых приобретать товарный газ по рыночным ценам;

утверждение временного регламента распределения ограниченных ресурсов товарного газа, с учетом технической готовности региональных газораспределительных организаций и эффективности проектов газопотребления;

рациональное потребление газа.

В области развития внутреннего рынка Компания нацелена на повышение уровня газификации до 65% и выход на безубыточность. Реализация Генеральной схемы газификации Республики Казахстан будет продолжена с привлечением частных инвестиций независимых газораспределительных организаций.

## 3. Развитие транзита и экспорта газа

Реализация новых проектов по транспортировке газа будет осуществляться при условии окупаемости самих проектов и при наличии синергетического эффекта для деятельности Компании в целом, выражающееся в максимальном использовании возможностей существующих газотранспортных систем и создании новых маршрутов для транспортировки казахстанского газа.

## 4. Развитие газохимии

В газохимической отрасли QazaqGaz нацелен на предоставление газа для наиболее рентабельных проектов газохимии по рыночной цене. Кроме того, Компания ставит цели по развитию новой энергетики и проектов газохимии.

## 5. Инвестиционная и операционная эффективность

В своей деятельности QazaqGaz будет неизменно придерживаться устойчивых принципов ESG и высоких стандартов корпоративного управления. Для соблюдения этих принципов Компания намерена применять передовой международный опыт по ведению бизнеса (цифровая трансформация), защите окружающей среды, обеспечению безопасных условий труда, развитию человеческого капитала, а также социально-экономическому развитию регионов, в которых осуществляется деятельность.



# МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕАЛИЗАЦИИ СТРАТЕГИИ

В целях реализации стратегии развития Компанией предпринимаются меры в следующих направлениях:



Области

## УВЕЛИЧЕНИЕ РЕСУРСНОЙ БАЗЫ

Целевые показатели к 2030 г.

**+15** млрд м<sup>3</sup> в год прирост производства товарного газа за счет запуска наиболее подготовленных проектов по добыче газа и за счет переработки газа вместо сжигания и обратной закачки

Направления развития

- совершенствование нормативно-правовой базы для стимулирования добычи;
- обеспечение загрузки действующих мощностей ГПЗ — 5 млрд м<sup>3</sup>;
- запуск наиболее подготовленных проектов по добыче газа;
- проекты переработки газа вместо сжигания и обратной закачки;
- разработка справедливой формулы ценообразования для недропользователей на дополнительные объемы газа.



Области

## РАЗВИТИЕ ВНУТРЕННЕГО РЫНКА ГАЗА

Целевые показатели к 2030 г.

**65%** уровень газификации

Направления развития

- социально-справедливая реформа ценообразования;
- развитие рационального потребления газа на внутреннем рынке;
- привлечение частного бизнеса к газификации и распределению газа.



Области

## РАЗВИТИЕ ТРАНЗИТА И ЭКСПОРТА ГАЗА

Целевые показатели к 2030 г.

**+5** млрд м<sup>3</sup> в год прирост экспорта газа **+30** млрд м<sup>3</sup> в год прирост транзита туркменского и российского газа

Направления развития

- предложения странам и партнерам по увеличению транзита и экспорта газа;
- наращивание мощностей с учетом договоренностей по транзиту и экспорту со странами и партнерами.



Области

## ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА ДЛЯ РАЗВИТИЯ ГАЗОХИМИИ

Целевые показатели к 2030 г.

**4-5** млрд м<sup>3</sup> в год газ для наиболее рентабельных проектов газохимии по рыночной цене

Направления развития

- определение выгодных направлений развития газохимии;
- привлечение инвесторов в газохимию;
- развитие новой энергетики.



Области

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ И ОПЕРАЦИОННАЯ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Целевые показатели к 2030 г.

**0,2%** ROACE **8,87** ROI

Направления развития

- сохранение и преумножение человеческого капитала;
- внедрение принципов ESG;
- прозрачность корпоративного управления;
- цифровая трансформация.





# ТРАНСФОРМАЦИЯ

## Цифровая трансформация

Цифровая трансформация — приоритетный инструмент по достижению стратегических целей QazaqGaz в условиях современного мира. В целях достижения инвестиционной и операционной эффективности в 2021 году QazaqGaz продолжает процесс цифровизации бизнеса.

В 2021 году, в рамках дорожной карты Программы трансформации бизнеса, проводился 5-ый этап работы по проекту «Внедрение аналитической геоинформационной системы по объектам газопроводов» (АГИС). Целью данного проекта является создание цифровой карты объектов газотранспортной системы, онлайн доступ к техническим и финансовым данным, обеспечение снижения потерь газа, контроль затрат на обслуживание и ремонты за счет анализа данных.

В рамках данного этапа закончены работы по оцифровке объектов магистральной газотранспортной системы, внесены данные по 30% газораспределительных объектов, завершена оцифровка данных по всем абонентам газотранспортной системы.

# 100%

завершена оцифровка данных по всем абонентам газотранспортной системы

### ПРОЕКТ «ЦИФРОВОЙ УЧЕТ ГАЗА» В АО «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК»

#### Цель проекта

Автоматизация процессов учета транспортировки и реализации природного газа путем внедрения современных систем измерения газа с функцией удалённого управления и передачи данных.

#### Ожидаемые выгоды (качественные)

- Прозрачный и оперативный учет реализации газа;
- Снижение дебиторской задолженности;
- Рациональное использование газа бытовыми потребителями РК — экономия до 2% или 78 млн м<sup>3</sup>/год;
- Улучшение экологии, сокращение выбросов CO<sub>2</sub> до 144 тыс. т/год;
- Сдерживание роста технологических потерь газа до 13,1 млн м<sup>3</sup>/год позволит обеспечить газом 81 тыс. новых абонентов в период с 2022 по 2032 годы.

#### Статус

#### 1 ЭТАП. ПИЛОТНЫЙ ПРОЕКТ В Г. ШЫМКЕНТ

Внедрена единая платформа управления приборами учета.

# 61 000

 штук

(81%) из 75 000 бытовых счетчиков G4 установлено за счет QazaqGaz.

#### 2 ЭТАП. ОСНОВНАЯ ФАЗА

Вносятся изменения в нормативно-правовые документы, регламентирующие обязательную установку современных автоматизированных систем учета газа с 2024 года.

Разрабатывается комплексная программа информационной подготовки потребителей к предстоящим изменениям на 2022–2024 гг.

## Обеспечение информационной безопасности

Для организации информационной безопасности в группе компаний QazaqGaz, в период с 2019 года по 2021 год были внедрены решения по предотвращению утечки данных и защите от вредоносного программного обеспечения, а также приобретены услуги оперативного центра по информационной безопасности.

Данный центр обеспечивает соответствие требованиям к критически важным объектам информационно-коммуникационной инфраструктуры в области информационной безопасности, согласно законодательным нормам, а также сопровождение средств защиты информационной безопасности сети и конечных точек по группе компаний QazaqGaz.





# СОЗДАННАЯ И РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРЯМАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ

GRI 201-1

Компания признает, что долгосрочный успех любого бизнеса зависит от поддержания социально-экономической стабильности в регионах осуществления деятельности и в стране в целом, от поддержания взаимовыгодных отношений с заинтересованными сторонами, а также от качества условий труда и безопасности работников. Компания стремится открыто информировать учредителей, партнеров, работников и другие заинтересованные стороны о результатах создания экономической стоимости. Раскрытие данного показателя позволяет заинтересованным сторонам Компании увидеть, как QazaqGaz создает и распределяет экономическую стоимость за отчетный период.

## СОЗДАННАЯ И РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРЯМАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ, млрд тенге

### Созданная прямая экономическая стоимость



- Доход от реализации продукции и оказания услуг
- Доля в прибыли Совместных предприятий
- Финансовый доход
- Прочие операционные доходы

### Распределенная экономическая стоимость



- Операционные расходы
- Выплаченные дивиденды
- Выплаты государству метод начисления
- Зарплата, прочие выплаты и пособия работникам
- Выплаты поставщикам капитала метод начисления
- Инвестиции в местные сообщества
- Финансовые расходы

### Нераспределенная экономическая стоимость (чистая прибыль)





# УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ И ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

GRI 102-11, GRI 102-15, GRI 102-29, GRI 102-30

## Подход к управлению

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3

Управление рисками является ключевым элементом в процессе стратегического планирования, корпоративного управления и поддержания финансовой устойчивости АО «НК «QazaqGaz». Подход Компании к управлению рисками разработан с учетом внешних и внутренних факторов и соответствует принципам международных стандартов управления рисками.

В Компании организована и функционирует корпоративная система управления рисками (далее — КСУР), которая направлена на своевременную идентификацию, оценку и мониторинг всех существенных рисков, а также на принятие своевременных и адекватных мер по снижению уровня рисков.

Основные принципы и подходы организации КСУР устанавливаются Советом директоров и отражены в Политике по корпоративной системе управления рисками АО «НК «QazaqGaz». В Компании используется единая методологическая база документов, регламентирующих процесс управления рисками.

Совет директоров QazaqGaz несет ответственность за наличие эффектив-

ной КСУР. Правление QazaqGaz ответственно за организацию и эффективное функционирование КСУР, соблюдение политик и процедур по управлению рисками и внутреннему контролю, которые постоянно совершенствуются с учетом изменений внутренних и внешних условий ведения бизнеса.

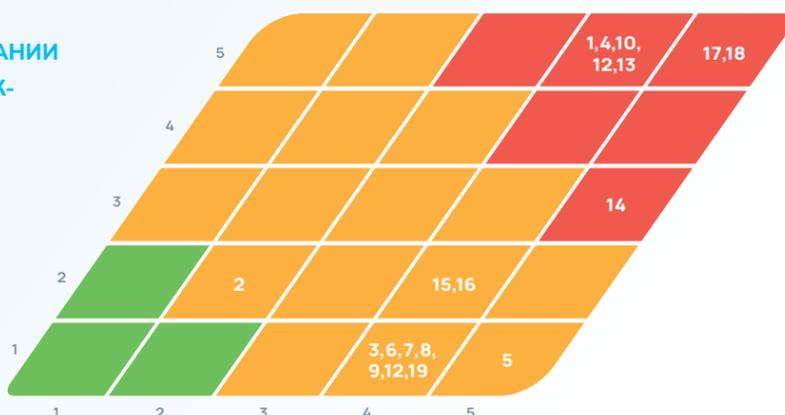
Эффективность КСУР QazaqGaz подтверждается результатами независимых оценок, проведенных внутренними и/или внешними аудиторами или независимыми экспертами, признается акционерами, членами Совета директоров QazaqGaz, рейтинговыми агентствами, инвесторами, кредиторами и другими заинтересованными сторонами.

Деятельность Группы QazaqGaz подвержена влиянию производственных и непроизводственных рисков. Управление рисками производится на постоянной основе и интегрировано во все бизнес-процессы. На ежегодной основе Совет Директоров QazaqGaz утверждает регистр рисков, которые оцениваются с помощью качественных и количественных инструментов.

Компанией, перед запуском проектов, проводится анализ рисков, оценка воздействия и потенциальных последствий. При выявлении которых разрабатываются мероприятия по их снижению, вплоть до принятия решения об отказе от проекта, тем самым реализуется принцип предосторожности.

### РЕГИСТР И КАРТА РИСКОВ КОМПАНИИ ЗА 2021 ГОД СОСТОЯТ ИЗ 19 РИСК-ФАКТОРОВ, ИЗ КОТОРЫХ 8 — КРИТИЧЕСКИЕ РИСК-ФАКТОРЫ.

В целях снижения вероятности реализации рисков событий в течение 2021 года Компанией были выполнены необходимые мероприятия предупреждающего и корректирующего характера.



### ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РИСКАМ ЗА 2021 Г.

#1	#4	#10
<b>НЕВЫПОЛНЕНИЕ БАНКАМИ-КОНТРАГЕНТАМИ СВОИХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ</b>	<b>ИЗМЕНЕНИЕ ПОЛИТИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ В СТРАНАХ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПАРТНЕРОВ</b>	<b>НЕСВОЕВРЕМЕННЫЙ ВОЗВРАТ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ЗАЙМОВ, ФИНАНСОВОЙ ПОМОЩИ И ДР.</b>
<b>Ущерб в млрд тенге/Присущий</b>	<b>Ущерб в млрд тенге/Присущий</b>	<b>Ущерб в млрд тенге/Присущий</b>
<b>10,0</b> [ЧАСТОТА 0,5]	<b>407,7</b> [ЧАСТОТА 0,2]	<b>121,5</b> [ЧАСТОТА 1]
<b>Мероприятия предупреждающего характера</b>	<b>Мероприятия предупреждающего характера</b>	<b>Мероприятия предупреждающего характера</b>
Осуществление анализа финансовой устойчивости финансового института. Соблюдение устанавливаемых лимитов по размещению свободных денежных средств.	Осуществление мониторинга и строгое соблюдение финансовых ковенантов. На основании аудированной финансовой отчетности в рамках действующих кредитных соглашений Общество, осуществляет мониторинг финансовых ковенантов, в том числе DEBT/EBITDA. Таким образом Общество обеспечивает мониторинг риска дефолта и поддержание рейтинга на должном уровне.	Осуществление мониторинга по своевременному выполнению долговых обязательств и соблюдение финансовых ковенантов ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» перед кредиторами.
<b>Мероприятия корректирующего характера</b>	<b>Мероприятия корректирующего характера</b>	<b>Мероприятия корректирующего характера</b>
Выработка механизма по осуществлению возврата денежных средств, в том числе замена суммы на ценные бумаги либо другие финансовые инструменты.	Осуществления переговоров с кредитными учреждениями. Погашение задолженности и приведения размера долга к допустимому уровню.	Осуществления переговоров с кредитными учреждениями по реструктуризации займа. Досрочное погашение задолженности.
<b>Результаты за 2021 г.</b>	<b>Результаты за 2021 г.</b>	<b>Результаты за 2021 г.</b>
Все денежные средства Компании размещались в банках с достаточно высоким рейтингом. Риск неисполнения обязательств такими банками-контрагентами не был реализован.	Нарушений ковенантов не было. При этом, в течение 2021г. QazaqGaz провел работу с кредиторами по исключению ряда ковенант из ковенантного пакета.	Риск не был реализован.

### #11

### НЕСВОЕВРЕМЕННЫЙ ВОЗВРАТ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ ЗАЙМОВ, ФИНАНСОВОЙ ПОМОЩИ И ДР.

Ущерб в млрд тенге/Присущий

**228,1**  
[ЧАСТОТА 1]

Мероприятия предупреждающего характера

Осуществление мониторинга по своевременному выполнению долговых обязательств ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» перед Обществом.

Мероприятия корректирующего характера

Осуществления переговоров с ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» по реструктуризации внутригрупповых обязательств.

Результаты за 2021 г.

Риск не был реализован.

**РОСТ КУРСА ВАЛЮТ ОТНОСИТЕЛЬНО ТЕНГЕ**

Ущерб в млрд тенге/Присущий

**5 (балл)**  
[ЧАСТОТА 1]

Мероприятия предупреждающего характера

Осуществление ежедневного мониторинга курсов валют в отношении тенге.

Мероприятия корректирующего характера

Планируется осуществить частичный обратный выкуп еврооблигаций для снижения долговой нагрузки группы Общества.

Результаты за 2021 г.

Компания имеет валютные активы и валютные обязательства. Операционная деятельность Компании генерирует денежные потоки в валюте.

**ПРИРОДНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, КАТАСТРОФЫ**

Ущерб в млрд тенге/Присущий

**3 (балл)**  
[ЧАСТОТА 2]

Мероприятия предупреждающего характера

- Отмена проведения массовых мероприятий (праздничных, концертных, культурных, спортивных мероприятий, проведение конференций, форумов, семинаров, выставок и др.);
- Проведение дистанционного (онлайн) обучения, семинаров, тренингов;
- Переход на электронный документооборот;
- Перевод работников на дистанционную форму работы 60%;
- Проведение совещаний путем телефонной и видеоконференц-связи;
- Информирование работников об ограничении личных поездок;
- Обработка автотранспорта с применением моющих и дезинфицирующих средств.

Мероприятия корректирующего характера

- Сокращение выхода на линию АТиСТ;
- Предупреждение работников о привлечении к ответственности за нарушение режима ЧП;
- Проведение разъяснительных работ с персоналом о необходимости соблюдения мер безопасности, ношения масок, проведения дезинфекции;
- Предоставление трудовых отпусков и перевод на дистанционную работу работников старше 55 лет;
- Мониторинг состояния здоровья лиц работников старше 55 лет.

Результаты за 2021 г.

За 2021г. произведено распространение вакцинации, при- способность населения, снижение смертности, что выступают факторами для переоценки риска в сторону снижения.

**НЕБЛАГОПРИЯТНОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ЦЕН НА НЕФТЬ**

Ущерб в млрд тенге/Присущий

**5 (балл)**  
[ЧАСТОТА 3]

Мероприятия предупреждающего характера

Проведение переговоров с контрагентами.

Мероприятия корректирующего характера

Пересмотр Бюджета на 2021 год.

Результаты за 2021 г.

В 2021 г. цена на нефть имела тренд к росту (цены росли).

**ПРИРОДНЫЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ, КАТАСТРОФЫ**

Ущерб в млрд тенге/Присущий

**5 (балл)**  
[ЧАСТОТА 4]

Мероприятия предупреждающего характера

Ведение переговоров путем переписки с компанией PetroChina International Company Ltd. о сохранении плановых объемов экспорта.

Мероприятия корректирующего характера

Взаимодействие с китайской стороной по возможности увеличения объемов приема казахстанского газа.

Результаты за 2021 г.

В 2021 г. природные воздействия, катастрофы не зафиксированы, следовательно не повлияли на экспорт.

**Система внутреннего контроля**

Система внутреннего контроля является неотъемлемой частью вопроса управления рисками. СВК использует модель COSO и включает пять следующих взаимосвязанных компонентов: контрольная среда, оценка рисков, сопутствующие процедуры, информация и коммуникации, мониторинг. СВК интегрируется в основные и вспомогательные бизнес-процессы QazaqGaz и включает работу по незамедлительному информированию руководства соответствующего уровня о любых существенных недостатках и проблем вместе с деталями корректирующих мероприятий, которые были предприняты, или которые следует предпринять.

В QazaqGaz разграничивается компетенция субъектов СВК в зависимости от их роли в процессах разработки, утверждения, применения и оценки эффективности СВК в соответствии с внутренними документами. Совет директоров QazaqGaz определяет основные принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля, которые отражены в Политике системы внутреннего контроля. Правление QazaqGaz определяет структуру, линии подчиненности, соответствующие

полномочия, обязанности и ответственность. В Компании имеется функция, осуществляющая плановые и внеплановые проверки, в том числе направленные на выявление нецелевого, необоснованного и неэффективного использования средств, имущества.

В 2021 году Департамент внутреннего контроля и управления рисками в QazaqGaz продолжил работу, направленную на дальнейшее внедрение и совершенствование системы внутреннего контроля. В ходе деятельности были выявлены области для улучшений, подготовлены рекомендации для необходимого контроля. В 2022 и последующее время Департамент внутреннего контроля и управления рисками продолжит совершенствовать СВК и планирует предоставление рекомендаций по процедурам, актуализацию матрицы рисков и проверок корпоративного уровня, проведение обучения и улучшение риск-культуры.

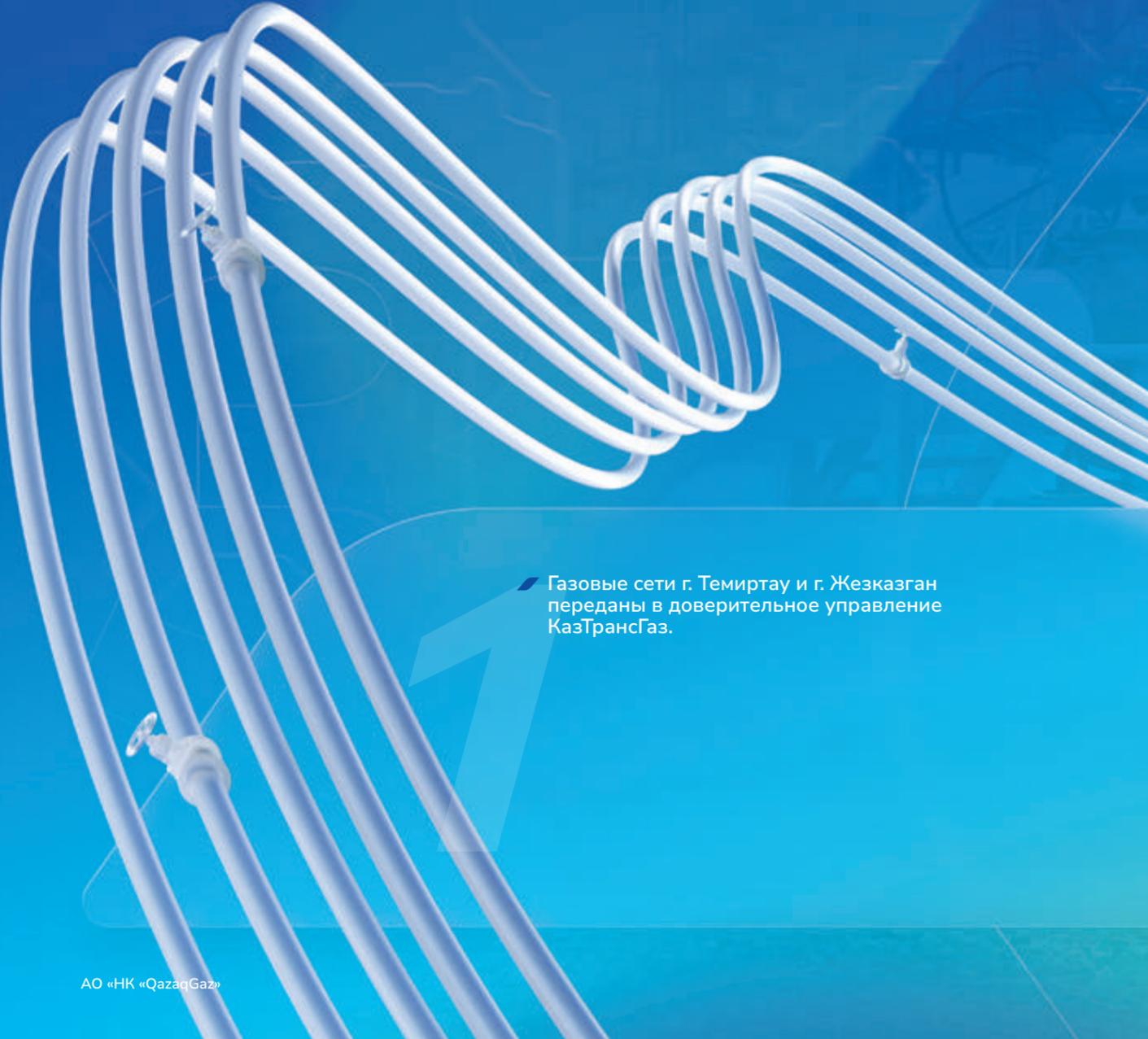
Следует также отметить, что QazaqGaz осознает важность СВК в отношении процесса подготовки и рассмотрения финансовой отчетности. Данный процесс предполагает обеспечение разумной уверенности в достоверности

данных финансовой отчетности и ее соответствия применимым стандартам бухгалтерского учета. В этих целях QazaqGaz помимо документов методологического характера, определяющих подход к ведению бухгалтерского учета операций и подготовки финансовой отчетности, формализован и внедрен процесс внутреннего контроля, включающий матрицу рисков и контролей за подготовкой финансовой отчетности. Эффективность внутреннего контроля Компании за финансовой отчетностью регулярно проверяется независимыми аудиторскими компаниями.

В рамках поручения Президента Республики Казахстан по проведению полного аудита деятельности АО «НК «QazaqGaz» Высшей аудиторской палатой Республики Казахстан совместно с другими государственными органами Республики Казахстан проведен государственный аудит финансово-хозяйственной деятельности в АО «НК «QazaqGaz» и его пяти дочерних компаниях, по результатам которого были установлены нарушения и недостатки в деятельности АО «НК «QazaqGaz», в том числе совершенные в 2021 году\*.

\* Результаты аудита будут отражены в нефинансовой отчетности 2022 года.

# 3. ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



Газовые сети г. Темиртау и г. Жезказган переданы в доверительное управление КазТрансГаз.



КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

КазТрансГаз подключил к газоснабжению первых потребителей Караганды и Темиртау. Запуск 2-го пускового комплекса позволил газифицировать

**1209** из 2 377 планируемых домов района Михайловка.

Компания подключила к природному газу первых потребителей Жезказгана (село Талап по улицам Бектепбергенова и Молодежная).



# СУЩЕСТВЕННЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ

## GRI 207-1

QazaqGaz ведет свою деятельность в постоянно меняющейся среде. Компания управляет и отслеживает основные факторы, которые могут повлиять на результаты деятельности и устойчивое развитие. Согласно анализу внешних и внутренних факторов, QazaqGaz подвержен влиянию следующих существенных факторов:

- изменение налогообложения;
- изменение в структуре активов;
- воздействие изменений валютных курсов;
- изменение цен в связи с пандемией и наличие критически важных операционных материалов;
- политические изменения;
- сделки с дочерними предприятиями, СП, СО и ассоциированными предприятиями;
- изменение структуры корпоративного управления;
- увеличение количества аварий на объектах;
- увеличение посреднических схем.

# ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## > 20,6

ТЫС. КМ

протяженность крупнейшей сети магистральных газопроводов Казахстана

## 255

МЛРД М<sup>3</sup>

годовая пропускная способность сети магистральных газопроводов

QazaqGaz осуществляет эксплуатацию крупнейшей сети магистральных газопроводов в Республике Казахстан общей протяженностью более 20,6 тыс. км (из них газопроводы-отводы 2 793 км) с годовой пропускной способностью 255 млрд м<sup>3</sup> и газораспределительных сетей протяженностью более 59 тыс. км.

Компания управляет 3 крупнейшими подземными хранилищами газа в Республике Казахстан (Бозой, Акыртобе, Полторацкое) с общим активным объемом хранения 4,6 млрд м<sup>3</sup>. Транспортировка газа обеспечивается 46 компрессорными станциями и 361 газоперекачивающими агрегатами.

QazaqGaz является основным поставщиком газа на внутренний рынок Республики Казахстан, обеспечивая товарным газом более половины населения страны. Надо отметить, что за последние годы Компанией проведена масштабная работа по обновлению и строительству газотранспортной инфраструктуры и распределительных сетей в разных областях страны. Только за последние восемь лет порядка четырех миллионов казахстанцев получили возможность пользоваться газом, уровень газификации населения вырос с 30% в 2013 году до 57,67% в 2021 году и составил более 11 млн граждан. В два раза увеличилось число газифицированных отечественных предприятий — с 23 725 до 54 615 единиц.

## 4,6

МЛРД М<sup>3</sup>

общий активный объем хранения крупнейших подземными хранилищ газа в РК (Бозой, Акыртобе, Полторацкое)

## 45

ЕДИНИЦ

компрессорные станции, обеспечивающие транспортировку газа

## 361

ЕДИНИЦА

газоперекачивающие агрегаты

### КАРТА ОСНОВНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН



## > 59

ТЫС. КМ

протяженностью газораспределительных сетей

## 11

▲ 30%

МЛН ГРАЖДАН

уровень газификации населения на 2021 год

## 54 615

ЕДИНИЦ

число газифицированных отечественных предприятий



Запасы и объемы добычи газа QazaqGaz на рынке Республики Казахстан являются небольшими и его доля составляет порядка 1-2%. По своей структуре добываемый газ в Республике Казахстан в основном является попутным нефтяным газом.

По итогам 2021 года добыча сырого газа составила 53,8 млрд м<sup>3</sup>, из них на долю трех крупных проектов приходится 81% добычи газа, в том числе: Карачаганак — 35%, Тенгиз — 28% и Кашаган — 18%.

При этом, 32% общего добытого газа закачано обратно в пласт для поддержания пластового давления, 20% использовано на собственные нужды недропользователей, выработку электроэнергии и на утилизацию, а также 48% переработано в товарный газ. Для сохранения энергетической безопасности и дальнейшего устойчивого развития газовой отрасли необходимо расширение ресурсной базы.

278

МЛН М<sup>3</sup>

добыча газа по итогам 2021 года

23 644

МЛН М<sup>3</sup>

реализация газа

191 928 ▲ 43%

МЛН М<sup>3</sup>

валовая прибыль

400 193 ▲ 33%

МЛН М<sup>3</sup>

чистая прибыль

20,3% ▲ 4%

показатель ROACE (прибыль на вложенный капитал)

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ QAZAQGAZ, млн м<sup>3</sup>

Показатели	2019	2020	2021
Реализация газа, в том числе:	23 926	23 841	23 644
- внутренний рынок (опт)	15 120	15 989	17 600
- экспорт	8 806	7 852	6 044
Магистральная транспортировка	103 494	86 590	95 422
Товарно-транспортная работа	58 394	49 886	55 927
Добыча газа	350	326	278

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ QAZAQGAZ, млн тенге

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Доход от реализации продукции и оказания услуг	1 103 075	945 520	896 255	-5%
Себестоимость	884 932	836 212	704 327	-19%
Валовая прибыль	218 143	109 309	191 928	+43%
Чистая прибыль	334 335	266 502	400 193	+33%
Прибыль на вложенный капитал (ROACE)	24,0%	16,3%	20,3%	+4%
Рентабельность с долей СП	30%	28%	45%	+17%
Рентабельность без доли СП	10%	4%	9%	+5%

В 2021 году наблюдается снижение дохода от реализации относительно 2020 года, в связи с сокращением объема реализации газа в Китайскую Народную Республику. Кроме того, в отчетном периоде, в связи с отсутствием договоренностей по поставкам, не осуществлялась реализация газа на экспорт в Российскую Федерацию.

Снижение себестоимости в 2021 году в сравнении с 2020 годом сложилось за счет снижения затрат по закупке газа, что главным образом обусловлено решением арбитражного суда от 19.02.2021 года касательно газа с месторождения Кашаган в размере 102,4 млрд тенге. Также снижение

затрат на газ обусловлено сокращением объема реализации газа. Снижение себестоимости оказало положительное влияние на валовую прибыль, что, в свою очередь, отразилось на рентабельности, которая выросла с 28% до 45% в 2021 году.

Увеличение чистой прибыли в 2021 году обусловлено главным образом увеличением валовой прибыли на 82,6 млрд тенге, а также увеличением доли СКО на 88,7 млрд тенге. Увеличение чистой прибыли закономерно отразилось на показателе ROACE (прибыль на вложенный капитал), который увеличился с 16,3% до 20,3% в 2021 году.

## Основные производственные и финансовые показатели в разрезе по бизнес-направлениям QazaqGaz

### Магистральная транспортировка газа<sup>3</sup>

244 630 ▲ 21%

МЛН ТЕНГЕ

доход от реализации продукции и оказания услуг ИЦА

97 005 ▲ 14%

МЛН ТЕНГЕ

валовая прибыль ИЦА

56 063 ▼ 1%

МЛН ТЕНГЕ

чистая прибыль

2 046

МЛН М<sup>3</sup>

отбор газа ИЦА из ПХГ

1 756

МЛН М<sup>3</sup>

закачка газа ИЦА в ПХГ

<sup>3</sup> По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия.

ТОВАРО-ТРАНСПОРТНЫЕ РАБОТЫ, млрд м<sup>3</sup>•км

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
ИЦА	22 325	16 302	19 040	+14%
АГП (50%)	28 735	24 668	28 403	+13%
ГБШ (50%)	7 334	8 915	8 484	-5%
<b>Итого:</b>	<b>58 394</b>	<b>49 885</b>	<b>55 927</b>	<b>+11%</b>

ОБЪЕМЫ ТРАНСПОРТИРОВКИ ГАЗА ИЦА С 2019 ПО 2021 ГОДЫ, млн м<sup>3</sup>

## ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ИЦА, млн тенге

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Доход от реализации продукции и оказания услуг	236 542	193 163	244 630	+21%
Валовая прибыль	135 467	83 767	97 005	+14%
Чистая прибыль	94 182	56 669	56 063	-1%

ОТБОР И ЗАКАЧКА ГАЗА ИЦА С ПОДЗЕМНЫХ ХРАНИЛИЩ ГАЗА (ПХГ) В 2019-2021 ГОДЫ, млн м<sup>3</sup>



## 66 Газораспределение и газификация регионов: АО «КазТрансГаз Аймак»

267 760 ▲ 13%

МЛН ТЕНГЕ

доход от реализации продукции и оказания услуг АО «КазТрансГаз Аймак»

21 844 ▲ 15%

МЛН ТЕНГЕ

валовая прибыль

10 485 ▲ 61%

МЛН ТЕНГЕ

чистая прибыль

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГАЗА С 2019 ПО 2021 ГОДЫ, млн м<sup>3</sup>

\* Снижение объема транспортировки газа, в связи с реализацией магистрального газопровода «Узень — Актау» согласно постановлению Правительства РК от 09 марта 2021 года №127.

- Распределенная транспортировка газа
- Магистральная транспортировка газа\*
- Реализация природного газа

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ, млн тенге

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Доход от реализации продукции и оказания услуг	222 504	233 670	267 760	+13%
Валовая прибыль	17 693	18 589	21 844	+15%
Чистая прибыль	6 332	4 108	10 485	+61%

## Ресурсная база: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

13 594 ▲ 30%

МЛН ТЕНГЕ

доход от реализации продукции и оказания услуг ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

9 274 ▲ 40%

МЛН ТЕНГЕ

валовая прибыль

6 794 ▲ 51%

МЛН ТЕНГЕ

чистая прибыль

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, ед.

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	350	326	278	-17%
Добыча газоконденсата, тонн	17	15	14	-7%

Отклонение по объемам добычи газа и газоконденсата обусловлено проведением внеплановых ремонтных работ на магистральном газопроводе Амангельды — КС-5, а также не подтверждением плановых дебитов и естественным истощением месторождения.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, млн тенге

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Доход от реализации продукции и оказания услуг	13 048	9 497	13 594	+30%
Валовая прибыль	9 092	5 568	9 274	+40%
Чистая прибыль	5 950	3 299	6 794	+51%

Увеличение дохода от реализации продукции и оказания услуг обусловлено, главным образом, корректировкой цены реализации природного газа с 23 515 тенге/1000 м<sup>3</sup> до 39 000 тенге/1000 м<sup>3</sup>, а также реализацией природного газа промышленным предприятиям по цене 77 400 тенге/1000 м<sup>3</sup>.

Чистая прибыль по итогам отчетного периода сложилась на уровне 6 794 млн тенге или на 51% выше планового показателя. Это обусловлено ростом дохода при снижении себестоимости и общих и административных расходов за счет оптимизации.

## Газомоторная инфраструктура: ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

15 922 ▲ 10%

МЛН ТЕНГЕ

доход от реализации продукции и оказания услуг ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»

2 698 ▲ 16%

МЛН ТЕНГЕ

валовая прибыль

587 ▲ 38%

МЛН ТЕНГЕ

чистая прибыль

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, млн тенге

Показатели	2019	2020	2021	Изменение
Доход от реализации продукции и оказания услуг	14 108	14 377	15 922	+10%
Валовая прибыль	2 364	2 263	2 698	+16%
Чистая прибыль	340	363	587	+38%



## ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

В соответствии с основными стратегическими приоритетами и бизнес-направлениями долгосрочная Инвестиционная программа QazaqGaz ориентирована на решение следующих задач:

реализация программы доразведки и ввода в эксплуатацию новых газовых месторождений, проекта коммерциализации инертных газов;

обеспечение сбалансированного, надежного и бесперебойного предоставления услуг по транспортировке газа конечным потребителям;

модернизация системы магистральных газопроводов с целью повышения их надежности, безопасности и эффективной эксплуатации за счет оптимизации производственного и технологического потенциала;

расширение внутреннего рынка газоснабжения путем газификации населенных пунктов Республики Казахстан;

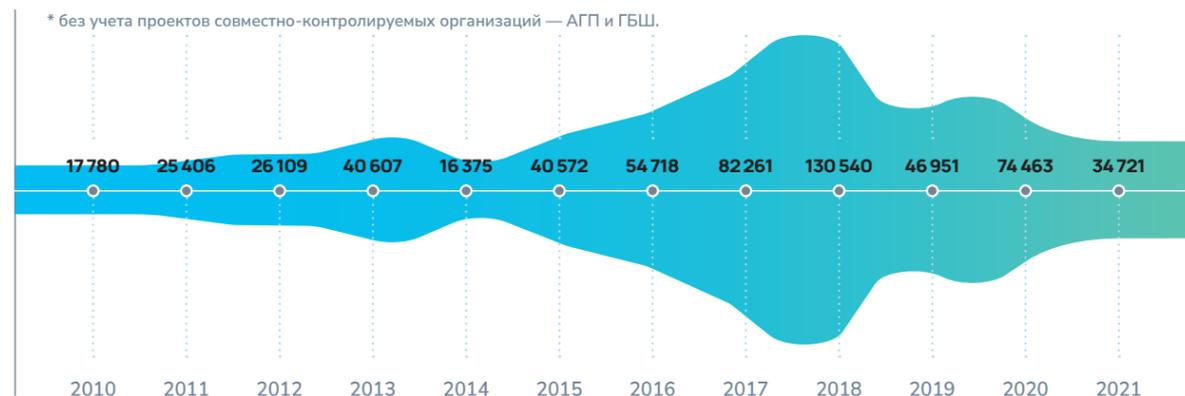
развитие транзитного и экспортного потенциала Республики Казахстан;

расширение ресурсной базы;

создание конкурентоспособной отрасли газохимии.



## КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В НОВЫЕ ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ ЗА ПЕРИОД 2010-2021 ГГ., млн тенге без НДС\*

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ВЛОЖЕНИЯХ QAZAQGAZ, ед.<sup>4</sup>

## МАГИСТРАЛЬНАЯ ТРАНСПОРТИРОВКА

	Стоимость, млн тенге без НДС	Срок реализации, гг	% исполнения
ПСД на «Строительство второй нитки МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»	2 876	2022	—
Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г. Алматы	81 377	2021-2023	—
Строительство газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	882 560	2011-2023	75%
Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макад-Северный Кавказ» с компрессорной станцией	71 948	2020-2023	24%
Реконструкция газотранспортной системы Мангистауской области	203 862	2021-2024	—
Строительство лупинга на МГ «Макад-Северный Кавказ»	87 695	2021-2023	—

## ДОБЫЧА ГАЗА

	Стоимость, млн тенге без НДС	Срок реализации, гг	% исполнения
Добычная группа проекта «Освоение Амангельдинской группы газовых месторождений»	73 453	2012-2031	68%
Разведочная группа проекта «Освоение Амангельдинской группы газовых месторождений»	12 182	2012-2022	70%

<sup>4</sup> Стоимость проектов варьируется в зависимости от валюты инвестирования.

34 721

53%

МЛН ТЕНГЕ

общий объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных проектов QazaqGaz и его дочерних организаций в 2021 году

В 2021 году общий объем капитальных вложений на реализацию инвестиционных проектов QazaqGaz и его дочерних организаций составил 34 721 млн тенге. Снижение инвестиций в отчетном периоде по сравнению с аналогичным показателем предыдущего периода связан с завершением реализации инвестиционного проекта «Строительство 4 (четыре) компрессорных станций на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

## РЕГИОНАЛЬНАЯ ТРАНСПОРТИРОВКА

	Стоимость, млн тенге без НДС	Срок реализации, гг	% исполнения
Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области	2 872	2021-2022	51%
Строительство газопровода от АГРС до местности «Сарша» с установкой 2-х ПГБ»	7 411	2021-2023	—
Строительство газопроводов от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г. Алматы	4 011	2022-2023	—
Газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция газораспределительных систем г. Алматы	11 178	2018-2021	100%
Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области» (1 и 2 ПК)	2 046	2021-2022	5%
Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан	5 482	2020-2021	100%

## ПЕРЕРАБОТКА ГАЗА

	Стоимость, млн тенге без НДС	Срок реализации, гг	% исполнения
Строительство газоперерабатывающего завода на месторождении «Кашаган»	348 559	2021-2025	—



# НАЛОГОВАЯ ПОЛИТИКА

## Подход к исполнению налоговых обязательств

GRI 207-1

QazaqGaz с высокой ответственностью относится к налоговым обязательствам и рассматривает налоговые выплаты как важнейший вклад Национального оператора в экономический рост и социальное развитие государства.

Порядок ведения налогового учета в Компании установлен Налоговой учетной политикой (далее — НУП). НУП соответствует требованиям Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» с учетом внесенных изменений и дополнений в законодательные акты РК. НУП взаимосвязан с МСФО, Законом Республики Казахстан «О бухгалтерском учете и финансовой отчетности», законодательными актами Республики Казахстан, а также внутренними документами, регулирующими деятельность Общества.

Налоговая и учетная политика, как и изменения к ней, утверждаются Советом директоров Компании. В случае внесения изменений и дополнений в Налоговый кодекс, приводящих к изменению порядка исчисления и уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет, либо порядка ведения налогового учета, установленных положениями НУП, должны быть внесены соответствующие изменения и дополнения в НУП. До момента внесения таких изменений и дополнений в НУП, положения НУП применяются Компанией в той части, в которой они соответствуют Налоговому кодексу.

Соблюдение налогового законодательства является ключевым принципом ведения деятельности QazaqGaz. Компания стремится минимизировать риски, в том числе в вопросах налогообложения и налогового учета. Неотъемлемым аспектом налоговой стратегии является открытость и прозрачность в отношении налоговых обязательств, поддержание диалога с налоговыми органами, сведение к минимуму рисков возникновения налоговых споров.

## Управление налоговыми рисками и контролями

GRI 207-2

В Компании внедрена эффективная процедура выявления и устранения налоговых рисков, управляемых согласно Правилам идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками и Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками. Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам несет конечную ответственность по налоговым вопросам и делегирует обязанности по решению ежедневно возникающих вопросов в части налогов Сектору налоговой отчетности Центральной бухгалтерии. Центральная бухгалтерия Компании подчиняется Заместителю Председателя Правления по экономике и финансам.

Сектора по налоговому учету укомплектованы опытными квалифицированными специалистами, осуществляющими большую часть деятельности по налогообложению и налоговому учету. Реестр налоговых рисков регулярно обновляется и обсуждается с участием руководства, курирующих вопросы экономики и финансов. Информация по налогообложению проверяется независимыми аудиторами в рамках аудита финансовой отчетности.

## Взаимодействие с заинтересованными сторонами в области налогообложения

GRI 207-3

Взаимодействие сторон основывается на принципах сотрудничества, обоснованного доверия, добросовестности, законности, прозрачности и расширенного информационного взаимодействия. С Комитетом государственных доходов Министерства Финансов Республики Казахстан подписана Дорожная карта по реализации мероприятий в рамках предпроектной работы по Горизонтальному мониторингу к Соглашению о взаимодействии.

Общество является ответственным налогоплательщиком, стремится минимизировать налоговые риски и выстраивает бизнес-отношения на основе разумных коммерческих принципов и в соответствии с казахстанским налоговым законодательством. Общество проводит постоянные обучения для работников Центральной бухгалтерии, чтобы быть в курсе текущих тенденций и изменений налогового законодательства, дополнительно привлекает внешних консультантов для решения различных операционных вопросов.

Информацию об изменениях в налоговом законодательстве, о позиции налоговых органов по возникающим вопросам налогообложения, о внедрении новых технологий администрирования, пилотных проектов работники Центральной бухгалтерии регулярно получают из различных специализированных источников информации, в том числе по рассылке Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, членом которых Общество является. Также работниками Центральной бухгалтерии Общества ведется активная работа по участию в рабочих группах, круглых столах, рабочих встречах, проводимых государственными органами и ассоциациями.





# ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В 2021 году международные рейтинговые агентства Standard&Poor's, Fitch Ratings и Moody's подтвердили долгосрочный корпоративный рейтинг QazaqGaz на уровне «BB», «BBB-» и «Baa3» соответственно, прогноз по рейтингу «стабильный/позитивный».

## КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ QAZAQGAZ ЗА 2020 И 2021 ГОДЫ

Рейтинговое агентство	Дата подтверждения / изменения рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	2021	BB	Позитивный
FitchRatings	2020	BBB-	Стабильный
Moody's	2021	Baa3	Позитивный

В 2021 году проведена работа по улучшению условий финансирования по кредитной документации группы компаний QazaqGaz, в части облегчения ковенантного пакета, а именно:

в апреле 2021 года получены согласия держателей еврооблигаций QazaqGaz на внесение изменений в проспект выпуска еврооблигаций и улучшены условия ковенантного пакета, в том числе исключен финансовый ковенант «Чистый долг / EBITDA»;

в связи с передачей 100% акций QazaqGaz в пользу АО «Самрук-Қазына» от АО «НК «ҚазМунайГаз», 27 октября 2021 года внесены изменения в Договор займа и Гарантии на сумму 720 млн долл. США от 14 августа 2019 года, ранее привлеченный ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» от синдиката банков — MUFG Bank, Ltd. и Bank of China, Ltd. под гарантию АО «НК «ҚазМунайГаз» и QazaqGaz, предоставленной на паритетной основе (50%/50%), в соответствии с которыми QazaqGaz стал 100% Гарантом обязательств ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»;

в сентябре 2021 года подписано дополнительное соглашение между QazaqGaz и АО «Банк Развития Казахстана» к договору Гарантии, являющимся обеспечением по займам АО «КазТрансГаз Аймак», об исключении финансового ковенанта «Общий финансовый долг к EBITDA»;

в декабре 2021 подписано дополнительное соглашение о внесении изменений и дополнений к Договорам гарантии, неотчуждения акций, субординации и поддержки от 26 мая 2016 года, заключенному между QazaqGaz, АО «Интергаз Центральная Азия» и Европейским Банком Реконструкции и Развития, а также QazaqGaz, АО «КазТрансГаз Аймак» и Европейским Банком Реконструкции и Развития в части исключения финансового ковенанта «Чистый финансовый долг на EBITDA»;

привлечены заемные средства от АО НК «ҚазМунайГаз» на пополнение оборотного капитала в размере 55,9 млн долл. США.

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ССУДНЫЙ ПОРТФЕЛЬ АО НК «QAZAQGAZ» НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА, ед.

Заемщик	Кредитор	Сумма по договору / проспекту выпуска	Валюта	Текущая задолженность
АО НК «QazaqGaz»	Еврооблигации	750 000 000	USD	706 320 000
АО НК «QazaqGaz»	ВТБ Банк ПАО и ВТБ Казахстан	15 245 000 000	RUB	15 151 500 000
АО «Интергаз Центральная Азия»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	53 400 000 000	KZT	27 711 749 959
АО «Интергаз Центральная Азия»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	19 000 000 000	KZT	10 424 035 651
АО «КазТрансГаз Аймак»	Европейский Банк Реконструкции и Развития	20 000 000 000	KZT	9 666 744 654
АО «КазТрансГаз Аймак»	Банк Развития Казахстана	74 027 075 951	KZT	36 428 158 389
АО «КазТрансГаз Аймак»	Международные инвесторы	30 500 000 000	KZT	5 000 000 000

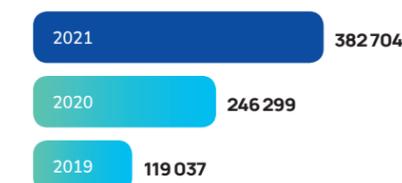


## ОБЩИЙ РАЗМЕР КОНСОЛИДИРОВАННОГО ДОЛГА АО НК «QAZAQGAZ» ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА, долл. США

Ковенант	2019 год	2020 год	2021 год
Чистый Долг/EBITDA* <=4.0	1,42	1,74	1,24

\* включает долю прибыли СП и номинальную стоимость предоставленной гарантии.

## ОСТАТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ И ИХ ЭКВИВАЛЕНТОВ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА, млн тенге



# ПРОГНОЗНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Планы Компании на 2022 год и среднесрочную перспективу:

- утверждение Комплексного плана развития газовой отрасли на 2022-2026 годы;
- увеличение уровня газификации до 65% к 2030 году;
- выход на безубыточность;
- завершение строительства вдоль-трассовой дороги на участке «Бейнеу-Бозой», системы телекоммуникаций и СКАДА 2-ой очереди;
- частные инвестиции в газификацию при замещении безвозвратных трат бюджета на газификацию;
- завершение реализации проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекши-казахского района Алматинской области» (1 и 2 ПК);
- прирост экспорта газа на 5 млрд м<sup>3</sup>;
- разработка Концепции развития Компании;
- прирост транзита российского и туркменского газа на 30 млрд м<sup>3</sup>;
- прирост производства товарного газа на 15 млрд м<sup>3</sup> в год за счет запуска наиболее подготовленных проектов по добыче газа и за счет переработки газа вместо сжигания и обратной закачки;
- газ для наиболее рентабельных проектов газохимии в год 4-5 млрд м<sup>3</sup>.

Ожидается, что объем производства газа в 2022 году составит

от **22,77**  
МЛРД М<sup>3</sup>

до **24,88**  
МЛРД М<sup>3</sup>



# 4.

## УПРАВЛЕНИЕ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ



# 1

В Жамбылской области заработала новая автоматическая газораспределительная станция «Мерке». АГРС позволит обеспечить стабильное газоснабжение

**16** населенных пунктов Меркенского района.



# 2

Компания выплатила АО «КазТрансГаз Аймак» финансовую помощь в размере

**591 186 505** тенге

для дальнейшей реализации инвестиционного проекта «Модернизация ГРС г. Тараз 2-я очередь ЗПК».



## ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ

QazaqGaz обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления QazaqGaz и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с Положением об информационной политике Компании.

ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИНФОРМАЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ QAZAQGAZ РУКОВОДСТВУЕТСЯ ОСНОВОПОЛАГАЮЩИМИ ПРИНЦИПАМИ:



прозрачность



доступность



сбалансированность



защита информации



последовательность



подкрепленность документами



эффективность



равенство



полнота



объективность



защита информационных ресурсов



регулярность



отношение к делу



достоверность



связанность

## ПОДХОД К УПРАВЛЕНИЮ УСТОЙЧИВЫМ РАЗВИТИЕМ

GRI 102-12

Соблюдение принципов и ценностей устойчивого развития является важным фактором в реализации деятельности QazaqGaz. Компания неизменно придерживается принципов ESG и стандартов корпоративного управления. Для следования этим принципам Компания активно применяет передовой международный опыт по ведению бизнеса, защите окружающей среды, обеспечению безопасных условий труда, развитию человеческого капитала. Следование принципам ESG обеспечивает успешное длительное существование Компании на конкурентном рынке. QazaqGaz стремится

внести свой вклад в достижение устойчивого будущего, обеспечивая и преумножая долгосрочные экономические, социальные и экологические выгоды как для нынешнего, так и для будущих поколений.

Устойчивое развитие Компании формируется по направлениям безопасности (производственная и экологическая), ответственности (социальная привлекательность Компании перед жителями регионов и работниками предприятия) и экологичности производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

### Золотая премия ЕБРР за устойчивое развитие

В 2021 году АО «НК «QazaqGaz» получила Золотую награду ЕБРР за достижения по своевременному сокращению выбросов углекислого газа. Компания, являясь основным поставщиком газа на внутренний рынок РК, внесла существенный вклад в обеспечение экологической и социальной устойчивости. Устойчивое развитие лежит в основе деятельности ЕБРР и почетные награды ежегодно присуждаются компаниям-партнерам, которые привержены обеспечению устойчивости в своей работе.

QazaqGaz осознает, что изменение климата и экологические проблемы являются одним из основных вызовов нашего времени. Компания разрабатывает план по достижению углеродной нейтральности, включающий проекты энергоэффективности и инвестиции в зеленые технологии. Процессы декарбонизации являются важным шагом на пути к выходу Компании на IPO и получению международного ESG-рейтинга. Компания планирует разработать Стратегию и дорожную карту в области декарбонизации к 2023 году.

QazaqGaz продолжит улучшать корпоративную культуру среди работников и реализовывать социально значимые проекты в регионах. В ближайшие не-

сколько лет планируется расширение возможностей обучения и профессионального развития работников, что повысит привлекательность Компании как работодателя на рынке труда. Промышленная безопасность остается ключевым аспектом деятельности QazaqGaz. Компания использует цифровые технологии и автоматизацию для повышения безопасности.

На сегодняшний день QazaqGaz определяет для себя 7 приоритетных целей в области устойчивого развития ООН, соответствующих бизнес-профилю, целям и миссии Компании. Далее представлена таблица с соответствующими целями и существенными темами устойчивого развития.

### 7 ПРИОРИТЕТНЫХ ЦЕЛЕЙ

в области устойчивого развития ООН определяет для себя QazaqGaz на сегодняшний день

## E: Экологический аспект



## Существенная тема

## Выбросы

## Задачи ЦУР

- **13.3** Улучшить просвещение, распространение информации и возможности людей и учреждений по смягчению остроты и ослаблению последствий изменения климата, адаптации к ним и раннему предупреждению;
- **13.5** Содействовать созданию механизмов по укреплению возможностей планирования и управления, связанных с изменением климата, в наименее развитых странах и малых островных развивающихся государствах, уделяя, в частности, повышенное внимание женщинам, молодежи, а также местным и маргинализированным общинам.

## Цели, проекты и результаты

- запуск функционирования системы сухого подавления выбросов загрязняющих веществ (SoLoNOx);
- запуск эксплуатации в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» компрессорной станции «Устюрт» с газоперекачивающими агрегатами и системой подавления сухих выбросов;
- установка агрегатов с системой сгорания с низким уровнем выбросов в атмосферу;
- ремонт систем внутреннего и наружного освещения с заменой ламп на энергосберегающие светодиодные на объектах ГРС и КС дочерних организациях;
- регулирование режимов работы котлоагрегатов в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях дочерних организаций.

## Энергия

- **7.2** К 2030 году значительно увеличить долю энергии из возобновляемых источников в мировом энергетическом балансе;
- **7.a** К 2030 году активизировать международное сотрудничество в целях облегчения доступа к исследованиям и технологиям в области экологически чистой энергетики, повышению энергоэффективности и передовые и более чистые технологии использования ископаемого топлива, и поощрять инвестиции в энергетическую инфраструктуру и технологии экологически чистой энергетики;
- **7.b** К 2030 году расширить инфраструктуру и модернизировать технологии для современного и устойчивого энергоснабжения всех в развивающихся странах, в частности в наименее развитых странах, малых островных развивающихся государствах и развивающихся странах, не имеющих выхода к морю, с учетом их соответствующих программ поддержки.

## Цели, проекты и результаты

- увеличение доли ВИЭ в общем потреблении энергии;
- генерация тепло- и электроэнергии из ВИЭ для собственных нужд;
- замена неэффективных станций катодной защиты на станции нового поколения на объектах магистральных газопроводов;
- замена существующих светильников наружного освещения промплощадки на энергоэффективные светодиодные аналоги на компрессорных станциях.

## Охрана труда и промышленная безопасность

- **3.12** Существенно увеличить финансирование здравоохранения и набор, развитие, профессиональную подготовку и удержание медицинских кадров в развивающихся странах, особенно в наименее развитых странах и малых островных развивающихся государствах;
- **3.13** Нарастивать потенциал всех стран, особенно развивающихся стран, в области раннего предупреждения, снижения рисков и регулирования национальных и глобальных рисков для здоровья.

## Цели, проекты и результаты

- 0,18 — показатель травматизма с потерей трудоспособности (LTIFR);
- 9 489 человек прошли обучение по ОТ, ПБ и ЧС.

## S: Социальный аспект



## Инновации и наука

- **9.1** Развивать качественную, надежную, устойчивую и стойкую инфраструктуру, включая региональную и трансграничную инфраструктуру, в целях поддержки экономического развития и благополучия людей, уделяя особое внимание обеспечению недорогого и равноправного доступа для всех;
- **9.4** К 2030 году модернизировать инфраструктуру и переоборудовать промышленные предприятия, сделать их устойчивыми за счет повышения эффективности использования ресурсов и более широкого применения чистых и экологически безопасных технологий и промышленных процессов, с участием всех стран в соответствии с их индивидуальными возможностями;
- **9.5** Активизировать научные исследования, наращивать технологический потенциал промышленных секторов во всех странах, особенно развивающихся странах, в том числе путем стимулирования к 2030 году инновационной деятельности и значительного увеличения числа работников в сфере НИОКР в расчете на 1 млн. человек, а также государственных и частных расходов на НИОКР.

## Цели, проекты и результаты

- внедрение аналитической геоинформационной системы по объектам газопроводов;
- более 22 тысяч жителей и около 250 объектов социальной сферы и предпринимательства были подключены к природному газу в рамках проектов газификации.

## Занятость, Недопущение дискриминации

- **5.1** Повсеместно ликвидировать все формы дискриминации в отношении всех женщин и девочек;
- **5.5** Обеспечить всестороннее и реальное участие женщин и равные для них возможности для лидерства на всех уровнях принятия решений в политической, экономической и общественной жизни.

## Цели, проекты и результаты

- доля женщин среди работников — 17%;
- в 2021 г. не зафиксировано случаев дискриминации.

## G: Аспект корпоративного управления



**ЦУР 8.** Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех

## Существенная тема

## Занятость, Безопасность и здоровье на рабочем месте

- рейтинг социальной стабильности (в рамках платформы Samruk Research Services) — 83%;
- коэффициент текучести — 4%;
- разработка и утверждение Положения о Комитете по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.

## Местные сообщества

- **11.a.** Поддерживать позитивные экономические, социальные и экологические связи между городскими, пригородными и сельскими районами на основе повышения качества планирования национального и регионального развития.

## Цели, проекты и результаты

- строительство газоперерабатывающего завода на базе сырья месторождения Кашаган;
- строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Астана;
- газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция ГРС г. Алматы;
- строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»;
- функционирование механизмов обратной связи.

## Задачи ЦУР

- **8.5** К 2030 году обеспечить полную и производительную занятость и достойную работу для всех женщин и мужчин, в том числе молодых людей и инвалидов, и равную оплату за труд равной ценности;
- **8.8** Защищать трудовые права и содействовать обеспечению надежных и безопасных условий работы для всех трудящихся, включая трудящихся мигрантов, особенно женщин-мигрантов, и лиц, не имеющих стабильной занятости.

## Цели, проекты и результаты

- рейтинг социальной стабильности (в рамках платформы Samruk Research Services) — 83%;
- коэффициент текучести — 4%;
- разработка и утверждение Положения о Комитете по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.



# ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

GRI 102-21, GRI 102-40, GRI 102-42, GRI 102-43

Открытое, качественное и долгосрочное взаимодействие с заинтересованными сторонами лежат в основе стабильного развития Компании. Ожидания и интересы заинтересованных сторон имеют прямое воздействие на формирование целей, ценностей и стратегий QazaqGaz. Компания проводит систематическую работу по формированию своего положительного имиджа и деловой репутации, а также информированию стейкхолдеров о своей деятельности.

Ключевые группы заинтересованных сторон определяются на основе оценки их влияния на текущую деятельность и стратегическое развитие Компании, а также в соответствии со сложившейся практикой взаимодействия с ними.

Взаимодействие Компании с заинтересованными сторонами ведется на основе следующих принципов:

- уважение и учет интересов, мнений и предпочтений заинтересованных сторон;

- своевременное и регулярное информирование заинтересованных сторон;
- ответственное выполнение принятых обязательств.

## СПИСОК ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН



### Акционер

#### Механизмы взаимодействия

- решения Совета директоров Компании;
- проведение совещаний, переговоров, встреч;
- каналы внутрикорпоративной коммуникации.

#### Действия Компании

- своевременное и полное обеспечение информацией о деятельности Компании;
- обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов Единственного акционера и акционеров ДЗО.



### Дочерние организации

#### Механизмы взаимодействия

- решения Совета директоров Компании;
- отчетность Компании;
- проведение совещаний, переговоров, встреч;
- подписание договоров, меморандумов, соглашений;
- приказы и распоряжения Компании;
- веб-сайт Компании.

#### Действия Компании

- обеспечение стабильного финансового развития, прибыльности, повышение инвестиционной привлекательности QazaqGaz и ДЗО;
- обеспечение защиты прав и охраняемых законом интересов Единственного акционера и акционеров ДЗО;
- гармонизация отношений между Единственным акционером, должностными лицами и работниками Компании и ДЗО, принятие системных мер по предупреждению возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;
- разработка и реализация эффективной стратегии и инвестиционной политики QazaqGaz и ДЗО.



### Население в регионах присутствия

#### Механизмы взаимодействия

- каналы обратной связи;
- пресс-конференции;
- общественные слушания;
- отчетность Компании;
- веб-сайт, социальные сети.

#### Действия Компании

- поддержка социально незащищенных слоев населения;
- развитие проектов в приоритетных для Компании сферах экономики, реализация значимых благотворительных проектов в социальной, культурной и образовательной сферах;
- участие в общественно значимых мероприятиях;
- участие Правления в конференциях, форумах, круглых столах, посвященных развитию казахстанской экономики;
- обеспечение работы механизмов обратной связи.



### Поставщики и подрядчики

#### Механизмы взаимодействия

- проведение встреч;
- деловые переписки;
- подписание договоров и соглашений;
- веб-сайт Компании;
- отчетность Компании.

#### Действия Компании

- соблюдение принципов открытости, честности;
- соблюдение интересов взаимной выгоды, понимания полной ответственности за принятые обязательства;
- соблюдение всех условий договорных отношений;
- проявление уважения и добросовестности во взаимоотношениях в соответствии с Кодексом деловой этики и Кодексом корпоративного управления.



### Работники

#### Механизмы взаимодействия

- каналы обратной связи;
- собрания и личные встречи с руководством;
- оценки эффективности работников;
- отчетность Компании.

#### Действия Компании

- создание благоприятных рабочих условий;
- обеспечение условий для обучения и образования;
- обеспечение равных возможностей для реализации потенциала работников в процессе трудовой деятельности;
- оценка результатов работы работников;
- подбор и карьерный рост работников исключительно на основе профессиональных способностей, знаний и навыков;
- проведение ежегодных и ежеквартальных совещаний руководства с рабочими коллективами;
- публикация сведений о проводимой социальной политике и социальной ответственности в деятельности Компании;
- обеспечение работы механизмов обратной связи.



### СМИ

#### Механизмы взаимодействия

- публикация пресс-релизов, информационных сообщений, статей на сайте Компании и в СМИ;
- проведение пресс-конференций, пресс-туров, форумов, и других мероприятий.

#### Действия Компании

- организация и проведение пресс-конференций, интервью, встреч;
- посещение производственных объектов;
- выпуск пресс-релизов;
- проведение корпоративных мероприятий;
- размещение информации на интернет-сайтах QazaqGaz и его ДЗО.



### Партнеры

#### Механизмы взаимодействия

- совещания, переговоры, деловые переписки;
- отчетность Компании;
- веб-сайт Компании.

#### Действия Компании

- соблюдение принципов деловой этики;
- управление рисками.



### Профсоюзы

#### Механизмы взаимодействия

- отчетность Компании;
- общественные слушания;
- подписание договоров и соглашений о сотрудничестве.

#### Действия Компании

- соблюдение норм в области охраны труда и управления персоналом;
- соблюдение условий договоров и соглашений.



### Государственные органы

#### Механизмы взаимодействия

- отчетность Компании;
- проверки соблюдения законодательства РК;
- проведение совещаний, переговоров, встреч;
- прямое взаимодействие по электронной почте.

#### Действия Компании

- заключение соглашений о социальном партнерстве;
- обеспечение прозрачности при уплате налогов и раскрытии налоговой информации.



### Клиенты

#### Механизмы взаимодействия

- система обратной связи;
- встречи и переговоры;
- отчетность Компании;
- подписание договоров и соглашений.

#### Действия Компании

- соблюдение условий договоров и соглашений;
- соблюдение Кодекса деловой этики.



### Ассоциации и объединения

#### Механизмы взаимодействия

- подписание договоров и соглашений о сотрудничестве;
- отчетность компании;
- встречи;
- участие в мероприятиях.

#### Действия Компании

- участие Компании в совершенствовании отраслевого бизнеса страны;
- содействие в продвижении законодательных инициатив Компании.



# УЧАСТИЕ В АССОЦИАЦИЯХ И СЛЕДОВАНИЕ МЕЖДУНАРОДНЫМ ПРИНЦИПАМ

GRI 102-13

Членство в международных и национальных ассоциациях является важной составляющей деятельности Компании, способствуя объединению усилий на основе общих целей и интересов для наиболее быстрого и эффективного достижения совместных поставленных задач. Открытость, конструктивность и ответственность во взаимодействии с государственными органами и другими заинтересованными сторонами лежит в основе создания экономической стоимости QazaqGaz, а также продвижения ключевых принципов устойчивого развития.

## ЧЛЕНСТВО QAZAQGAZ И ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ В АССОЦИАЦИЯХ И ОБЪЕДИНЕНИЯХ

Организации	Ассоциация/Объединение
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «НК QazaqGaz»</li> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> <li>→ АО «КазТрансГаз Аймак»</li> <li>→ ТОО «КазРосГаз»</li> <li>→ ТОО «Азиатский Газопровод»</li> </ul>	ОЮЛ «KAZENERGY» — некоммерческое объединение юридических лиц нефтегазового и энергетического комплекса, в том числе добывающие и транспортные, сервисные и геофизические, урановые и другие транснациональные компании, которое содействует устойчивому развитию нефтегазового и энергетического комплексов Республики Казахстан.
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «НК QazaqGaz»</li> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> <li>→ АО «КазТрансГаз Аймак»</li> <li>→ ТОО «КазРосГаз»</li> <li>→ ТОО «Азиатский Газопровод»</li> <li>→ ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»</li> <li>→ ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»</li> <li>→ ТОО «КазТрансГаз-Өнімдері»</li> </ul>	Национальная Палата Предпринимателей РК «Атамекен» — некоммерческая организация, созданная для усиления переговорной силы бизнеса с Правительством РК и государственными органами.
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> <li>→ ТОО «КазРосГаз»</li> </ul>	ОЮЛ «Ассоциация налогоплательщиков Казахстана» — некоммерческая организация, созданная с целью содействия защите законных прав и интересов налогоплательщиков, повышения уровня их знаний в целях обеспечения добровольной и своевременной уплаты налогов.



Организации	Ассоциация/Объединение
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> </ul>	Казахстанская Ассоциация Сварки «KazWeld» — Казахстанский Уполномоченный Орган по аккредитации учебных центров для подготовки и обучения специалистов сварочного производства от рабочих до инженеров по программе Международного Института Сварки (IIW).
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> </ul>	«Союз инженеров-энергетиков Республики Казахстан» — объединение казахстанских научных, проектных и учебных институтов в области энергетики, энергетических служб промышленных предприятий, производителей энергетического оборудования для решения вопросов энергообеспечения промышленных предприятий, повышения квалификации работников энергослужб, обеспечения существующей в Казахстане нормативно-технической документацией.
<ul style="list-style-type: none"> <li>→ АО «Интергаз Центральная Азия»</li> </ul>	Национальная ассоциация бизнеса «IRIS» — некоммерческая организация, которая объединяет представителей деловых кругов Республики Казахстан с целью содействия защите законных прав и интересов предпринимателей, стимулирование развития предпринимательства Республики Казахстан; повышение заинтересованности органов государственной власти и управления в развитии предпринимательства, предоставление возможности свободного выражения и отстаивания своих интересов всеми членами Ассоциации и др.



# 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



Компания совместно с акиматом столицы подключили к природному газу жилые массивы Интернациональный, Мичурино и Куйгенжар. Общая протяженность газопроводов составляет

**101** км

Их работу обеспечивает соответствующая газовая инфраструктура.



## 86 Существенные темы

- Противодействие коррупции
- Обучение и образование
- Недопущение дискриминации

## Показатели GRI

GRI 102-17, GRI 102-18, GRI 102-19, GRI 102-20, GRI 102-22, GRI 102-24, GRI 102-26, GRI 102-34, GRI 102-36, GRI 205-1, GRI 205-2, GRI 205-3

### Ключевые показатели за 2021 год

Подготовка к введению функций Службы внутреннего аудита и Службы комплаенс

QazaqGaz, являясь основным газовым оператором Республики Казахстан, осознает важность следования принципам корпоративного управления и устойчивого развития, а также укрепления финансовой устойчивости Компании. Повышение эффективности корпоративного управления является одним из стратегических направлений деятельности QazaqGaz.



### Основные внутренние документы в области корпоративного управления:

- ➔ Устав Компании;
- ➔ Кодекс корпоративного управления;
- ➔ Положение о Правлении;
- ➔ Положение о Совете директоров;
- ➔ Положение о Комитете по аудиту;
- ➔ Положение о Комитете по назначениям и вознаграждениям;
- ➔ Положение о Комитете по стратегии;
- ➔ Политика по корпоративной системе управления рисками Компании.

В отчетном году в Компании произошла смена акционера: 9 ноября 2021 года прошла сделка по отчуждению 100% пакета акций Компании, принадлежащего АО «НК «КазМунай-Газ», в пользу АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее — Фонд).

В 2015 году решением Единственного акционера был утвержден Кодекс корпоративного управления Фонда. Кодекс распространяется на дея-

тельность QazaqGaz. Целью Кодекса является совершенствование корпоративного управления в Фонде и организациях, принадлежащих Фонду, обеспечение прозрачности управления, подтверждение приверженности Фонда и организаций следовать стандартам надлежащего корпоративного управления. Компания строго следит за соблюдением принципов корпоративного управления, указанных в Кодексе. За отчетный период серьезных нарушений не выявлено.

## Вклад в достижение ЦУР ООН



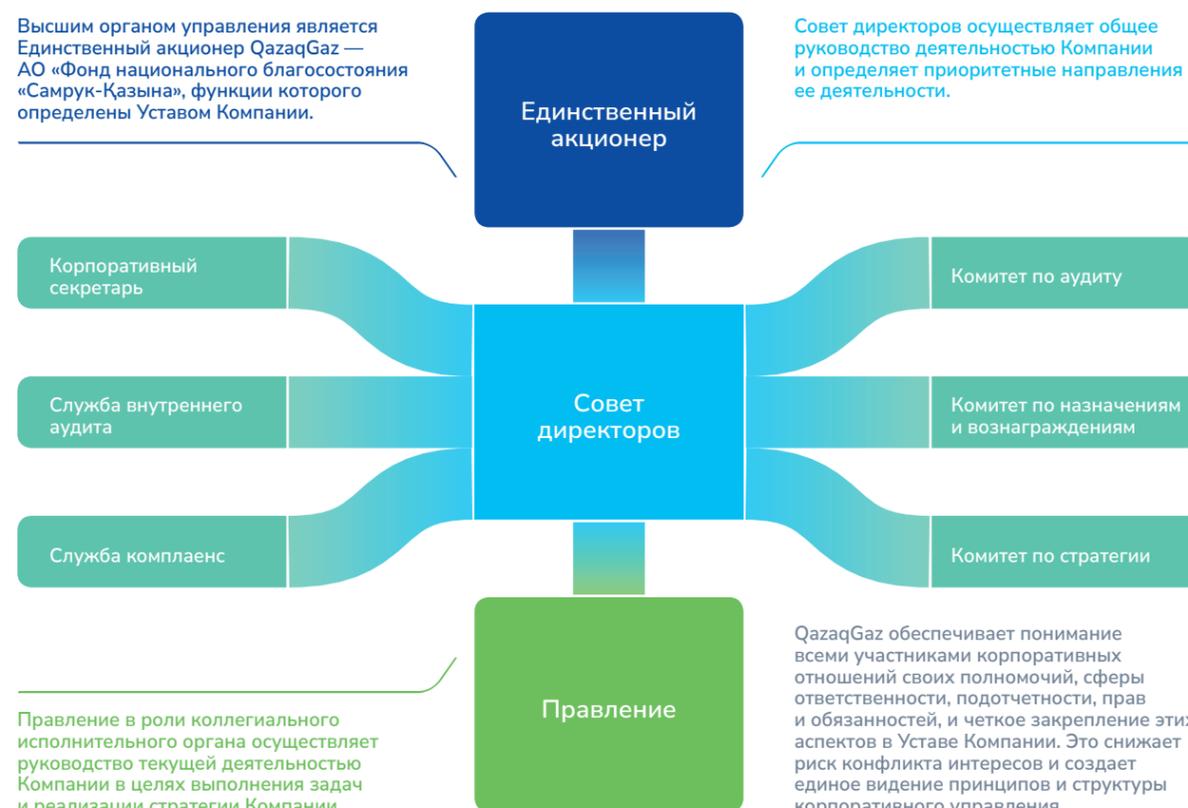
# СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

GRI 102-18

СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ, ВКЛЮЧАЯ СЛУЖБЫ, ВВЕДЕННЫЕ В ДЕЙСТВИЕ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Высшим органом управления является Единственный акционер QazaqGaz — АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», функции которого определены Уставом Компании.

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Компании и определяет приоритетные направления ее деятельности.



Правление в роли коллегиального исполнительного органа осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в целях выполнения задач и реализации стратегии Компании.

QazaqGaz обеспечивает понимание всеми участниками корпоративных отношений своих полномочий, сферы ответственности, подотчетности, прав и обязанностей, и четкое закрепление этих аспектов в Уставе Компании. Это снижает риск конфликта интересов и создает единое видение принципов и структуры корпоративного управления.



# СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

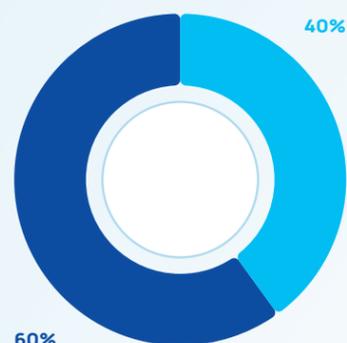
GRI 102-22

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью QazaqGaz и действует в соответствии с утвержденным порядком принятия решений. Важными функциями Совета директоров наряду с другими существенными вопросами являются определение приоритетных направлений деятельности QazaqGaz и принятие решения о заключении крупных сделок.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОСНОВЫВАЕТСЯ НА СЛЕДУЮЩИХ ПРИНЦИПАХ:

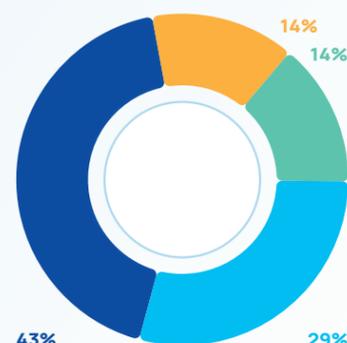
профессионализм	разумность	осмотрительность	честность
эффективность	объективность	ответственность	

НЕЗАВИСИМОСТЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА, %



● Члены СД, не являющиеся независимыми  
● Независимые члены СД

ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ СПЕЦИАЛИЗАЦИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, %



● Экономика и финансы ● Политология  
● Право ● Инженерия

# Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2021 года

## Джаксыбеков Адильбек Рыскельдинович \*

Председатель Совета Директоров

Специализация: Экономика  
Дата рождения: 26.07.1954 (68 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

## Шарипбаев Кайрат Каматаевич \*

Председатель Правления

Специализация: Экономика, маркетинг, коммерция, агрономия  
Дата рождения: 16.08.1963 (59 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

## Нургазиев Айрат Айттанович \*

Независимый директор

Специализация: Инженерия  
Дата рождения: 13.01.1958 (64 года)  
Гражданство: Республика Казахстан

## Саулебай Мәлік Оралұлы \*

Представитель Единственного акционера

Специализация: Экономика, право, деловое администрирование  
Дата рождения: 07.05.1975 (47 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

## Жаманбалин Серик Жардемович \*

Независимый директор

Специализация: Право, финансы  
Дата рождения: 24.06.1983 (39 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан



Состав Совета директоров был изменен в начале 2022 года. Актуальный список членов Совета директоров доступен на официальном сайте Компании по ссылке: <https://qazaqgaz.kz/directors>

\* выбыл из состава Совета директоров в феврале 2022 года

Новый состав Совета директоров планирует уделить внимание вопросам, лежащим в основе ESG-повестки: экологии, социальной ответственности и корпоративного управления.

### ПЛАН ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ СТРУКТУРЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



Председатель Совета директоров



Независимый директор

50%

НЕ МЕНЕЕ  
доля независимых членов Совета директоров

1

ЧЕЛОВЕК  
количество женщин в составе СД

≥ 6

ЧЕЛОВЕК  
состав СД Компании

1

ЧЕЛОВЕК  
представитель руководства

2

ЧЕЛОВЕКА  
независимые директора



## Отбор и назначение

Председатель Совета директоров Компании избирается (назначается) решением Единственного акционера Компании. Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных к избранию в Совет директоров Компании в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Не может быть избрано на должность члена Совета директоров лицо:

- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость;
- ранее являвшееся председателем Совета директоров, первым руководителем (председателем Правления), 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.

## Заседания Совета Директоров Компании

# 10

### ОЧНЫХ ЗАСЕДАНИЙ

было проведено СД Компании в отчетном году

# 127

### ВОПРОСОВ

было рассмотрено

# 60

### ВОПРОСОВ

касались деятельности Компани

# 67

### ВОПРОСОВ

касались деятельности ДЗО

#### ПОСЕЩАЕМОСТЬ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗАСЕДАНИЙ

Член Совета директоров	Посещение заседаний
Джаксыбеков А.Р.	10/10
Шарипбаев К. К.	10/10
Саулебай М.О.	9/10
Нургазиев А.А.	10/10
Жаманбалин С.Ж.	10/10

Основные рассмотренные вопросы на заседаниях касательно деятельности Компании:

- предварительное утверждение годовой финансовой отчетности и других отчетов;
- кадровые вопросы;
- утверждение бизнес-плана и корректировок к нему;
- утверждение КПД стратегической карты Компании и мотивационных корпоративных и индивидуальных КПД руководящих и управленческих работников;

- утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность QazaqGaz и внесение изменений в них;
- финансовые вопросы;
- утверждение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- иные вопросы.

#### ОСНОВНЫЕ РАССМОТРЕННЫЕ ВОПРОСЫ НА ЗАСЕДАНИЯХ КАСАТЕЛЬНО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДЗО

7 производственные вопросы	22 кадровые вопросы	3 отверждение внутренних документов	2 об увеличении/уменьшении уст. капитала
9 об утверждении ГФО и других отчетов	6 о создании, приобретении, реорганизации ДЗО, в том числе ликвидации	8 финансовые вопросы	7 иные вопросы

## Комитеты Совета Директоров Компании

Комитеты подотчетны Совету директоров. Их полномочия регулируются соответствующими Положениями о Комитетах.

Комитет по аудиту	Комитет по стратегии	Комитет по назначениям и вознаграждениям
<b>Состав комитета</b> → Жаманбалин Серик Жардемвич; → Нургазиев Айрат Айттанович.	→ Нургазиев Айрат Айттанович; → Шарипбаев Кайрат Каматаевич; → Жаманбалин Серик Жардемвич.	→ Нургазиев Айрат Айттанович; → Шарипбаев Кайрат Каматаевич; → Жаманбалин Серик Жардемвич.
<b>Цели</b> Деятельность Комитета направлена на оказание содействия Совету директоров по вопросам внешнего и внутреннего аудита, финансовой отчетности, внутреннего контроля и управления рисками, соблюдения Законодательства, а также другим вопросам по поручению Совета директоров.	Основной целью деятельности Комитета является содействие Совету директоров при определении стратегических целей, приоритетных направлений развития и установлении основных ориентиров деятельности Компании на среднесрочную и долгосрочную перспективы.	Комитет создан в целях разработки рекомендаций по привлечению квалифицированных специалистов в состав Совета директоров, Правления, и на иные должности в Компании, назначение и согласование назначения которых осуществляется СД.
12 заседаний проведено 60 вопросов рассмотрено	7 заседаний проведено 38 вопросов рассмотрено	8 заседаний проведено 25 вопросов рассмотрено

#### ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМИТЕТОВ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ АО «НК «QAZAQGAZ» В 2022 ГОДУ ВКЛЮЧАЮТ В СЕБЯ:

# 1.

Усиление работы и компетенции Комитета по аудиту: введение функций Службы внутреннего аудита и Службы комплаенс (реализовано в начале 2022 года).

# 2.

Введение практики предварительного рассмотрения Комитетом по назначениям и вознаграждениям кандидатур, предлагаемых в органы управления дочерних и зависимых предприятий.

# 3.

Детальное рассмотрение инвестиционных проектов Комитетом по стратегии в соответствии с рекомендациями Единственного акционера.



# ПРАВЛЕНИЕ

GRI 102-19, GRI 102-20

Ключевая задача Правления Компании — руководство текущей деятельностью, которое осуществляется в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления, внутренних документах Компании и Положении о Правлении. Деятельность Правления строится на основе принципа максимального соблюдения интересов Единственного акционера, а также подотчетности Единственному акционеру и Совету директоров.

Правление несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации решений Совета директоров и по текущим вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Компании.

## Комитеты при Правлении

Комитет по рискам	Комитет по бюджетному планированию	Комитет по инвестиционным проектам
<p><b>Состав комитета</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>→ Хван Валентин Борисович;</li> <li>→ Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы;</li> <li>→ Абайылданов Бекзат Калышпекович;</li> <li>→ Абдуллин Руслан Сабитович;</li> <li>→ Несонов Евгений Григорьевич;</li> <li>→ Будник Михаил Михайлович.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Серді Ибулла Жұмағұлы;</li> <li>→ Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы;</li> <li>→ Сулейманов Рустам Эдуардович;</li> <li>→ Абайылданов Бекзат Калышпекович;</li> <li>→ Хван Валентин Борисович;</li> <li>→ Майтиев Азамат Бақдаулетович;</li> <li>→ Рашитова Шолпан Суюндықовна;</li> <li>→ Круз Давид Омарович;</li> <li>→ Сүйіндіков Руслан Облысұлы;</li> <li>→ Бекмұхамбетова Айжанна Әнуарқызы;</li> <li>→ Несонов Евгений Григорьевич;</li> <li>→ Аллаярбек Жанар Аллаярбекқызы;</li> <li>→ Жалдаев Нұрғали Қуанұлы;</li> <li>→ Абдибеков Тимур Нұрмұхамбетович;</li> <li>→ Мұсаев Дәулет Жұмабайұлы;</li> <li>→ Марекоев Арлен Сабитович.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>→ Серді Ибулла Жұмағұлы;</li> <li>→ Сулейманов Рустам Эдуардович;</li> <li>→ Хван Валентин Борисович;</li> <li>→ Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы;</li> <li>→ Абайылданов Бекзат Калышпекович;</li> <li>→ Майтиев Азамат Бақдаулетович;</li> <li>→ Несонов Евгений Григорьевич;</li> <li>→ Сүйіндіков Руслан Облысұлы;</li> <li>→ Кусайнов Жанболат Утегенович;</li> <li>→ Марекоев Арлен Сабитұлы;</li> <li>→ Круз Давид Омарович;</li> <li>→ Аллаярбек Жанар Аллаярбекқызы;</li> <li>→ Бекмұхамбетова Айжанна Әнуарқызы;</li> <li>→ Жалдаев Нұрғали Қуанұлы;</li> <li>→ Саткалиев Андас Майданович;</li> <li>→ Казиев Нұн Мударисович;</li> <li>→ Мұсаев Дәулет Жұмабайұлы.</li> </ul>
<p><b>Цели</b></p> <p>Целью Комитета является содействие Правлению Компании в обеспечении эффективного функционирования КСУР группы компаний QazaqGaz, оперативное и углубленное рассмотрение вопросов в области управления рисками, влияющих на достижение стратегических и операционных целей группы компаний QazaqGaz.</p>	<p>Комитет является консультативно-совещательным органом, созданный в целях рассмотрения, согласования и принятия решений по вопросам, связанным с реализацией процессов бизнес-планирования и стратегического развития Компании.</p>	<p>Целью Комитета является эффективное управление инвестициями и активами QazaqGaz и его ДЗО.</p>
<p><b>6</b> заседаний проведено</p> <p><b>7</b> вопросов рассмотрено</p>	<p><b>7</b> заседаний проведено</p> <p><b>7</b> вопросов рассмотрено</p>	

## Состав Правления

### Шарипбаев Кайрат Каматаевич \*

Председатель Правления

Дата назначения: 5 октября 2020 года  
Дата рождения: 16.08.1963 (59 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Серді Ибулла Жұмағұлұлы \*

Первый заместитель Председателя Правления

Дата назначения: 5 ноября 2020 года  
Дата рождения: 31.01.1976 (46 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Абайылданов Бекзат Калышпекович \*

Заместитель Председателя Правления по геологоразведке и добыче

Дата назначения: 6 марта 2020 года  
Дата рождения: 16.08.1976 (46 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы \*

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Дата назначения: 6 декабря 2018 года  
Дата рождения: 13.06.1993 (29 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Сулейманов Рустам Эдуардович \*

Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу

Дата назначения: 11 декабря 2015 года  
Дата рождения: 04.03.1973 (49 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Хван Валентин Борисович \*

Заместитель Председателя Правления по транспортировке и технической политике

Дата назначения: 5 декабря 2020 года  
Дата рождения: 12.08.1980 (42 года)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Майтиев Азамат Бақдаулетович \*

Руководитель аппарата

Дата назначения: 1 июня 2021 года  
Дата рождения: 21.10.1980 (42 года)  
Гражданство: Республика Казахстан

### Абдуллин Руслан Сабитович \*

Директор юридического департамента

Дата назначения: 15 декабря 2021 года  
Дата рождения: 16.09.1977 (45 лет)  
Гражданство: Республика Казахстан

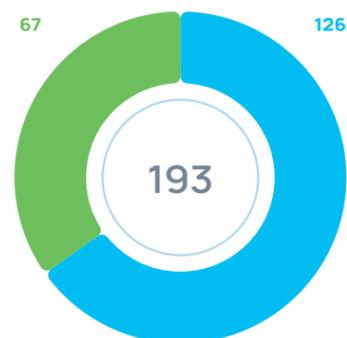
\* выбыл из состава Правления в феврале 2022 года



Состав Правления был изменен в начале 2022 года. Новый состав доступен на официальном сайте Компании по ссылке: <https://qazaqgaz.kz/governing>

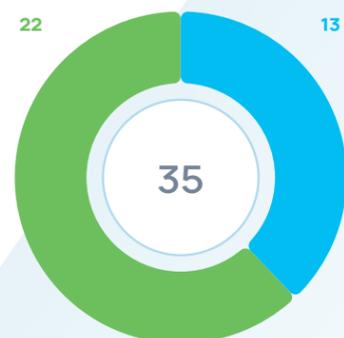


ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ЗАСЕДАНИЯХ И ПРИНЯТЫХ КОРПОРАТИВНЫХ РЕШЕНИЯХ ПРАВЛЕНИЯ QAZAQGAZ



- Вопросы, касающиеся деятельности АО «QazaqGaz»
- Вопросы, касающиеся деятельности ДЗО

СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, В ОТНОШЕНИИ СОВЕРШЕНИЯ КОТОРЫХ УСТАНОВЛЕННЫ ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ



- Предварительно одобренные и вынесенные на Совет директоров QazaqGaz сделки
- Утвержденные в рамках Правил заключения сделок между организациями, входящими в группу АО «Самрук-Казына», в отношении совершения которых Законом «Об акционерных обществах» установлены особые условия

43

ОЧНЫХ ЗАСЕДАНИЯ

проведено Правлением за 12 месяцев 2021 года

100%

показатель посещаемости заседаний членами Правления в отчетном году



## ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ

GRI 102-36

QazaqGaz уделяет большое внимание анализу работы и оценке деятельности руководства, основываясь на личном вкладе каждого члена Совета директоров и Правления в достижение стратегических целей Компании.

# 377 262

ТЫС. ТЕНГЕ

суммарные выплаты вознаграждений членам Совета директоров и Правления за 2021 год

Суммарный размер выплат вознаграждения, произведенных Компанией в пользу членов Совета директоров и Правления за 2021 год, включая заработную плату и все виды поощрений в денежной форме, составил 377 262 тыс. тенге, в том числе членам совета директоров 53 513 тыс. тенге.

**Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу в области корпоративного управления**

53 513

ТЫС. ТЕНГЕ

вознаграждения членам Совета директоров

**Планы в области управления**

- увеличить доли независимых директоров в Совете директоров до 50%;
- пересмотреть компетенции Совета директоров и его комитетов для охвата вопросов ESG;
- довести количество женщин в составе СД до 1 человека;
- назначить на должность председателя СД независимого директора;
- актуализировать Устав QazaqGaz с учетом надления статусом национальной компании;
- увеличить состав Совета директоров Компании как минимум до шести человек;
- расширить компетенции Правлений ДЗО.

**Планы в области раскрытия информации**

- обеспечить эффективный сбор и внутренний контроль корректности данных для нефинансовой отчетности Компании;
- оптимизировать процесс подписания договоров и первичной документации для своевременного отражения в финансовой и налоговой отчетности;
- расширить содержание сайта;
- усилить информационную политику Компании.

**Планы в области организационной структуры**

- создать структурное подразделение по ESG, включающее специалистов по каждому из трех направлений устойчивого развития;
- включить в состав работников Департамента промышленной безопасности, охраны труда и экологии (HSE) специалистов в области охраны окружающей среды по разным направлениям;
- привлечь квалифицированных IT специалистов по сопровождению системы консолидированного и отдельного учета;
- выделить отдельное структурное подразделение/расширить функциональные обязанности департамента по инвестиционным проектам, для обеспечения работы по вопросам международного сотрудничества;
- создать службу по подготовке к IPO;
- создать инвестиционный блок (отдел);
- создать департамент капитального строительства;
- выделить в отдельное структурное подразделение департамент по внутреннему контролю;
- организовать эффективную работу службы внутреннего аудита.





## СЛУЖБА ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

С мая 2022 года в Компании функционирует независимая Служба внутреннего аудита (далее — СВА), которая напрямую подчиняется Совету директоров. Служба внутреннего аудита обеспечивает организацию и осуществление внутреннего аудита в Компании, курирование которой осуществляется Комитетом по аудиту. Основной целью Службы внутреннего аудита является представление Совету директоров независимой и объективной информации для обеспечения эффективного управления Компанией.



### Основные документы в области внутреннего аудита:

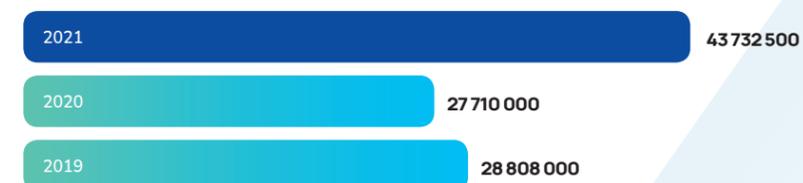
- Правила системы внутреннего контроля;
- Политика системы внутреннего контроля;
- Положение о комитете по аудиту;
- Положение о Службе внутреннего аудита.

## ВНЕШНИЙ АУДИТ

Выбор аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности для Компании и ее ДЗО осуществлен Единой комиссией по выбору аудиторской организации. Компанией был заключен Договор по аудиту финансовой отчетности с независимой аудиторской организацией ТОО «Эрнст энд Янг».

Помимо аудиторских услуг, другие услуги организацией ТОО «Эрнст энд Янг» не оказывались. В целях сохранения независимости при проведении аудита одной организацией в течение пяти последовательных лет производится смена внешнего аудитора.

### ДАнные о размере вознаграждения внешнего аудитора, тенге





# КОРПОРАТИВНАЯ ЭТИКА

GRI 102-16, GRI -102-17

В основе деятельности QazaqGaz лежит приверженность принципам деловой этики, соблюдение прав человека и противодействие коррупции, что является необходимым условием для доверительных отношений с заинтересованными сторонами.



## Основные документы Компании в области корпоративной этики и противодействия коррупции:

- Политика по урегулированию конфликта-интересов у работников и должностных лиц компании;
- Правила инициативного информирования;
- Правила по проверке благонадежности контрагентов компании;
- Кодекс деловой этики;
- Политика по противодействию коррупции;
- Положение о Службе комплаенс.

Кодекс деловой этики Компании соответствует высоким стандартам ведения бизнеса и деловой этики. Документ представляет собой кодекс поведения и требований корпоративной этики, которыми руководствуются все работники Компании. Кодекс разработан в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом и иными внутренними документами Компании, а также признанными мировыми нормами и практиками

делового поведения и корпоративного управления. В основе Кодекса лежат корпоративные ценности Компании, определяющие наиболее важные принципы и стандарты поведения при взаимоотношении с заинтересованными сторонами и контрагентами Компании. Кодекс направлен на развитие корпоративной культуры и укрепление репутации QazaqGaz как открытого и честного участника рынка.

Принципы QazaqGaz на основе Кодекса:

- ответственность;
- открытость;
- прозрачность;
- этическое поведение;
- уважение;
- законность;
- профессионализм;
- справедливость;
- нетерпимость к коррупции;
- недопустимость конфликта интересов;
- экологическая ответственность;
- безопасность.

## Омбудсмен

Институт Омбудсмана создан в рамках инициатив, мер и действий, принимаемых Единственным акционером, Советом директоров и Правлением Компании в целях:

- обеспечения соблюдения положений Кодекса структурными подразделениями и всеми работниками Компании;

- усиления мер по предотвращению и урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов.

Основными функциями Омбудсмана являются консультации должностных лиц и работников по положениям Кодекса, инициация рассмотрения споров по нарушениям положений

Кодекса и участие в их урегулировании. Назначение и досрочное прекращение полномочий Омбудсмана осуществляется Советом директоров Компании.

## Служба комплаенс

Служба комплаенс была создана в 2021 году с подотчетностью Исполнительному органу компании, с 2022 года является структурным подразделением подотчетным Совету директоров. На регулярной основе всем работникам Компании осуществляется информационная рассылка о деятельности Службы комплаенс.

Основные задачи Службы комплаенс Компании:

- определение внешних регуляторных требований;
- проведение оценки комплаенс-рисков;
- разработка внутренних политик, регламентов и процедур в области комплаенс;

- коммуникация и внедрение политик комплаенс;
- наблюдение и контроль комплаенс направлений;
- проведение расследований потенциальных нарушений в рамках комплаенс, разработка и обеспечение принятия корректирующих мер.

# Обучение в области корпоративной этики и противодействия коррупции

GRI 205-2

## >200

РАБОТНИКОВ

прошли онлайн-тестирование на знание регламентов Компании по противодействию коррупции

В Компании регулярно проводится обучение по вопросам комплаенс и противодействия коррупции. Службой комплаенс проводятся конференции, вебинары, презентации, тренинги. В 2021 году в целях повышения комплаенс-культуры проведено онлайн тестирование на знание регламентов Компании по противодействию коррупции, мошенничеству, конфликту интересов и др., которое прошли более 200 работников.

Кроме того, в отчетном году был проведен ряд комплаенс-тренингов, разработанных для работников Компании, включая руководящие органы.

## ПРОГРАММА КОМПЛАЕНС-ТРЕНИНГОВ В 2021 ГОДУ

Обучаемые работники	Программа (тема)
Работники Компании	Политика по урегулированию конфликтов интересов у работников и должностных лиц Компании
Работники Компании и ДЗО	Мероприятия по противодействию коррупции
Работники Компании и ДЗО	Вопросы предоставления декларации об активах и обязательствах
Работники Компании и ДЗО	Политика по противодействию коррупции
Работники Компании и ДЗО	Соблюдение требований антикоррупционного законодательства
Работники Компании, Службы комплаенс ДЗО и лица, на которых возложены комплаенс функции в ДЗО	Требования антикоррупционного законодательства и внутренних документов Компании о дарении деловых подарков
Работники Служб комплаенс ДЗО	Служба комплаенс: создание, основные цели, задачи, функционалы
Работники Служб комплаенс Компании и ДЗО	Экономическая безопасность
Должностные лица Компании и ДЗО, руководители Компании, руководители департаментов Компании и лица, исполняющие управленческие функции в ДЗО	Всеобщее декларирование в Республике Казахстан, особенности внедрения в налоговый механизм Казахстана
Лица, исполняющие управленческие функции в Компании и ДЗО, руководители департаментов Компании	Предоставление лицами, исполняющими управленческие функции в субъекте квазигосударственного сектора, деклараций в рамках всеобщего декларирования
Лица, исполняющие управленческие функции и должностные лица	Обязанности лиц, исполняющих управленческие функции в субъекте квазигосударственного сектора, по противодействию коррупции
Лица, исполняющие управленческие функции, работники департаментов	Вопросы по проверке благонадежности клиентов
Лица, исполняющие управленческие функции в Компании и ДЗО, руководители департаментов	Предоставление декларации о доходах и имуществе
Вновь принимаемые работники или кандидаты на должности, попадающие под требования антикоррупционного законодательства	Проведение инструкционных или адаптационных тренингов для вновь принимаемых работников или кандидатов на должности, попадающие под требования антикоррупционного законодательства



# ПРОТИВОДЕЙСТВИЕ КОРРУПЦИИ

GRI 205-1, GRI 205-2, GRI 205-3

Компания принимает все доступные меры по противодействию коррупции. Деятельность QazaqGaz по минимизации способствующих коррупции условий включает:

- установление организационно-правовых механизмов, обеспечивающих подотчетность, подконтрольность и прозрачность процедур принятия решений;
- соблюдение принципов добросовестной конкуренции;
- предотвращение конфликта интересов;
- принятие и соблюдение норм деловой этики;
- принятие мер по формированию антикоррупционной культуры;
- взаимодействие с государственными органами и иными организациями по вопросам предупреждения коррупции.

Служба комплаенс обеспечивает соблюдение Компанией и ее работниками законодательства Республики Казахстан о противодействии коррупции. Служба осуществляет контроль за реализацией мероприятий по противодействию коррупции, включая оценку коррупционных рисков в Компании.

В Компании и ее дочерних обществах действует внутренняя Политика противодействия коррупции. Целью Полити-

ки является обеспечение приверженности высоким стандартам поведения, ведение открытого и честного бизнеса, укрепление деловой репутации, а также повышение уровня доверия заинтересованных сторон к Компании.

Основные принципы Компании в области противодействия коррупции:

- нулевая терпимость к любым проявлениям коррупции;
- приверженность высшего руководства и установление «тона сверху»;
- вовлеченность должностных лиц и работников;
- неотвратимость наказания;
- законность и соответствие Политики действующему законодательству;
- соразмерность процедур по предупреждению и противодействию;
- эффективность антикоррупционных процедур;
- мониторинг и контроль;
- недопущение конфликта интересов;
- должная осмотрительность;
- лидерство и координация.

Кроме того, в Компании действует внутренний документ — Антикоррупционный стандарт для работников группы компаний QazaqGaz, разработанный в рамках работы по принятию превентивных мер по предупреждению коррупционных правонарушений.



**В 2021 ГОДУ СЛУЧАЕВ КОРРУПЦИИ СРЕДИ РАБОТНИКОВ QAZAQGAZ И ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ НЕ ЗАРЕГИСТРИРОВАНО. НАКАЗАНИЕ РАБОТНИКОВ ЗА СОВЕРШЕНИЕ КОРРУПЦИОННЫХ ПРАВОНАРУШЕНИЙ, ВКЛЮЧАЯ РАСТОРЖЕНИЕ ТРУДОВЫХ ДОГОВОРОВ И ВОЗБУЖДЕНИЕ УГОЛОВНЫХ ДЕЛ, НЕ ПРОИЗВОДИЛИСЬ.**

## Взаимодействие с контрагентами

При взаимодействии с контрагентами большое внимание уделяется тому, как контрагенты обеспечивают выполнение принципов добросовестности и честности в своих деловых отношениях, заботятся о собственной репутации, демонстрируют приверженность высоким этическим стандартам, реализовывают собственные меры по противодействию коррупции.

QazaqGaz прилагает разумные усилия для минимизации риска в деловых отношениях с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность. Компанией регулярно проводится оценка благонадежности контрагентов, в том числе анализ наличия у них собственных антикоррупционных политик и процедур, их готовность соблюдать требования Политики Компании, а также поддерживать взаимное сотрудничество для этичного ведения бизнеса и предотвращения коррупции.

## Горячая линия

В Компании функционирует Горячая линия АО «Самрук-Қазына», распространяющая на Компанию и ее ДЗО. Горячая линия является каналом информирования о предполагаемых нарушениях законодательства и/или Кодекса деловой этики, случаях мошенничества, коррупции, несанкционированного разглашения конфиденциальной и инсайдерской информации. Все обращения фиксируются в электронном журнале.

Ответственность за исполнение обращений физических лиц возлагается на руководителей структурных подразделений, которым они направлены. О результатах рассмотрения обращений исполнители сообщают авторам в письменной форме на государственном языке или языке обращения.



**Заинтересованные стороны могут подать обращения в адрес QazaqGaz по следующим каналам связи:**

- Горячая линия АО «Самрук-Қазына»;
- info@qazaqgaz.kz (корпоративный электронный адрес QazaqGaz, канцелярия);
- dcb@qazaqgaz.kz (электронный адрес департамента корпоративной безопасности);
- postcenter@qazaqgaz.kz (электронный адрес департамента внутреннего контроля и управления рисками);
- ombudsmen@qazaqgaz.kz (электронный адрес Омбудсмена).

**ТЕМАТИКА ОБРАЩЕНИЙ, ПОСТУПИВШИХ НА «ГОРЯЧУЮ ЛИНИЮ»**



# 14

## СООБЩЕНИЙ

было получено посредством сайта «Горячей линии» и электронной почты в 2021 году



# 6. СОЦИАЛЬНЫЙ АСПЕКТ



В Актюбинской области состоялась газификация нескольких сел отдаленных от областного центра Иргизского района, это позволило более

**2 200** жителям

сел Шенбертал, Курылыс и Акши получить доступ к газу.



АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ

Компания газифицировала села Вознесенка и Достык Мартукского района Актюбинской области. В рамках проекта было построено более

**30** км подводящего газопровода

Длина подземных распределительных сетей в двух населенных пунктах составила около

**16** км



104 Существенные темы

- Трудовые взаимоотношения работников и руководства
- Охрана труда и промышленная безопасность
- Обучение и развитие персонала
- Занятость
- Здоровье и безопасность потребителя
- Разнообразию и равные возможности
- Недопущение дискриминации
- Местные сообщества
- Реагирование на пандемию COVID-19
- Готовность к чрезвычайным ситуациям
- Наука и инновации
- Практики закупок

Показатели GRI

GRI 102-7, GRI 102-8, GRI 102-9, GRI 102-10, GRI 102-35, GRI 102-36, GRI 102-41, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 202-1, GRI 202-2, GRI 203-1, GRI 203-2, GRI 204-1, GRI 401-1, GRI 401-2, GRI 401-3

Ключевые показатели за 2021 год

13701 ЧЕЛ.  
численность работников

4%  
коэффициент текучести кадров

247 ЧАСОВ  
среднее количество часов обучения в год на одного работника

0,18  
показатель травматизма с потерей трудоспособности (LTIFR)

9489 ЧЕЛ.  
прошли обучение по ОТ, ПБ и ЧС

90%  
доля закупок у местных поставщиков<sup>5</sup>

>22 ТЫС. ЖИТЕЛЕЙ  
были подключены к природному газу в рамках проектов газификации

~250 ОБЪЕКТОВ СОЦИАЛЬНОЙ СФЕРЫ И ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА

<sup>5</sup> Поставщики Республики Казахстан.

105

Вклад в достижение ЦУР ООН



GRI 403-1, GRI 403-2, GRI 403-4, GRI 403-5, GRI 403-6, GRI 403-7, GRI 403-8, GRI 403-9, GRI 403-10, GRI 404-1, GRI 404-2, GRI 404-3, GRI 405-1, GRI 405-2, GRI 406-1, GRI 407-1, GRI 413-1, GRI 413-2, GRI 419-1

10 041 063 ЧЕЛОВЕКО-ЧАСОВ  
без аварий и несчастных случаев

23%  
работников прошли периодическую оценку результативности и развития карьеры





# УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

## Подход к управлению персоналом

GRI 102-41, GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 406-1

Совместная работа людей, которые являются частью QazaqGaz, это фундаментальный элемент в достижении целей и успеха в Компании. В условиях быстрой трансформации системы транспортировки газа, которая все больше требует от Компании мотивации, гибкости и готовности решать актуальные и будущие вызовы, связанные с кадрами. Для этого QazaqGaz работает над развитием навыков работников, их вовлечением в процессы через прозрачное управление и поощрение к активной и инициативной позиции в Компании.

Кроме того, в Компании развито выявление талантов и подготовка разнопрофильных специалистов, имеющих отношение к развитию отрасли, создание инклюзивной рабочей среды, где разнообразие и равные возможности защищены и ценятся: это важные элементы в работе QazaqGaz.

Управление персоналом QazaqGaz разработано на основе роста вместе с людьми в инклюзивной среде, где ценятся человеческие ресурсы и предоставляются возможности для личного и профессионального развития. Менеджмент Компании считает, что необходимо подготовить Компанию и работников к будущему в быстро меняющейся среде.

Компания обладает развитой корпоративной культурой и ориентирована на ценности устойчивого развития. На основе этих принципов устанавливаются высокие стандарты, которые позволяют не только привлекать новые высококвалифицированные кадры, но и оказывать всестороннюю поддержку работникам, уже работающим в Компании.

### В QAZAQGAZ РЕАЛИЗУЮТСЯ СЛЕДУЮЩИЕ НАПРАВЛЕНИЯ ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ КАДРОВОГО УПРАВЛЕНИЯ:

#### ПЛАНИРОВАНИЕ ТРУДОВЫХ РЕСУРСОВ



#### ПОДБОР ПЕРСОНАЛА И КОМПЛЕКТОВАНИЕ ШТАТА КОМПАНИИ



На ежеквартальной основе проводится оценка деятельности административных работников (ежеквартальное исполнение поставленных целей). Управленческие и руководящие работники проходят оценку исполнения КПД по итогам года.

В QazaqGaz также осуществляется ежегодная оценка работников для дальнейшего построения индивидуальных планов развития. Работники Компании проходят аттестацию по проверке соответствия занимаемой должности один раз в три года.

Компания следует принципу равных возможностей и не приемлет любые формы дискриминации, включая дискриминацию по признакам пола, расы, национальности, происхождения, имущественного, семейного, социального и должностного положения, возраста, религии, а также от других обстоятельств, не связанных с профессиональными качествами работника. В отчетный период в Компанию не поступали жалобы по случаям дискриминации на рабочем месте.



#### МОТИВАЦИЯ ПЕРСОНАЛА

#### ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА



#### УСОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНЫХ КОММУНИКАЦИЙ



#### ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ



#### ТЕКУЩИЕ СОЦИАЛЬНЫЕ РИСКИ КОМПАНИИ:

##### Низкая (недостаточная) квалификация персонала

Проводятся разъяснительные работы с трудовым коллективом индивидуально и по ДЗО при обновлении внутренних нормативных документов

##### Недостаточная мотивация персонала

Проводятся регулярные социальные опросы и мониторинги по ДЗО

##### Несанкционированные забастовки

Действует горячая линия АО «Самрук-Қазына»

##### Отсутствие удовлетворенности работников в политике вознаграждения

Проводится автоматизация кадрового администрирования. Вознаграждение выплачивается в соответствии с внутренними нормативными документами.

#### В Компании действуют следующие нормативные документы, регламентирующие процессы управления человеческими ресурсами:

- Кадровая политика;
- Кодекс деловой этики;
- Правила обучения и развития работников;
- Правила формирования и подготовки кадрового резерва;
- Положение об оплате труда;
- Правила оплаты труда управленческого и административного персонала;
- Политика в области обучения и развития персонала;
- Правила подготовки молодых специалистов;
- Коллективный договор;
- Правила поиска и подбора персонала.



## Организационная структура

GRI 102-7, GRI 103-2

Департамент по управлению человеческими ресурсами и оплате труда подотчетен Руководителю аппарата. Так как стратегия Компании была нацелена на трансформацию соответствующим международным нормам, за отчетный период Департамент был нацелен на следующие задачи:

Совершенствование подбора персонала

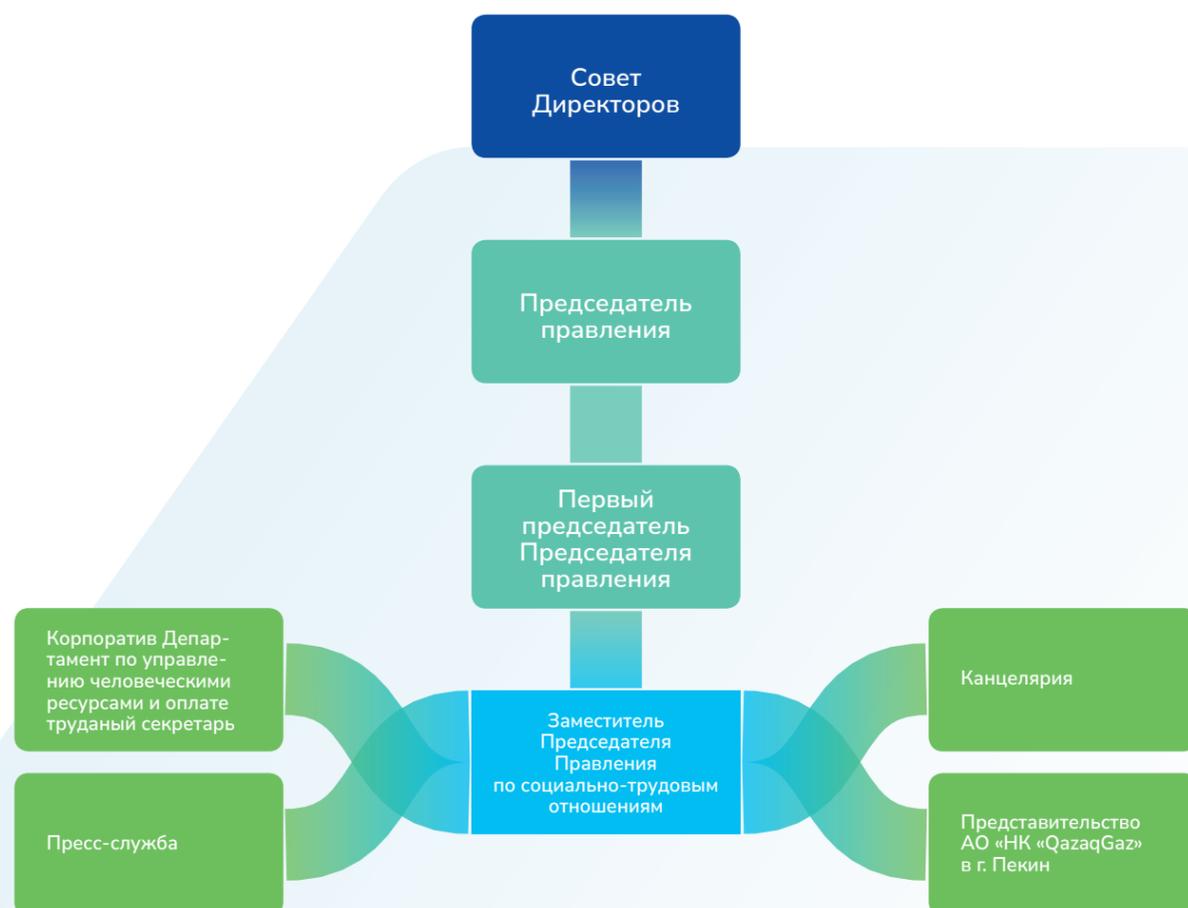
Реализацию инициатив по привлечению и удержанию работников

Внедрению новых программ профессиональной подготовки

Регулярный сбор обратной связи

Автоматизация процессов и интеграция ИТ-систем

### ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ПО СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВОМУ НАПРАВЛЕНИЮ



## Инструменты управления

GRI 103-2

В коллективах группы компаний QazaqGaz внедрены инструменты внутренних коммуникаций, согласно которым на постоянной основе проводятся отчетные встречи руководителей с трудовыми коллективами и с профсоюзом. Это позволяет определять социальное настроение в коллективах для оперативного решения острых вопросов.

# 0

### ЖАЛОБ

связанных с дискриминацией или нарушением прав человека в 2021 году

# 14

### ОБРАЩЕНИЙ

поступило всего за 2021 год

# 2

### ВОПРОСА

по направлению трудовых отношений

Кроме того, через новый интерактивный ресурс «Открытое окно» регламентирована возможность каждого работника обратиться с вопросами напрямую к руководству и своевременно получить ответ. Охватываются вопросы оплаты труда, обучения, повышения квалификации, подготовки и переподготовки работников рабочих профессий, производственно-экономической деятельности, предоставления социальных выплат, компенсаций и гарантий, вопросы по санитарно-бытовым условиям на производственных объектах, обеспечению СИЗ, спецпитания, спецодежды и прочее. Срок рассмотрения обращений в зависимости от темы составляет от 15 до 30 календарных дней.

За отчетный период не поступало жалоб, связанных с дискриминацией или нарушением прав человека. Всего поступило 14 обращений, из них 2 вопроса по направлению по трудовым отношениям, оба случая были разрешены и на уровне ответственных департаментов. Результаты взаимодействия с директорами и руководством Компании распространяются через телефонный звонок или электронную почту, а обобщенные данные Службой комплаенс представляются Совету Директоров.

В 2021 ГОДУ ДИРЕКТОРА УДЕЛЯЛИ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ДВУМ ТЕМАМ:

**Кадровым вопросам**

**>22**  
принятых решений

**Формам годовых отчетов**

**>9**  
принятых решений

По результатам обсуждений было принято решение перевести часть ДЗО на грейдинговую систему, в ГБШ и АГП автоматизирована система HR. Была проведена полномасштабная аттестация, с последующим продвижением и обучением за рубежом отличившихся работников. Внесены предложения связанные с переподготовкой кадров, в целях увеличения осведомленности кадров в сфере устойчивого развития. Рассмотрены возможности внедрения SAP продуктов в сфере устойчивого развития.

Также был пересмотрен социальный пакет. QazaqGaz планирует расширить корпоративные программы обеспечения инклюзивности: прежде всего планируется оценить все офисы Компании с точки зрения доступности среды для людей с ограниченными возможностями, поддержка женщин и увеличения их общей доли в Компании, создание условий для работников всех возрастов.

В 2021 году была проведена работа по переходу в состав АО «Самрук-Казына», в связи с этим были поставлены цели и решения по изменению формы отчетности, политик, положений. Редакция локально-нормативных актов планируется в 2022 году.



Совет Директоров

- Прямая линия «Открытое окно»
- Назначение Правления Компании
- Целевые программы для поддержания инклюзивности (Конкурс «Көктем шуағы»)

Правление QazaqGaz

- Ежегодное анкетирование работников (Индекс социальной стабильности)
- Горячая линия (телефон номер и электронная почта)
- Мотивационные программы (премирование за внедренную идею, за превышение КПД)

Руководство ДЗО

- Мотивационные программы («Ұздік маман»)
- Операционные собрания
- Наставничество молодых специалистов



# Занятость, социально-культурное многообразии и равные возможности

GRI 102-8, GRI 405-1

Компания ценит разнообразие взглядов и опыта среди работников. Для совершенствования и укрепления стратегии Компании в области инклюзивности и равных возможностей, Компания планирует создать единый документ по разнообразию и инклюзивности: Политику в области прав человека и человеческих ресурсов. Все вопросы равенства и инклюзивности поднимаются на заседаниях Комитета по назначениям и вознаграждениям.

В краткосрочную стратегию Компании включена цель по увеличению числа рабочих мест, выделенных для работников с инвалидностью. На конец 2021 года количество работников с инвалидностью составило 3 человека.

В 2021 году Компания утвердила десятилетнюю Программу разнообразия и инклюзивности. Программа по устранению предвзятости на рабочем месте, расширению прав человека и возможностей разнообразия команды, а также привлечение и удержание работников с впечатляющими различными опытами.

Поддержка работников зрелого возраста в роли наставников и увеличение количества женщин в коллективе также являются одной из приоритетных целей в Дорожной карте по устойчивому развитию QazaqGaz.

На конец 2021 года количество постоянных работников составило 13 701 человек, что показывает превышение на 7% по сравнению с предыдущим годом. В Компании не было существенных изменений в числе работников. Общее количество работников было сформировано путем суммирования данных по подразделениям.

Все члены Совета директоров являются гражданами Республики Казахстан. Большую долю должностей в Компании занимают местные специалисты и составляют 82%.





## ДИНАМИКА ОБЩЕЙ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА QAZAQGAZ, чел.

GRI 102-7, GRI 102-8

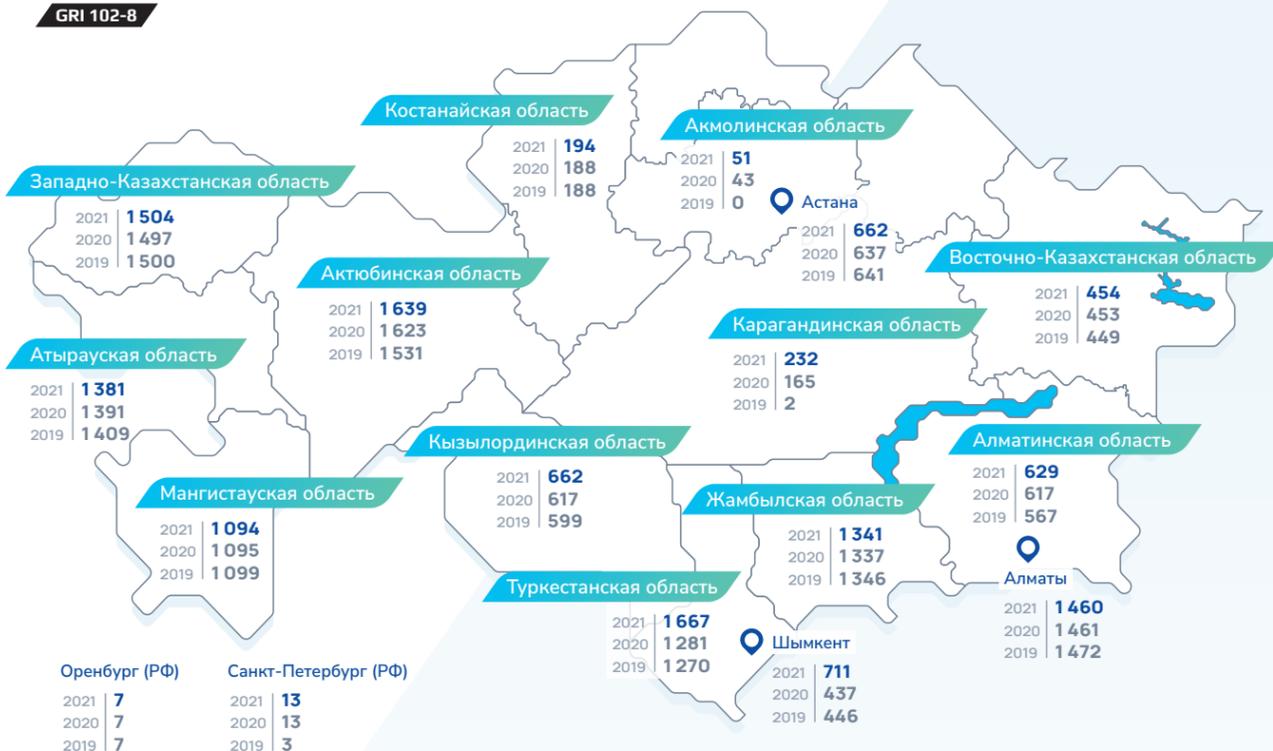


7%

увеличение количества работников в регионах присутствия, по сравнению с предыдущими годами

## КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ ПО РЕГИОНАМ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, чел.

GRI 102-8



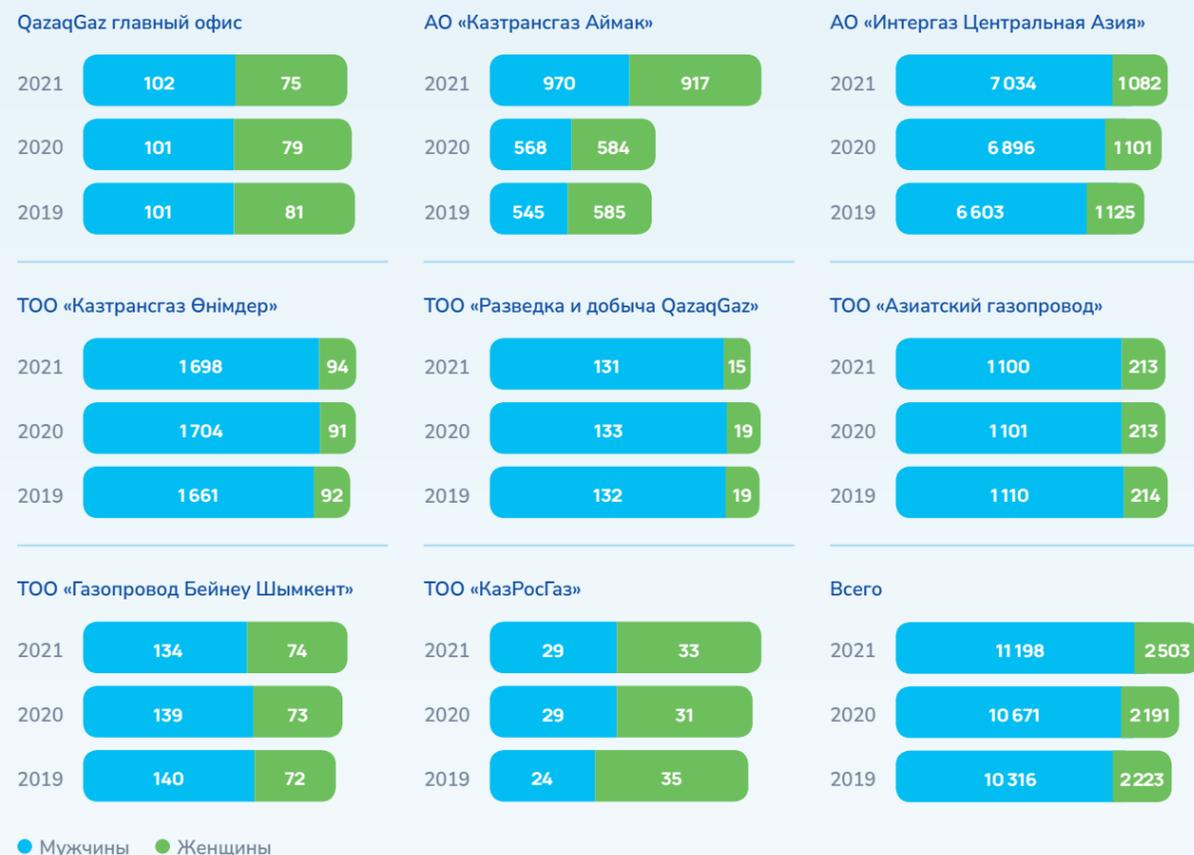
## ДОЛЯ МЕСТНЫХ ЖИТЕЛЕЙ СРЕДИ РУКОВОДИТЕЛЕЙ ВЫСШЕГО ЗВЕНА, %

GRI 202-2



## ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА В РАЗБИВКЕ ПО ПРЕДПРИЯТИЯМ И ПОЛУ, чел.

GRI 102-8



Вследствие специфики производственной деятельности доля женщин в общей численности работников QazaqGaz относительно низкая. В отчетном периоде показатель сохранился на уровне прошлого года и на конец 2021 года составил 18%. В целях повышения многообразия трудовых ресурсов, Компания принимает участие в Женском энергетическом клубе (ЖЭК) при «Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY».

Средний возраст персонала по Компании составляет 39 лет. Доля работников в возрасте от 30 до 50 лет — 58%. По сравнению с предыдущим годом возрастная группа специалистов практически не изменилась. Стоит отметить, что средний возраст руководителей в Компании также варьируется в промежутке в этом промежутке, что говорит о поддержке и продвижению специалистов среднего возраста.



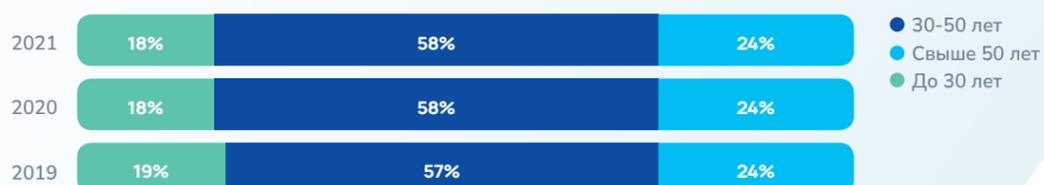
## СТРУКТУРА РУКОВОДЯЩИХ КАДРОВ QAZAQGAZ В РАЗБИВКЕ ПО ВОЗРАСТУ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %

GRI 405-1



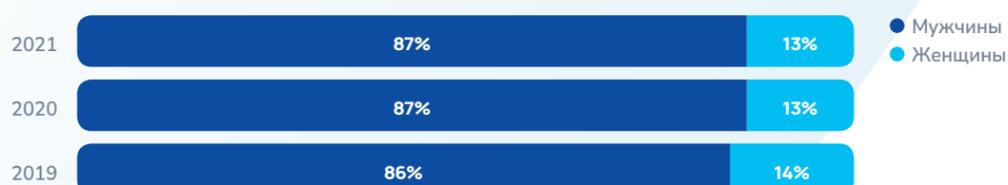
## СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА АО «НК «QAZAQGAZ» В РАЗБИВКЕ ПО ВОЗРАСТУ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %

GRI 405-1



## СТРУКТУРА РУКОВОДЯЩИХ КАДРОВ QAZAQGAZ В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %

GRI 405-1



## СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА АО «НК «QAZAQGAZ» В РАЗБИВКЕ ПО ПОЛУ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %

GRI 405-1



## Подбор персонала и текучесть кадров

GRI 102-8, GRI 401-1, GRI 401-2

## Подбор персонала

Компания постоянно совершенствует процессы подбора персонала. При найме персонала основываются на Кадровую политику 2017-2021 года, которую планируется усовершенствовать в 2022 году.

За отчетный период была создана база данных внутренних кандидатов — приоритетная форма поиска специалистов, в том числе для назначения и избрания на руководящие должности, направленная на удержание высококвалифицированных и перспективных работников посредством планомерного карьерного развития в Компании, сохранения корпоративных знаний, навыков и умений.

В 2021 году в Компании стали развиваться условия внешнего конкурсного отбора — публикации объявления о вакансиях на сайтах Компании и средствах массовой информации. Специалисты по подбору персонала прошли тренинги по анализу резюме кандидатов, усовершенствованы методы проверки знаний и квалификации.

Кроме того, в Компании внедрены адаптационные мероприятия с целью ускоренного вхождения работника в занимаемую должность, снижения психологической напряженности в новом коллективе, развития удовлетворенности и повышения мотивации, формирования позитивного имиджа Компании.

Процесс подбор персонала в Компании в 2020 году в значительной части перешел в формат онлайн. Такой подход предоставляет большую гибкость кандидатам как кандидатам, — изучать кейсы и решать задания можно, не выходя из дома, — так и работникам HR-службы и линейным руководителям — появилось больше возможностей для организации и проведения собеседований.

2080

ЧЕЛОВЕК

было нанято в QazaqGaz в 2021 году

15%

доля работников, принятых в 2021 году

## КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ СИСТЕМЫ ОТБОРА И НАЙМА ПЕРСОНАЛА





## КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, НАНЯТЫХ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ, чел.

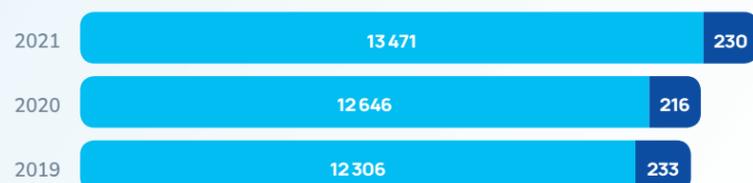
GRI 401-1



● Мужчины ● Женщины

## СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА QAZAQGAZ В РАЗБИВКЕ ПО ТИПУ ДОГОВОРА, чел.

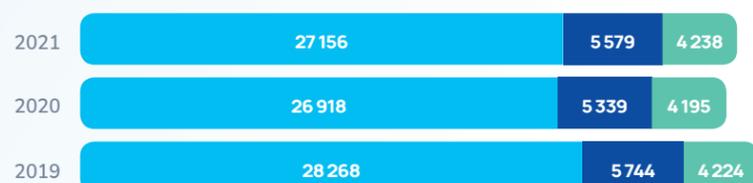
GRI 102-8



● Постоянный (бессрочный) ● Временный (срочный)

## СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА QAZAQGAZ В РАЗБИВКЕ ПО ДОЛЖНОСТЯМ, чел.

GRI 102-8



● Рабочие и служащие ● Специалисты ● Руководители

98%

постоянные работники,  
по состоянию на 31 декабря  
2021 года

В Компании основную работу выполняют работники работающие на постоянной основе, в период независимого аудита привлекаются внешние консультанты на основе коммерческого договора.

В Компании существуют следующие виды льгот, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости:

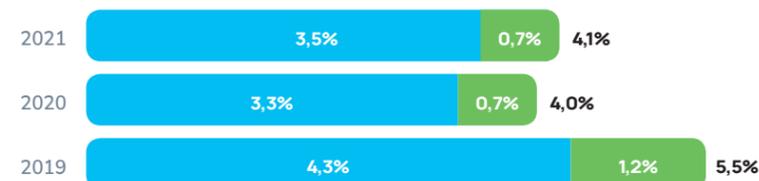
- Страхование жизни (есть во всех подразделениях кроме ТОО «КазТрансГаз Өнімдері», ГБШ, КазРосГаз)
- Медицинское обслуживание (есть во всех подразделениях)
- Санаторно-курортное лечение и отдых (есть во всех подразделениях кроме ТОО «КазТрансГаз Өнімдері», ТОО «Азиатский Газопровод», ТОО «КазРосГаз»)
- Выплаты по инвалидности и нетрудоспособности (предусмотренные законодательством Республики Казахстан)
- Отпуск по уходу за ребенком (предусмотренные законодательством Республики Казахстан)
- Выплаты при увольнении (сверх предусмотренных законодательством)
- Материальная помощь всех видов (предусмотренные законодательством Республики Казахстан).

## Текущность персонала

Низкий уровень текучести персонала благоприятно влияет на развитие Компании в целом, способствует качественному обновлению коллектива, снижает значительные экономические потери, организационные, кадровые, технологические, психологические трудности.

## ПОКАЗАТЕЛЬ ТЕКУЧЕСТИ КАДРОВ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %

GRI 401-1



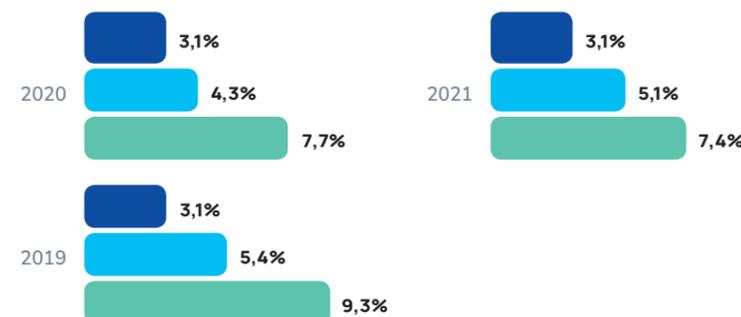
● Мужчины ● Женщины

4% ▼ 1%

текучесть кадров  
персонала в QazaqGaz  
за 2021 год

## КОЭФИЦИЕНТ ОБЩЕЙ ТЕКУЧЕСТИ В QAZAQGAZ, %

GRI 401-1



● До 30 лет ● 30-50 лет ● Старше 50 лет

1002

ТРУДОВЫХ ДОГОВОРА

всего расторгнуто  
за 2021 год

Всего за 2021 год расторгнуто 1 002 трудовых договора, при расторжении договоров были соблюдены требования Трудового Кодекса Республики Казахстан.

## ОБЩЕЕ КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ УВОЛЕННЫХ ПО QAZAQGAZ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, чел.

GRI 401-1



● Мужчины ● Женщины



GRI 102-35, GRI 102-36, GRI 202-1, GRI 401-3, GRI 405-2

**Вознаграждение**

Система оплаты труда персонала QazaqGaz основывается на принципах справедливости и состязательности, что способствует привлечению и удержанию профессионалов и достижение стратегических целей Компании.

# 377 262

ТЫС. ТЕНГЕ

суммарный размер выплат вознаграждения в пользу членов совета директоров и исполнительного органа Компании за 2021 год

# 53 513

ТЫС. ТЕНГЕ

выплаты членам совета директоров

# 496

ТЫС. ТЕНГЕ В МЕСЯЦ

средний уровень заработной платы работников QazaqGaz в 2021 году

Как ответственный работодатель Компания стремится обеспечить своих работников достойной заработной платой. Оплата труда и поощрения регламентируются Положением об оплате труда, которая включает в себя «Правила оплаты труда управленческого и административного персонала» и «Правила оплаты труда производственного персонала».

Также Департамент по управлению человеческими ресурсами и оплате труда несет ответственность за планирование, мониторинг и контроль расходования средств по оплате труда, за расчет размеров вознаграждения по итогам результативности мотивационных карт КПД (КРИ) и за правильное оформление и предоставление Центральной бухгалтерии Актов по выплате вознаграждения.

При определении бонусов и выплат КПД (КРИ) не участвуют внешние консультанты, все расчеты ведет Департамент по управлению человеческими ресурсами и оплате труда.

В соответствии с Коллективными договорами и внутренними нормативными документами, регулирующими вопросы оплаты труда и премирования работников в QazaqGaz установлены единые должностные оклады, месячные тарифные ставки и доплаты. Оплата труда работников не зависит от пола работника.

При приеме на работу работникам устанавливается минимальный размер

должного оклада по соответствующей должности. Изменение должностного оклада может осуществляться не чаще одного раза в год. Оклад может увеличиться с продвижением должности, ходатайством непосредственного руководителя и с согласованием Генерального директора.

При расторжении договора с работником Компания руководствуется Трудовым Кодексом Республики Казахстан независимо от должности специалистов. Компенсации при расторжении рассчитываются индивидуально для каждого специалиста, на основе заключенного договора.

Ежемесячные доплаты зависят от локации работы (экологический коэффициент за работу в Приаралье варьируется от 20% до 50%) и результатам обучений (аттестаций и тестирований до 20%).

Суммарный размер выплат вознаграждения, произведенных Компанией в пользу членов совета директоров и исполнительного органа Компании за 2021 год, включая заработную плату и все виды поощрений в денежной форме, составили 377 262 тыс. тенге, в том числе членам совета директоров 53 513 тыс. тенге.

В 2021 году в средний уровень заработной платы работников QazaqGaz составил 496 тыс. тенге в месяц. Компания регулярно обновляет штатное расписание.



С начала 2017 года производится выплата ежемесячной индексации ко всем видам выплат по оплате труда, кроме выплат в МРЗП, и в соответствии с макроэкономическими показателями на 2021 год применен индекс инфляции в размере 4%.

**УРОВЕНЬ БАЗОВОГО ОКЛАДА И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ МУЖЧИН И ЖЕНЩИН, тыс.тенге**

GRI 405-2

	Руководители		Специалисты		Работники и другие служащие	
	М	Ж	М	Ж	М	Ж
АО «Казтрансгаз Аймак»	164	197	102	98	84	85
АО «Интергаз Центральная Азия»	187	187	126	126	110	110
ТОО «Казтрансгаз Өнімдер»	186	186	112	112	79	79
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	348	348	250	250	155	155
ТОО «Азиатский газопровод»	531	494	272	272	198	222
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	474	474	272	272	-	-
ТОО «КазРосГаз»	741	741	445	445	-	-

**ПОКАЗАТЕЛИ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ПЕРСОНАЛА ПО СРАВНЕНИЮ С МИНИМАЛЬНОЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ ЗА 2020-2021 ГОДЫ, тыс. тенге**

GRI 202-1, GRI 405-2

Показатель	2020	2021
Минимальная заработная плата в регионах присутствия	42,5	42,5
Заработная плата работника начального уровня в Компании	215,1	223,7
Отношение минимальной заработной платы в Компании к заработной плате в регионах присутствия, раз	5,1	5,3

# 5,3

РАЗА

минимальная заработная плата QazaqGaz выше национальной минимальной заработной платы в регионах присутствия в 2021 году

Под регионами присутствия Компания подразумевает объекты в которых работают значительное количество работников.



## Мотивация

Подход к мотивации персонала строится в первую очередь на принципах обеспечения достойного уровня оплаты труда, прозрачности и соблюдения прав работников.

Компания в рамках материальной мотивации выплачивает единовременные премии за предложения направленные на повышение качества работы, сокращения затрат Компании, к праздникам всему персоналу, независимо от уровня руководства Компании (Наурыз мейрамы, День работников нефтегазового комплекса, День независимости Республики Казахстан).

QazaqGaz предлагает своим работникам пакет социальных услуг, включающий медицинское страхование, компенсации и материальную помощь, в том числе на лечение и оздоровление работников во время трудового отпуска и многое другое. На основании коллективных договоров и Правил оказания социальной поддержки в 2021 году работникам QazaqGaz были выплачены следующие основные виды материальной помощи:



материальная помощь к отпуску на оздоровление

**4 448,121**  
тыс. тенге



при рождении ребенка

**228 303**  
тыс. тенге



в связи со смертью работника/членов семьи работника

**110 327**  
тыс. тенге



социальные пособия по беременности и родам, усыновившим и удочерившим новорожденных

**197 287**  
тыс. тенге



прочие выплаты (при вступлении в брак, при выходе на пенсию, к юбилейным датам и др.)

**604 160**  
тыс. тенге

Для дифференциации размеров премии административных работников, имеющих общий стаж работы в Компании, устанавливаются следующие коэффициенты общего стажа.

### КОЭФИЦИЕНТЫ ДЛЯ ДИФФЕРЕНЦИАЦИИ РАЗМЕРОВ ПРЕМИИ, ед.

Стаж работы, мес.	Коэффициент, ед.
3 до 6	0,5
6 до 12	1,0
1 до 2	1,25
2 до 2,5	1,5
2,5 до 3	1,75
3 и выше	2,0

### РАБОТНИКИ, ВЫШЕДШИЕ В ОТПУСК ПО УХОДУ ЗА РЕБЕНКОМ В 2020–2021 ГОДАХ, чел.

#### GRI 401-3

Показатели	2020	2021
Количество работников, взявших отпуск по уходу за ребенком:	341	346
- мужчин	10	18
- женщин	331	328
Доля работников, которые вернулись на работу в отчетном периоде после окончания отпуска по уходу за ребенком	31%	25%
Доля работников, которые вернулись на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком и были через 12 месяцев после возвращения на работу	19%	16%

**1 450**  
МЛН ТЕНГЕ

осуществлено медицинское страхование работников в 2021 году за счет средств QazaqGaz

**63**

МЛН ТЕНГЕ

страхование работников QazaqGaz

В целях нематериальной мотивации в бюджетах QazaqGaz ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в лучших клиниках Казахстана. При этом, в программе медицинского обслуживания работника наряду с предоставлением всего спектра медицинских услуг предусмотрено обслуживание на тех же условиях и его семьи (родители работника, супруг/супруга и дети). Кроме того, в круг предоставляемых услуг страховой компанией предусмотрен патронаж физиологической беременности.

Ведется работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков. Так, в 2021 году за счет средств QazaqGaz осуществлено медицинское страхование работников на общую сумму 1 450 млн тенге, в том числе страхование работников QazaqGaz 63 млн тенге.

122 **Обучение и развитие персонала**

GRI 404-1, GRI 404-2, GRI 404-3

Профессиональное обучение и развитие рабочего персонала является одним из долгосрочных и приоритетных направлений кадровой политики QazaqGaz, т.к. профессиональный уровень рабочих кадров является важнейшим фактором повышения эффективности безопасного производства, роста производительности труда и улучшения качества работ.

**11 106**

УЧАСТНИКОВ

приняли участие в обучающих мероприятиях, проводимых в QazaqGaz в 2021 году

**311,443**

МЛН ТЕНГЕ

сумма затрат на обучающие мероприятия в 2021 году

QazaqGaz способствует развитию работников компетенции и постоянно совершенствует подход к их обучению. Департамент управления человеческими ресурсами несет ответственность за организацию, подбор оптимальных форматов и методов обучения, а также взаимодействует с бизнес-подразделениями Компании в рамках обучения персонала.

Работники QazaqGaz принимают участие в курсах повышения квалификации, семинарах, стажировках и тренингах как на базе частного учреждения «Корпоративный университет «Самрук-Казына» в г. Астана, так и на базе других учебных центров Республики Казахстан, стран ближнего и дальнего зарубежья.

С целью обеспечения дистанционного обучения с 2020 года действует Информационная система «Единая платформа для оценки, обучения и развития персонала oStudy».

В подразделениях QazaqGaz проводятся тренинги по экологии, кадровому делопроизводству, охраны труда, комплаенса и других тем по запросу Департаментов.

В 2021 году в обучающих мероприятиях, проводимых в QazaqGaz, приняли участие 11 106 участников на общую сумму 311,443 млн тенге.

Общая сумма по обучающим программам «Подготовка и повышение квалификации», «Молодой специалист», «Корпоративный университет «Самрук-Казына» составил 154,158 млн тенге.

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ОБУЧЕНИЕ В 2020–2021 ГОДАХ, чел.

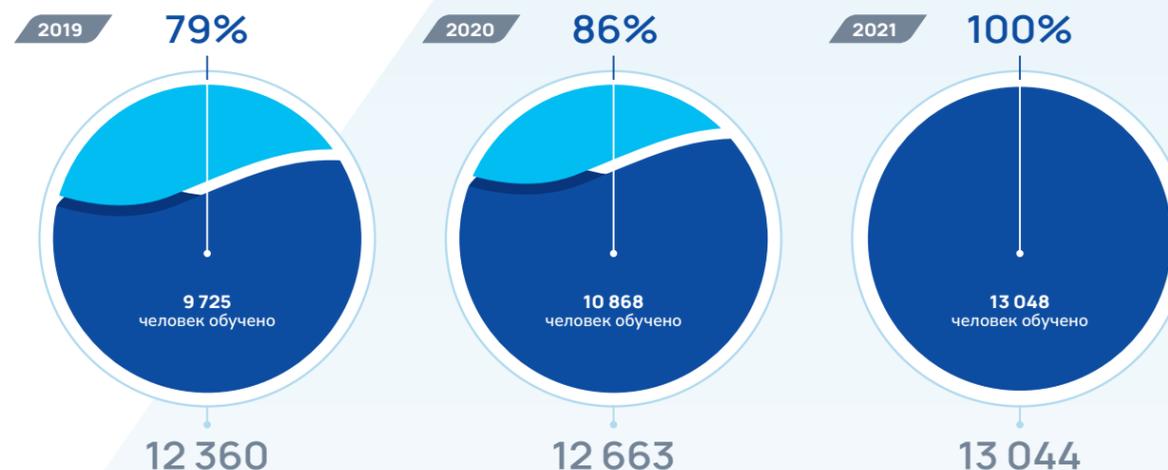
GRI 404-1



● Производственный персонал ● Руководители, специалисты и служащие

ДОЛЯ РАБОТНИКОВ, ПРОШЕДШИХ ОБУЧЕНИЕ ОТ СПИСОЧНОЙ ЧИСЛЕННОСТИ РАБОТНИКОВ, В 2019–2021 ГОДАХ

GRI 404-1



УСЛОВИЯ В ПЕРИОД ОБУЧЕНИЯ

GRI 404-2

«Календарный план обучения и развития работников»

Тип программы/оказываемой помощи

Финансовая поддержка внешнего обучения или образования

Краткая информация о программе

Ежегодно с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации работников, с учетом требований и перспектив развития Товарищества формируется и утверждается план обучения, в котором планируются краткосрочные программы обучения (тренинги, семинары и т.д.) Обучающие мероприятия проводятся за счет бюджетных средств Компании.

«Молодой специалист»

Финансовая поддержка внешнего обучения или образования

В рамках программы работники могут получить высшее образование, получить знания и опыт внутри Компании по системе наставничества. Кроме того, при наличии должных навыков Компания привлекает молодых работников к участию в отраслевых научно-практических конференциях, в том числе и международных.

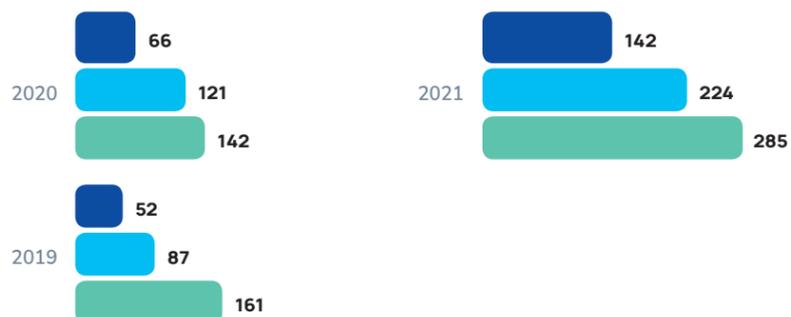
По программе Болашак выбрано направление «Электроника, электротехника и менеджмент»

Переобучение желающих продолжить работу после выхода на пенсию

Спонсировано обучение в магистратуре.

**СРЕДНЕГОДОВОЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ ОДНОГО РАБОТНИКА В РАЗБИВКЕ ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ, часы**

GRI 404-1



● Руководители ● Специалисты ● Рабочие и другие служащие

**ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТЕМЫ ОБУЧЕНИЙ**

- «Реализация нового Экологического Кодекса РК, обзор новых нормативно-правовых актов по охране окружающей среды»
- «Государственное регулирование выбросов парниковых газов и механизмы торговли квотами»
- «Низкоуглеродное развитие»

**ТЕМЫ ОБУЧЕНИЙ ПО КОМПЛАЕНСУ**

- «Всеобщее декларирование в Республике Казахстан»
- «Требования антикоррупционного законодательства»
- «Всеобщее декларирование: особенности внедрения в налоговых механизмах Казахстана»
- «Основные цели, задачи и функционалы службы Комплаенс»
- «Проверки благонадежности контрагентов»

## Поиск и подготовка молодых кадров

С целью планомерного заполнения образующихся вакансий, а также для формирования группы молодых специалистов, обладающих способностью к оперативной управленческой деятельности, отвечающих требованиям, предъявляемым должностью того или иного направления, в отдельных ДЗО QazaqGaz были разработаны и утверждены «Правила подготовки молодых специалистов».

Этот внутренний документ описывает порядок определения потребности в подготовке молодых специалистов, набора кандидатов, порядок направления на обучение в учебные заведения Республики Казахстан, ближнего и дальнего зарубежья.

## Кадровый резерв

GRI 103-2

В целях адекватной оценки персонала QazaqGaz использует Правила формирования кадрового резерва. Правила формирования кадрового резерва регламентируют вопросы по реализации программы формирования кадрового резерва с целью обеспечения QazaqGaz квалифицированными менеджерами разных уровней и предполагает подготовку высококвалифицированных работников для руководящих и профессиональных должностей.

Кадровый резерв QazaqGaz формируется исходя из общего количества работников головного офиса и всех ДЗО.



После всех вышеуказанных этапов с резервистом подписывают ИПРК (Индивидуальный план развития карьеры) на основании результатов проведенного отбора. ИПРК составляется на определенный период, в соответствии со сроками замещения должности. Численность кадрового резерва составила 24 человека (в ДЗО).

**24**  
ЧЕЛОВЕКА

численность кадрового резерва составила (в ДЗО)



## Социальная политика

### Коллективный договор

GRI 102-41, GRI 103-3, GRI 407-1

QazaqGaz, осозная социальную ответственность бизнеса, прилагает усилия в содействии социальному прогрессу и росту благосостояния QazaqGaz, стабильному развитию и благополучию населения регионов, повышению уровня благосостояния своих работников. Компания строго соблюдает право работников на свободу объединений и заключение коллективных договоров. В рамках предприятий действуют профсоюзы, с работниками заключаются коллективные договоры.

Основополагающим документом в сфере социальной поддержки является Коллективный договор и Правила оказания социальной поддержки, который был внедрен в 2012 году. В 2021 году 82% работников охвачены коллективными договорами. В ТОО «КазРосГаз» в отчетный период работает над коллективным договором, в случае полного формирования будет представлена работникам подразделения.

В Компании каждый работник имеет возможность вступать в ассоциации и принимать коллективный договор.

# 82%

**РАБОТНИКОВ**

охвачены коллективными договорами в 2021 году

ДОЛЯ РАБОТНИКОВ ОХВАЧЕННЫХ КОЛЛЕКТИВНЫМ ДОГОВОРОМ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, %<sup>6</sup>

GRI 102-41



### ИЗМЕНЕНИЕ В ИНДЕКСЕ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ



# 83%

 ▼ 10%**«СТАБИЛЬНАЯ ЗОНА»**

Индекс социальной стабильности в 2021 году

Согласно исследованию Индекс социальной стабильности в 2021 году составил 83% («Стабильная зона»). В сравнении с 2020 годом наблюдается снижение на 10%, причиной снижения стало изменения структуры заработной платы, которое повлияло на настроение персонала. Компания планирует увеличить процент участия работников больше 70%.

<sup>6</sup> Проведение работ по заключению коллективного договора в ТОО «КазРосГаз» запланировано на 2022 год.

### Конкурс «Көктем шуағы»



Фонд «Самрук-Қазына», в который входит АО «НК «Казакгаз», организовал Конкурс «Көктем шуағы» для сотрудников, работающих во входящих в него Компаний. Целью проведения мероприятия было выявить и наградить самых талантливых женщин-сотрудниц, которые на протяжении своей карьеры отличились яркими профессиональными качествами и достижениями. Отборочный процесс был поделен на несколько этапов и длился около месяца. Сначала выбрали 55 отличившихся на своей

работе сотрудниц. После проводилась викторина, которая выявила 36 самых эрудированных участниц. Последним этапом стало онлайн-голосование, по итогам которого осталось 11 лучших представительниц портфельных компаний Фонда. Как отметила на церемонии награждения управляющий директор по стратегическому развитию АО «Самрук-Қазына» Ляззат Боранкулова, руководство Фонда создаёт все условия для карьерного роста и повышения потенциала женщин.

### Конкурс профессионального мастерства «Үздік маман»



Ежегодно в Компании проводится конкурс профессионального мастерства «Үздік маман». Каждый работник может принять участие в конкурсе и в случае победы обеспечить себе на год хорошую надбавку к заработной плате.

В 2021 году конкурс «Үздік маман» прошел на базе нового полигона собственного Учебного-курсового комбината Компании, расположенного вблизи села Акбулак Сайрамского района

Туркестанской области. Конкурс «Үздік маман» проводится ежегодно в два этапа: первый — в филиалах, второй на уровне Компании в целом. Основной целью этого мероприятия является совершенствование профессионального мастерства, возможность узнать и поделиться с коллегами передовыми методами и приемами работы, способами обеспечения безаварийного, высокопроизводительного, надежного функционирования газотранспортной системы страны.

### Поддержка детей работников



QazaqGaz оплачивает обучение детей работников в высших учебных заведениях Казахстана и дальнего зарубежья за счет средств ДЗО и QazaqGaz, которые после завершения обучения вернутся на работу в газотранспортную отрасль.



## Деятельность профессионального союза



# 74%

### РАБОТНИКОВ

было охвачено профсоюзными соглашениями в 2021 году



Компания согласно коллективному договору признает Профсоюз своим партнером, предоставляющим интересы работников, при ведении коллективных переговоров по заключению и изменению коллективного договора и осуществлять свои взаимоотношения с Профсоюзом в соответствии с Кодексом, Законом, Уставом общества, коллективным договором и внутренними нормативными документами. Компания не принимает решения не согласовав предварительно решения с Профсоюзным комитетом.

За отчетный период профсоюзными соглашениями было охвачено 74% работников. За отчетный период Профсоюз провели 4 встречи с первыми руководителями QazaqGaz в целях увеличения внутренние коммуникации. На встрече были обсуждены темы по совершенствованию работы решению жилищных вопросов персонала, по увеличению спортивно-культурных мероприятий и нематериальному поощрению работников в виде льгот и гарантий.

В рамках реализации социальной политики, в целях укрепления корпоративного духа, Профсоюзами работников группы компаний QazaqGaz проведен ряд мероприятий, посвященных 30-летию независимости Республики Казахстан. Во всех филиалах и подразделениях в отчетном периоде прошли спортивные мероприятия, семейные интеллектуальные игры и эстафеты, конкурс детских рисунков, круглые столы с ветеранами-газовиками, конкурс «Что? Где? Когда?».

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

**GRI 103-2**

- разработка политик по многообразию и инклюзивности персонала, а также по правам человека;
- обновление Политики оплаты труда основываясь на КПД работника;
- усовершенствование Кодекса делового поведения и политики по противодействию коррупции;
- внедрение механизмов повышения многообразия трудовых ресурсов;
- внедрение механизмов расчета и публикации показателей, отражающую систему оценки работников;
- к 2026 году обучение 20 работников по экологическим специальностям, включая ВИЭ, зеленые технологии, геология, геологоразведка, сейсмология;
- к 2025 году рассмотрение, как минимум 2 стран для обучения по инженерным специальностям для газовой отрасли (например, США, Англия, Канада — топ обучение в нефтегазовой инженерии);
- прохождение курсов по тематикам GRI, ISO, ESG как минимум троих работников в 2022 году;
- развитие человеческого капитала.

# ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ГОТОВНОСТЬ К ЧС

## Подход к управлению вопросами ОТ, ПБ, ЧС

**GRI 102-1, GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 403-1, GRI 403-2**

Одним из ключевых ESG-вызовов для QazaqGaz являются вопросы, связанные с производственной безопасностью и развитию охраны труда на всех объектах Компании.

Группа компаний QazaqGaz осуществляет эксплуатацию трех подземных хранилищ газа, систем магистральных газопроводов, осваивают Амангельдинскую группу газовых месторождений и другими видами деятельности, которые относятся к работам с высоким уровнем опасных факторов при несоблюдении требований в области ОТ

и ПБ. В целях недопущения негативных инцидентов и последствий по направлению ОТ, ПБ и ЧС работники Компании в 100% составе вовлечены в исполнение соответствующих требований.

QazaqGaz ежегодно пересматривает и обновляет цели по основным векторам развития своей деятельности.

В каждом отдельном ДЗО Компании существуют свои внутренние документы по ОТ, ПБ и ООС, которые подлежат пересмотру в установленном графике обновления внутренних нормативных документов.

### ЦЕЛИ QAZAQGAZ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ОТ, ПБ И ЧС В 2021 ГОДУ



### Деятельность Компании по данному направлению регламентируется внутренними и внешними документами:

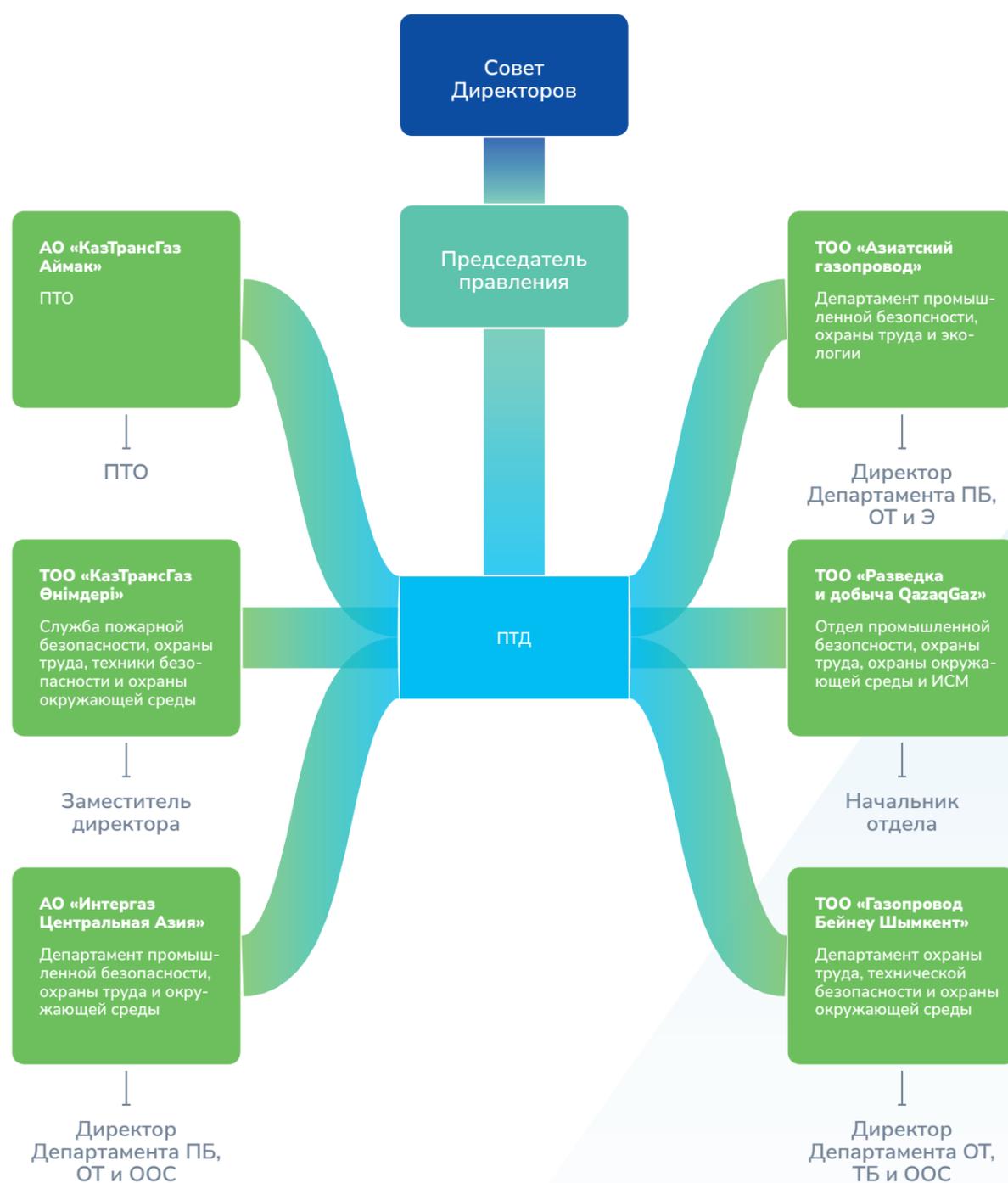
- Руководство по интегрированной системе менеджмента;
- Правила поведенческого наблюдения по безопасности;
- Правила о порядке оповещения и расследования происшествий;
- Правила проведения внутреннего аудита ИСМ;
- Кодекс работников в области безопасности и охраны труда;
- ISO 45001.



## Структура и инструменты управления

Понимая структурные особенности группы QazaqGaz, деятельность по направлению ОТ, ПБ и ООС была распределена по утвержденной структурной схеме и функциональному распределению.

### СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ПО ОТ, ПБ И ООС



11

### ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СОВЕТОВ

по охране труда создано в 2011 году

В 2021 году создано 11 Производственных Советов по охране труда (далее — Советы), в том числе и в центральном аппарате. В состав Советов входят технические инспекторы по охране труда, а также все члены Профсоюза.

Для более детального подхода к управлению вопросами ОТ, ПБ и ООС в QazaqGaz, на уровне функционально распределены зоны ответственности по ДЗО. В каждом ДЗО есть представители охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды. Основным структурным подразделением QazaqGaz по вопросам ОТ, ПБ и ООС является Служба ПТД. В 2021 году, ПТД курировал вопросы ОТ, ПБ и ООС, ПТД подчинялся Заместителю генерального директора по техническому развитию. Ответственность за выполнение функций и задач ОТ, ПБ и ООС несет Руководитель структурных подразделений и его заместители, которые возглавляют свои структурные подразделения по данному направлению в ДЗО. Персональная ответственность работников или представителей по вопросам ОТ, ПБ и ООС определена в рамках их должностных инструкций.

В Компании внедрена единая система управления охраной труда и промышленной безопасности (далее — ЕСУОТ), ключевыми задачами которой являются выполнение работниками комплекса мероприятий по созданию и обеспечению безопасных, здоровых условий труда на производстве, предупреждение производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварий и инцидентов на уровне всей группы QazaqGaz.

В Компании в рамках ЕСУОТ принята процедура по регистрации и расследованию несчастных случаев на производстве, что позволяет руководству и всем ответственным работникам проводить анализ происшествий и принимать меры по их устранению в самые короткие сроки.

### ПОЛНОМОЧИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО СОВЕТА ПО ОХРАНЕ ТРУДА

реализация конституционного права работников на охрану их жизни и здоровья в процессе трудовой деятельности, на безопасные и здоровые условия труда, регулирования отношений между работодателем и работниками Общества и их представителями по вопросам безопасности и охраны труда, гигиены труда и производственной среды;

подготовка решений для работодателя и работников Компании по профилактике производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

согласование организационных и иных мероприятий по вопросам безопасности и охраны труда;

объединение усилий работодателя, профсоюза и работников Компании для принятия мер по обеспечению безопасного производства работ и здоровья на рабочих местах, развития единой командной работы в области безопасности и охраны труда;

разработка перспективных и текущих планов мероприятия по обеспечению соблюдения государственных нормативных требований охраны труда, предупреждению производственного травматизма и профессиональной заболеваемости.

**РУКОВОДИТЕЛИ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ОТ, ПБ И ООС ГРУППЫ КОМПАНИЙ QAZAQGAZ НА КАЖДОМ УРОВНЕ КОНТРОЛИРУЮТ ВОПРОСЫ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ ПУТЕМ ВНУТРЕННИХ И ВНЕШНИХ АУДИТОВ. АУДИТЫ ПРОВОДЯТСЯ НА ОСНОВЕ ПЛАНА-ГРАФИКА И ПО ИТОГАМ ПРОВЕРКИ СОСТАВЛЯЕТСЯ ПРОТОКОЛ.**



## Ключевые аспекты в области ОТ, ПБ и ЧС

Руководство QazaqGaz определило концепцию «Планируй-Делай-Проверяй-Действуй» как основной вектор развития по направлению ОТ, ПБ и ЧС.



## Управление рисками ОТ, ПБ и ЧС

GRI 403-2, GRI 403-3

В 2021 году QazaqGaz продолжил работу по актуализации и корпоративному управлению рисками в Компании. В 2021 году Компания смогла реализовать данный процесс с помощью систем управления охраной труда, в рамках которых был применен последовательный подход к прогнозированию, выявлению, оценке, контролю и мониторингу профессиональных рисков для здоровья.

Процесс управления рисками в Компании регулируется посредством идентификации рисков, анализом риском, оценкой, обработкой рисков, а также мониторингом и анализом рисков.

Основополагающим документом Компании по рискам в отношении ОТ, ПБ и ЧС является Сводный перечень рисков воздействия опасных и вредных производственных факторов, который обновляется ежегодно. Управление

рисками по всей группе Компаний ведется через методiku, в которой определен тип риска и учитывается функционал работников Компании, состояние эксплуатируемого оборудования, и все возможные опасности (внешние и внутренние).

Для устранения и снижения рисков в Компании в 2021 году был подготовлен перечень мероприятий по управлению рисками, в котором были предложены все

приемлемые и эффективные варианты отработки и корректирующих действий. Данный перечень ежегодно пересматривается и в него включаются новые риски, если при моделировании или происхождении ситуации риск отработки или предупреждения на минимальном уровне.

В 2021 году были определены риски по ОТ, ПБ и ЧС и предприняты соответствующие мероприятия по их устранению.

### РИСКИ ПО ОТ, ПБ И ЧС И МЕРОПРИЯТИЯ ПО ИХ УСТРАНЕНИЮ В 2021 ГОДУ

Риски	Меры по предотвращению
<p><b>Риски связанные с воспламенением и взрывом:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>→ опасная среда в трубопроводах, резервуарах и других оборудованиях;</li> <li>→ отравление газом, химическими веществами, горячим паром/водой и т.п.</li> </ul>	<p><b>Риски связанные с пожаром:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>→ воздействие открытого огня;</li> <li>→ повышенная температура;</li> <li>→ сгорание продуктов.</li> </ul>
<p><b>Риски, связанные с транспортом, грузоподъемным механизмом, погрузкой/разгрузкой груза и т.д.:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>от падения грузов, ударов о машину по причине:</li> <li>→ недостаточно устойчивости;</li> <li>→ бесконтрольной загрузки, перегрузки, превышения допустимого наклона;</li> <li>→ неожиданного/непредусмотренного перемещения груза;</li> <li>→ из-за воздействия груза на персонал (удар груза или противовеса).</li> </ul>	<p><b>Меры по предотвращению</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проведение внеочередных инструктажей и обучение по данной тематике и основам ПБ.</li> <li>2. Обеспечение системами оповещения и комплексами охраны.</li> <li>3. Контролирование конструкции, установки и обслуживание электрооборудования.</li> <li>4. Недопущение вредоносного влияния и чрезвычайных ситуаций, установка защитных блокировок в системах управления.</li> <li>5. Грамотная эксплуатация систем датчиков пожара и газа, понижения давления.</li> </ol>
	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Обеспечение предупредительными знаками, противопожарным инвентарем, системами пожаротушения, системами определения датчиков дыма в административных и производственных помещениях.</li> <li>2. Обеспечение грамотного расположения плана/схемы эвакуации при пожаре, подготовка безопасного входа/выхода.</li> <li>3. Обеспечение системой громкой связи, сигнализации и оповещения.</li> <li>4. Проведение учебных противопожарных тренировок с персоналом.</li> <li>5. Контроль конструкции, установки и обслуживание электрооборудования.</li> </ol>
	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проведение инструктажа по безопасности проведения работ.</li> <li>2. Применение средств индивидуальной и коллективной защиты.</li> <li>3. Соблюдение техники безопасности при спуско-подъемных операциях, разгрузочно-погрузочных работах.</li> <li>4. Оснащение рабочих мест медицинскими аптечками.</li> <li>5. Оказание первой медицинской помощи в соответствии с «Инструкцией по оказанию неотложной доврачебной помощи при экстренных состояниях», «Правилами оказания экстренной медицинской помощи».</li> </ol>

**Риски, связанные с электрикой:**

- высокое воздействие эл. тока (контакт с человеком, короткое замыкание, дефектные, оголенные провода и т.д.);
- контакт с токоведущими частями (прямой контакт);
- контакт с токоведущими частями, которые в неисправном состоянии находятся под напряжением (косвенный контакт).

**Опасность от элементов машин и заготовок:**

- опасность раздавливания;
- опасность ранения;
- опасность разрезания или разрыва;
- опасность удара;
- опасность быть уколотым/проткнутым;
- опасность, обусловленная трением/абразивным воздействием/выбросом жидкости.

**Меры по предотвращению**

1. Использование средств индивидуальной и коллективной защиты.
2. Применение работниками малых напряжений, электрическое разделение сетей, электрическая изоляция, защита от прикосновения к токоведущим частям, защитное заземление (требования к выполнению заземления), зануление, устройства защитного отключения.
3. Контролирование параметров электросетей – напряжения, тока, изоляции фаз, определение фазы.
4. Соблюдение Правила устройства электроустановок.
5. Соблюдение Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей.
6. Соблюдение Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей.
7. Оформление Наряд-допуска при работах по электробезопасности.

1. Наличие на Объектах механической и электрической защиты оборудования.
2. Обеспечение машин и заготовок оградительными устройствами, предохранительными и блокирующими устройствами, устройства аварийного отключения, ограничительными устройствами, тормозными устройствами, устройствами контроля и сигнализации.
3. Проведение периодической проверки знаний работников, отвечающих за данное направление.

## Организация ОТ, ПБ и ЧС

**GRI 403-4**

Для осуществления деятельности в области ОТ, ПБ и ЧС в Компании был внедрен документ. Данный документ определил ключевые показатели деятельности на отчетный период. Основной обязанностью Руководства QazaqGaz является своевременное донесение информации по части ОТ, ТБ и ЧС, в т.ч. посредством внутренней коммуникации с работниками Компании. Это реализуется путем проведения инструктажей, проведения совещаний и семинаров, поддержкой программ и инициатив по ОТ, ПБ и ЧС, диалогу Руководства и работников через визуальные средства (отчеты, плакаты, видеоролики, памятки), информационные сообщения о происшествиях, консультирование и оповещения через корпоративные информационные системы.

### Безопасность — главное в работе газовой отрасли



Для улучшения качества процесса по получению профессиональных знаний в части соблюдения промышленной безопасности и охраны труда было разработано и внедрено мобильное приложение в QazaqGaz. Такое ноу-хау презентовали в г. Шымкент в отчетный период, где прошло совещание по вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

Данное приложение обеспечивает работникам возможность прохождения обучения в онлайн

режиме и в любое удобное время, что существенно облегчает его доступность для работников.

В рамках встречи на базе учебно-курсового комбината газотранспортной компании «ИЦА» приняли участие главные инженеры производственных филиалов Компании и специалисты, отвечающие за охрану труда, окружающей среды и обеспечение социально-трудовых условий. Совещание состояло не только из теории, участники отработывали навыки безопасности еще и на практике.

## Охрана труда

**GRI 403-6, GRI 403-7, GRI 403-8**

В соответствии с заданными целями в Компании по отношению охраны труда была достигнута 100% прозрачность отчетности по охране труда, что подтверждено заключениями по результатам выездных (выборочных) проверок производственных объектов QazaqGaz. Обеспечение прозрачной отчетности по группе компаний QazaqGaz осуществляется путем своевременного внесения достоверных данных по всем видам инцидентов в корпоративной информационной системе управления данными.

### 0 МЕДИЦИНСКИХ УСЛУГ

от Компании зафиксировано в лечебно-профилактических учреждениях в 2021 году

# 12 438

**РАБОТНИКОВ**

привито от коронавирусной инфекции за 2021 год

В соответствии с требованиями законодательства в области охраны труда организованы и проведены меры по многоуровневому контролю, обучению и проверке знаний, аттестации объектов по условиям труда, созданию санитарно-гигиенических условий труда, обеспечению спецодеждой, страхованию от несчастных случаев, медицинскому и предсменному освидетельствованию.

Для соблюдения требований в 2021 году были созданы службы по охране труда в двух ПФ — Шымкентском и Туркестанском.

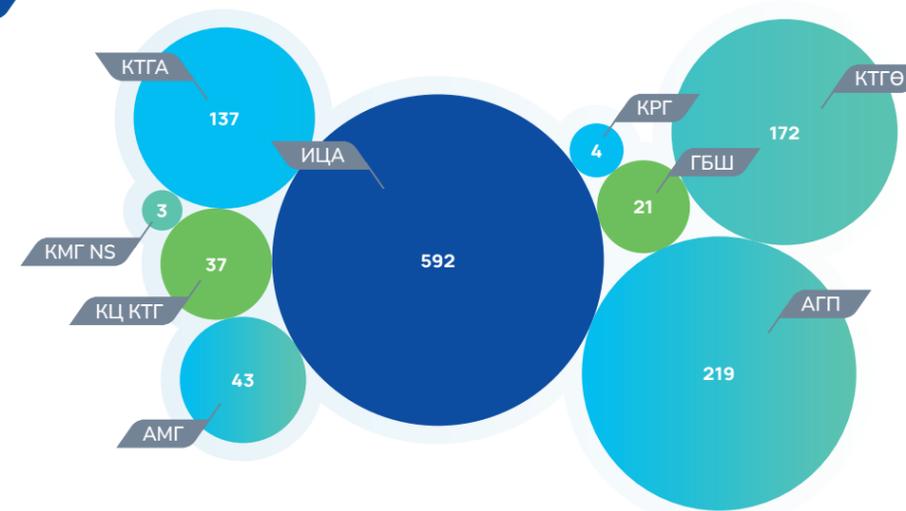
В 2021 году в связи с эпидемиологическими ограничениями, связанные с пандемией коронавирусной инфекции, было проведено 5 проверок Постоянно действующего совета по охране труда в структурных подразделениях ДЗО, при которых выявлено 14 нарушений, которые в последствии были устранены в отчетном году.

В Компании за отчетный период было проведено 100% прохождения работниками медицинских осмотров во всех ДЗО, включая первичные медицинские осмотры перед заключением трудовых отношений с работниками. Также, все работники Компании застрахованы от несчастных случаев.

Всем работникам QazaqGaz, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними положениями Компании, предоставляется экстренная, скорая и доврачебная медицинская помощь.

В 2021 году была оказана помощь 4 работникам Компании как на месте инцидентов, так и в медицинских организациях. Всего в лечебно-профилактических учреждениях в 2021 году было зафиксировано 0 медицинских услуг от Компании.

На фоне продолжающейся пандемии Covid-19 в QazaqGaz продолжилась вакцинация против коронавирусной инфекции. Всего за 2021 год было привито 12 438 работников.

**СТАТИСТИКА ПО ЗАБОЛЕВШИМ COVID-19 В КОМПАНИИ В 2021 ГОДУ, чел.**



136 Для предупреждения и профилактики осведомленности по вопросам пандемии в Компании были проведены следующие меры:

проведение разъяснительной работы по вопросам вакцинации;

организация централизованной вакцинации с выездом мобильной бригады на рабочие места;

предоставление работникам дополнительных дней отдыха после вакцинации;

размещение визуальной информации по важности и необходимости вакцинации от COVID-19;

внедрено приложение ASHYQ.

## Вакцинация от Covid-19



Одним из лидеров, по сравнимым результатам среди всех портфельных компаний Фонда стал QazaqGaz в которой общее количество вакцинированных работников на сегодняшний день составляет:

**12 438** **95%**  
человек

Особенно отличился УМГ «Шымкент» АО «Интергаз Центральная Азия», здесь 97,6% работников своевременно получили вакцины от коронавируса. На втором месте УМГ «Костанай» с показателем вакцинированных работников 96%. Работникам УМГ «Шымкент» и УМГ «Костанай», от имени генерального директора АО «Интергаз Центральная Азия», были направлены благодарственные письма.

## Промышленная безопасность

Руководство QazaqGaz, зная, насколько важна их операционная деятельность не только для работников Компании, но и для жителей Казахстана, старается обеспечить на своих объектах максимально безопасную производственную среду выполнения своих обязательств.

Все реализуемые этапы поддержания производственной безопасности проводятся в соответствии с Руководством по управлению в области охраны труда, производственной безопасности и окружающей среды.

В 2021 году в Компании по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определенных профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Компании застрахован от несчастных случаев при выполнении им обязанностей.

За отчетный период по группе компаний QazaqGaz проводились такие мероприятия, как: диагностика трубопроводов, замена дефектных участков трубопроводов, замена кранов, замена изоляции трубопроводов, обучение и проверка знаний персонала, декларирование производственных объектов, производственный контроль.

Также, Компанией были заключены договоры на обеспечение противопожарной безопасности и охрану объектов от противоправных действий.

В 2021 году одним из проводимых мероприятий была разработка программы производственного контроля для вахтовых поселков, и подготовлены отчеты для сдачи в государственные органы.

**ОДНИМ ИЗ ВАЖНЫХ НАПРАВЛЕНИЙ В 2021 ГОДУ БЫЛО ПРОВЕДЕНИЕ АТТЕСТАЦИИ ПО УСЛОВИЯМ ТРУДА НА ВСЕХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ И БЫЛА ИСПОЛНЕНА В 100% ОХВАТЕ.**

В результате проводимой работы в QazaqGaz поддерживается устойчивая тенденция снижения производственного травматизма с 2014 года. Поставленные цели в данной области выполняются и соответствуют Политике Компании в области охраны здоровья и безопасности труда.

## Предупреждение чрезвычайных ситуаций

137

Процесс обеспечения готовности к ЧС и реагирования на них в QazaqGaz осуществляется в соответствии с законодательными требованиями и внутренними регламентирующими документами. Одним из основных являются Планы ликвидации аварий и планы тушения пожаров разработанные для каждого отдельного ДЗО в соответствии со спецификой деятельности, а также общие правила для всей группы Компаний.

В КОМПАНИИ ВНЕДРЕНА ТРЕХУРОВНЕВАЯ СТРУКТУРА РЕАГИРОВАНИЯ НА ЧС:



**6 641**

**РАБОТНИКОВ**

было задействовано по предупреждению ЧС в Компании и в проводимых мероприятиях

**1 301**

**УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНЫХ ЗАНЯТИЙ**

по ликвидации ЧС и 338 пожарно-тактических учений было проведено за отчетный период

В 2021 году в соответствии с утвержденными графиками были проведены учебно-тренировочные занятия, комплексные учения и тренировки для практической отработки действий в Чрезвычайных ситуациях. Всего было задействовано 6 641 работников по предупреждению ЧС в Компании и в проводимых мероприятиях.

В 2021 году на объектах группы компаний QazaqGaz проводились такие противопожарные мероприятия как:

- огнезащитная обработка деревянных конструкций объектов;
- ремонт, освидетельствование и перезарядка огнетушителей;
- обучение и инструктирование персонала мерам пожарной безопасности;
- монтаж систем автоматического пожаротушения и сигнализации;
- техническое обслуживание систем противопожарной автоматики;
- монтаж и ремонт противопожарного водоснабжения;
- заключены договоры на охрану объектов от пожаров.

В 2021 году в Компании были отработаны различные сценарии возможных ЧС, что повысило оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. За отчетный период было проведено 338 пожарно-тактических учений и 1 301 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС, принято участие в 2 Республиканских командно — штабных учениях «Көктем-2021», «Қыс-2021» по теме «Подготовка органов управления и сил государственной системы гражданской защиты к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций», по результатам которых отмечено, что личный состав формирований гражданской обороны, механизмы и оборудование QazaqGaz готовы к выполнению задач при ЧС природного и техногенного характера.



## Работа с подрядчиками

GRI 403-4, GRI 403-5, GRI 403-8

Все взаимоотношения по направлению ОТ, ПБ и ЧС с подрядчиками устанавливаются в технических спецификациях к договорам с подрядчиками, которые необходимы для привлечения в QazaqGaz. В 2021 году QazaqGaz не прибегал к заключению договоров с подрядными организациями и не пользовался их услугами.

В соответствии с технической спецификацией подрядная организация должна разработать план по ОТ, ПБ и ЧС, где это применимо и в зависимости от степени рисков и категорий выполняемой работы на объектах QazaqGaz.

## Безопасное вождение

Чтобы снизить риски, связанные с транспортными средствами и вождением, на долю которых в 2021 году приходилось 2 ДТП инцидентов. В Компании придерживаются следующих правил в отношении предотвращения и минимизирования ДТП на собственных объектах и за их пределами:

наличие систем безопасности в автомобилях;

отслеживание поведения и состояния водителей, соблюдение правил по использованию и нахождению в служебном автотранспорте;

своевременный ремонт автомобилей и отказ от использования автомобиля, если его техническое состояние находится на уровне запрещающим эксплуатацию транспортного средства;

тщательный отбор работников на позицию, предполагающую управление транспортным средством.

## Предотвращение инцидентов

GRI 403-2, GRI 403-7, GRI 403-9, GRI 403-10

Компания ведет и анализирует статистику по произошедшим инцидентам во всех ДЗО. В рамках ЕСУОТ и Руководства по системе менеджмента в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды ведется процедура по регистрации и расследованию несчастных случаев на производстве. По состоянию на 31 декабря 2021 года коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности LTIFR<sup>7</sup> составил 0,18 тогда как коэффициент частоты смертельного травматизма FAR<sup>8</sup> был равен 4,5. Показатель LTIFR не отражает пострадавших среди подрядчиков.

<sup>7</sup> Формула расчета показателя: (количество несчастных случаев \* 1 000 000) / общее количество отработанных часов.

<sup>8</sup> Формула расчета показателя: (количество несчастных случаев со смертельным исходом \* 1 000 000) / общее количество отработанных часов.

## ИНЦИДЕНТЫ В 2021 ГОДУ

Показатель	2019	2020	2021
1.1. Количество смертельных случаев, связанных с производственной деятельностью Компании (ед.)	0	0	1
1.2. Коэффициент смертельных случаев, связанных с производственной деятельностью Компании (%)	0	0	4,5
2.1. Количество тяжелых травм, связанных с производственной деятельностью Компании (ед.)	1	0	3
2.2. Коэффициент тяжелых травм, связанных с производственной деятельностью Компании (%)	0,09	0	0,18
3.1. Количество производственных травм (ед.)	2	0	4
3.2. Коэффициент производственных травм (LTIFR) (%)	0,09	0	0,18
4. Общее количество рабочих часов (человеко-часов)	21 203 754	21 987 815	22 154 349

## КЛАССИФИКАЦИЯ ВИДОВ ПРОИСШЕСТВИЙ, СТАВШИХ ПРИЧИНАМИ ТРАВМ НА ПРЕДПРИЯТИЯХ КОМПАНИИ ЗА 2019-2021 ГОДЫ

Виды происшествий	2019	2020	2021
Виды происшествий	0	0	3
Воздействие экстремальных температур	2	0	0
ДТП	0	0	1

В Компании придерживаются стратегии «нулевого травматизма». Руководство стремится к снижению всех инцидентов, в т.ч. с тяжелыми последствиями в целях снижения смертельных случаев до нулевого уровня.

В соответствии с регламентами Компании после случившегося инцидента создается распоряжением комиссия Внутреннего расследования в зависимости от уровня инцидента. Данная комиссия реализует процесс проведения внутреннего расследования инцидентов, анализирует коренные причины происшествия

и предлагает корректирующие действия, которые должны быть приняты в работу на объектах в структурных подразделениях, где произошел инцидент.

В 2021 году на основе проведенных корректирующих мероприятий были реализованы следующие предупреждающие действия:

- проведены разъяснительные беседы и инструктажи по тематике случившихся инцидентов;
- проведено обучение для предотвращения инцидентов.

В 2021 году в Компании не было зафиксировано новых случаев профессиональных заболеваний среди работников, вследствие чего, деятельность по данному вопросу не велась, только учитывалась статистика.

Для предотвращения инцидентов в Компании оценка поведенческих факторов. Были разработаны и внедрены Правила поведенческого наблюдения по безопасности, которые устанавливают порядок проведения наблюдения и оценки поведенческих факторов у работников.

## ЦЕЛИ ПРОГРАММЫ ВЫЯВЛЕНИЯ И ОЦЕНКИ ПОВЕДЕНЧЕСКИХ ФАКТОРОВ В КОМПАНИИ



немедленная остановка опасного поведения



своевременная поддержка безопасного поведения и тех действий, которые работник предпринял, чтобы выполнить требования ОТ, ПБ и ЧС



выявление причин выполнения работы с нарушениями требований



подтверждение приверженности принципу безопасной работы



концентрирование внимания работников на важности вопросов ОТ, ПБ и ЧС



получение обратной связи между работником и лицом, проводящим проверку



## Повышение культуры безопасности

GRI 403-4, GRI 403-5

# 95 469 388

ТЕНГЕ

затрачено на обучение кадров по вопросам охраны труда в 2021 году

СРЕДНЕЕ КОЛИЧЕСТВО ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ НА ОДНОГО РАБОТНИКА ПО ДЗО<sup>9</sup>

В 2020 году среднее количество часов обучения составило 20 чел/часов, снижение в сравнении с 2019 годом произошло в связи приостановлением офлайн обучения работников в рамках мероприятий по нераспространению коронавирусной инфекции. В 2021 году показатель среднего количества чел/часов составил 36 — показатель повысился в следствии увеличения групп по повышению квалификации рабочих, отмененных в 2020 году, вводом нового формата обучения с применением мобильного приложения, а так же за счет обучения принятых работников в новый УМГ «Караганда».

В целях повышения компетенции, обучения и осведомленности в Компании был комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, установленной законодательством проверке знаний работников в области промышленной безопасности и охраны труда, инструктирование персонала.

В 2021 году прошли обучение и проверку знаний 694 инженерно-технических работников и 16 человек рабочего персонала, которые в свою очередь полностью обеспечены средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком.

Для QazaqGaz обучение — это наиважнейший рычаг увеличения культуры безопасности и обеспечения охраны труда. Обучение по ОТ и ПБ охватывает всех работников Компании. Необходимо, чтобы каждый работник относился к данному вопросу понимая всю степень ответственности. Для этого в Компании в 2021 году было затрачено на обучение кадров по вопросам охраны труда 95 469 388 тенге. За отчетный период ИТР прошли не менее 40 часов обучения, ПП — не менее 10 часов.

## ≥ 40

ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ  
прошли ИТР за отчетный период

## ≥ 10

ЧАСОВ ОБУЧЕНИЯ  
прошли ПП за отчетный период

## 36

ЧЕЛ/ЧАСОВ  
среднее количество часов обучения в 2021 году

## 694

инженерно-технических работников и 16 человек рабочего персонала прошли обучение и проверку знаний

<sup>9</sup> Среднее количество часов обучения на одного работника в АГП, КазРосГаз, КТГО и РД QG составляет 20 ч. ежегодно.

В рамках проекта по совершенствованию ИСМ проведен семинар по теме «Подготовка менеджеров системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья» (ISO 45001:2018)».

В Компании внедрены первичные, повторные, внеплановые и целевые инструктажи. В 2021 году были проведены следующие инструктажи:

- по безопасности и охране труда;
- по промышленной безопасности;
- по пожарной безопасности.

Инструктаж по предупреждению чрезвычайных ситуаций не проводился в связи с пандемией коронавируса.



## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

В соответствии с разработанной Дорожной картой к получению ESG рейтинга основными планами по направлению ОТ, ПБ и ЧС Компании являются:

- сокращение уровня травматизма и повышение безопасности труда;
- пересмотр существующих процессов и политик согласно последним требованиям ESG агентств;
- повышение личной заинтересованности работников по вопросам охраны труда и безопасных условий;
- вложение инвестиций для модернизации объектов существующей газотранспортной инфраструктуры Казахстана до 2030 года предварительно на 1 трлн. тенге, в том числе для обеспечения безопасности на объектах;

- обеспечение персонала материалами по охране труда и технике безопасности;
- страхование работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых обязанностей;
- обучение, инструктирование, проверку знаний работников по вопросам безопасности и охраны труда;
- организация и контроль за проведением противоаварийных тренировок в соответствии с Планами ликвидации аварий на производственных объектах Компании.



# НАУКА И ИННОВАЦИИ

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 203-2

QazaqGaz уделяет особое внимание внедрению новых технологий и современных подходов для повышения эффективности производства и обеспечения устойчивого развития Компании. С 2021 года в Компании проводятся масштабные работы по возведению новых производственных мощностей, расширению и модернизации действующих объектов, а также планируются новые инвестиционные проекты по обеспечению населения Казахстана газом. Внедрение современных информационно-коммуникационных технологий и автоматизация производства являются неотъемлемой частью этого процесса.

Основная цель Компании в области науки и инноваций — обеспечение внедрения новых решений для операционной деятельности, непрерывности и стабильности производственных и управленческих процессов. В 2021 году Компания продолжила активную работу по достижению этой цели.

В группе компаний QazaqGaz функционирует Научно-технический совет (далее — НТС). Деятельность НТС направлена на формирование и реализацию единой корпоративной и отраслевой научно-технической, инновационной политики, а также на совершенствование научно-технического обеспечения деятельности.

На НТС рассматриваются вопросы научно-технического характера, программы производственного развития структурных подразделений QazaqGaz, а также отчеты по разработкам, имеющим важное экономическое значение для группы компаний QazaqGaz. По итогам заседаний члены НТС дают Компании рекомендации по применению наиболее эффективных технологий в текущих и планируемых проектах.

## ВНЕДРЕНИЕ АНАЛИТИЧЕСКОЙ ГЕОИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ПО ОБЪЕКТАМ ГАЗОПРОВОДОВ (АГИС)

### Сроки реализации проекта

**2017-2023 гг.**

В рамках проекта планируется создать цифровую карту объектов газотранспортной системы, оцифровать 47 тысяч километров газораспределительных сетей городов и областей, внедрить инструменты бизнес-аналитики в части транспортировки и потребления газа, а также обеспечить онлайн доступ к техническим и финансовым данным. Таким образом, ожидается уменьшение затрат на выполнение работ, оперативное реагирование на аварийные ситуации, формирование плана ремонтных и диагностических мероприятий.

### Периметр проекта

- Магистральные трубопроводы и объекты газотранспортной сети РК.
- Распределительные сети и абоненты РК.

### Статус реализации на 31 декабря 2021 года

- Оцифровано около **15 000** км распределительного газопровода
- Актуализированы картографические данные около **20 000** км магистральных газопроводов

В 2021 году было проведено два заседания НТС, на которых были приняты решения по следующим вопросам:

- расширение пропускной способности магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 18 млрд м<sup>3</sup> в год и строительство 2-ой нитки МГ «ГБШ»;
- строительство высоковольтной линии-110кВ от подстанции-110кВ «Тассай» до компрессорной станции — 1 «Бозой» МГ «ГБШ»;

- учет газа на автоматизированных газораспределительных станциях, подключенных к МГ «ГБШ»;
- строительство линии электроснабжения и подстанции для бесперебойного и надежного электроснабжения КС-1 «Бозой».

С 2021 года Компания начала реализацию работ по НИОКР на базе ТОО «Equipment Services LTD» («Автономный кластерный фонд — Парк инновационных технологий»):

- «Исследование различных колтюбинговых операций для улучшения технологии по очистке ствола скважины без глушения (для дальнейшего применения на скважинах Амангельдинской группы месторождений»);
- «Внедрение систем плунжер лифт в газоконденсатных скважинах на месторождениях Амангельдинской группы».

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

- внедрение инновационных решений по направлению «Корпоративное управление» (включая направления по противодействию коррупции, кибербезопасности, управлению ESG рисками);

- исследование различных колтюбинговых операций для улучшения технологии по очистке ствола скважины без глушения (для дальнейшего применения на скважинах Амангельдинской группы месторождений);

- внедрение систем плунжер лифт в газоконденсатных скважинах на месторождениях Амангельдинской группы.





# УПРАВЛЕНИЕ ЗАКУПКАМИ

GRI 102-9, GRI 102-10, GRI 103-3, GRI 204-1

Закупки являются важной частью ведения бизнеса, так как от своевременных и прозрачных процедур по закупкам зависит качественное исполнение операций.



## Регламентирующая документация по процессу закупок:

- Порядок закупок, утвержденный АО «Самрук-Қазына».
- Правила управления закупочной деятельностью;
- Правила подготовки, согласования, заключения, исполнения и мониторинга договоров.
- Инструкция о порядке составления и представления отчетности по вопросам закупок, пользования информационной системой, обеспечивающей проведение электронных закупок.

При внесении изменений в процессы реализации закупок ответственные структурные подразделения Компании уведомляют все ДЗО для получения обратной связи по данному вопросу.

### СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ПРОЦЕССОМ ЗАКУПОК В 2021 ГОДУ



Основным структурным подразделением QazaqGaz, поддерживающим процесс закупок, является Департамент закупок и местного содержания. В функции Департамента закупок и местного содержания входит:

- проведение процедур закупок;
- определение потенциального поставщика;
- подготовка протоколов итогов по закупкам;
- определение победителя и инициация процесса заключения договора.

Для реализации процесса закупок Компания использует Портал электронных закупок, который принадлежит АО «Самрук-Қазына». Портал содержит информацию о мониторинге местных поставщиков и прозрачно отображает весь процесс закупок.

В 2021 году Компанией было совершено сделок с

# 3 227

ПОСТАВЩИКАМИ

В 2021 году Компания реализовала процедуры по закупкам на

# 37

МЛРД ТЕНГЕ

В 2021 году Компания продолжила контролировать соблюдение процесса закупок с помощью портала АО «Самрук-Қазына».

При подписании контракта с поставщиком инициируется непрерывный мониторинг своевременного и добросовестного исполнения требований договора. Срок исполнения договорных обязательств предоставляется в рекомендательных письмах, которые направляются поставщикам до подписания договора. В случае неисполнения поставщиком обязательств перед Компанией представителями QazaqGaz подается иск в судебные органы.

GRI 102-9, GRI 102-10, GRI 204-1

### ДИНАМИКА КОЛИЧЕСТВА ПОСТАВЩИКОВ В 2019-2021 ГГ.



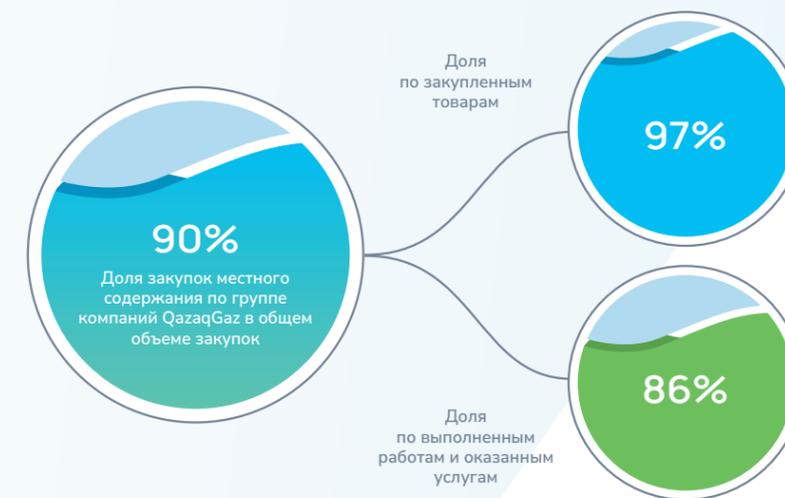
GRI 102-9, GRI 102-10, GRI 204-1

### ОБЩИЙ ОБЪЕМ ЗАКУПОК В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ В 2019-2022 ГГ., млрд тенге



## Местное содержание в закупках

В целях поддержки местных (отечественных) поставщиков<sup>10</sup> Компания ежегодно увеличивает количество закупок, проводимых непосредственно среди отечественных производителей. Доля закупок местного содержания по группе компаний QazaqGaz в общем объеме закупок за 2021 год составила 90%, из них по закупленным товарам — 97%, выполненным работам и оказанным услугам — 86%. Расчет доли местного содержания при закупках товаров, работ и услуг производится на основе Единой методики расчета организациями местного содержания при закупках товаров, работ и услуг, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года №260.



<sup>10</sup> Поставщики Республики Казахстан.



Важным аспектом при выборе поставщика Компании является проведение процедур закупок в четком соответствии с Правилами закупок АО «Самрук-Қазына». Данный показатель включен в Карту ключевых показателей деятельности руководящих работников QazaqGaz и его ДЗО.

В рамках Программы АО «Самрук-Қазына» по содействию модернизации действующих и созданию новых производств на 2014-2022 годы за отчетный период по группе компаний QazaqGaz заключены офф-тэйк договоры<sup>11</sup> с субъектами частного предпринимательства. Главным инструментом поддержки в рамках Программы являются механизм гарантированного прямого закупа.

Дополнительно, в Компании реализуется программа «Экономика простых вещей» для поддержки малого бизнеса. В целях обеспечения нужд населения QazaqGaz приобретает товары, производимые поставщиками-участниками данной программы. Большую часть закупок составляют товары легкой, мебельной, пищевой, химической, целлюлозно-бумажной промышленности, а также строительные материалы.

Для поддержки отечественного бизнеса в развитии производства, по группе QazaqGaz созданы рабочие группы, которыми на регулярной основе осуществляются рабочие визиты на заводы и предприятия с целью проведения предварительной визуальной оценки производства на предмет оснащения, годности и эффективности оборудования для изготовления потенциально интересной QazaqGaz продукции. Представители QazaqGaz регулярно принимают участие в совещаниях, круглых столах, проводимых Фондом, Национальной палатой предпринимателей Казахстана «Атамекен» и ОЮЛ «Союза машиностроителей Казахстана» по вопросам местного содержания, а также импортозамещения.

В целях предоставления достоверной информации по доле местного содержания в договорах с поставщиками предусмотрены пункты по предоставлению отчетности по доле местного содержания.

Компания наделена полномочиями по согласованию Планов закупок дочерних организаций. Так, осуществляется мониторинг рынка товаров с целью установления приоритета проведения закупок исключительно среди отечественных товаропроизводителей. Для проведения мониторинга используются информационные базы данных АО «Самрук-Қазына», в том числе Реестр товаропроизводителей Фонда, а также соответствующие информационные базы данных уполномоченного государственного органа, содержащих сведения об отечественных товаропроизводителях и производимых ими товарах.

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

- развитие конкурентного рынка закупок;
- продолжение работ по организации прозрачного и эффективного процесса оценки поставщиков по установленным квалификационным критериям;
- поддержка местных производителей в рамках процедур по закупкам.

<sup>11</sup> Соглашение о продаже/закупке товара, который еще не произведен.

# ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ

## Подход к управлению экономическим воздействием в регионах присутствия

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 203-2, GRI 413-1, GRI 413-2

Деятельность QazaqGaz неразрывно связана с улучшением доступной среды проживания населения Казахстана. Компания прикладывает усилия для обеспечения социального и экономического развития регионов присутствия. Обеспечивая газом, Компания несет ответственность напрямую перед местными сообществами.

Пресс-служба QazaqGaz осуществляет взаимодействие с прессой, а также с прочими средствами массовой информации. В каждом ДЗО назначается ответственный по СМИ. Взаимодействие между Пресс-службой и заинтересованными сторонами является неотъемлемой частью диалога Компании с местными сообществами.

## Взаимодействие с местными сообществами

В Компании отработан механизм работы с обращениями от заинтересованных сторон и местных сообществ. Компания старается взаимодействовать и получать обратную связь с местными сообществами всеми доступными средствами. Обратная связь является одним из главных рычагов для построения коммуникационного моста и понимания нужд общества. Коммуникация реализуется следующими способами:



взаимодействие через СМИ и онлайн-площадки;



встречи с населением;



горячая линия;



центр обслуживания населения;



канцелярия;



комиссия по рассмотрению проблемных вопросов.



Для реализации стратегии открытого диалога ДЗО QazaqGas участвуют в собраниях, брифингах, отчетных встречах и других организуемых мероприятиях местными сообществами, по различным вопросам связанным с газификацией регионов. Регистрация обращений и ответов осуществляется посредством системы электронного документооборота, внедренного в ДЗО.

Существует несколько механизмов работы с поступающими обращениями:

- чат-бот в мессенджерах Telegram и WhatsApp;
- операционная служба по обслуживанию населения;

- обращения, поступающие в СМИ в социальные сети Компании, отрабатываются ответственными структурными подразделениями;
- на обращения, поступающие от инициативных групп, депутатов, представителей местных сообществ в ходе совещаний и отчетов, подготавливаются ответы в течение трех рабочих дней, если не требуется дополнительное время для изучения ситуации.

## Спонсорство и благотворительность

Согласно Политике Благотворительности АО «Самрук-Казына», всю благотворительную деятельность группы компаний АО «Самрук-Казына» осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который реализует социально значимые проекты путем отбора на конкурсной основе по следующим направлениям:

- помощь людям, сообществам в социальном и медицинском секторе;
- развитие медиа, культурного сообщества, развитие человеческого потенциала;
- укрепление трудовых отношений, межнациональных отношений, инвестиции в устойчивое развитие общества;
- поддержка региональных и бизнес-инициатив;
- продвижение имиджа спортивного комплекса «Астана» на мировой арене.

Ответственность за благотворительность в границах компаний, принадлежащих АО «Самрук-Казына», возложена на Фонд «Samruk-Kazyna Trust».

В 2021 году в «Samruk-Kazyna Trust» перечислений от АО НК «QazaqGas» не было.



# СОЦИАЛЬНАЯ СТАБИЛЬНОСТЬ

GRI 203-1, GRI 203-2

Для поддержания населения и улучшения условий жизни в Казахстане QazaqGas реализует социально-значимые проекты в регионах своего присутствия. Реализация деятельности Компании имеет высокую социальную и стратегическую значимость для регионов присутствия:



**обеспечение энергетической безопасности, надежного и бесперебойного газоснабжения;**



**перевод промышленных объектов и субъектов предпринимательства на природный газ.**

## Безопасность — главное в работе газовой отрасли

# 16

**НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ**

Меркенского района обеспечены стабильным газоснабжением

Обеспечены газом:

# 12 695

**ЖИЛЫХ ДОМОВ**

# 420

**ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНЫХ ОБЪЕКТОВ**

# 33

**ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЯ**

В отчетном году в Жамбылской области состоялся запуск в эксплуатацию новой автоматизированной газораспределительной станции «Мерке». Новая АГРС «Мерке» имеет большое социальное значение, обеспечивая стабильное газоснабжение 16 населенных пунктов (сел) Меркенского района: Мерке, Ойтал, Сарымолдаева, Жамбыл, Актоган, Ак арал, Интернациональная, Плогоягодная, Т.Рыскулов, Сыпатай, Екпінді, Ойтал, Сана-

торный, Талдыбулак, Турлыбай, Казахдихан. Таким образом, обеспечено газом 12 695 жилых домов, 420 жилищно-коммунальных объектов и 33 промышленных предприятия. Мощность новой АГРС дает множество экономических возможностей, включая развитие малого и среднего бизнеса в районе, что будет способствовать возникновению новых промышленных предприятий, и, следовательно, новых рабочих мест.





## 150 Приоритетные проекты QazaqGaz

В соответствии с поручением Президента и Правительства Республики Казахстан QazaqGaz реализует инвестиционные проекты в Мангистауской, Атырауской и Алматинской областях, включенные в Комплексные планы развития регионов и перечень приоритетных проектов Фонда.

В 2021 году руководством Компании и Фонда были одобрены следующие проекты:

### ГАЗИФИКАЦИЯ МЕСТНОСТИ САРША И КУРОРТНОЙ ЗОНЫ «ТЕПЛЫЙ ПЛЯЖ»

Сроки реализации проекта

2021-2023 гг.

Общая стоимость

29 679

млн тенге

Цель проекта

Газификация местности Сарша, обеспечение товарным газом вновь созданных субъектов предпринимательской деятельности в туризме в Мангистауской области.

Подпроекты

«Строительство МГ «Жетыбай — Куррык» с установкой АГРС-80 в с. Куррык», реализуемый ИЦА стоимостью 22,9 млрд тенге без НДС. По проекту запланировано строительство 85км подводного газопровода и 1 единицы АГРС пропускной способностью 80 тыс./час. В апреле 2021 году получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проекта. По итогам 2021 года выполнено 92% работ.

«Строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с. Куррык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ», реализуемый КТГА стоимостью 7,4 млрд тенге без НДС. По проекту запланировано строительство 59км газопровода высокого давления и 2 единиц газорегуляторных блочных пунктов. В августе 2021 году получено положительное заключение Госэкспертизы на ПСД проекта. В 2022-2023 гг. планируется реализация проекта.



### РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОТРАНСПОРТНОЙ СИСТЕМЫ МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ

Сроки реализации проекта

2021-2024 гг.

Общая стоимость

203 861,7

млн тенге

Цель проекта

Увеличение энергетической безопасности региона, обеспечение стабильного газоснабжения населенных пунктов, крупных предприятий Мангистауской области, а также основного предприятия области — ТОО «МАЭК-Казатомпром».



### СТРОИТЕЛЬСТВО ЛУПИНГА НА МАГИСТРАЛЬНОМ ГАЗОПРОВОДЕ «МАКАТ-СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ»

Сроки реализации проекта

2021-2023 гг.

Общая стоимость

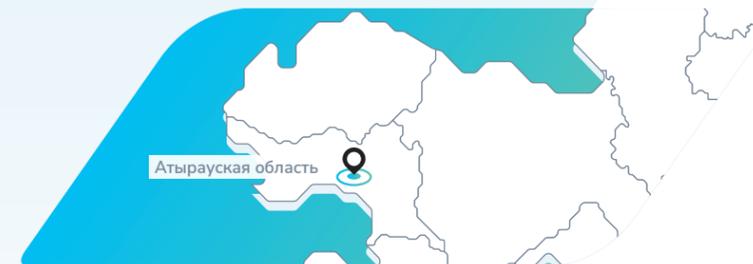
87 695

млн тенге

Цель проекта

Обеспечение надежности газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г. Атырау и Атырауской области, предупреждение чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой однониточного газопровода, учитывая неудовлетворительное техническое состояние МГ «Мака-

Северный Кавказ» по результатам ВТД, а также бесперебойная поставка газа для специальной экономической зоны «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области для выработки электроэнергии и обеспечения производств объекта.



## Проекты газификации регионов

> 300 км  
газопроводов построено

> 22 000  
ЖИТЕЛЕЙ

~ 250  
ОБЪЕКТОВ  
сферы и предпринимательства были подключены к природному газу

- газификация г. Алматы, модернизация, реконструкция газораспределительных сетей г. Алматы;
- газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области;
- строительство подводного газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области» (1 и 2 ПК);
- строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Астана;
- строительство подводного и внутрипоселкового газопровода в с. Веренка Мартукского района Актыубинской области;
- строительство подводного и внутрипоселкового газопровода в с. Вознесенка Мартукского района Актыубинской области.

Всего в указанных выше районах построено более 300 километров газопроводов. Это позволило обеспечить доступ к природному газу более чем 5 000 семьям. Более 22 тысяч жителей и около 250 объектов социальной сферы и предпринимательства были подключены к природному газу.

**ГАЗИФИКАЦИЯ Г. АЛМАТЫ, МОДЕРНИЗАЦИЯ, РЕКОНСТРУКЦИЯ ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ Г. АЛМАТЫ**

Сроки реализации проекта

2018–2021 гг.

Общая стоимость

**11 178**

млн тенге

Цель проекта

Газификация жилых районов и участков с частными домами г. Алматы, до настоящего времени не подключенных к системе газоснабжения, а также реконструкция существующих газораспределительных сетей г. Алматы. Улучшение экологической обстановки в городе, подключение 4 100 новых абонентов со среднегодовым потреблением 15,8 млн м<sup>3</sup> газа.

Итоги проекта

**265** км

новых газопроводов построено

**33**

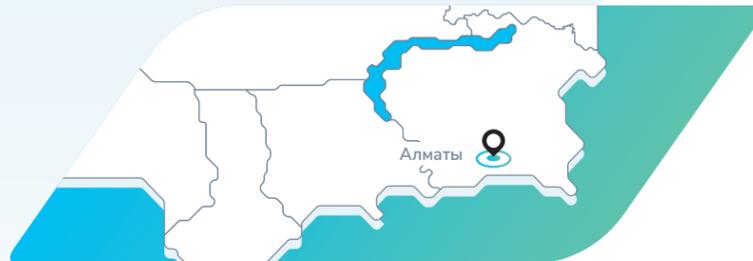
шкафных газорегуляторных пунктов установлено

**96** км

существующих газопроводов реконструировано

**3**

газорегуляторных блочных пунктов установлено

**ГАЗИФИКАЦИЯ 3-Х НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ (Г. ЖИТИКАРА, П. ТОБОЛ, С. БОЛЬШАЯ ЧУРАКОВКА) КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ**

Сроки реализации проекта

2021–2023 гг.

Общая стоимость

**2 872,3**

млн тенге

Цель проекта

Газификация микрорайона Восточный части г. Житикара по левому и правому берегу реки Шортанды Костанайской области, п. Тобол, района Беимбета Майлина Костанайской области, Большой Чураковки Алтынсаринского района Костанайской области. Улучшение экологической обстановки в населенных пунктах, подключение 3 275 новых абонентов со среднегодовым потреблением 12,7 млн м<sup>3</sup> газа.

Итоги проекта

**1 478** млн тенге

освоено

работы по газификации г. Житикара завершены

полное завершение проекта планируется завершить в 2022 году

**СТРОИТЕЛЬСТВО ПОДВОДЯЩЕГО ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ В П. САЙМАСАЙ, КАЙНАР, ЕНБЕКШИКАЗАХСКОГО РАЙОНА АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ» (1 И 2 ПК)**

Сроки реализации проекта

2021–2022 гг.

Общая стоимость

**2 045,5**

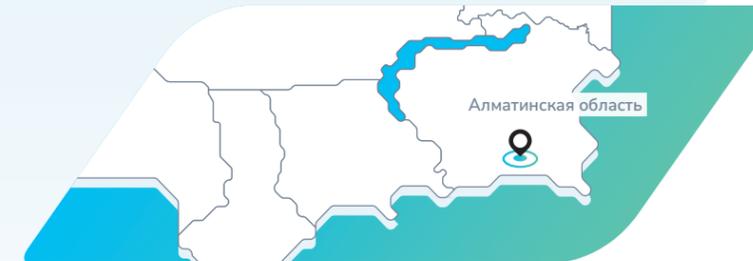
млн тенге

Цель проекта

Строительство газопровода высокого давления и газораспределительных сетей с целью газификации п. Саймасай и п. Кайнар Енбекшиказахского района Алматинской области с перспективой дальнейшего подключения близлежащих 25 н.п. Енбекшиказахского района. Улучшение экологической обстановки в населенных пунктах, подключение 13 618 новых абонентов.

Итоги проекта

полное завершение проекта планируется завершить в 2022 году

**СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕЙ 1 И 2 ПУСКОВЫХ КОМПЛЕКСОВ 2-Й ОЧЕРЕДИ В Г. АСТАНА**

Сроки реализации проекта

2020–2021 гг.

Общая стоимость

**6 541,2**

млн тенге

Цель проекта

Обеспечение подачи газа от АГРС-2 на головной газораспределительный пункт (ГРП) «Восток» и ГРП «Юго-восток» в рамках 1-го пускового комплекса, в рамках 2-го пускового комплекса боеоснащение подача газа от ГРП «Восток» в жилые районы Интернациональный, Мичурино, Куйген-жар и на котельные.

Итоги проекта

**100%**

выполнены строительно-монтажные работы по 1 ПК и 2 ПК

**100,581** км

построены газопроводы высокого, среднего и низкого давления

установлены 5 ГРПБ и 5 ГРПШ (газорегуляторные пункты)





## СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА БЕЙНЕУ-БОЗОЙ-ШЫМКЕНТ

### Сроки реализации проекта

2011-2023 гг.

### Общая стоимость

**882 560**

млн тенге

### Цель проекта

Стабильное обеспечение потребности газа южных регионов Республики Казахстан, снижение зависимости от импортного газа и обеспечение энергетической безопасности Республики Казахстан.

### Итоги проекта

Введены в эксплуатацию линейная часть газопровода протяженностью 1 450 км (в однониточном исполнении), вахтовый поселок, газоизмерительные станции, вдольтрассовый проезд, две компрессорные станции «Бозой», «Караозек» и четыре дополнительные компрессорные станции «Туркестан», «Арал», «Коркыт-Ата», 1 «А», построенные ИЦА.

В 2021 году выполнены следующие мероприятия:

→ завершено расширение ГИС «Акбулак», введены в эксплуатацию ГИС «Бейнеу» и система SCADA 1 очереди.

→ Советом директоров АО НК «КазМунайГаз» согласована корректировка Проекта с учетом выкупа четырех компрессорных станций ИЦА и пролонгации сроков реализации проекта до 2023 года.

→ произведен выкуп КС «Коркыт-Ата».

В 2022 году планируется завершить строительство вдольтрассовой дороги на участке «Бейнеу-Бозой», системы телекоммуникаций и СКАДА 2-й очереди и начать работы по расширению компрессорной станции «Бозой» и газоизмерительной станции «Бейнеу», произвести выкуп КС «Арал».



## Социально-справедливая реформа ценообразования

Компанией был разработан и внесен комплекс мер по социально-справедливой реформе ценообразования без эффекта на социально-уязвимые слои населения. Инициатива была поддержана Президентом Республики Казахстан.

По проекту Закона РК «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам реализации отдельных поручений Главы государства» предусмотрены следующие инициативы:

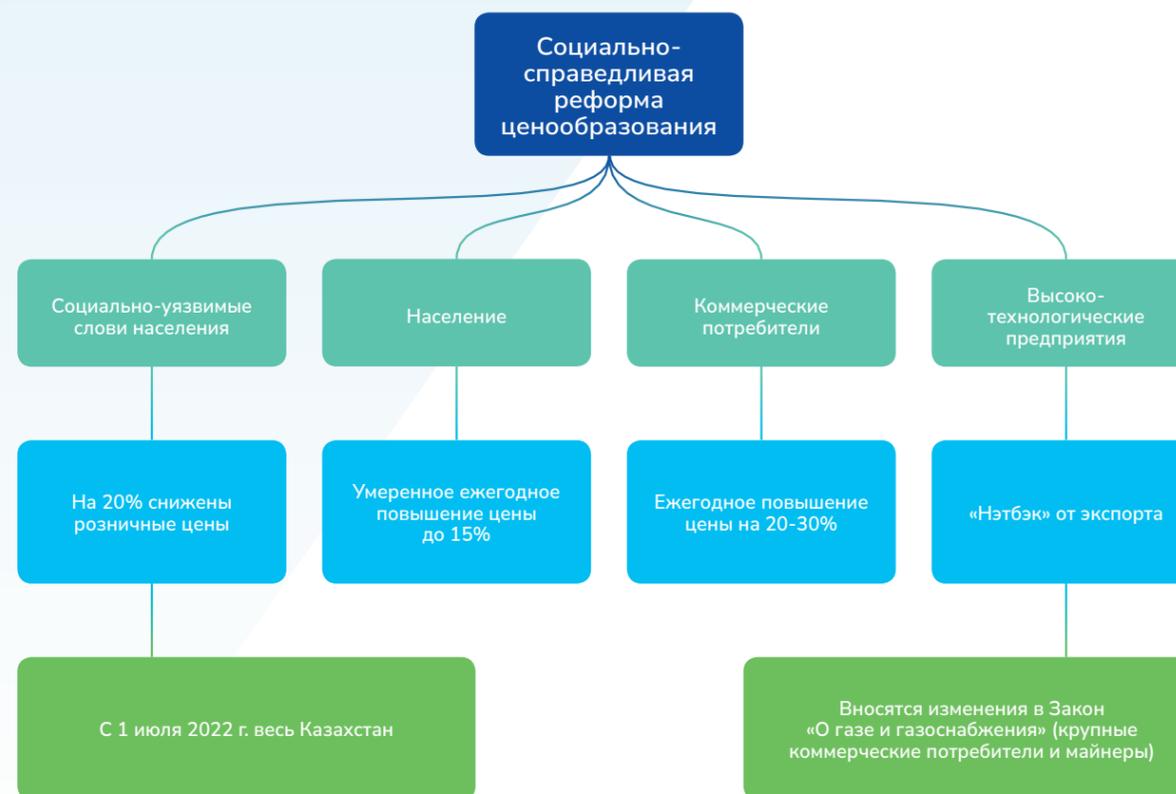
**1.**

**утверждение предельных оптовых цен товарного газа на долгосрочный период 5 лет с возможностью ежегодной корректировки по аналогии с предельными тарифами на электроэнергию и тарифами субъектов естественных монополий;**

**2.**

**применение стимулирующей формулы цены закупки газа у недропользователей для формирования дополнительных ресурсов товарного газа.**

## СХЕМА СОЦИАЛЬНО-СПРАВЕДЛИВОЙ РЕФОРМЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ



В 2021 году комплекс мер Компании по социально-справедливой реформе ценообразования был реализован частично в рамках следующих мероприятий.

В 2021 году был утвержден тариф АО «Интергаз Центральная Азия» на 2022-2026 гг. в размере 5 285,66 тенге/тыс.м<sup>3</sup> без учета НДС (рост на 16% по сравнению с ранее действующим 4 551 тенге/тыс. м<sup>3</sup>) с учетом реализации проектов реконструкции газотранспортной инфраструктуры Атырауской и Мангистауской областей.

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

→ разработка механизма сдерживания цен на газ для населения с учетом максимальной поддержки социально-незащищенных граждан и чувствительности вопроса ценообразования на газ для населения;

→ дальнейшее развитие газификации, включая столицу и другие населенные пункты вдоль газопровода Сарыарка, в том числе разработка

вариантов газификации северных областей Казахстана;

→ увеличение производства товарного газа для недопущения дефицита, связанного с прогнозируемым ростом потребления газа на внутреннем рынке;

→ строительство подводящего газопровода высокого давления и распределительных газопроводов

в п. Саймасай, Кайнар, Енбекши-казахского района, Алматинской области в 2022 году;

→ строительство газопровода высокого давления от АГРС в районе с.Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» в 2023 году.



# 7. ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ АСПЕКТ



Компанией завершено строительство ГИС «Бейнеу» в Мангистауской области.



158 Существенные темы

Энергия  
Выбросы  
Сброс и отходы

→ Вода  
→ Биоразнообразие  
→ Соответствие нормативным требованиям

Показатели GRI

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 302-1, GRI 302-3, GRI 302-4, GRI 302-5, GRI 303-1, GRI 303-3, GRI 303-4, GRI 303-5, GRI 304-1, GRI 304-2, GRI 304-3, GRI 304-4, GRI 305-1,

Ключевые показатели за 2021 год

3017 ГДж

потребление энергии из возобновляемых источников

326 824 ГДж

сокращение энергопотребления в результате реализации инициатив по энергосбережению

88,95 ТЫС. ТОНН

валовые сбросы загрязняющих веществ в сточные воды

138 868 ТОНН

валовые выбросы загрязняющих веществ

2246 МЛН ТЕНГЕ

затраты на ООС

159 Вклад в достижение ЦУР ООН



GRI 305-2, GRI 305-3, GRI 305-4, GRI 305-5, GRI 305-6, GRI 305-7, GRI 306-1, GRI 306-2, GRI 306-3, GRI 306-4, GRI 306-5, GRI 307-1

330 233 ТЫС. М³

общий объем водопотребления

4586 ТОНН

общий объем образованных отходов





# СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

## Подход к управлению вопросами охраны окружающей среды

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3

Компания QazaqGaz выполняет социально-ответственную миссию и обеспечивает транспортировку потребителям Республики Казахстан экологически чистого топлива в виде природного газа. Для минимизации негативного воздействия деятельности предприятий на окружающую среду, Компания постоянно совершенствует практики

управления экологическими аспектами и выполняет требования стандартов систем экологического менеджмента — ISO 14001 и ISO 50001 соответственно.

В Компании действует Экологическая политика, направленная на минимизацию негативного воздействия на окружающую

среду. В Политику среди прочих включены положения, предусматривающие соблюдение требований законодательства, повышение энергоэффективности производственных процессов, постоянное улучшение систем управления ООС, а также принятие возможных мер по сохранению биоразнообразия и борьбе с изменением климата.

Обеспечение экологической безопасности является одной из главных целей QazaqGaz при осуществлении своей деятельности. Компания ставит перед собой следующие корпоративные экологические цели:

снижение выбросов парниковых газов при транспортировке природного газа;

снижение выбросов оксидов азота в атмосферный воздух при транспортировке природного газа;

снижение сверхнормативного сброса загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты;

снижение доли отходов, направляемых на захоронение, от общей массы отходов, находящихся в обращении.

# 2 246

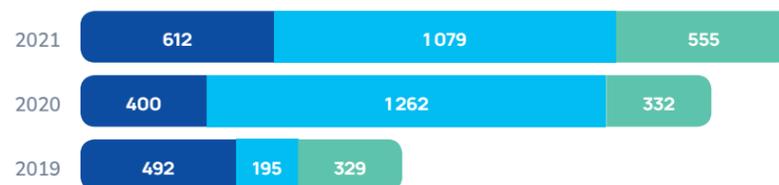
МЛН ТЕНГЕ

сумма затрат на охрану окружающей среды (ООС) в 2021 году

Для предприятий QazaqGaz на ежегодной основе разрабатываются и выполняются актуальные планы мероприятий по охране окружающей среды, энергосбережению, повышению энергоэффективности и эффективному водопользованию.

ИНВЕСТИЦИИ И ЗАТРАТЫ НА ООС, млн тенге

GRI 307-1



- Текущие затраты на ООС
- Капитальные вложения в природоохранную деятельность
- Плата за НВОС



## Подход к экологическому менеджменту в ДЗО

В отчетном году в ДЗО были проведены внешние сертификационные аудиты и получены сертификаты в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001.

В АО «ИЦА» на ежегодной основе, согласно действующей процедуре ДП-11-19 «Идентификация экологических аспектов, оценка значимости и определения мер управления», разрабатывается и формируется перечень экологических аспектов на уровнях линейно-производственных управлений (ЛПУ), УМГ (филиалы) и на уровне Центрального Аппарата АО «ИЦА» оставляется сводный перечень значимых экологических аспектов для идентификации негативного воздействия на окружающую среду.

В ТОО «АГП» на ежегодной основе проводится оценка экологических аспектов согласно «Инструкция по определению экологических аспектов, мер контроля и оценки их степени воздействия на окружающую среду» АР-IMS-P-0007 формируется перечень ЭА по трем Управлениям Транспорта Газа (УТГ «Тараз», УТГ «Алматы», УТГ «Шымкент»).

В АО «КазТрансГаз Аймак» согласно действующей процедуре ДП-19-2021 «Идентификация и оценка экологических аспектов», разрабатывает и формирует перечень экологических аспектов на уровне Центрального аппарата и производственных филиалов.

В ТОО «ГБШ» ежегодно осуществляется деятельность по идентификации, оценке и управлению экологическими аспектами, на основании RU-BSGP-HSE-06-17, «Правил идентификации, оценки, ранжирования и управления экологическими аспектами», результате деятельности формируется Реестр существенных экологических аспектов.

В ТОО «Казтрансгаз Өнімдер» согласно действующей процедуре АГ ДП-10-17 «Идентификация экологических аспектов, оценка значимости и определение мер управления» (данная ДП в настоящее время актуализируется) формирует перечень экологических аспектов на уровне производственного филиала Товарищества.

Все вышеуказанные документы утверждаются Руководством и размещаются на онлайн-порталах ДЗО.

Надзорными органами в отчетном году были зафиксированы два случая несоответствия экологическому законодательству. Одно из нарушений было устранено, второе находится в процессе устранения. Сумма денежных штрафов и сверхлимитных платежей, наложенных за несоблюдение установленных нормативов, составила 1,7 млн тенге.

## Структура управления вопросами ООС

В Компании на уровне ДЗО сформированы департаменты промышленной безопасности, охране труда и охране окружающей среды (ДПБ, ОТ и ООС), Департаменты HSE, а также Производственно-технический департамент, которые в том числе выполняют функции, касающиеся охраны окружающей среды. Структурные особенности группы QazaqGaz определяют многоуровневый процесс управления природоохранными

вопросами (схема организационной структуры представлена в Разделе 2.3). На уровне Компании ответственным лицом в управлении природоохранными вопросами, является руководитель Службы HSE, подотчетный Председателю Правления. На уровне ДЗО на вопросы, касающиеся охраны окружающей среды, несет ответственность руководитель/директор структурного подразделения по ОТ, ПБ и ООС.

# ВЫБРОСЫ В АТМОСФЕРУ

GRI 305-6, GRI 305-7

QazaqGaz считает важнейшей задачей последовательное сокращение выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу. Компания на регулярной основе осуществляет мониторинг выбросов, а также реализует различные проекты, направленные на их сокращение, такие как реконструкция энергооборудования КС, модернизация газораспределительная станция (ГРС) и оптимизация режимов работы газоперекачивающих агрегатов (ГПА).

Основными источниками выбросов Компании являются газопоршневая электростанция (ГПЭС), ГПА, котельные, котел-утилизатор, различные свечи (сепараторов, сброса топливного газа, фильтров и регуляторов и др.), дренажные емкости, ресиверы, резервуары приема и хранения дизтоплива. Кроме того, есть неорганизованные и залповые выбросы от таких установок как сварочные аппараты, продувочные свечи и свечи для стравливания природного газа и технических коммуникаций, также от земляных, покрасочных и общестроительных работ.

По группе компании АО НК QazaqGaz действует Политика по управлению выбросами, которая направлена на минимизацию воздействия на атмосферный воздух. Согласно данной политике, основными задачами в части управления выбросами являются:

- определение принципов, регламентирующих подход к управлению выбросами, предназначенные для обязательного использования по всей Компании;
- повышение экологической безопасности производства, сокращение выбросов;
- рациональное использование природных ресурсов и предотвращение утечек.

В частности, в АО «ИЦА» ежегодно актуализируются цели в области охраны окружающей среды. Одной из важнейших целей является снижение выбросов в атмосферу в результате деятельности Компании на 20% по сравнению с выданными разрешениями.

В 2021 году объем валовых выбросов оксидов азота (NOx), серы (SOx) и других загрязняющих веществ Компании составил 8 966,4 тонн, что на 34% выше значения за прошлый год и не превышает нормативов допустимых выбросов, утвержденных в государственных органах в ООС.

Увеличение выбросов загрязняющих веществ в 2021 году, по сравнению с уровнем 2020 года, связано с ростом операционной интенсивности в постпандемический период. Кроме того, Компания не осуществляет выбросы озоноразрушающих веществ.

## ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В РАЗБИВКЕ ПО ВИДАМ ВЕЩЕСТВ 2019-2021ГГ., тонн<sup>12</sup>

GRI 305-7



## ОБЪЕМ ВЫБРОСОВ ПРОЧИХ ГАЗООБРАЗНЫХ И ЖИДКИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ 2019-2021 ГГ., тонн



<sup>12</sup> без учета прочих газообразных и жидких загрязняющих веществ.

## Реконструкция ПХГ «Бозой»

В ходе реконструкции подземного хранилища газа (ПХГ) «Бозой», расположенного в Шалкарском районе Актыбинской области была проведена замена устаревших сепараторов, запорных арматур, шлейфов и осуществлено строительство сборных

пунктов СП-4 и СП-6. Также были автоматизированы подача метанола и замер давления, температуры и расхода газа, а количество эксплуатируемых скважин увеличено до 330 единиц. Работы по реконструкции ПХГ обеспечили замену устаревше-

го технологического оборудования на существующих сборных пунктах на участке «Жаксыоянкулук» и «Жаманкюянкулак», что способствует защите от незапланированных выбросов ЗВ при форсированном режиме или аварийных ситуациях.

## Система SoLoNOx

Разработанная система сухого подавления выбросов загрязняющих веществ (SoLoNOx) снижает максимальную температуру пламени и образование загрязняющих веществ

в выхлопных газах турбины, таких как оксиды азота (NOx) и монооксид углерода (CO) — побочных продуктов реакции углеводородного топлива с воздухом в процессе горения.

Во ходе работы система контролирует расход топлива для поддержания стабильного горения и минимизации содержания загрязняющих веществ в выхлопных газах.

## Система DLE (Dry low emissions)

На компрессорной станции (КС) встроены камеры сгорания с системой сухого подавления вредных выбросов DLE, позволяющие снизить выбросы оксидов азота (NOx) и монооксид углерода (CO) даже при неполной загрузке турбины. Система DLE обеспечивает оптимальные значения горения и выбросов NOx и CO при всех режимах работы. Также, на каждой КС уста-

новлены по 2 котла-утилизатора с мощностью 2 800 кВт в качестве основного источника тепла, которые работают на выхлопных газах ГПА. На Вахтовых поселках предусмотрено отдельно стоящее здание теплового пункта, в котором установлены теплообменники блочного типа и автоматические газовые нагреватели. Во время отопительного сезона для нужд горя-

чего водоснабжения используется теплообменник, который нагревает воду от отопительной системы, поступающей от котла-утилизатора. Температура дымового воздуха на выходе для обогрева труб 480°C, водоснабжение через входной коллектор входит в трубу нагревательной поверхности и после теплообмена температура горячей воды достигает до 95°C.

## Компрессорные станции ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», АО «Интергаз Центральная Азия» и ТОО «Азиатский Газопровод»

В ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» и АО «Интергаз Центральная Азия» и ТОО «Азиатский Газопровод» эксплуатируется компрессорная станция (КС) «КС-1 А», «Устюрт»,

«Арал», «Коркыт Ата», «Караозек», «Туркестан», «КС-1 Алатау», КС-2 Керейт, СКС-1,2, «КС-6 Отар», «КС-7 Шелек», КС-8, «КС-4 Кулан», КС-5 с газоперекачивающими агрега-

тами, которые оснащены системой последнего поколения, разработанными на основе высоких технологий, снижающей выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

Компанией планируется осуществить следующие мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- реализация инвестиционной программы по модернизации, реконструкции газопроводов и сооружений на них. Одной из цели реа-

лизации инвестиционной программы является создание автоматизированной системы диспетчерского контроля газораспределительных сетей;

- расширение компрессорной станции (КС) Бозой, строительство новых ГПА в количестве 3 ед. Энергосбережение и уменьшение выбросов за счет использования передовых компрес-

сорных агрегатов со встроенной установкой SoLoNOx компании Solar обеспечивающее сокращение выбросов NOx и CO2 на объекте;

- перевод с угля на газ Алматинских ТЭЦ (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3);
- разработка и принятие Плана ликвидации аварий при чрезвычайных ситуациях экологического характера.

# ИЗМЕНЕНИЕ КЛИМАТА

GRI 305-1, GRI 305-2, GRI 305-5

## Подход к управлению в области изменения климата

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3

# 15%

целевое сокращение парниковых выбросов в Казахстане к 2030 году, по сравнению с показателем 1990 года

Республика Казахстан принимает активное участие в международной климатической повестке, направленной на сокращение выбросов парниковых газов. В 2016 году, ратифицировав Парижское соглашение, Казахстан поддержал глобальную цель по сдерживанию роста средней глобальной температуры не выше 1,5°C и взял на себя добровольные обязательства по сокращению выбросов парниковых газов на 15% к 2030 году,

по сравнению с показателем 1990 года, в том числе прибегая к инновационным решениям частного сектора. Страна стремится к переходу к «зеленой» экономике и ожидает достигнуть полной углеродной нейтральности к 2060 году. Для достижения поставленных целей Казахстан обновил определяемый на национальном уровне вклад (ОНУВ), а также принял новый Экологический кодекс, который вступил в силу с 1 июля 2021 года.

# 10-12%

целевое сокращение выбросов парниковых газов Компанией QazaqGaz к 2030 году

Компания QazaqGaz поддерживает участие Казахстана в глобальных целях по сокращению выбросов ПГ и осознает значимость разработки мероприятий по декарбонизации. К 2060 году Компания поставила перед собой следующие целевые показатели: сокращение выбросов парниковых газов на 10–12% к 2030 году и достижение полной углеродной нейтральности к 2060 году. В качестве базисного будет использоваться 2023 год.

### Управление выбросами метана в АО «ИЦА»

Материально-техническая база АО «ИЦА» позволяет провести полный комплекс мероприятий, направленных на обнаружение и локализацию неорганизованных выбросов (утечек) метана в атмосферу на объектах газотранспортной системы. ДЗО на постоянной основе осуществляет следующие мероприятия по снижению выбросов метана в атмосферу: проводится контроль, диагностика, мониторинг, сбор и обработка информации на объектах Компании. При эксплуатации компрессорных станций, газораспределительных станций и линейной части магистральных газопроводов могут возникать утечки природного газа, которые снижают эффективность работы, повышают расход энергоресурсов, а также увеличивают риск возникновения взрывоопасных ситуаций. С целью минимизации рисков работниками, ДЗО проводят обследования по обнаружению утечек различными способами: воздушное обследование, автомобильное обследование и пеший способ.

## Квотирование выбросов парниковых газов

Экологическим кодексом РК предусмотрены обязательные мониторинг, отчетность и верификация выбросов парниковых газов. В Республике также введена национальная Система торговли выбросами, которая определяет стоимость квот на выбросы парниковых газов в регулируемых секторах экономики. Национальный план распределения

углеродных квот ставит ограничения на выбросы углекислого газа субъектов квотирования, с пороговым значением в 20 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-экв. в год.

В соответствии со статьей 289 Экологического кодекса РК группа компаний QazaqGaz является субъектом углеродного квотирования и, следо-

вательно, данные о выбросах Компании фиксируются в государственном углеродном кадастре для дальнейшего раскрытия в ежегодной отчетности Республики, что является частью обязательств страны в рамках международных договоренностей. Контроль за выбросами ДЗО Компании производится на основе утвержденных методик балансовым методом.

# Количественная оценка выбросов парниковых газов

GRI 305-1, GRI 305-2, GRI 305-3, GRI 305-4

На ежегодной основе ДЗО компании QazaqGaz проводит инвентаризацию прямых выбросов парниковых газов (Охват 1), количественную оценку выбросов и передает данные в органы надзора согласно требованиям Экологического кодекса РК. Руководство предприятий Компании несет персональную ответственность за подготовку отчетности ДЗО по инвентаризации выбросов парниковых газов, которая в свою очередь проходит верификацию аккредитованным органом. На предприятиях Компании действуют внутренние документы, определяющие процедуры обращения с выбросами, в частности, парниковых газов.

Основным производственным процессом Компании, в ходе которого выбрасываются парниковые газы в атмосферу, является транспортировка природного газа по газопроводам. Источниками выбросов являются компрессорные станции, на которых сжигается газ для обеспечения работы газоперекачивающих агрегатов. Кроме того, трубопроводы изнашиваются и становятся более подверженными утечкам метана. В течение года Мобильным комплексом дистанционного сигнализатора метана обследовано 19 798 км трассы распределительных сетей, обнаружено и локализовано 4 055 мест утечек газа.

В 2021 году общая масса прямых выбросов (Охват 1) парниковых газов составила 6 953 358 тонн CO<sub>2</sub>-экв, косвенных энергетических выбросов (Охват 2) — 74 541 тонн CO<sub>2</sub>-экв. Рост значений прямых и косвенных выбросов ПГ по сравнению с 2020 годом связан с увеличением масштабов операционной деятельности.

### План мониторинга выбросов парниковых газов на 2021 ГО «АГП», АО «ИЦА» АО КТГА, ГО «ГБШ»

В ДЗО были разработаны и валидированы планы мониторинга выбросов парниковых газов на 2021 год. Данный план учитывает планируемые изменения по источникам выбросов, предусматривает методику мониторинга выбросов на основе актуальных расчетов и измерений, а также содержит описание процедур по сбору и обработке данных.

### ОБЩАЯ МАССА ПРЯМЫХ ВЫБРОСОВ (ОХВАТ 1) ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, С РАЗБИВОЙ ПО ВИДАМ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, тыс. т CO<sub>2</sub>-экв

GRI 305-1



### ДИНАМИКА ВЫБРОСОВ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В СЕГМЕНТЕ ТРАНСПОРТИРОВКИ, тыс. т CO<sub>2</sub>-экв.

GRI 305-1, GRI 305-2, GRI 305-3, GRI 305-4



# 19 798

## КМ ТРАССЫ

распределительных сетей обследовано Мобильным комплексом дистанционного сигнализатора метана, обнаружено и локализовано 4 055 мест утечек газа

**УДЕЛЬНЫЕ ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (ОХВАТ 1) В СЕГМЕНТЕ ТРАНСПОРТИРОВКИ, т CO<sub>2</sub>-экв./ТДж**

GRI 305-4

ДЗО	2019	2020	2021
АО «Интергаз Центральная Азия»	1,03	1,07	0,84
АО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	1,24	1,24	1,67
АО «Казтрансгаз Аймак»	0,65	0,64	0,56
ТОО «Азиатский Газопровод»	1,28	1,09	1,24
<b>Итого по QazaqGaz</b>	<b>4,20</b>	<b>4,04</b>	<b>4,31</b>

**Мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов**

GRI 305-5

**16 464**т CO<sub>2</sub>-экв.

сокращение выбросов парниковых газов по Охватам 1 и 2 в 2021 году

С целью минимизации риска превышения установленного лимита на выбросы парниковых газов в Компании разработаны «Мероприятия по снижению углеродного следа по группе компаний АО «КазТрансГаз» за период с 2021 по 2025 гг.». В 2021 году сокращение выбросов парниковых газов по Охватам 1 и 2 в результате проводимых мероприятий составило 16 464 т CO<sub>2</sub>-экв. В отчетном году основными мероприятиями являлись:

Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом), понижение температуры в ночное время;

Оптимизация загрузки КС (с электрическим приводом) УМГ «Тараз», «Шымкент»;

Установка (взамен устаревших) катодных станций (СКЗ) нового поколения;

Замена ламп внутреннего освещения на светодиодные объектов КС, ГРС (1900 шт);

Разработка и применение режимных карт по эксплуатации и обслуживанию котельного оборудования филиала УМГ «Актобе» КС-14, КС-13, КС-10, КС-11, КС-12, АРУ.

**Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу**

В области сокращения выбросов парниковых газов Компанией запланированы следующие мероприятия:

- проведение диагностики системы раскрытия информации о деятельности Компании в области устойчивого развития;
- детальная инвентаризация эмиссий парниковых газов по Охватам 1, 2 и 3;

- постановка количественных целей по Охватам 1 и 2;
- сценарный анализ рисков и возможностей, связанных с изменением климата в 2022–2023 гг.
- разработка программы по снижению углеродного следа;
- разработка климатической стратегии Компании в 1-2 квартале 2023 года.

**ЭНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТ****Подход к энергоменеджменту**

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3

В настоящее время в Компании действует система мониторинга энергоресурсов, которая включает ежемесячный контроль объемов потребления природного газа и электроэнергии приборами учета. Контроль и мониторинг потребления электроэнергии осуществляется службами энерговодоснабжения (ЭВС) компрессорных станций. Ежемесячно по показаниям счетчиков разрабатываются отчеты о потреблении топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и предоставляются для анализа в Центральный аппарат. Организация учета электроэнергии осуществляется в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан.

**Организационная структура и инструменты управления**

На уровне предприятий QazaqGaz энергоменеджмент регулируется политиками в области энергоменеджмента. Такие политики действуют в АО «ИЦА» и АО «КТГА». Кроме того, в АО «ИЦА» действует Положение об энергосбережении, а в ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» введена Процедура учета потребления энергоресурсов. Данные документы определяют методики учета потребления энергоресурсов, использование энергоэффективных технологий, а также систему мотивации персонала к энергосбережению на основе фактических оценок по экономии энергии. Для дальнейшего повышения эффективности управления энергоресурсами на предприятиях Компанией разрабатывается Политика в области энергетики АО «НК «QazaqGaz».

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ПРОЦЕССОМ ЗАКУПОК В 2021 ГОДУ





## Потребляемые энергоресурсы

GRI 302-1, GRI 302-3

Основным потребителем электрической энергии являются электроприводные газоперекачивающие агрегаты, которые эксплуатируются на КС «Тараз», «Самсоновка», также высокая доля расхода электроэнергии приходится на охлаждение природного газа на КС аппаратами воздушного охлаждения (АВО). Кроме того, электроэнергия расходуется для работы электрических приводов маслососов, приточных, вытяжных вентиляторов, насосных станций систем водоснабжения, теплоснабжения, наружного и внутреннего освещения объектов и др. В 2021 году потребление электроэнергии составило 59 262 962 ГДж.

На КС эксплуатируются резервные электростанции собственных нужд и котельные агрегаты, работающие на природном газе для выработки электрической и тепловой энергии. Такие энергоустановки автономного энергоснабжения необходимы для питания технологического оборудования, средств электрохимической защиты и др.

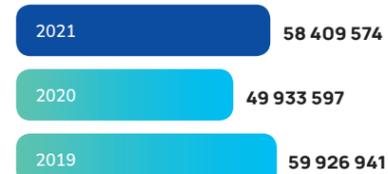
Подземные трубопроводы подлежат комплексной защите средствами электрохимической защиты. При этом основная доля энергоресурсов, необходимая для обеспечения защиты подземных трубопроводов от коррозии, приходится на электрическую энергию. Ежегодно проводятся мероприятия по энергосбережению, к которым относится замена морально устаревших станций катодной защиты на новые, с более высоким КПД.

ПОКАЗАТЕЛИ ИНТЕНСИВНОСТИ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2019-2021 ГГ., ГДж/млн тенге



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ИЗ НЕВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЗА 2019-2021 ГОДЫ (ПРИРОДНЫЙ ГАЗ), ГДж

GRI 302-1



# 3 233,68

ГДж

общий объем генерируемой (производимой) возобновляемой энергии за 2021 год



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ИЗ НЕВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЗА 2019-2021 ГОДЫ (ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО), ГДж



ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЗА 2019-2021 ГОДЫ, ГДж

GRI 302-1



● Солнечная энергия ● Тепловые насосы (геотермальные)

# 2 841,04

ГДж

выработка геотермальной (тепловой) энергии тепловыми насосами

# 392,64

ГДж

выработка электрической энергии солнечными электростанциями

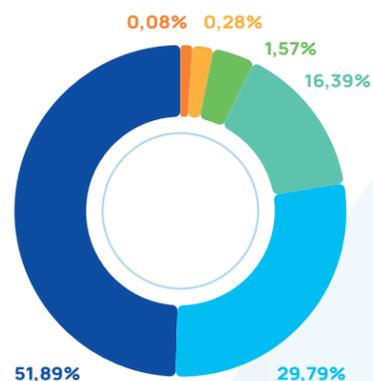
# 59 262 962

ГДж  
потребление электроэнергии в 2021 году



**ДОЛЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ В РАЗБИВКЕ ПО ДЗО ЗА 2021 ГОД, %**

GRI 302-1



- АО «Интергаз Центральная Азия»
- TOO «Азиатский газопровод»
- TOO «Газопровод Бейнеу Шымкент»
- TOO «Казтрансгаз Өнімдері»
- АО «Казтрансгаз Аймак»
- TOO «Разведка и добыча QazaqGaz»

**ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГИИ ВНУТРИ КОМПАНИИ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ГДж**

GRI 302-1

Показатель	2019	2020	2021
Общее потребление энергии	60 438 583	50 672 374	59 262 962
Общее потребление энергии из невозобновляемых источников	60 094 901	50 086 172	58 589 732
Общее потребление энергии из возобновляемых источников	3 002	3 002	3 017
Электроэнергия, отопление, охлаждение и пар, покупаемые для потребления	340 680	297 152	322 000
Объем собственного производства электроэнергии, отопления, охлаждения и пара	0	286 048	348 213
Объем проданной электроэнергии, отопления, охлаждения и пара	0	0	0

**ОБЩИЕ ЗАТРАТЫ НА ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГИИ, млн тенге**

Вид энергии	2019	2020	2021
Объем затрат на покупку природного газа	152 561,0	84 913,0	97 144,0
Объем затрат на покупку электроэнергии	1 632,0	1 509,0	1 851,0
Объем затрат на покупку бензина моторного	334,5	286,4	330,1
Объем затрат на покупку дизельного топлива	780,9	783,2	947,5

**УДЕЛЬНАЯ ЭНЕРГОЕМКОСТЬ КОМПАНИИ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ГДж/тыс. тенге**

GRI 302-3



В технологическом процессе транспортировки газа основными потребляемыми энергоресурсами являются природный газ и электроэнергия. Основным потребителем природного газа — ГПА, поэтому основной получаемый энергосберегающий эффект связан с эксплуатацией ГПА.

Повышение объемов потребления природного газа, электроэнергии и ГСМ в 2021 году (58 916 167 ГДж в 2021 г. по отношению к 50 383 324 ГДж в 2020 г.<sup>13</sup>) связано со следующими факторами:

- потреблением электроэнергии за счет режима работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов единичной мощностью до 4,0 МВт;
- потреблением газа за счет работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станции МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Удельная энергоемкость за 2021 год составила 0,56 ГДж/тыс. тенге и по сравнению с уровнем 2020 года снизилась на 3,6%. Снижение уровня удельных энергозатрат за отчетный период связаны с оптимизацией режимов работы компрессорных станции магистральных газопроводов «БГР-ТБА» (оптимизация работы электроприводных ГПА на КС «Самсоновка» и КС «Тараз» АО «ИЦА»).

**58 199**

МЛН ТЕНГЕ

затраты QazaqGaz на приобретение энергии в 2021 году

**0,56** ▼ 3,6%

ГДж/ТЫС. ТЕНГЕ

удельная энергоемкость за 2021 год

<sup>13</sup> Данные представлены по закупленным энергоресурсам. С учетом собственно сгенерированной энергии: 60 034 854 ГДж в 2021 году по отношению к 51 493 202 ГДж в 2020 году.

## Мероприятия по обеспечению энергосбережения и энергоэффективности

GRI 302-4, GRI 302-5

QazaqGaz проводит политику энергосбережения и повышения энергоэффективности. Направления деятельности в области повышения энергоэффективности группы компаний QazaqGaz по транспортировке, распределению, добыче и подземному хранению газа определены в мероприятиях по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Основными мероприятиями по энергосбережению в 2021 году являются:



**СОКРАЩЕНИЕ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ ЗА СЧЕТ РЕАЛИЗАЦИИ ИНИЦИАТИВ ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ В QAZAQGAZ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ГДж**

GRI 302-4

	2019		2020		2021	
	ЭЭ	Газ	ЭЭ	Газ	ЭЭ	Газ
Оптимизация производственного процесса	1 224	15 5338,6	273,6	196 270,6	705,6	10 028,1
Замена оборудования	7 462,8	117 996,5	1 206	0	2 613,6	0
Организационные мероприятия	3 780	58 647,1	4 320	264 282,5	7 560	303 965,8
Оптимизация освещения и изоляции трубопроводов	4 525,2	0	1 404	0	1 951,2	0

**ЭКОНОМИЯ ТЭР ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ГДж**

Год	Экономия ТЭР
2019	17 100 (10 538,27 т.у.т.)
2020	7 200 (14 055,28 т.у.т.)
2021	12 816 (9 923,42 т.у.т.)
<b>Всего</b>	<b>37 116 (34 516,97 т.у.т.)</b>

Экономия ТЭР обусловлена осуществлением энергосберегающих мероприятий. В частности, в 2021 году реализована инициатива по внедрению системы очистки осевого компрессора ГПА на КС «Опорный» (природный газ) Опорненского ЛПУ УМГ «Актау» АО «ИЦА».



## ВИЭ на объектах QazaqGaz

На Узлах запуска очистных устройств (УЗОУ) газопровод-отводов АГРС «Теренузяк» и АГРС «Жосалы» (УМГ «Кызылорда») установлены и введены в эксплуатацию солнечные электростанции мощностью:

**3,5**  
кВт

На объектах АО «ИЦА» активно используются ВИЭ посредством внедрённых тепловых насосов, которые позволяют получать тепловую энергию геотермальных источников. Кроме того, Компания установила периметральное освещение светодиодными светильниками, работающими на солнечной энергии. Источником выработки солнечной энергии является фотоэлектрический преобразователь. Управление осуществляется контролерами.

В Компании эффективно используются возобновляемые источники энергии (ВИЭ), внедренные в ДЗО в предыдущие годы:



ГПА с системой сгорания с низким уровнем выбросов DLE (технология Dry low emission);



монокристаллические солнечные панели (батареи);



термоэлектрогенераторы (Closed cycle vapor turbogenerator), работающие в автономном режиме;



комплексная автоматическая система учета энергоресурсов (АСКУЭ).

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

Компания изучает потенциальные мероприятия по модернизации оборудования, которые могут оказать эффект по обеспечению энергосбережения и энергоэффективности. По предварительным оценкам потенциал энергосбережения за счет эффективного использования ТЭР — 14 000 т.т. на 2030 год.

# БИОРАЗНООБРАЗИЕ

GRI 304-1, GRI 304-2, GRI 304-3, GRI 304-4

Будучи одной из ведущих компаний в своей отрасли, QazaqGaz признает за собой ответственность за сохранение биоразнообразия местных видов животных и растений, мест их обитания и произрастания. Для Компании является важнейшим приоритетом осуществлять производственную деятельность безопасно для локальных биосистем, в связи с чем QazaqGaz ведет активную работу области сохранения биоразнообразия.

Некоторые предприятия Компании располагаются на охраняемых природных территориях, а также территориях, примыкающих к охраняемым территориям Республики Казахстан. Так, активы АО «ИЦА» находятся на территории Сырдарья-Туркестанского государственного регионального природного парка, МГ «Бухара-Урал» примыкает к Михайловскому государственному природному заказнику в Карабальском районе, а один из активов АО «АГП» — МГ «Казахстан-Китай» — примыкает к Южно-Казахстанской заповедной зоне.

### СПИСОК ОХРАНЯЕМЫХ ВИДОВ ФЛОРЫ И ФАУНЫ, ОБИТАЮЩИХ В РАЙОНАХ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

#### Вид риска

Виды, находящиеся на грани исчезновения

Виды, находящиеся в уязвимом положении

Виды, близкие к уязвимому положению

Виды, имеющие минимальный риск исчезновения

#### Вид особи

→ Степной орел *Aquila nipalensis* (Hodgson, 1833)  
→ Савка *Oxyura leucocephala* (Scopoli, 1769)

→ Джейран *Gazella subgutturosa* (Guldenstaedt, 1780)  
→ Степная черепаха *Testudo horsfieldii* (Gray, 1844)  
→ Кудрявый пеликан *Pelecanus crispus* (Bruch, 1832)  
→ Богомол боливара короткокрылая *Bolivaria brachyptera* (Pallas, 1773)  
→ Дрофа стрепет *Tetrax tetrax* (Linnaeus, 1758)

→ Стрекоза Красотка-девушка *Calopteryx virgo* (Linnaeus, 1758)  
→ Европейская болотная черепаха *Emys orbicularis* (Linnaeus, 1758)

→ Божья коровка Стеторус точечный *Stethorus punctillum* (Weise, 1891)  
→ Клочок Арма ольховая *Arma custos* (Fabricius, 1794)  
→ Древесный богомол *Hierodula tenuidentata* (Saussure, 1869)  
→ лебедь-кликун *Cygnus cygnus* (Linnaeus, 1758)  
→ белобрюхий рябок *Pterocles alchata* (Linnaeus, 1766)  
→ Коранус короткокрылый *Coranus subapterus* (De Geer, 1773)



## Реализуемые мероприятия, связанные с сохранением биоразнообразия

Компанией осуществляется работа по оценке биоразнообразия согласно утверждённому плану работ на 2021–2022 годы. В настоящее время произведена оценка животного и растительного мира на территориях Атырауской, Мангистауской, Актюбинской, Западно-Казахстанской областей и части Туркестанской области. Также в процессе находится оценка на территориях Карагандинской, Костанайской и Туркестанской областях.



### Меры по исключению гибели птиц и других объектов животного мира

При проведении работ по капитальному ремонту вдоль трассовых высоковольтных линий электропередач Компания предусматривает меры по исключению гибели птиц и других объектов животного мира от столкновений и поражения электрическим током при контакте с проводами, элементами опор и другими частями электроустановок. Выявление и исследование участков, характеризующихся повышенной опасностью электро-

установок для птиц, осуществляется в ходе специальных исследований или в рамках производственного экологического контроля. На воздушных линиях выше 1 000 установлены устройства птицевзащиты длиной в:

**2725**  
км

**1185**

га

нарушенных земельных участков рекультивировано в 2021 году

В планах Компании на 2030 год — высадка 310 000 м<sup>2</sup> зеленых насаждений в ДЗО Компании. Кроме того, для уменьшения негативных последствий производственной деятельности Компанией осуществляется комплекс мер по рекультивации нарушенных земель, который включает восстановление рельефа местности, почвенного и растительного покровов. В 2021 году было рекультивировано 1 185 га нарушенных земельных участков.

Также в отчетном году был выполнен проект по оценке состояния животного мира в районах расположения производственных объектов АО «ИЦА». По результатам проекта состояние биоценозов предварительно охарактеризовано как относительно устойчивое, однако для полной оценки требуется дополнительное изучение, запланированное на 2022–2023 годы.

## Планы на 2022 год и среднесрочную перспективу

В области сохранения биоразнообразия Компанией планируется осуществить следующие мероприятия:

- получить объективные данные о текущем состоянии биоразнообразия на прилегающих территориях и оценить техногенное влияние

деятельности производственных объектов на животный и растительный миры. До конца 2022 года будет произведена оценка на территориях Карагандинской, Костанайской и Туркестанской областях.

- определить наиболее характерные факторы воздействия на почвен-

ный покров. Работа по данному направлению будет проводиться на территориях Актюбинской, ЗКО, Атырауской, Мангистауской, Карагандинской, Костанайской и Туркестанской областей. Итоговые отчёты по данным работам также будут предоставлены до конца 2022 года.

## ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

GRI 303-1

QazaqGaz считает своей важнейшей задачей рациональное использование водных ресурсов. В своей деятельности Компания стремится сокращать объемы водопотребления, повышать эффективность использования водных ресурсов и минимизировать воздействие на природные водные объекты.

В ДЗО QazaqGaz действуют внутренние стандарты по управлению водными ресурсами. В основе документа Компании по управлению водными ресурсами лежит следование Экологическому Кодексу, Водному Кодексу и Налоговому Кодексу РК. Данная документированная процедура устанавливает единые требования

к управлению водными ресурсами, определяет корпоративные принципы в этой области и регламентирует деятельность по водопотреблению. Так, в АО «ИЦА» на основании данного документа утвержден План мероприятий на 2020–2024 гг. по возможному сокращению использования пресной воды и сбросов сточных вод, который

включает проекты по минимизации потерь воды при транспортировке. Кроме того, в АО «ИЦА» подписано Заявление о приверженности рациональному управлению водными ресурсами «8 Водных принципов». Компанией планируется установление целевых показателей в области водопотребления в 1-2 квартале 2023 года.

### ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОМПАНИИ ПО УПРАВЛЕНИЮ ВОДНЫМИ РЕСУРСАМИ

GRI 303-3





# 330 344

**ТЫС. М<sup>3</sup>**

общий объем водозабора QazaqGaz в 2021 году

# 50

**ТЫС. М<sup>3</sup>**

объем водозабора из регионов с наблюдаемым дефицитом воды в 2021 году

Общий объем водозабора QazaqGaz в 2021 году составил 330 344 тыс. м<sup>3</sup>, что на 9,5% ниже показателя 2020 года. Главными источниками водных ресурсов являются поверхностные водоемы (например, Пятимарское водохранилище) и подземные источники (скважины). Компания не осуществляет водозабор из морских источников. Часть воды поставляется на предприятия сторонними организациями, такими как муниципальные и другие системы водоснабжения, на договорной основе. Водозабор осуществляется в питьевых, хозяйственно-бытовых, производственных и технических нуждах Компании.

Часть предприятий Компании осуществляет забор воды в регионах с дефицитом водных ресурсов, однако QazaqGaz не выходит за рамки установленных лимитов водозабора и не оказывает значительного воздействия на водные объекты. В отчетном году объем водозабора из регионов с наблюдаемым дефицитом воды составил 50 тыс. м<sup>3</sup>.

**ОБЩИЙ ОБЪЕМ ЗАБИРАЕМОЙ ВОДЫ С РАЗБИВКОЙ ПО ИСТОЧНИКАМ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ТЫС. М<sup>3</sup>****GRI 303-3**

- Воды сторонних организаций (муниципальные и другие системы водоснабжения)
- Подземные воды
- Поверхностные воды, включая болота, реки, озера

**ОБЩИЙ ОБЪЕМ ЗАБИРАЕМОЙ ВОДЫ ПО ТИПУ РЕГИОНА ВОДОЗАБОРА ЗА 2021 ГОД, ТЫС. М<sup>3</sup>****GRI 303-3**

ДЗО	2021
ТОО «Интергаз Центральная Азия»	330 049
АО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	27
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	23
ТОО «Азиатский Газопровод»	245
<b>Всего</b>	<b>330 344</b>

# 344,9

**ТЫС. М<sup>3</sup>**

объем сбросов сточных вод Компании в 2021 году

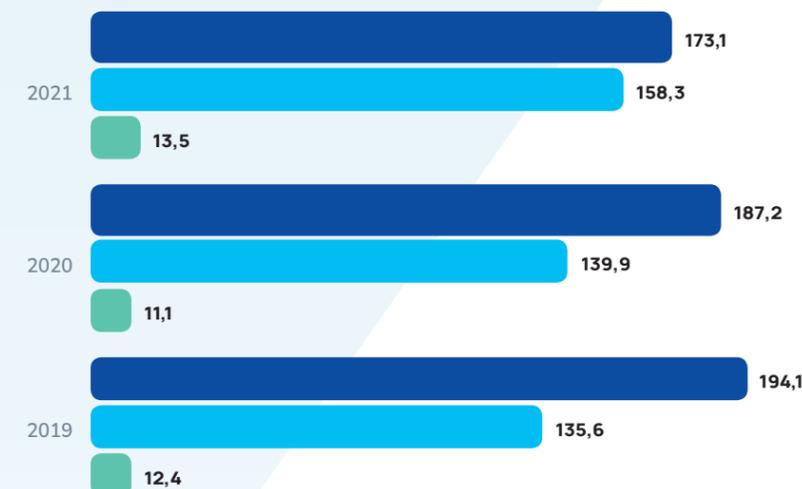
**GRI 303-5**

Для определения воздействия на водные ресурсы на предприятиях Компании производится регулярная оценка состояния водных ресурсов. Так, каждые 5 лет согласовываются лимиты на добычу подземных вод и раз в 25 лет производится полная переоценка запасов. Также ежеквартально проводится производственный экологический контроль, который подразумевает отбор проб воды и проведение анализа содержания в водных ресурсах загрязняющих веществ.

**GRI 303-4**

Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся на блочные очистные сооружения, где происходит процесс биологической очистки. Очищенные и обеззараженные сточные воды поступают на поля фильтрации и/или пруды испарители. На постоянной основе ведется мониторинг сброса сточных вод на очистных сооружениях для определения эффективности их работы, а также на полях фильтрации и прудах-испарителях.

В 2021 году объем сбросов сточных вод Компании составил 344,9 тыс. м<sup>3</sup>, что на 2% выше показателя 2020 года. В отчетном году Компания не превышала нормативы допустимых сбросов, утвержденные в государственных органах в области ООС. Химический состав сбрасываемых сточных вод не содержит тяжелые металлы и соответствует законодательным нормам.

**ОБЩИЙ ОБЪЕМ СБРОСОВ СТОЧНЫХ ВОД В РАЗБИВКЕ ПО ПРИНИМАЮЩИМ ОБЪЕКТАМ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ТЫС. М<sup>3</sup>****GRI 303-4**

- Воды сторонних организаций (муниципальные и другие системы водоснабжения)
- Подземные воды
- Поверхностные воды, включая болота, реки, озера

**ДИНАМИКА ОБЪЕМА ВОДОПОТРЕБЛЕНИЯ ЗА 2019–2021 ГОДЫ, ТЫС. М<sup>3</sup>****GRI 303-5**



# ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ

GRI 306-3, GRI 306-2

QazaqGaz осуществляет целенаправленное развитие практик для обращения с отходами, чтобы минимизировать негативное воздействие на окружающую среду. В Компании действует Программа управления отходами производства и потребления, которая включает мероприятия, направленные на совершенствование методов обращения с отходами.

## ПОШАГОВЫЙ ПРОЦЕСС ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

# 4 586 ▲ 40%

ТОНН

общий объем образования отходов за 2021 год

На уровне ДЗО в Компании действуют документированные процедуры, которые регламентируют процессы управления отходами. Такие процессы включают:

- обеспечение достоверной информацией об источниках и объемах образования отходов деятельности ДЗО;
- учет отходов и оценка степени их воздействия на окружающую среду;
- организацию обращения с отходами, включая их утилизацию.

GRI 306-1, GRI 306-3

Общий объем образования отходов за 2021 год составил 4 586 тонн, что на 40% больше значения прошлого года.



## ОБЩИЙ ОБЪЕМ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ В РАЗБИВКЕ НА ОПАСНЫЕ И НЕОПАСНЫЕ ОТХОДЫ, ТОНН<sup>13</sup>

GRI 306-3

# 498,1

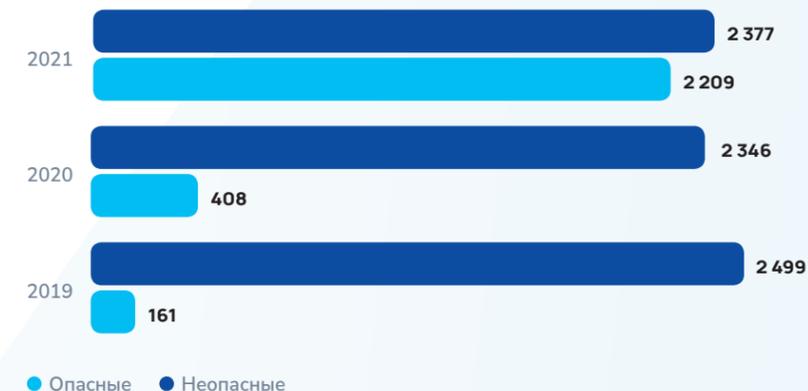
ТОНН

отходов было передано на утилизацию в 2021 году

Все отходы Компании на договорной основе передаются в специализированные лицензированные организации на утилизацию или захоронение. В 2021 году было передано на утилизацию 498,1 тонн отходов.

Соблюдение экологических требований при обращении с отходами обеспечивается путем:

- организации раздельного сбора и утилизации повторно используемых фракций отходов;
- организации регулярной транспортировки отходов в места временного хранения и переработки и их размещения на полигонах;
- стимулирования раздельного сбора органических отходов и их использования;
- организации обязательного отделения строительных отходов от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте, а также недопущения смешивания строительного мусора с другими отходами;
- установления запретов на смешивание одних видов отходов с другими видами или специальными добавками;
- недопущения несанкционированного сжигания отходов;
- создания условий для передачи ДЗО своих обязательств по утилизации отходов владельцам объектов, перерабатывающим эти отходы, путем своевременного заключения договоров со специализированными предприятиями;
- организации системы своевременного предоставления достоверной информации об обращении с отходами в уполномоченный орган в области ООС.



## ОБЩИЙ ОБЪЕМ УТИЛИЗИРОВАННЫХ ОТХОДОВ 2019-2021ГГ. В РАЗБИВКЕ НА ОПАСНЫЕ И НЕОПАСНЫЕ ОТХОДЫ, ТОНН

GRI 306-5



<sup>13</sup> Рост значения по образованию опасных отходов связан с изменением порядка оформления отходов согласно Экологическому кодексу. Так, отходы бурения, строительства и ремонтных работ теперь оформляются на оператора объекта, а не на сервисные компании.



# ПРИЛОЖЕНИЯ

## Приложение 1. Об отчете

GRI 102-44, GRI 102-45, GRI 102-46, GRI 102-47, GRI 102-48, GRI 102-49, GRI 102-50, GRI 102-52, GRI 102-54

АО «НК «QazaqGaz» раскрывает экологические, экономические и социальные показатели в Интегрированном годовом отчете (далее — Отчет). С помощью Отчета Компания раскрывает стратегию, постановку целей и задач, эффективность распределения, добычи газа, и в конечном итоге разработку устойчивой бизнес-модели, что повышает ценность Отчета для общественности. Отчет подготовлен в соответствии со стандартами отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности Global Reporting Initiative (далее — GRI) и International Integrated Reporting Framework. Отчет опубликован на казахском, русском и английском языках.

### Отчетный период

Финансовый учет и данные о производительности, представленные в Отчете, охватывают информацию от 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, в сравнении с аналогичным периодом 2020 и 2019 годов. Это первый Интегрированный годовой отчет QazaqGaz, опубликованный после получения статуса национальной компании.

### Сфера охвата и границы отчетности

Объем отчетности охватывает результаты деятельности QazaqGaz по различным экологическим, экономическим, социальным параметрам управления во всех регионах присутствия. Информация, представленная в Отчете, раскрывает показатели устойчивости следующих активов QazaqGaz, если иное не указано в основной части Отчета.

#### АКТИВЫ, ВКЛЮЧЕННЫЕ В ОТЧЕТ

Юридические наименования	Регион	Деятельность
АО «Казтрансгаз Аймак»	Республика Казахстан, город Астана	Услуги по транспортировке газа по магистральным и распределительным газопроводам, маркетинг, покупка и реализация газа потребителям.
АО «Интергаз Центральная Азия»	Республика Казахстан, город Актау	Осуществляет эксплуатацию трех подземных хранилищ газа и двух основных систем магистральных газопроводов.
ТОО «Казтрансгаз Өнімдер»	Республика Казахстан, город Кызылорда, Алматы	Предоставление транспортных услуг, строительного-монтажных работ, реализация компримированного природного газа.
ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»	Республика Казахстан, город Астана	Добыча природного газа и газоконденсата, деятельность по проведению геологической разведки и изысканий, разведочное бурение на производственных объектах Товарищества и оптовая торговля природным газом.
ТОО «Азиатский газопровод»	Республика Казахстан, город Алматы	Проект направленный на обеспечение транзита туркменского и узбекского газа в направлении Китайской Народной Республики. Осуществление экспорта казахстанского газа в Китайскую Народную Республику, а также бесперебойное обеспечение газом южных регионов Казахстана.
ТОО «Газопровод Бейнеу Шымкент»	Республика Казахстан, город Алматы	Проект который обеспечивает природным газом южные регионы Республики Казахстан, позволяет диверсифицировать экспортные поставки казахстанского газа, обеспечивает энергетическую безопасность Республики Казахстан, создает единую газотранспортную систему.
ТОО «КазРосГаз»	Республика Казахстан, город Алматы	Общество которое занимается маркетингом, переработкой, транспортировкой и реализацией казахстанского природного газа и продуктов, его переработки на внутреннем и внешних рынках.

## Существенные темы

В процессе формулирования и определения существенных тем для раскрытия в отчете мы руководствовались стратегическими приоритетами и обязательствами в области устойчивого развития, самыми актуальными в казахском и международном контексте вопросами, а также поступающими от заинтересованных сторон запросами и рекомендациями. Мы проанализировали 17 существенных тем ООН, с точки зрения актуальности и включили в перечень 7 наиболее важных из них, которые предложили оценить заинтересованным сторонам Компании в рамках традиционного опроса. Мы попросили каждого из участников оценить степень важности той или иной темы.

### Процесс определения существенных тем и их классификация

#### 1. Источники

- комментарии со стороны работников QazaqGaz;
- результаты дорожной карты по устойчивому развитию, подготовленной внешней консалтинговой фирмой.

#### 2. Критерии отбора

- соответствие стратегии и обязательствам QazaqGaz в области устойчивого развития;
- значимость экономического, экологического и социального воздействия QazaqGaz в Республике Казахстан;

- значимость темы для заинтересованных сторон при оценке деятельности QazaqGaz в Казахстане и принятии решений.

ИТОГОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ: 7 ПРИНЦИПОВ ЦУР ООН, С РАЗБИВКОЙ ПО 20 СУЩЕСТВЕННЫМ ТЕМАМ

#### Социальный аспект



#### Хорошее здоровье и благополучие

- Охрана труда и промышленная безопасность
- Здоровье и безопасность потребителя
- Обучение и развитие персонала

#### Экологический аспект



#### Недорогостоящая и чистая энергия

- Энергия
- Сбросы и отходы
- Вода

#### Корпоративное управление



#### Достойная работа и экономический рост

- Противодействие коррупции
- Экономическая результативность
- Налогообложение



#### Гендерное равенство

- Занятость
- Трудовые взаимоотношения работников и руководства
- Разнообразие и равные возможности
- Недопущение дискриминации
- Местные сообщества



#### Борьба с изменением климата

- Биоразнообразие
- Выбросы и изменение климата



#### Другие темы

- Реагирование на пандемию COVID-19
- Готовность к чрезвычайным ситуациям
- Наука и инновации
- Практики закупок



#### Устойчивые города и населенные пункты

- Соответствие нормативам и требованиям



## Приложение 2. Указатель раскрытий стандартов GRI в Отчете

GRI 102-55

Индикатор	Расшифровка	Раздел в отчете	Раскрытие	Границы отчетности	Комментарий
102-1	Название организации	О Компании, История Компании	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-2	Деятельность, бренды, товары и услуги	О Компании, Бизнес-модель	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-3	Расположение штаб-квартиры организации	Приложение 5. Контактная информация	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-4	География деятельности	О Компании, География и направления деятельности Компании	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-5	Характер собственности и организационно-правовая форма	О Компании, Структура активов Компании	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-6	Рынки, на которых работает организация	О Компании, География и направления деятельности Компании	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-7	Масштаб организации	О компании, Бизнес-модель Компании Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-8	Информация о работниках	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	GRI 102-8 раскрыт учитывая специфику Компании. Например, в Компании не бывает сезонной работы, значительного снижения или увеличения в количестве сотрудников не было. При трансформации не было значительных изменений.
102-9	Цепочка поставок	Социальный аспект, Управление закупками	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-10	Существенные изменения в организации и цепочке поставок	Социальный аспект, Управление закупками	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-11	Применение принципа предосторожности	Стратегия и управление рисками, Управление рисками и внутренний контроль	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Компанией, перед запуском проектов, проводится анализ рисков, оценка воздействия и потенциальных последствий. При выявлении которых разрабатываются мероприятия по их снижению, вплоть до принятия решения об отказе от проекта, тем самым реализуется принцип предосторожности
102-12	Внешние инициативы	Управление устойчивым развитием, Подход к управлению устойчивым развитием	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-13	Членство в ассоциациях	Управление устойчивым развитием, Участие в ассоциациях и следование международным принципам	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-14	Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации	Обращение председателя Совета Директоров	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-15	Ключевые воздействия, риски и возможности	Стратегия и управление рисками, Управление рисками и внутренний контроль	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-16	Ценности, принципы, стандарты, нормы поведения	Корпоративное управление, Корпоративная этика	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	

Индикатор	Расшифровка	Раздел в отчете	Раскрытие	Границы отчетности	Комментарий
102-17	Механизмы консультирования и информирования о проблемах в сфере этики	Корпоративное управление, Корпоративная этика	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-18	Структура органов корпоративного управления	Корпоративное управление, Структура корпоративного управления	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-19	Делегирование полномочий	Корпоративное управление, Правление	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-20	Ответственность руководства за экономические, экологические и социальные вопросы	Корпоративное управление, Правление	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-21	Консультирование заинтересованных сторон по экономическим, экологическим и социальным проблемам	Управление устойчивым развитием, Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-22	Состав высшего органа корпоративного управления и его комитетов	Корпоративное управление, Совет директоров	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-35	Правила вознаграждения	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-36	Порядок определения размера вознаграждения	Корпоративное управление, Вознаграждение Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Компания не привлекает внешних консультантов при определении вознаграждения, в связи с этим пункт С не применим
102-40	Перечень групп заинтересованных сторон	Управление устойчивым развитием, Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-41	Коллективные договоры	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-42	Выявление и отбор заинтересованных сторон	Управление устойчивым развитием, Взаимодействие с заинтересованными сторонами	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-43	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-44	Ключевые темы и опасения, которые были подняты заинтересованными сторонами	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-45	Юридические лица, включенные в консолидированную финансовую отчетность организации.	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-46	Определение содержания отчета и границ тем	Приложение 1. Об отчете	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-47	Перечень существенных тем	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-48	Пересмотр данных (в случае М&А, трансформации Компании)	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Это первый Интегрированный годовой отчет QazaqGaz
102-49	Изменения в отчетности	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Это первый Интегрированный годовой отчет QazaqGaz
102-50	Отчетный период	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-51	Дата выпуска предыдущего отчета	Не применимо	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Это первый Интегрированный годовой отчет QazaqGaz
102-52	Цикл отчетности	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	



Индикатор	Расшифровка	Раздел в отчете	Раскрытие	Границы отчетности	Комментарий
102-53	Контактные данные для обращения с вопросами относительно отчета и его содержания	Приложение 5. Контактная информация	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-54	Заявление о соответствии отчета Стандартам отчетности в области устойчивого развития (GRI Standards)	Приложение 1. Об отчете	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
102-55	Указатель содержания GRI	Приложение 2. Указатель раскрытий стандартов GRI в Отчете	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
102-56	Внешнее заверение	Не применимо	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Внешнее заверение не осуществляется
103-1	Пояснение в отношении существенных тем и их границ	В каждой существенной теме Интегрированного годового отчета	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
103-2	Управленческий подход и его компоненты	В каждой существенной теме Интегрированного годового отчета	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
103-3	Оценка управленческого подхода	В каждой существенной теме Интегрированного годового отчета	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	Стратегия и управление рисками, Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
202-1	Отношение стандартной заработной платы начального уровня для работников разного пола к установленной минимальной заработной плате в регионах деятельности организации	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
202-2	Доля руководителей высшего звена, представленных местным населением	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
203-1	Инвестиции в инфраструктуру и безвозмездные услуги	Социальный аспект, Социальная стабильность	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
204-1	Доля закупок у местных поставщиков	Социальный аспект, Управление закупками	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
205-1	Информирование о политике и методах противодействия коррупции и обучение им	Корпоративное управление, Противодействие коррупции	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
205-2	Деятельность организации, прошедшая оценку рисков, связанных с коррупцией	Корпоративное управление, Корпоративная этика, Противодействие коррупции	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
205-3	Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	Корпоративное управление, Противодействие коррупции	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	В 2021 году случаев коррупции среди работников QazaqGaz и дочерних обществ не зарегистрировано
207-1	Подход к налогообложению	Операционные и финансовые результаты, Существенные факторы, влияющие на результаты деятельности Группы, Налоговая политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
207-2	Управление налогообложением, управление и контроль рисков	Операционные и финансовые результаты, Налоговая политика	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
207-3	Взаимодействие с заинтересованными сторонами и управление вопросами налогообложения	Операционные и финансовые результаты, Налоговая политика	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
302-1	Потребление энергии внутри организации	Экологический аспект, Энергоменеджмент	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
302-3	Энергоемкость	Экологический аспект, Энергоменеджмент	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
302-4	Сокращение энергопотребления	Экологический аспект, Энергоменеджмент	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	

Индикатор	Расшифровка	Раздел в отчете	Раскрытие	Границы отчетности	Комментарий
302-5	Снижение энергоемкости продукции и услуг	Экологический аспект, Энергоменеджмент	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
303-1	Ответственное управление водными ресурсами как ресурсами общего пользования	Экологический аспект, Водные ресурсы	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
303-2	Управление воздействием от водоотведения	Экологический аспект, Водные ресурсы	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
303-3	Водозабор	Экологический аспект, Водные ресурсы	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
303-4	Сбросы	Экологический аспект, Водные ресурсы	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
303-5	Водопотребление	Экологический аспект, Водные ресурсы	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
304-1	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия, находящихся вне границ охраняемых природных территорий или примыкающие к таким территориям	Экологический аспект, Биоразнообразие	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
304-3	Охраняемые или восстановленные места обитания	Экологический аспект, Биоразнообразие	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
304-4	Виды, занесенные в Красный список Международного союза охраны природы (МСОП) и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации	Экологический аспект, Биоразнообразие	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	
305-1	Прямые выбросы парниковых газов (область охвата 1)	Экологический аспект, Изменение климата	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	Расчет производился по производственному сегменту транспортировки, включая ГБШ, ИЦА, АГП и АО «КазТрансГазАймак»
305-2	Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (Область охвата 2)	Экологический аспект, Изменение климата	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	Расчет производился по производственному сегменту транспортировки, включая ГБШ, ИЦА, АГП и АО «КазТрансГазАймак»
305-4	Интенсивность выбросов парниковых газов	Экологический аспект, Изменение климата	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	Расчет производился по производственному сегменту транспортировки, включая ГБШ, ИЦА, АГП и АО «КазТрансГазАймак»
305-5	Сокращение выбросов парниковых газов	Экологический аспект, Изменение климата	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
305-6		Экологический аспект, Выбросы в атмосферу	Полностью	АО «HK «QazaqGaz»	Компания не осуществляет выбросы озоноразрушающих веществ
305-7	Выбросы в атмосферу оксидов азота (NOx) и серы (SOx) и других значимых загрязняющих веществ	Экологический аспект, Выбросы в атмосферу	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
306-2	Управление существенными воздействиями, связанными с отходами	Экологический аспект, Обращение с отходами	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
306-3	Образование отходов	Экологический аспект, Обращение с отходами	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	
306-5	Отходы, направляемые на утилизацию	Экологический аспект, Обращение с отходами	Частично	АО «HK «QazaqGaz»	



Индикатор	Расшифровка	Раздел в отчете	Раскрытие	Границы отчетности	Комментарий
307-1	Штрафы, нефинансовые санкции, наложенные за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	Экологический аспект, Система экологического менеджмента	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
401-1	Общее количество новых работников и текучесть кадров	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
401-2	Льготы, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
401-3	Отпуск по уходу за ребенком	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
403-1	Система управления охраной труда и промышленной безопасностью	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
403-2	Выявление опасностей, оценка рисков и расследование происшествий	О Компании, Обзор рынка газа в мире Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
403-4	Вовлечение работников, проведение опросов и информационное взаимодействие по вопросам ОТ и ПБ	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
403-5	Обучение работников в области охраны труда	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
403-7	Предупреждение и смягчение негативного воздействия в области ОТ и ПБ, напрямую связанного с деловыми отношениями организации	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
403-8	Работники, на которых распространяется действие системы управления ОТ и ПБ	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
403-9	Производственный травматизм	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
403-10	Профессиональные заболевания	Социальный аспект, Охрана труда, промышленная безопасность и готовность к ЧС	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	Случаев профессиональных заболеваний не было зафиксировано
404-1	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
404-2	Программы повышения квалификации работников и поддержки карьерных изменений	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
404-3	Доля работников, для которых проводится периодическая оценка результатов работы и развития карьеры	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
405-1	Социокультурное многообразие руководящих органов и работников	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	
405-2	Соотношение минимальной заработной платы женщин и мужчин	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
406-1	Случаи дискриминации и принятые меры	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Полностью	АО «НК «QazaqGaz»	Случаев дискриминации не было зафиксировано
407-1	Подразделения и поставщики, у которых право на использование свободы объединений и ведения коллективных переговоров может подвергаться риску	Социальный аспект, Управление персоналом и социальная политика	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	
413-1	Подразделения, реализующие программы взаимодействия с местными сообществами, оценки воздействия деятельности на местные сообщества и развития местных сообществ	Социальный аспект, Экономическое воздействие в регионах присутствия	Частично	АО «НК «QazaqGaz»	

## Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года  
с аудиторским отчетом независимого аудитора

Аудиторский отчет независимого аудитора .....	188
<b>Консолидированная финансовая отчетность .....</b>	<b>194</b>
Консолидированный отчет о финансовом положении .....	194
Консолидированный отчет о совокупном доходе .....	196
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	197
Консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	198
Примечания к консолидированной финансовой отчетности .....	199



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

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

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

## Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и руководству АО «НК «КазТрансГаз»

### Мнение

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

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

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

A member firm of Ernst & Young Global Limited



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

### Ключевой вопрос аудита

### Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

#### НДС к возмещению

По состоянию на 31 декабря 2021 года, у Группы есть значительный баланс НДС к возмещению в размере 82 миллиарда тенге, преимущественно возникший от убыточной реализации газа на внутреннем рынке. Оценка возмещаемости данного актива требует существенного суждения и допущений касательно будущего роста регулируемых цен на реализацию газа на внутреннем рынке, который позволит Группе генерировать прибыль от реализации газа на внутреннем рынке, вследствие чего НДС к уплате будет зачтен против НДС к возмещению. По этим причинам, данный вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.

Информация, связанная с НДС к возмещению, раскрывается в **Примечаниях 2 и 9** к консолидированной финансовой отчетности.

Мы получили понимание положений Налогового кодекса относительно срока давности для зачета НДС к возмещению.

Мы проанализировали планы Руководства касательно мер, направленных на рост тарифов на реализацию газа на внутреннем рынке, и как следствие возникновение положительной маржи от реализации газа на внутреннем рынке.

Мы изучили корреспонденцию Группы с Министерством Национальной Экономики касательно пересмотра методологии расчета цен на газ на внутреннем рынке, предполагающей положительную маржу от реализации газа на внутреннем рынке.

Мы оценили соответствие планов Руководства Стратегии Развития Группы Материнской компании.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

**Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков**

Мы считаем этот вопрос одним из наиболее значимых в аудиторской проверке, так как расчет резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков требует существенного суждения из-за сложности оценки будущих затрат и из-за значимости данного обязательства для консолидированной финансовой отчетности. Расчет Группы в отношении резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участков принимает во внимание эффект ожидаемого подхода к ликвидации и ставок дисконта, эффект изменений в местном законодательстве наряду с эффектом от изменений темпов инфляции.

Информация, связанная с резервом по ликвидации газопроводов и восстановлению участка представлена в **Примечаниях 2 и 18** к консолидированной финансовой отчетности.

**Соблюдение кредитных договорных обязательств**

В соответствии с условиями кредитных соглашений, Группа должна поддерживать и соблюдать определенные финансовые и нефинансовые показатели. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пеням, наряду с тем, что займы могут стать подлежащими погашению по требованию кредитора. Кроме того, в соответствии с кредитными соглашениями Группы действует положение о кросс-дефолте. Соблюдение показателей является одним из наиболее значимых вопросов в аудиторской проверке, поскольку имеет большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке консолидированной финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств по кредитным соглашениям в консолидированном отчете о финансовом положении.

Информация о кредитных договорных обязательствах раскрыта в **Примечании 16** к консолидированной финансовой отчетности.

Наши аудиторские процедуры включали в себя получение понимания юридических и конструктивных обязательств в отношении процесса ликвидации на основе договорных соглашений, соответствующего местного законодательства и существующей деловой практики. Мы рассмотрели компетентность и объективность экспертов, привлеченных Группой для оценки будущих затрат. Мы изучили расчеты и оценили использованную ставку дисконтирования и уровень инфляции.

Мы изучили условия кредитных соглашений. Мы сравнили данные, использованные в расчетах по соблюдению финансовых показателей, с консолидированной финансовой отчетностью. Мы оценили арифметическую точность расчетов по финансовым показателям. Мы оценили классификацию процентных кредитов как текущих или долгосрочных обязательств. Мы проанализировали информацию, раскрытую в **Примечании 16** к консолидированной финансовой отчетности. Кроме того, мы проанализировали соблюдение нефинансовых показателей по кредитным соглашениям Группы.

**Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2021 год**

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

Наше мнение о консолидированной 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 консолидированной 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 консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

**Ответственность руководства и Совета директоров за консолидированную финансовую отчетность**

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

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

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

**Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

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



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

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

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



Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

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

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон  
Партнер по аудиту

Дана Алибекова  
Аудитор

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

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

25 февраля 2022 года

Рустамжан Саттаров  
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


**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**  
 На 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	4	997.880.307	990.109.905
Активы по разведке и оценке	5	19.566.926	17.366.269
Активы в форме права пользования		4.307.761	6.664.395
Нематериальные активы		6.240.856	6.565.366
Инвестиции в совместные предприятия	6	687.216.423	429.727.471
Авансы, выданные за внеоборотные активы	7	62.885.829	9.954.406
Займы, выданные связанной стороне	8	174.198.768	169.752.081
НДС к возмещению	9	51.259.217	82.189.267
Отложенные налоговые активы	27	890.484	1.529.479
Прочие внеоборотные финансовые активы		2.586.015	4.909.993
Прочие внеоборотные активы		535.110	1.011.219
Банковские вклады	10	3.216.905	4.424.954
		2.010.784.601	1.724.204.805
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	36.224.066	34.331.863
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	190.432.566	151.001.098
Авансы выданные	7	17.453.918	11.139.389
Займы, выданные связанной стороне	8	2.461.648	2.399.147
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	9	35.843.465	63.873.646
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	27	4.582.882	34.288.692
Прочие оборотные активы		324.435	273.883
Банковские вклады	10	13.012.956	28.744
Денежные средства и их эквиваленты	11	382.704.384	246.299.557
		683.040.320	543.636.019
Активы, предназначенные для продажи	4	40.377.593	42.241.262
		723.417.913	585.877.281
<b>Итого активы</b>		<b>2.734.202.514</b>	<b>2.310.082.086</b>

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	14	417.780.839	417.780.839
Дополнительный оплаченный капитал	14	25.946.130	25.946.130
Резерв по пересчёту валюты отчётности		2.410.861	2.028.278
Нераспределённая прибыль		1.341.498.282	942.677.368
		1.787.636.112	1.388.432.615
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	308.957.063	301.085.510
Процентные займы	16	151.609.971	167.977.800
Займы от связанной стороны	17	14.693.646	-
Обязательства по выплате вознаграждений работникам		454.433	474.235
Резервы	18	92.146.847	82.802.670
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		4.393.483	8.401.702
Долгосрочная часть обязательств по договору	19	11.564.233	8.865.059
Отложенные налоговые обязательства	27	79.222.667	59.970.011
		663.042.343	629.576.987
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	3.527.569	3.440.968
Процентные займы	16	20.614.260	20.319.501
Займы от связанной стороны	17	7.164.345	318.236
Резервы	18	31.723.046	32.456.813
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	180.907.097	204.911.548
Корпоративный подоходный налог к уплате	27	95.443	-
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		3.134.294	4.871.841
Обязательства по договору	19	8.569.659	6.212.608
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		13.545.937	8.751.743
Прочие краткосрочные обязательства	21	14.242.409	10.789.226
		283.524.059	292.072.484
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>2.734.202.514</b>	<b>2.310.082.086</b>

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам



Januzak T.Z.

Mel'dekhanov B.N.

Главный бухгалтер



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	2021 год	2020 год
Выручка по договорам с покупателями	22	896.255.211	945.520.103
Себестоимость продаж	23	(704.326.756)	(836.211.530)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>191.928.455</b>	<b>109.308.573</b>
Общие и административные расходы	24	(32.451.455)	(30.450.733)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки		(130.323)	(419.169)
Прочие операционные доходы	25	15.707.547	6.270.648
Прочие операционные расходы		(8.771.575)	(4.669.141)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>166.282.649</b>	<b>80.040.178</b>
Финансовый доход	26	26.546.764	21.765.863
Финансовые затраты	26	(42.278.978)	(36.911.326)
Доля в прибыли совместных предприятий	6	319.114.361	230.380.073
Отрицательная курсовая разница, нетто		(2.088.727)	(7.745.552)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>467.576.069</b>	<b>287.529.236</b>
Расходы по подоходному налогу	27	(67.383.513)	(21.026.785)
<b>Чистая прибыль за год</b>		<b>400.192.556</b>	<b>266.502.451</b>
<b>Прибыль, приходящая на:</b>			
Акционеров материнской организации		400.192.556	266.502.451
<b>Прочий совокупный доход</b>			
Суммы прочего совокупного дохода, которые могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчете иностранных операций	6	382.583	1.482.129
<b>Чистый совокупный доход, который может быть реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>382.583</b>	<b>1.482.129</b>
Суммы прочего совокупного дохода, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Актuarный доход по планам с установленными выплатами		7.275	39.116
Влияние расходов по подоходному налогу	27	(1.455)	(7.824)
<b>Чистый совокупный доход, который не будет реклассифицирован в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>5.820</b>	<b>31.292</b>
<b>Прочий совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога</b>		<b>388.403</b>	<b>1.513.421</b>
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога</b>		<b>400.580.959</b>	<b>268.015.872</b>
<b>Приходящийся на:</b>			
Акционеров материнской организации		400.580.959	268.015.872
<b>Прибыль на акцию</b>			
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за год, приходящаяся на материнскую организацию	14	1,07	0,75

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам




Жанузак Т.Ж.  
Мельсодеханов Б.Н.

Главный бухгалтер

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Прим.	2021 год	2020 год
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от покупателей		913.531.754	1.047.083.740
Полученные проценты		18.599.500	14.178.185
Возврат налогов от налоговых органов		75.258.327	35.065.694
Поступления от поставщиков по арбитражному решению	23	134.750.060	-
Прочие поступления		4.229.685	4.941.034
Платежи поставщикам		(796.179.828)	(855.932.642)
Уплаченный подоходный налог		(15.845.150)	(25.014.763)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(36.821.166)	(38.679.490)
Уплаченные проценты	30	(31.074.886)	(27.668.138)
Выплаты работникам		(50.549.438)	(45.556.778)
Прочие выплаты		(13.200.334)	(6.008.466)
<b>Чистые денежные потоки от операционной деятельности</b>		<b>202.698.524</b>	<b>102.408.376</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Возврат банковских вкладов		37.050.017	1.275.120
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		41.342.911	41.964.636
Дивиденды, полученные от совместных предприятий		58.251.774	53.820.848
Поступления от сделок обратного РЕПО		18.120.354	-
Займы, погашенные связанной стороной		-	48.132.457
Поступления от продажи дочерней организации		-	16.954
Инвестиции в совместные предприятия		(210.219)	-
Приобретение долгосрочных финансовых активов		(673.261)	(927.702)
Размещение банковских вкладов		(47.113.432)	(844.512)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(134.278.949)	(71.954.983)
Приобретение дочерней организации, за вычетом полученных денежных средств		-	(24.894)
Приобретение по сделкам обратного РЕПО		(18.120.354)	-
<b>Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности</b>		<b>(45.631.159)</b>	<b>71.457.924</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления от выпуска простых акций	14	-	1.000.151
Поступления по процентным займам и выпущенным долговым ценным бумагам	16, 17, 30	-	92.483.064
Поступления по займам от связанной стороны	17, 30	24.104.026	318.236
Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг	16, 17, 30	(18.820.911)	(123.842.392)
Погашение займов от связанной стороны	17, 30	-	(14.881.897)
Дивиденды выплаченные	14	-	(3.111)
Погашение обязательств по аренде	30	(30.323.221)	(2.440.580)
Комиссия за организацию займа		-	(1.312.869)
Прочие выплаты по операциям с Акционером	14	-	(1.069.860)
<b>Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(25.040.106)</b>	<b>(49.749.258)</b>
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		4.377.568	8.017.156
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>136.404.827</b>	<b>132.134.198</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	11	246.299.557	114.165.359
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	<b>11</b>	<b>382.704.384</b>	<b>246.299.557</b>

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам




Жанузак Т.Ж.  
Мельсодеханов Б.Н.

Главный бухгалтер



## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

В тысячах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	192.623.055	250.384.811	546.149	693.053.481	1.136.607.496
Чистая прибыль за год	-	-	-	266.502.451	266.502.451
Прочий совокупный доход за год	-	-	1.482.129	31.292	1.513.421
<b>Итого совокупный доход за год</b>	-	-	<b>1.482.129</b>	<b>266.533.743</b>	<b>268.015.872</b>
Выпущенные простые акции (Примечание 14)	225.157.784	(207.115.482)	-	(17.042.151)	1.000.151
Дивиденды выплаченные (Примечание 14)	-	-	-	(3.111)	(3.111)
Прочие операции с Акционером (Примечание 14)	-	(17.323.199)	-	135.406	(17.187.793)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	417.780.839	25.946.130	2.028.278	942.677.368	1.388.432.615
Чистая прибыль за год	-	-	-	400.192.556	400.192.556
Прочий совокупный доход за год	-	-	382.583	5.820	388.403
<b>Итого совокупный доход за год</b>	-	-	<b>382.583</b>	<b>400.198.376</b>	<b>400.580.959</b>
Прочие операции с Акционером	-	-	-	(1.377.462)	(1.377.462)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	417.780.839	25.946.130	2.410.861	1.341.498.282	1.787.636.112

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам

Жанузак Т.Ж.

Мельдекханов Б.Н.

Главный бухгалтер

## Примечания к консолидированной финансовой отчётности

За год, закончившийся 31 декабря 2021 года

## 1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «НК «КазТрансГаз» (далее по тексту — «Компания», «КТГ» или «материнская организация») и его дочерние организации (далее по тексту совместно именуемые — «Группа») (Примечание 2).

«КТГ» является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее — «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Есильский район, ул. Алихана Бокеевхана, 12.

На 31 декабря 2020 года АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее — «КазМунайГаз» или «КМГ») являлось единственным акционером «КТГ». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее — «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматривались как связанные стороны Компании и Группы. 8 ноября 2021 года согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан «Об Отчуждении Стратегического Объекта», «КазМунайГаз» совершило сделку по отчуждению 100% пакета акций «КТГ» в пользу «Самрук-Казына». По состоянию на 31 декабря 2021 года «Самрук-Казына» является единственным акционером «КТГ», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (Примечание 28).

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года «КТГ» определён национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 «КТГ» присвоен статус Национальной компании. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее — «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

На 31 декабря 2021 года у Группы имеются обязательства в размере 43.712.759 тысяч тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2021-2026 года (31 декабря 2020 года: 17.909.503 тысячи тенге).

Данная консолидированная финансовая отчётность была утверждена к выпуску заместителем председателя правления по экономике и финансам и главным бухгалтером 25 февраля 2022 года.

## Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее — «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (МСФО) в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (Совет по МСФО).

Консолидированная финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по исторической стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учётной политике и примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Все значения в данной консолидированной финансовой отчётности округлены до тысячи, кроме случаев, где указано иное.

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были приняты во внимание при подготовке данной консолидированной финансовой отчётности. Консолидированная финансовая отчётность была подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности. Для оценки данного допущения Группа выполнила прогноз ликвидности на основе различных стресс-тестов, чтобы убедиться, что она продолжает применять принцип непрерывности деятельности при подготовке данной консолидированной финансовой отчётности.

**Основа консолидации**

Дочерние организации консолидируются материнской компанией с даты приобретения, представляющей собой дату получения последнего контроля над дочерней организацией, и продолжают консолидироваться до даты потери такого контроля. Финансовая отчётность дочерних организаций подготовлена за тот же отчётный период, что и отчётность материнской компании, на основе последовательного применения учётной политики для всех компаний Группы. Все внутригрупповые остатки, операции, нерезализованные доходы и расходы, денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, и дивиденды были полностью исключены.

Изменение доли участия в дочерней компании без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

Если Группа теряет контроль над дочерней организацией, она:

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

**Дочерние организации**

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года Компания имела долю участия в следующих организациях, включённых в консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			2021	2020
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/(или) обслуживание гольф-клуба	100%	100%

В 2021 году ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг» было переименовано в ТОО «Qazaq Gas Qurylys».

**Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

24 декабря 2020 года в соответствии с Меморандумом между Министерством энергетики Республики Казахстан и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией было создано совместное предприятие «ОГ» с 50% участием Группы и 50% участием «PetroChina Investment Holding B.V.». По состоянию на 31 декабря 2020 года уставный капитал «ОГ» составлял ноль. В 2021 году Компания произвела инвестиции в виде денежного вклада в размере 210.139 тысяч тенге.

В 2021 году Компания приобрела 50% акций ТОО «PVH Development» за 80 тысяч тенге. Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. По состоянию на 31 декабря 2021 года процесс перерегистрации не завершён.

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместных предприятий, в которых участники совместной деятельности вступили в договорные соглашения, устанавливающие совместный контроль над экономической деятельностью предприятия. Соглашение требует единодушного согласия сторон, разделяющих контроль. Инвестиции в совместные предприятия учитываются Группой по методу долевого участия.

В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместные предприятия учитываются в консолидированном отчёте о финансовом положении по первоначальной стоимости плюс изменения, возникшие после приобретения в доле чистых активов совместного предприятия, принадлежащего Группе. Гудвилл, относящийся к совместной деятельности, включается в балансовую стоимость инвестиции и не амортизируется, и не проверяется на предмет обесценения на индивидуальной основе.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместного предприятия. Если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале совместного предприятия, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда применимо, в консолидированном отчёте об изменениях в капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие при операциях между Группой и совместным предприятием, при консолидации элиминируются в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместном предприятии.

Доля Группы в прибыли или убытке совместного контролируемого предприятия представлена непосредственно в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Она представляет собой прибыль или убыток, приходящиеся на участников совместного предприятия, и поэтому определяется как прибыль или убыток после учёта налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних организациях совместного предприятия.

Финансовая отчётность совместного предприятия подготавливается за тот же отчётный период, что и финансовая отчётность Группы. В случае необходимости для приведения учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы вносятся корректировки.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания убытка от обесценения по инвестициям в совместное предприятие. На каждую отчётную дату Группа оценивает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в совместное предприятие. В случае наличия таких свидетельств Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместного предприятия и его балансовой стоимостью, и признает убыток в консолидированном отчёте о совокупном доходе по статье «доля в убытке совместного предприятия».



### Основа консолидации (продолжение)

#### Приобретение дочерних компаний у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, переданной между сторонами, находящимися под общим контролем, учитываются в данной консолидированной финансовой отчётности по их балансовой стоимости, отраженной в отчётности передающей компании (Предшественника) на дату перехода. Соответствующий гудвилл, объективно учитываемый при первоначальном приобретении Предшественника, также отражается в настоящей консолидированной финансовой отчётности. Разница между общей текущей стоимостью чистых активов, включая гудвилл Предшественника, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей консолидированной финансовой отчётности как корректировка капитала.

В случае если приобретение рассматривается как существенное, то консолидированная финансовая отчётность, включая сравнительные данные, представляется исходя из допущения о том, что дочерняя организация была приобретена Группой на дату, на которую она была первоначально приобретена Предшественником.

#### Пересчёт иностранных валют

##### Функциональная валюта и валюта представления

Консолидированная финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге («тенге»), являющихся функциональной валютой большинства предприятий Группы. Каждое предприятие в составе Группы определяет свою собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждого предприятия, измеряются в выбранной им функциональной валюте.

##### Операции и сальдо счётов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату. Все разницы, возникающие по расчётам или пересчёту монетарных статей, отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Неденежные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Неденежные активы и обязательства учитываются по первоначальной стоимости в валюте по курсу, действующему на дату определения первоначальной стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, доходы или расходы от изменения справедливой стоимости, которых признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли, или убытка, также признаются в составе прочего совокупного дохода или прибыли или убытка соответственно).

##### Компании Группы

Доходы, убытки и финансовое положение всех дочерних организаций и совместных предприятий Группы (ни одна из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на даты осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на даты осуществления операций); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

##### Курсы обмена валют

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

На 31 декабря 2021 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 431,8 тенге за 1 доллар США и 5,76 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 31 декабря 2021 года (в 2020 году: 420,91 тенге за 1 доллар США и 5,62 тенге за 1 российский рубль).

### Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы 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 и активах на отчётную дату. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки в будущем.

В процессе применения учётной политики Группы руководство использовало следующие суждения, оказывающие наиболее существенное влияние на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчётности:

#### Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство учитывает вероятность возникновения обязательств касательно областей налоговых позиций, в отношении которых известно, что Группа не будет подавать апелляции по начислениям налоговых органов или не считает, что исход таких апелляций будет успешным. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Более подробная информация по налоговым рискам представлена в Примечании 29.

#### Резерв по НДС к возмещению

Группа проводит анализ того, является ли сумма НДС к возмещению сомнительной, не реже одного раза в год. Резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению основан на ожиданиях руководства в отношении будущих оборотов, подлежащих обложению НДС, и возврата НДС денежными средствами. Необходимы существенные суждения руководства для определения того, сможет ли Группа в дальнейшем защитить своё право на возврат или зачёт НДС. Более подробная информация в Примечании 9.

#### Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются по займам к получению, перенесенным убыткам прошлых лет, резервам по сомнительной задолженности, начисленным отпускам и прочим обязательствам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. В отчёте о финансовом положении активы и обязательства по отложенному налогу представляются отдельно, так как они относятся к различным предприятиям Группы и не могут быть зачтены друг против друга в соответствии с налоговым законодательством. Более подробная информация представлена в Примечании 27.

#### Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков.

В качестве исходных данных для этих моделей по возможности используется информация с наблюдаемых рынков, однако в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определённая доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают в себя риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в оценках и суждениях могут повлиять на справедливую стоимость финансовых инструментов.

#### Резерв под ожидаемые кредитные убытки

Руководство поддерживает резерв на ожидаемые кредитные убытки в результате ожиданий, основанных на способности клиентов осуществлять требуемые платежи. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

#### Срок полезной службы объектов основных средств

Дополнения или усовершенствования по основным средствам, находящимся в управлении по Договору доверительного управления, капитализируются и амортизируются в течение оценочного срока оставшейся полезной службы вне зависимости от периода действия Договора. Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в учётных оценках и ошибки».



## Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)

## Обесценение основных средств и газовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнительных затрат, понесенных в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие пять (5) лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Группы ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки.

Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

## Обязательства по выбытию активов

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» от 4 июля 2012 года у Группы есть юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, обязательство Группы связано с демонтажем газопроводов и рекультивацией земельных участков.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидают, потребуются для погашения обязательства. Резервы по ликвидации скважин и восстановлению участка пересматривается на каждую отчётную дату и корректируются для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах». При оценке будущих затрат использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы 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. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации газопроводов, закрытия всех эксплуатационных газовых скважин и рекультивации контрактной территории, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательства в консолидированном отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2021 года, составляли 5,50% и 6,97%, соответственно (2020 год: 5,52% и 7,15%). Балансовая стоимость резерва по ликвидации газопровода и восстановлению участка на 31 декабря 2021 года составила 88.661.502 тысячи тенге (2020 год: 79.869.001 тысяча тенге). Балансовая стоимость резерва по ликвидации скважин и восстановлению участка по контракту по разведке и добыче углеводородов на 31 декабря 2021 года составила 3.476.025 тысяч тенге (2020 год: 2.921.803 тысячи тенге). Более подробная информация представлена в Примечании 18.

Ниже представлен количественный анализ чувствительности для существенных допущений по состоянию на 31 декабря:

В тысячах тенге	Влияние на резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	
	2021	2020
<b>Допущения по ликвидации газопровода и восстановлению участка</b>		
<b>Стоимость ликвидации на 1 км:</b>		
- Увеличение на 10%	8.622.942	7.581.741
- Уменьшение на 10%	(8.622.942)	(7.581.741)
<b>Уровень инфляции:</b>		
- Увеличение на 1%	29.318.635	26.172.208
- Уменьшение на 1%	(22.058.587)	(19.913.645)
<b>Ставка дисконтирования:</b>		
- Увеличение на 1%	(21.620.393)	(19.495.811)
- Уменьшение на 1%	29.167.757	26.529.324

## Изменение в оценках в соответствии со взносом газопроводов по договорам доверительного управления от государственных органов

В предыдущие годы Группа применяла суждение при определении того, следует ли признавать трубопроводы, переданные Группе по договорам доверительного управления («ДДУ») с местными исполнительными органами («МИО») и департаментами Комитета государственного имущества и приватизации, в качестве активов, контролируемых Группой, и пришла к выводу, что ДДУ, по сути, являются краткосрочным механизмом для предоставления Группе контроля над трубопроводами на период завершения передачи права собственности на трубопроводы Группе. Группа ожидала, что данные газопроводы впоследствии будут переданы от МИО республиканскому органу. После этого республиканский орган передаст их «Самрук-Казына», а затем — в АО НК «КазМунайГаз» и «КТГ». Это решение было подкреплено определёнными фактами и обстоятельствами, существовавшими на соответствующие даты, в том числе Меморандумом о взаимопонимании между «КТГ Аймак» и МИО, который сформировал уверенные ожидания того, что передача прав собственности будет завершена в ближайшем будущем, а также правовыми и экономическими стимулами для сторон ДДУ для завершения передачи (например, требования о том, чтобы все риски и выгоды, обычно связанные с владением активами, передавались Группе, а не МИО, включая обязательство уплаты налога на имущество для трубопроводов и право включать на этапе формирования и утверждения тарифов затраты, связанные с трубопроводами, контролируемые Группой и отражаемые в консолидированном отчёте о финансовом положении). В результате Группа отразила в учёте передачу трубопроводов в рамках ДДУ как безвозмездный взнос активов в свой капитал в составе дополнительного оплаченного капитала по справедливой стоимости переданных активов. Когда процесс юридической передачи будет завершён, первоначально отражённая сумма будет переведена в уставный капитал.

Группа постоянно оценивала, будет ли первоначально применённое суждение по-прежнему уместным на последующие даты.

В апреле 2020 года Группа пришла к выводу, что произошли значительные изменения фактов и обстоятельств, которые могут привести к тому, что первоначальное суждение больше не будет уместным. Произошедшие изменения включали тот факт, что срок действия первоначального Меморандума о взаимопонимании истек и не был продлен, процесс юридической передачи трубопроводов Группе не был завершён в разумные сроки, а поправки к законодательству, внесенные в апреле 2020 года, дают Группе право, при формировании и утверждении тарифа, учитывать в стоимости тарифа расходы на содержание и ремонт основных средств, полученных для оказания регулируемых услуг на основании договора доверительного управления государственным имуществом с местными исполнительными органами. Группа не обязана платить налог на имущество, и для завершения юридического процесса передачи права собственности на трубопроводы, МИО потребовался более длительный период в связи с необходимостью устранения комментариев Группы фундаментального характера. На основании этого Группа пришла к выводу, что, начиная с апреля 2020 года, первоначальное суждение больше не актуально и, фактически, после продления ДДУ, Группа больше не контролирует трубопроводы, предоставленные МИО. Таким образом, Группа пришла к выводу, что признание трубопроводов, как распределения в пользу конечного контролирующего акционера, то есть Республики Казахстан, должно быть прекращено. Изменение суждения не представляет собой ошибку в бухгалтерском учёте и, следовательно, должно учитываться перспективно.

В соответствии с МСБУ (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» Группа применила изменения в суждениях в отношении трубопроводов, полученных по договорам доверительного управления, на перспективной основе. Соответственно, в 2020 году Группа прекратила признание всех трубопроводов, полученных в рамках таких ДДУ, по их балансовой стоимости на указанную дату и, соответственно, уменьшила дополнительный оплаченный капитал на 17.323.199 тысяч тенге (Примечание 14).

## 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

## Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

Группа впервые применила определённые стандарты и поправки, которые вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года или после этой даты, но не влияют на консолидированную финансовую отчётность Группы. Группа не применяла досрочно стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу. Список новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций представлен ниже:

- поправки к МСФО 9 «Финансовые инструменты», МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и МСФО 16 «Аренда» под названием «Реформа базовой процентной ставки» — Фаза 2;
- поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» под названием «Льготы по аренде в связи с COVID-19».

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

Ниже приводятся новые и пересмотренные стандарты и интерпретации, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти новые и пересмотренные стандарты и интерпретации, если это будет применимо, с даты их вступления в силу.

- МСФО 17 «Договоры страхования»;
- поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчётности» под названием «Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных»;
- поправки к МСФО 3 «Объединение бизнеса: ссылки на концептуальные основы»;
- поправки к МСБУ 16 «Основные средства: поступления до использования по назначению»;
- поправки к МСБУ 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы: обременительные договоры — затраты на исполнение договора»;
- МСФО 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности» — дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчётности;
- МСФО 9 «Финансовые инструменты» — комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств;
- МСБУ 41 «Сельское хозяйство» — налогообложение при оценке справедливой стоимости;
- поправки к МСБУ 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» под названием «Определение бухгалтерских оценок»;
- поправки к МСБУ 1 «Представление финансовой отчётности» и Положение о практике применения МСФО 2 «Вынесение суждений о существенности» под названием «Раскрытие учетной политики».

Группа не ожидает существенного влияния данных стандартов на консолидированную финансовую отчётность.

**Классификация активов и обязательств на текущие и долгосрочные**

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

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

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных.

Обязательство является краткосрочным, если:

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

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства всегда классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства

**Оценка справедливой стоимости**

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

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

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

Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах. Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом.

Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

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

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

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

**Основные средства**

Основные средства отражаются в бухгалтерском учёте по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков по обесценению. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, которые непосредственно относятся к строительству долгосрочных активов, если удовлетворяют условиям признания, стоимость замены частей оборудования, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Затраты, которые привели к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод сверх первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Группа признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезной службы и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

Износ основных средств (кроме газовых активов) рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчётного срока полезной службы, как это показано ниже:

	Кол-во лет
Здания и сооружения	7-100
Газотранспортная система	10-70
Машины и оборудование	3-40
Транспортные средства	5-30
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в консолидированный отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Резерв на вывод из эксплуатации признается в полном объёме по дисконтированной стоимости тогда, когда Группа несет обязательства по демонтажу и выводу из эксплуатации сооружения или оборудования и восстановлению территории, на которой оно располагалось, и когда становится возможным обоснованно оценить объём такого резерва.

**Основные средства (продолжение)**

Остаточная стоимость, срок эксплуатации и методы начисления износа активов пересматриваются на конец каждого финансового года и, при необходимости, корректируются в последующих периодах.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Амортизация незавершённого строительства начинается тогда, когда строительство таких активов завершено, и они введены в эксплуатацию.

**Затраты, понесённые до приобретения права на недропользование**

Затраты, понесённые до заключения контракта на недропользование, относятся на расходы того периода, в котором они были понесены.

**Затраты на право недропользования**

Затраты по приобретению права на недропользование капитализируются и классифицируются как нематериальные активы. Каждый объект по разведке рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и он не обесценен. Если будущие работы не запланированы, балансовая стоимость права на недропользование и затраты на приобретение соответствующих объектов списываются. При установлении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») и при внутреннем утверждении разработки, балансовая стоимость права на недропользование и затрат на приобретение соответствующих объектов, в разрезе по месторождениям, объединяется с затратами на разведку и оценку, и переносится в газовые активы.

**Затраты на разведку и оценку**

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочному бурению, капитализируются как нематериальные или материальные активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения не будут оценены. Данные расходы включают в себя компенсацию работникам, затраты на используемые материалы и топливо, аренду бурового оборудования и выплаты подрядчикам. Если запасы не обнаружены, активы по разведке и оценке тестируются на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как нематериальный актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов. Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения. В противном случае затраты списываются. Когда определены доказанные запасы газа и принимается решение на продолжение разработки, тогда соответствующие затраты переводятся в состав газовых активов после оценки обесценения и признания возникшего убытка от обесценения.

**Затраты на разработку**

Расходы, связанные со строительством, установкой или завершением таких объектов инфраструктуры, как платформы и газопроводы, а также бурение эксплуатационных скважин, включая неудачные эксплуатационные скважины или оконтуривающие скважины, капитализируются в рамках месторождения газа.

**Износ и амортизация по газовым активам**

Износ газовых активов начисляется с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов газа, кроме объектов инфраструктуры, износ которых рассчитывается по прямолинейному методу.

**Финансовые активы****Первоначальное признание и оценка**

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик, предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования.

Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости, 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. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес-модели.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

**Последующая оценка**

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы по амортизированной стоимости;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков;
- 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;
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**Финансовые активы по амортизированной стоимости**

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

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

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

Финансовые активы Группы, отражаемые по амортизированной стоимости, включают займы связанным сторонам, банковские депозиты, торговую и прочую дебиторскую задолженность и прочие долгосрочные финансовые активы.

**Прекращение признания**

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

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

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признаётся в той степени, в которой Группа продолжает своё участие в переданном активе. В этом случае Группа также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Группой.

Продолжение участия, которое принимает форму гарантии по переданному активу, оценивается по наименьшей из балансовой стоимости актива и максимального размера возмещения, которое Группа, возможно, должна будет выплатить.



## 210 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Финансовые активы (продолжение)

#### Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или 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, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

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

В определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

### Финансовые обязательства

#### Первоначальное признание и оценка

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

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, а в случае задолженности, займов и кредиторской задолженности, за вычетом непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

#### Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на две категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства по амортизированной стоимости.

#### Финансовые обязательства по амортизированной стоимости

Данная категория является наиболее значимой для Группы. После первоначального признания задолженность и займы впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы 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.

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 консолидированном отчёте о прибылях или убытках.

Данная категория обычно применяется к задолженности, займам, обязательству по финансовым гарантиям и прочим финансовым обязательствам.

## 211

### Торговая и прочая кредиторская задолженность

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

### Договоры финансовой гарантии

Договором финансовой гарантии называется договор, согласно которому сторона, выдающая гарантию, обязуется выплатить определённую сумму для возмещения бенефициару по данному договору понесенного им убытка вследствие того, что определённый должник не осуществит в установленный срок платежей в соответствии с первоначальными или пересмотренными условиями договора. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, непосредственно относящихся к выпуску гарантии.

Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из следующих величин: наилучшая оценка затрат, необходимых для погашения существующего обязательства на отчётную дату в соответствии с МСБУ 37 (до 1 января 2018 года) или резервов на ожидаемые кредитные убытки, рассчитанные в соответствии с МСФО 9, (после 1 января 2018 года) и первоначально признанная сумма обязательства за вычетом накопленной амортизации.

### Прекращение признания

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

### Взаимозачёт финансовых инструментов

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

### Запасы

Материалы и сырьё учитываются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации.

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО отдельно для каждого склада.

### Обесценение нефинансовых активов

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее — «ПГДП»), превышает справедливую стоимость актива ПГДП, за вычетом затрат по реализации и стоимости от его использования. Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке ценности использования расчётные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних предприятий или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП, к которому относятся отдельные активы.

Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.



## 212 3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Обесценение нефинансовых активов (продолжение)

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности отражаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в категории расходов в соответствии с функцией обесцененного актива.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо признаки, указывающие, что убытки по обесценению, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, а также не может превышать балансовую стоимость за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

### Денежные средства и краткосрочные депозиты

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках, в пути и в кассе и краткосрочные высоколиквидные банковские депозиты со сроком погашения, составляющим 3 (три) месяца или менее, легко конвертируемые в определённые суммы наличных денег и подверженные незначительному риску изменения стоимости.

### Резервы

Резервы отражаются в консолидированной финансовой отчётности тогда, когда Группа имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые затраты.

Резервы на вывод из эксплуатации признаются в полном объёме на дисконтированной основе тогда, когда у Группы имеется обязательство по демонтажу и переносу оборудования или механизма и по восстановлению участка, на котором находилось оборудование, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва. Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих затрат, определённых в соответствии с местными условиями и требованиями. Также создается соответствующее основное средство, сумма которого эквивалентна размеру резерва. Впоследствии, данный актив амортизируется в составе газовых активов и активов газотранспортной системы.

### Резерв по ликвидации и восстановлению участка

Изменения в оценке существующего резерва по выводу из эксплуатации и восстановлению участка, которые явились результатом изменений в расчётном сроке или сумме оттока ресурсов, лежащих в основе экономических выгод, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитываются таким образом, что:

- a. изменения в резерве прибавляются или вычитаются из стоимости соответствующего актива в текущем периоде;
- b. сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его балансовую стоимость. Если снижение в резерве превышает балансовую стоимость актива, тогда превышение незамедлительно признается в качестве расходов; и
- c. если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, Группа рассматривает, является ли это показателем того, что новая балансовая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если такой признак существует, то Группа тестирует актив на предмет обесценения посредством оценки возмещаемой стоимости, и учитывает любой убыток от обесценения в соответствии с МСБУ 36.

### Уставный капитал и дивиденды

Уставный капитал, состоящий из простых акций, признается по первоначальной стоимости. Дивиденды по простым акциям признаются как уменьшение собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляются по усмотрению Акционера. Объявление дивидендов после отчётной даты рассматривается как последующее событие в соответствии с МСБУ 10 «События после отчётной даты» и подлежит соответствующему раскрытию.

## 213

## Выручка по договорам с покупателями и признание расходов

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается клиенту и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги. Выручка учитывается за вычетом косвенных налогов. Для признания выручки в финансовой отчётности должны также выполняться следующие критерии:

### Продажа товаров

Доходы от продажи признаются после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товар, и обычно включают одно обязательство к исполнению. Доходы от реализации товаров признаются в течение длительного времени.

### Оказание услуг

Группа ежемесячно выполняет свои обязательства к исполнению и признает выручку от оказания услуг по транспортировке газа и техническому обслуживанию газопроводов на основе фактических объёмов оказанных услуг. Доходы от услуг по транспортировке газа признаются в течение длительного времени, при условии, что покупатель одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Группой.

### Управленческие услуги

Группа признает комиссию за управление, которая относится к управлению совместным предприятием «КазМунайГаз», ТОО «КазРосГаз», в определённый момент времени на основании утверждения объявления дивидендов ТОО «КазРосГаз».

### Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, процентный доход признаётся с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

Процентный доход включается в состав финансовых доходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

### Дивиденды

Доход от дивидендов признаётся, когда установлено право Группы на получение платежа, что, как правило, происходит, когда акционеры утверждают дивиденды.

### Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и отражаются в консолидированной финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

### Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Группа передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

### Затраты по займам

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть балансовой стоимости данного актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения.

Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые Группой в связи с заёмными средствами.

214 **3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Текущий подоходный налог**

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена налоговыми органами или уплачена налоговым органам. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, — это ставки и законодательство, принятые или по существу принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в консолидированном отчёте о совокупном доходе. Руководство организации периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает оценочные обязательства.

**Отложенный налог**

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем 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:

- обязательство по отложенному налогу возникает в результате первоначального признания гудвила или актива или обязательства в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и
- в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится 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:

- отложенные налоговые активы, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний, и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток; и
- в отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, 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 мере, в которой перестает быть вероятным получение 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 такие активы.

## 215

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по ставке, которая, как ожидается, будет применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из ставок налогообложения (закона о налогообложении), вступивших в силу или фактически узаконенных на отчётную дату.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признается в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в консолидированном отчёте о совокупном доходе, либо непосредственно в капитале.

Отложенные налоговые активы и обязательства засчитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное 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 (далее — «НДС»)**

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

**НДС к уплате**

НДС подлежит уплате в налоговые органы после взимания дебиторской задолженности с покупателей. НДС по приобретениям, расчёт по которым был осуществлен на отчётную дату, вычитается из суммы к уплате.

Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по НДС отражается в отчётности до списания дебиторской задолженности в налоговых целях.

**НДС к возмещению**

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

**Условные активы и обязательства**

Условные активы не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Когда реализация дохода не подлежит сомнению, тогда соответствующий актив не является условным активом, и его признание является обоснованным.

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчётности. Условные обязательства раскрываются в финансовой отчётности, если только возможность оттока ресурсов, представляющих экономические выгоды, не является маловероятной.

**События после отчётной даты**

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Группы на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в консолидированной финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к отчётности, если они являются существенными.



## 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>									
<b>31 декабря 2019 года</b>	694.946	43.578.683	98.239.122	687.602.537	371.595.426	22.301.321	8.430.455	35.667.318	1.268.109.808
Поступления	-	321.950	973.423	1.729.755	1.179.652	1.044.299	62.611	117.960.677	123.272.367
Изменение в оценках (Примечание 18)	-	130.087	-	1.514.194	-	-	-	-	1.644.281
Перевод в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	(1.196.990)	(1.196.990)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	(15.354.879)	-	(75.501.772)	-	(217.529)	-	(91.074.180)
Переводы	-	(12.065)	19.144.916	16.975.796	79.904.843	11.350	1.377.511	(117.402.351)	-
Выбытия	(153.354)	(783.858)	(913.645)	(17.415.016)	(340.238)	(7)	(176.335)	(487.012)	(20.269.465)
<b>31 декабря 2020 года</b>	541.592	43.234.797	102.088.937	690.407.266	376.837.911	23.356.963	9.476.713	34.541.642	1.280.485.821
Поступления	151	4.510.530	27.189	4.185.492	1.050.748	824.323	232.714	77.191.311	88.022.458
Изменение в оценках (Примечание 18)	-	149.445	-	3.091.844	-	-	-	-	3.241.289
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	(7.637.266)	-	(36.272.948)	-	(133.629)	-	(44.043.843)
Переводы	143	-	4.351.424	30.662.945	29.252.093	86.120	494.541	(64.847.266)	-
Выбытия	(2.327)	(27.047)	(1.519.409)	(4.390.487)	(8.164.215)	(30.173)	(524.207)	(176.451)	(14.834.316)
<b>31 декабря 2021 года</b>	539.559	47.867.725	97.310.875	723.957.060	362.703.589	24.237.233	9.546.132	46.709.236	1.312.871.409
<b>Накопленный износ и обесценение</b>									
<b>31 декабря 2019 года</b>	-	(12.616.853)	(18.211.500)	(115.951.125)	(83.570.928)	(17.051.668)	(5.393.042)	(4.699.691)	(257.494.807)
Начисление за год	-	(1.203.337)	(3.296.576)	(17.098.813)	(15.599.306)	(1.260.323)	(527.833)	-	(38.986.188)
Начисление резерва под обесценение	-	-	(678.145)	-	-	(268)	-	(144.778)	(823.191)
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	570.666	-	3.719.925	-	26.034	-	4.316.625
Переводы	-	2.010	(1.693)	-	12.393	(10.760)	(1.950)	-	-
Выбытия	-	773.960	121.571	1.254.541	286.243	7	175.323	-	2.611.645
<b>31 декабря 2020 года</b>	-	(13.044.220)	(21.495.677)	(131.795.397)	(95.151.673)	(18.323.012)	(5.721.468)	(4.844.469)	(290.375.916)
Начисление за год	-	(1.450.262)	(2.968.977)	(17.033.586)	(14.722.045)	(1.325.545)	(486.074)	-	(37.986.489)
Восстановление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	75.862	75.862
Перевод в активы, предназначенные для продажи	-	-	443.323	-	3.192.795	-	30.132	-	3.666.250
Переводы	-	-	(27.835)	(13)	42.396	(3.330)	(11.218)	-	-
Выбытия	-	4.571	926.458	3.840.834	4.341.031	24.775	491.522	-	9.629.191
<b>31 декабря 2021 года</b>	-	(14.489.911)	(23.122.708)	(144.988.162)	(102.297.496)	(19.627.112)	(5.697.106)	(4.768.607)	(314.991.102)
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>31 декабря 2020 года</b>	541.592	30.190.577	80.593.260	558.611.869	281.686.238	5.033.951	3.755.245	29.697.173	990.109.905
<b>31 декабря 2021 года</b>	539.559	33.377.814	74.188.167	578.968.898	260.406.093	4.610.121	3.849.026	41.940.629	997.880.307

**Поступления**

В течение 2021 года поступления в незавершённое строительство на сумму 77.191.311 тысяч тенге в основном представляют собой строительство и капитальный ремонт магистральных газопроводов, компрессорных станций, газоизмерительных станций, вахтовых поселков и другие работы, связанные с диагностикой, заменой и аварийно-восстановительными процедурами.

В 2021 году Группа получила основные средства на безвозмездной основе в размере 3.522.094 тысячи тенге.

**Переводы**

Значительная часть основных средств, введённая в эксплуатацию, связана с завершением вышеуказанных строительных работ и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

**Перевод в активы, предназначенные для продажи**

В 2021 году Группа классифицировала газокomppressorную станцию «Арал» и соответствующие основные средства общей чистой балансовой стоимостью 40.377.593 тысячи тенге как активы, предназначенные для продажи. В 2021 году Группа продала газокomppressorную станцию «Коркыт-ата» с чистой балансовой стоимостью 42.241.262 тысячи тенге ГБШ за 42.886.487 тысяч тенге. Разница в размере 645.225 тысяч тенге отражена как доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, в составе прочих операционных доходов (Примечание 25).

**Прочее**

На 31 декабря 2021 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.752.085 тысяч тенге (в 2020 году: 18.749.619 тысяч тенге).

В 2021 году Группа капитализировала затраты по займам в размере 328.805 тысяч тенге в балансовой стоимости основных средств, связанных со строительством активов (2020 год: 2.890.482 тысячи тенге).

**5. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

Изменение в активах по разведке и оценке за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Материальные активы
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	13.205.928
Поступления	4.160.341
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	17.366.269
Поступления	2.200.657
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	19.566.926

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Анабай	8.177.339	8.016.853
Султанкудук	4.951.261	4.959.231
Бархан	3.317.459	1.275.444
Шерубайнур	2.184.762	2.184.762
Коскудук	427.527	427.183
Молдыбай	234.826	232.577
Прочее	273.752	270.219
	<b>19.566.926</b>	<b>17.366.269</b>

**6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

Финансовая информация об инвестициях в совместные предприятия представлена ниже:

В тысячах тенге	«АГП»	«ГБШ»	«АГ»	«ОГ»	Итого
<b>31 декабря 2019 года</b>	168.086.294	82.569.068	1.030.755	-	251.686.117
Доля в прибыли совместного предприятия	175.338.726	55.005.136	36.211	-	230.380.073
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	1.482.129	-	-	-	1.482.129
Дивиденды полученные	(53.820.848)	-	-	-	(53.820.848)
<b>31 декабря 2020 года</b>	291.086.301	137.574.204	1.066.966	-	429.727.471
Доля в прибыли совместного предприятия	253.553.978	65.533.325	27.058	-	319.114.361
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	382.583	-	-	-	382.583
Доля Группы в признании финансовой гарантии	-	672.375	-	-	672.375
Денежный взнос	-	-	-	210.139	210.139
Элиминация нерезализованной прибыли	-	(1.938.732)	-	-	(1.938.732)
Дивиденды полученные	(40.215.563)	(20.700.000)	(36.211)	-	(60.951.774)
<b>31 декабря 2021</b>	504.807.299	181.141.172	1.057.813	210.139	687.216.423

**«АГП»**

В следующей таблице приведена обобщенная финансовая информация об инвестициях Группы в «АГП»:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Отчёт о финансовом положении совместного предприятия</b>		
Оборотные активы, в том числе:	551.179.423	616.478.991
- денежные средства и эквиваленты	394.183.514	180.065.468
Внеоборотные активы	1.266.160.761	1.333.610.660
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(199.191.852)	(481.554.520)
- краткосрочные займы полученные	(173.173.006)	(464.698.926)
- торговая и прочая кредиторская задолженность	(15.682.660)	(11.528.000)
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(608.533.734)	(886.362.530)
- долгосрочные займы полученные	(404.570.533)	(692.254.243)
<b>Капитал</b>	<b>1.009.614.598</b>	<b>582.172.601</b>
Доля владения Группы	50%	50%
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>504.807.299</b>	<b>291.086.301</b>

В тысячах тенге	2021	2020
<b>Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия</b>		
Выручка по договорам с покупателями	857.998.093	727.503.399
Себестоимость реализации, в том числе:	(168.072.348)	(146.215.753)
- износ и амортизация	(81.134.915)	(77.341.747)
Общие и административные расходы, в том числе:	(11.581.973)	(8.298.049)
- износ и амортизация	(992.213)	(869.858)
Финансовый доход, в том числе:	1.081.717	7.352.338
- процентные доходы	1.081.717	7.352.338
Финансовые расходы, в том числе:	(35.231.739)	(54.942.761)
- процентные расходы	(26.418.951)	(49.932.680)
Прибыль до налогообложения	635.469.294	441.000.233
Расходы по подоходному налогу	(128.361.338)	(90.322.779)
Чистая прибыль за год	507.107.956	350.677.454
Доля в прибыли совместного предприятия за год	253.553.978	175.338.726
Прочий совокупный доход за год	765.166	2.964.258
Доля в прочем совокупном доходе за год	382.583	1.482.129

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие «АГП», с 50% участием Группы и 50% участием «Trans Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2021 и 2020 годов, уставный капитал «АГП» составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

**6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****«ГБШ»**

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация об инвестициях Группы в «ГБШ»:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Отчёт о финансовом положении совместного предприятия</b>	<b>159.038.314</b>	<b>147.801.969</b>
Оборотные активы, в том числе:	26.064.438	18.027.279
- денежные средства и эквиваленты	588.673.430	552.454.970
Внеоборотные активы	(81.514.648)	(76.154.598)
Краткосрочные обязательства, в том числе:	(64.738.218)	(63.100.572)
- краткосрочные займы полученные	(15.661.923)	(11.900.947)
- торговая и прочая кредиторская задолженность	(304.146.621)	(351.718.516)
Долгосрочные обязательства, в том числе:	(282.759.175)	(335.084.328)
- долгосрочные займы полученные	362.050.475	272.383.825
<b>Капитал</b>	<b>159.038.314</b>	<b>147.801.969</b>
Доля владения Группы	50%	50%
<b>Доля в собственном капитале</b>	<b>181.025.238</b>	<b>136.191.913</b>
Доля Группы в справедливой стоимости выданной финансовой гарантии	7.323.362	6.650.987
Консолидационная корректировка	(7.207.428)	(5.268.696)
<b>Балансовая стоимость инвестиции</b>	<b>181.141.172</b>	<b>137.574.204</b>

В тысячах тенге	2021	2020
<b>Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия</b>		
Выручка по договорам с покупателями	200.361.623	201.523.704
Себестоимость реализации, в том числе:	(44.264.853)	(39.119.596)
- износ и амортизация	(23.996.366)	(18.156.289)
Общие и административные расходы, в том числе:	(4.491.578)	(4.759.913)
- износ и амортизация	(606.961)	(47.117)
Финансовый доход, в том числе:	1.894.408	3.801.917
- процентные доходы	1.894.408	3.801.917
Финансовые расходы, в том числе:	(14.916.317)	(18.166.700)
- процентные расходы	(13.752.882)	(16.562.869)
Прибыль до налогообложения	131.066.650	110.010.271
Расходы по подоходному налогу	-	-
Чистая прибыль за год	131.066.650	110.010.271
Доля в прибыли совместного предприятия за год	65.533.325	55.005.136
Прочий совокупный доход за год	-	-
Доля в прочем совокупном доходе за год	-	-

18 января 2011 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие «ГБШ», с 50% участием Группы и 50% участием «Trans Asia Gas Pipeline Company Limited». На 31 декабря 2021 и 2020 годов, уставный капитал «ГБШ» составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Авансы, выданные за внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	63.155.509	9.865.115
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 28)	5.807	364.778
За минусом: резерва на обесценение	(275.487)	(275.487)
	<b>62.885.829</b>	<b>9.954.406</b>
<b>Авансы, выданные под краткосрочные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	17.449.265	6.708.717
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 28)	4.703	4.440.525
За минусом: резерва на обесценение	(50)	(9.853)
	<b>17.453.918</b>	<b>11.139.389</b>

На 31 декабря 2021 года авансы, выданные за внеоборотные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 59.450.536 тысяч тенге на строительство и капитальный ремонт трубопроводов, компрессорных станций с установкой автоматической газораспределительной станции и работ по укладке основных трубопроводов.

**8. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов займы связанной стороне включали:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	175.137.014	170.690.327
Плюс: проценты к получению	2.461.648	2.399.147
За минусом: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(938.246)	(938.246)
	<b>176.660.416</b>	<b>172.151.228</b>
За минусом: краткосрочной части (Примечание 28)	(2.461.648)	(2.399.147)
<b>Долгосрочная часть (Примечание 28)</b>	<b>174.198.768</b>	<b>169.752.081</b>

**Процентные займы**

В сентябре 2017 года Группа предоставила заём «ГБШ» в размере 133.716.000 тысяч тенге (эквивалентно 400.000 тысячам долларов США) с процентной ставкой 5,5% годовых для частичного досрочного погашения банковского займа, полученного «ГБШ» по кредитному соглашению с Китайским Банком Развития, Банком Китая Лимитед и Банком Китая (Гонконг) Лимитед. Дата погашения займа — 31 августа 2029 года. По состоянию на 31 декабря 2021 года займы, выданные связанной стороне, представлены в долларах США.

**9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС к возмещению	100.925.924	159.976.958
Налог на имущество	598.225	258.804
Подходный налог у источника выплаты	1.755	670.992
Предоплата по прочим налогам	90.470	106.221
	<b>101.616.374</b>	<b>161.012.975</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.513.692)	(14.950.062)
	<b>87.102.682</b>	<b>146.062.913</b>
Долгосрочная часть	51.259.217	82.189.267
Краткосрочная часть	35.843.465	63.873.646

Изменения в резерве по невозмещаемому НДС представлены следующим образом:

В тысячах тенге	
На 31 декабря 2019 года	(15.024.959)
Начисление за год	(2.731)
Использовано	77.628
На 31 декабря 2020 года	(14.950.062)
Начисление за год	(1.409)
Использовано	437.779
На 31 декабря 2021 года	(14.513.692)

По состоянию на 31 декабря 2021 года НДС к возмещению Группы составляет 100.925.924 тысяч тенге, в том числе НДС к возмещению от убыточной реализации газа на внутреннем рынке. В отношении НДС к возмещению от убыточной реализации газа на внутреннем рынке, Группа работает с Министерством национальной экономики Казахстана для достижения роста регулируемых тарифов на реализацию газа на внутреннем рынке, чтобы обеспечить НДС к уплате, достаточный для зачёта с НДС к возмещению в будущем. Поскольку Налоговый Кодекс Республики Казахстан не ограничивает период для зачёта НДС к возмещению, Группа ожидает возместить НДС от реализации на внутреннем рынке в полной мере.

**10. БАНКОВСКИЕ ДЕПОЗИТЫ**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	3.230.502	4.398.585
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от одного года до пяти лет	–	44.182
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(13.597)	(17.813)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>3.216.905</b>	<b>4.424.954</b>
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	12.951.419	–
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	61.537	28.744
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>13.012.956</b>	<b>28.744</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года банковские депозиты в сумме 3.230.502 тысячи тенге размещены в качестве гарантии по жилищным кредитам, выданным АО «Народный Банк Казахстана» работникам Группы, и ограничены в использовании (31 декабря 2020 года: 4.398.585 тысяч тенге) по ставке 1% годовых (2020 год: 1% годовых).

На 31 декабря 2021 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0,15-1% годовых в долларах США (2020 года: ноль) со сроком до 3 месяцев и 1 год.

**11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Текущие счета в иностранной валюте	143.929.642	139.246.497
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	122.189.302	–
Текущие счета в тенге	87.165.169	61.316.981
Краткосрочные депозиты в тенге	29.387.306	45.695.355
Денежные средства в пути	4.571	36.187
Наличность в кассе	28.394	4.537
	<b>382.704.384</b>	<b>246.299.557</b>

Денежные средства и их эквиваленты выражены в различных валютах следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Доллары США	265.708.704	139.081.399
Тенге	116.585.440	107.053.060
Российские рубли	356.172	2.577
Другие валюты	54.068	162.521
	<b>382.704.384</b>	<b>246.299.557</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года депозиты размещались в банках по процентным ставкам 7,25-8,2% годовых в тенге (31 декабря 2020 года: 5-8%) и 0,13%-0,7% в иностранной валюте (31 декабря 2020 года: ноль) со сроком погашения до 3 месяцев и 1 года на гибких условиях.

По состоянию на 31 декабря 2021 года процентные ставки по наличным средствам на текущих счетах в банках составляли 0,1% годовых в тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 0,13 %) и ноль в иностранной валюте.

**12. ЗАПАСЫ**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Запасы газа (по себестоимости)	33.767.501	32.493.223
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	2.456.565	1.838.640
	<b>36.224.066</b>	<b>34.331.863</b>

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, металл и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

**13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	175.100.019	142.484.214
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 28)	8.483.734	9.651.761
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 28)	6.779.321	1.931.232
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	3.955.850	1.135.341
	<b>194.318.924</b>	<b>155.202.548</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(3.886.358)	(4.201.450)
	<b>190.432.566</b>	<b>151.001.098</b>



## 224 13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Обесценено на индивидуальной основе
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	(6.934.134)
Начисление за год	(3.283.997)
Пересчёт иностранных валют	(140.418)
Списано	3.292.271
Восстановлено	2.864.828
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	(4.201.450)
Начисление за год	(2.284.446)
Пересчёт иностранных валют	(9.498)
Списано	459.129
Восстановлено	2.149.907
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	(3.886.358)

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой и прочей дебиторской задолженности Группы с использованием матрицы резерва:

В тысячах тенге	Итого	Текущая	Просроченные дни				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
<b>31 декабря 2021 года</b>							
Ставка ОКУ	2,00%	0,00%	0,33%	2,68%	2,75%	21,86%	73,70%
Итого ожидаемая балансовая стоимость при дефолте	194.318.924	183.735.969	4.138.032	852.745	273.336	163.935	5.154.907
ОКУ	3.886.358	7.515	13.730	22.854	7.507	35.835	3.798.917
<b>31 декабря 2020 года</b>							
Ставка ОКУ	2,71%	0,01%	0,88%	4,22%	4,29%	13,98%	65,70%
Итого ожидаемая балансовая стоимость при дефолте	155.202.548	143.890.980	3.812.509	809.988	337.179	135.052	6.216.840
ОКУ	4.201.450	16.022	33.643	34.164	14.471	18.882	4.084.268

На 31 декабря торговая и прочая дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Доллар США	122.162.294	93.419.992
Тенге	68.270.272	57.581.106
	<b>190.432.566</b>	<b>151.001.098</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

## 14. КАПИТАЛ

## Уставный капитал

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого акционерного капитала
	Номинальной стоимостью 100 тенге	Номинальной стоимостью 138 тенге	Номинальной стоимостью 2.500 тенге	Номинальной стоимостью 10.000 тенге	Номинальной стоимостью 17.632 тенге	
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839
На 31 декабря 2020 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение 2021 года Группа не распределяла дивиденды (2020 год: Группа объявила и выплатила денежные дивиденды в размере 3.111 тысяч тенге).

## 225

«ИЦА» владела активами магистральной газотранспортной сети по договору доверительного управления с «КМГ». В 2019 году изменение законодательства, регулирующего установление тарифов, гласит, что активы по договору доверительного управления не могут быть включены в расчёт тарифов на услуги по транспортировке газа. «ИЦА» разработала механизм для ускорения передачи активов от «КМГ» в «ИЦА». Соответственно, «ИЦА» выпустила 41.481.470 привилегированных акций номинальной стоимостью 5.000 тенге каждая на общую сумму 207.407.350 тысяч тенге в пользу «КМГ» в обмен на 207.115.482 тысячи тенге за трубопроводные активы. Поскольку эта сделка была временным механизмом, используемым для передачи права собственности на трубопроводные активы от «КМГ» к «ИЦА», Компания не признала миноритарную долю в отношении временного владения «ИЦА» компанией «КМГ».

В 2020 году Компания выпустила 20.740.735 простых акций, номинальной стоимостью 10.000 тенге каждая, на сумму 207.407.350 тысяч тенге в пользу «КМГ» в обмен на привилегированные акции, выпущенные «ИЦА», и эти привилегированные акции были конвертированы в простые акции. Разница в 291.868 тысяч тенге между дополнительным оплаченным капиталом и выпущенными простыми акциями была признана в составе нераспределённой прибыли.

В 2020 году Группа выпустила 1.006.717 простых акций номинальной стоимостью 17.632 тенге каждая на общую сумму 17.750.434 тысячи тенге в обмен на 100% акций «КМГ-NS» с общей справедливой стоимостью 16.750.283 тысячи тенге на дату взноса и денежные средства в размере 1.000.151 тысяча тенге.

## Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахской Фондовой Биржи («КФБ»)

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
<b>Итого активы</b>	2.734.202.514	2.310.082.086
Минус: нематериальные активы	(6.240.856)	(6.565.366)
Минус: итоговое обязательство	(946.585.396)	(921.649.471)
<b>Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>1.781.376.262</b>	<b>1.381.867.249</b>
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
<b>Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>4,772</b>	<b>3,702</b>

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

## Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

В тысячах тенге	2021	2020
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	400.192.556	266.502.451
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	373.288.243	353.856.437
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)</b>	<b>1,07</b>	<b>0,75</b>

## Дополнительный оплаченный капитал

В 2020 году произошло выделение газотранспортной системы по договору доверительного управления от Государства с балансовой стоимостью 16.117.933 тысячи тенге (первоначальная стоимость: 17.323.199 тысяч тенге) (Примечание 2). Сделка была отражена по первоначальной стоимости как прочие операции с Акционером через дополнительный оплаченный капитал. Разница между первоначальной и балансовой стоимостью на 1.205.266 тысяч тенге была скорректирована в составе нераспределённой прибыли.

**14. КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Нераспределённая прибыль****Строительство социального объекта**

В соответствии с распоряжением Президента Республики Казахстан от 29 сентября 2018 года и на основании решения Правительства Республики Казахстан от 20 декабря 2018 года Группа признала резерв в размере 1.069.860 тысяч тенге, относящийся к будущему финансированию строительства социального объекта в городе Туркестан в рамках социально-экономического развития Туркестанской области. Резерв был отражен как прочие операции с Акционером через нераспределённую прибыль. Данная сумма была выплачена в 2020 году.

**15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 31 декабря 2021 и 2020 годов выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	31 декабря 2021 года		31 декабря 2020 года	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	304.988.976	706.320.000	297.297.151
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	–	5.000.000	–	5.000.000
				<b>706.320.000</b>	<b>309.988.976</b>	<b>706.320.000</b>	<b>302.297.151</b>
Плюс: проценты к уплате					3.527.569	–	3.440.968
Минус: неамортизированные затраты по сделкам					(219.280)	–	(257.483)
Минус: дисконт					(812.633)		(954.158)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты					(3.527.569)		(3.440.968)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>					<b>308.957.063</b>		<b>301.085.510</b>

В 2020 году Группа досрочно частично выкупила еврооблигации на общую сумму 17.816.800 тысяч тенге. Соответствующий дисконт при выкупе в размере 927.194 тысячи тенге был признан как финансовый доход (Примечание 26).

**16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

На 31 декабря процентные займы включали:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	135.075.172	143.576.746
Процентные займы с фиксированной ставкой, полученные от связанной стороны	36.428.159	44.626.286
	<b>171.503.331</b>	<b>188.203.032</b>
Плюс: проценты к уплате	1.793.347	1.498.888
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.072.447)	(1.404.619)
	<b>172.224.231</b>	<b>188.297.301</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(20.614.260)	(20.319.501)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>151.609.971</b>	<b>167.977.800</b>

Процентные займы деноминированы в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Российские рубли	87.272.640	85.151.430
Тенге	84.230.691	103.051.602
	<b>171.503.331</b>	<b>188.203.032</b>

**Процентные займы с плавающей процентной ставкой****АО «Банк ВТБ Казахстан» и ПАО «Банк ВТБ»**

В соответствии с кредитными договорами от 16 ноября 2020 года, в 2020 году «КТГ» получил заем от АО «Банк ВТБ Казахстан» и ПАО «Банк ВТБ» на общую сумму 84.621.155 тысяч тенге (эквивалентно 15.151.500 тысячам рублей) для рефинансирования текущего займа от подразделения корпоративного и инвестиционно-банковского обслуживания «Société Générale» по ключевой ставке Центрального банка России (КС ЦБР) + 2,15% годовых. Данный заем подлежит погашению 16 ноября 2023 года.

По состоянию на 31 декабря 2021 года «КТГ» имеет общую сумму основного долга перед АО «Банк ВТБ Казахстан» и ПАО «Банк ВТБ» по вышеуказанным кредитным договорам в размере 87.272.640 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 85.151.430 тысяч тенге).

**Европейский банк реконструкции и развития**

В соответствии с кредитным соглашением от 26 мая 2016 года, в течение 2020 года «ИЦА» получил третий транш по займу от ЕБРР в размере 4.314.938 тысяч тенге на модернизацию ПХГ «Бозой», который будет погашаться 26 (двадцати шестью) равными ежеквартальными платежами, начиная с марта 2020 года. Процентная ставка по данному займу составляет 6 месячный ИПЦ (индекс потребительских цен) + 2,15% годовых и стоимостью 100 базисных пунктов.

В течение 2021 года «ИЦА» погасила основной долг по кредитному соглашению в размере 8.474.619 тысяч тенге (2020 год: 11.079.997 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года основной долг «ИЦА» перед Европейским банком реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному соглашению составляет 37.978.477 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: 46.610.405 тысяч тенге).

В 2021 году «КТГ Аймак» погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 2.148.165 тысяч тенге (2020 год: 2.148.165 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма основного долга «КТГ Аймак» перед Европейским банком реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному соглашению составляет 9.666.746 тысяч тенге (2020 год: 11.814.911 тысяч тенге).

**Подразделение корпоративного и инвестиционно-банковского обслуживания «Société Générale»**

В соответствии с кредитным соглашением от 16 апреля 2018 года, 17 мая 2018 года «КТГ» получил заем от подразделения корпоративного и инвестиционно-банковского обслуживания «Société Générale» в размере 65.832.000 тысяч тенге (эквивалентно 200.000 тысячам долларов США) для частичного финансирования проекта «Строительство трёх компрессорных станций в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» по ставке 3 месячный ЛИБОР + 1,35% годовых. В 2020 году «КТГ» полностью погасил основной долг по кредитному соглашению в размере 84.954.000 тысяч тенге (эквивалентно 200.000 тысячам долларов США).

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов процентные кредиты с плавающей процентной ставкой не имеют залогового обеспечения.

**Процентные займы с фиксированной ставкой****АО «Банк Развития Казахстана»**

«КТГ Аймак» заключил несколько договоров о возобновляемых кредитных линиях с АО «Банк Развития Казахстана» для проектов «Модернизация газопроводной системы в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе» и «Строительство резервной линии газопровода Узень-Жетыбай». В течение 2020 года «КТГ Аймак» получил дополнительное финансирование в размере 3.546.971 тысячи тенге по кредитному договору. В течение 2021 года «КТГ Аймак» погасил основной долг в размере 8.198.127 тысяч тенге (в 2020 году: 7.843.430 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 года, «КТГ Аймак» имеет общую сумму основного долга перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанным кредитным соглашениям на сумму 36.428.159 тысяч тенге (2020 год: 44.626.286 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов «КТГ» выступает гарантом по договорам займа с АО «Банк Развития Казахстана», Европейским банком реконструкции и развития.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов процентные кредиты с фиксированной процентной ставкой не имеют залогового обеспечения.

**16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Условия кредитного договора**

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчётную дату. Несоблюдение финансовых обязательств даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 года Группа соблюдает все ковенанты.

**17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН**

По состоянию на 31 декабря займы от связанных сторон включали:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Займы с фиксированной ставкой	24.109.052	-
Беспроцентные займы	318.236	318.236
	<b>24.427.288</b>	<b>318.236</b>
Плюс: проценты к уплате	255	-
Минус: неамортизированный дисконт	(2.569.552)	-
	<b>21.857.991</b>	<b>318.236</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(7.164.345)	(318.236)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>14.693.646</b>	<b>-</b>

**Займы с фиксированной процентной ставкой**

23 ноября 2021 года Группа получила долгосрочный заем от АО «НК «КазМунайГаз» на сумму 24.104.026 тысяч тенге (эквивалентно 55.850.655 долларам США) по ставке 0,01% годовых для общекорпоративных целей. Заем индексируется к доллару США. Разница между номинальной стоимостью и справедливой стоимостью займа на дату признания в размере 2.703.208 тысяч тенге была признана как финансовый доход (Примечание 26). Срок погашения кредита — 23 ноября 2024 года.

В сентябре 2014 года Группа получила долгосрочный заем от АО «НК «КазМунайГаз» на общую сумму 14.881.897 тысяч тенге по ставке 4,10% годовых со сроком погашения сентябрь 2024 года. В течение 2020 года Группа полностью погасила сумму основного долга в размере 14.881.897 тысяч тенге досрочно и признала амортизацию дисконта в размере 4.332.652 тысячи тенге в составе финансовых расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе (Примечание 26).

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов займы от связанных сторон не обеспечены залогом.

**18. РЕЗЕРВЫ**

В тысячах тенге	Резерв по расходам на транспортировку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
<b>На 31 декабря 2019 года</b>	27.964.986	2.542.294	72.448.140	30.911	316.198	103.302.529
Начислено в течение года	-	67.648	-	72.616	2.822.732	2.962.996
Отрицательная курсовая разница	2.800.957	-	-	-	-	2.800.957
Изменение в оценках (Примечание 4)	-	130.087	1.514.194	-	-	1.644.281
Амортизация дисконта (Примечание 26)	-	181.774	5.906.667	-	-	6.088.441
Использовано	-	-	-	(30.644)	(1.509.077)	(1.539.721)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>	30.765.943	2.921.803	79.869.001	72.883	1.629.853	115.259.483
Начислено в течение года	-	200.628	-	81.628	63.837	346.093
Отрицательная курсовая разница	795.993	-	-	-	-	795.993
Изменение в оценках (Примечание 4)	-	149.445	3.091.844	-	-	3.241.289
Амортизация дисконта (Примечание 26)	-	204.149	5.700.657	-	-	5.904.806
Использовано	-	-	-	(72.574)	(1.605.197)	(1.677.771)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>	31.561.936	3.476.025	88.661.502	81.937	88.493	123.869.893
<b>Текущие резервы на 31 декабря 2021 года</b>	31.561.936	-	-	81.937	79.173	31.723.046
<b>Долгосрочные резервы на 31 декабря 2021 года</b>	-	3.476.025	88.661.502	-	9.320	92.146.847
<b>Текущие резервы на 31 декабря 2020 года</b>	30.765.943	-	-	72.883	1.617.987	32.456.813
<b>Долгосрочные резервы на 31 декабря 2020 года</b>	-	2.921.803	79.869.001	-	11.866	82.802.670

**Резерв по расходам на транспортировку газа**

По состоянию на 31 декабря 2021 года резерв на транспортировку газа представляет собой резерв на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заемного газа компании PetroChina International Co. Ltd., в размере 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 31.561.936 тысячам тенге) (2020 год: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 30.765.943 тысячам тенге) по договору займа газа.

В 2021 году курсовая разница по резервам в размере 795.993 тысячи тенге была признана убытком от курсовых разниц (2020 год: убыток от курсовых разниц в размере 2.800.957 тысяч тенге).

**Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы, «ИЦА» и «КТГ Аймак», отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» (Примечание 2). По состоянию на 31 декабря 2021 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 88.661.502 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 79.869.001 тысяча тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.



## 19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами	17.077.985	13.367.710
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами (Приложение 28)	2.821.650	1.260.230
Прочее	324.257	449.727
	<b>20.133.892</b>	<b>15.077.667</b>
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями	(8.569.659)	(6.212.608)
<b>Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями</b>	<b>11.564.233</b>	<b>8.865.059</b>

## 20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 28)	149.058.493	152.443.628
Задолженность перед третьими сторонами	31.848.604	52.467.920
	<b>180.907.097</b>	<b>204.911.548</b>

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретенный газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

На 31 декабря торговая и прочая кредиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Тенге	164.515.213	170.623.930
Доллары США	13.069.371	21.197.018
Российские рубли	3.308.531	13.075.847
Прочие валюты	13.982	14.753
	<b>180.907.097</b>	<b>204.911.548</b>

## 21. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Начисленные бонусы	11.764.144	8.785.658
Кредиторская задолженность перед пенсионными фондами и фондами социального страхования	1.227.464	942.070
Прочие платежи в бюджет	885.060	-
Прочее	365.741	1.061.498
	<b>14.242.409</b>	<b>10.789.226</b>

## 22. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

В тысячах тенге	Срок признания выручки	2021 год	2020 год
<b>Тип товаров или услуг</b>			
Выручка от продажи газа	С течением времени	706.715.103	792.348.447
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	151.770.251	121.976.756
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	13.641.567	17.096.661
Управленческий гонорар	С течением времени	19.143.871	13.531.548
Прочее	С течением времени	4.984.419	556.691
		<b>896.255.211</b>	<b>945.520.103</b>
<b>Географические рынки</b>			
Китай		432.774.610	531.652.102
Казахстан		358.543.578	320.055.922
СНГ		104.937.023	93.812.079
		<b>896.255.211</b>	<b>945.520.103</b>

## 23. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

В тысячах тенге	2021	2020
Стоимость реализованного газа	216.891.482	366.972.188
Транспортные расходы	301.880.264	323.917.747
Заработная плата и соответствующие отчисления	57.977.223	51.880.902
Износ и амортизация	37.719.462	38.215.856
Амортизация активов в форме права пользования	31.862.307	-
Топливный газ и потери газа	19.012.773	16.197.421
Налоги, помимо подоходного налога	10.634.670	10.442.161
Биллинговые услуги	5.958.041	6.177.532
Ремонт и техническое обслуживание	4.666.562	4.165.536
Охранные услуги	3.307.448	3.341.167
Расходы по оказанным прочим услугам	2.394.984	-
Командировочные расходы	1.646.293	1.099.593
Электроэнергия	1.641.146	1.379.656
Материалы и запасы	1.556.097	924.382
Расходы на связь	1.240.175	1.148.908
Страхование	885.524	817.909
Расходы по краткосрочной аренде	408.658	3.921.157
Краткосрочные вознаграждения работникам по финансовой аренде	-	2.337.534
Прочее	4.643.647	3.271.881
	<b>704.326.756</b>	<b>836.211.530</b>

В соответствии с решением арбитража по спору о правильности подхода к расчету цены контракта по договору купли-продажи газа сторонами достигнуто соглашение о перерасчете цены контракта в пользу «КТГ». В 2021 году скорректирована стоимость реализованного газа на сумму 102.327.773 тысячи тенге (эквивалентно 239.648 тысячам долларов США), штрафы и пени на сумму 13.556.064 тысячи тенге (эквивалентно 31.762 тысячам долларов США) и возмещение расходов на арбитраж споры на сумму 732.612 тысяч тенге (эквивалентно 1.716 тысячам долларов США) были признаны прочими операционными доходами (Примечание 25). По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма, полученная от сторон по решению арбитража, составила 134.750.060 тысяч тенге, включая НДС (эквивалентно 315.432 тысячам долларам США).

## 24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	2021	2020
Заработная плата и соответствующие отчисления	13.948.271	13.515.417
Ремонт и техническое обслуживание	3.418.776	2.820.407
Налоги, помимо подоходного налога	2.247.117	2.279.607
Консультационные услуги	2.443.269	1.508.607
Амортизация активов в форме права пользования	2.184.732	2.688.155
Износ и амортизация	1.957.090	1.853.620
Прочие платежи в бюджет	885.060	-
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	525.286	458.254
Расходы на содержание офиса	338.386	471.198
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	229.192	237.553
Услуги связи	210.593	184.967
Командировочные расходы	203.813	123.167
Комиссии банка	168.809	112.279
Охранные услуги	111.872	110.112
Подготовка кадров и повышение квалификации	89.302	92.971
Краткосрочные вознаграждения работникам по финансовой аренде	-	672.299
Прочее	3.489.887	3.322.120
	<b>32.451.455</b>	<b>30.450.733</b>

**25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

В тысячах тенге	2021	2020
Штрафы и пени	13.723.870	739.923
Возмещение арбитражных споров (Примечание 23)	732.612	–
Прибыль от выбытия активов, предназначенных для продажи (Примечание 4)	645.225	–
Доход от реализации товарно-материальных запасов	248.517	156.216
Восстановление обесценения основных средств	75.862	198.735
Доходы по услугам технического характера	24.136	1.632.286
Доходы от сокращения программы	–	1.013.709
Прочее	281.461	2.529.779
	<b>15.707.547</b>	<b>6.270.648</b>

**26. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	2021	2020
<b>Финансовый доход</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	10.370.205	5.645.263
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	9.656.710	9.566.961
Амортизация обязательств по финансовой гарантии	3.487.884	4.220.433
Дисконт по займу от связанной стороны (Примечание 17)	2.703.208	–
Прочие доходы от финансовых активов	–	1.351.338
Дисконт по погашению выпущенных долговых ценных бумаг (Примечание 15)	–	927.194
Прочее	328.757	54.674
	<b>26.546.764</b>	<b>21.765.863</b>

<b>Финансовый доход</b>		
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(16.415.865)	(10.181.719)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(15.388.229)	(13.424.967)
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 18)	(5.904.806)	(6.088.441)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(2.211.309)	(48.013)
Обязательства по финансовым гарантиям, выданным совместному предприятию	(672.375)	–
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	(336.715)	(456.307)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(152.383)	(139.546)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам (Примечание 17)	(134.337)	(4.332.652)
Проценты по займам от связанной стороны	(255)	(399.992)
Прочее	(1.062.704)	(1.839.689)
	<b>(42.278.978)</b>	<b>(36.911.326)</b>

**27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

В тысячах тенге	2021	2020
Расходы по текущему подоходному налогу	47.336.037	11.781.531
Расходы по отложенному подоходному налогу	19.890.196	8.211.075
Корректировка подоходного налога прошлого года	157.280	1.034.179
	<b>67.383.513</b>	<b>21.026.785</b>

Ниже представлена сверка расходов по корпоративному подоходному налогу, применимому к прибыли до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходом по текущему подоходному налогу, отраженному в финансовой отчетности по МСФО за годы, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	2021	2020
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>	467.576.069	287.529.236
Нормативная ставка налога	20%	20%
<b>Теоретический расход по подоходному налогу</b>	93.515.214	57.505.847

<b>Налоговый эффект постоянных разниц</b>		
Инвестиции в совместное предприятие	18.015.076	–
Не относимые на вычеты расходы, связанные с дополнительными затратами по приобретению газа	5.900.000	–
Доходы от дивидендов от совместного предприятия	3.600.000	–
Налоги, помимо подоходного налога	3.208.221	212.638
Убытки от выбытия основных средств	1.539.420	–
Процентные расходы, не относимые на вычеты	1.382.516	448.398
Амортизация дисконта — исторические затраты и резерв по ликвидации и восстановлению участков	1.180.961	1.217.688
Изменение в резервах по активам по отложенному налогу	673.891	756.930
Невычитаемые курсовые разницы, нетто	447.710	1.975.284
Сверхнормативные потери газа и соответствующие налоги	416.210	354.027
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	84.626	653.900
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	57.344	866.530
Краткосрочные вознаграждения работников по финансовой аренде	–	633.371
Корректировка в отношении отложенного подоходного налога предыдущего года	–	76.930
Начисление резерва по налогу	–	15.069
Восстановление резерва по обесценению основных средств и активов по разведке и оценке	–	(39.747)
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	157.280	1.034.179
Доля в прибыли совместных предприятий	(63.822.872)	(46.076.015)
Прочие	1.027.916	1.391.756
	<b>67.383.513</b>	<b>21.026.785</b>

Расходы по налогам, признанные в прочем совокупном доходе	1.455	7.824
<b>Расходы по подоходному налогу, отраженные в консолидированном отчёте о совокупном доходе</b>	<b>67.384.968</b>	<b>21.034.609</b>

**27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

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

В тысячах тенге	2021 год	Отнесено на прибыль и убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	2020 год	Отнесено на прибыль и убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	2019 год
<b>Отложенные налоговые активы</b>							
Накопленный убыток	-	(482.865)	-	482.865	482.865	-	-
Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	887.497	(70.118)	-	957.615	(552.899)	-	1.510.514
Резерв по расходам на транспортировку газа	6.884.957	159.198	-	6.725.759	560.192	-	6.165.567
Прочие резервы	3.570.821	653.932	-	2.916.889	577.270	-	2.339.619
Убыток по договору доверительного управления	1.263.353	514.694	-	748.659	196.740	-	551.919
Доходы будущих периодов	2.380.535	598.174	-	1.782.361	131.047	-	1.651.314
Прочее	457.753	(151.764)	(1.455)	610.972	229.009	(7.824)	389.787
	15.444.916	1.221.251	(1.455)	14.225.120	1.624.224	(7.824)	12.608.720
Минус: резерв на отложенные налоговые активы Группы	(8.148.309)	(673.891)	-	(7.474.418)	(756.930)	-	(6.717.488)
	<b>7.296.607</b>	<b>547.360</b>	<b>(1.455)</b>	<b>6.750.702</b>	<b>867.294</b>	<b>(7.824)</b>	<b>5.891.232</b>
<b>Отложенные налоговые обязательства</b>							
Основные средства и нематериальные активы	(66.720.891)	(2.620.552)	-	(64.100.339)	(8.833.607)	-	(55.266.732)
Инвестиции в совместное предприятие	(18.015.076)	(18.015.076)	-	-	-	-	-
Дисконтирование финансовых обязательств	(40.198)	39.813	-	(80.011)	48.462	-	(128.473)
Прочие долгосрочные обязательства	(852.625)	158.259	-	(1.010.884)	(293.224)	-	(717.660)
	<b>(85.628.790)</b>	<b>(20.437.556)</b>	<b>-</b>	<b>(65.191.234)</b>	<b>(9.078.369)</b>	<b>-</b>	<b>(56.112.865)</b>
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(78.332.183)</b>	<b>(19.890.196)</b>	<b>(1.455)</b>	<b>(58.440.532)</b>	<b>(8.211.075)</b>	<b>(7.824)</b>	<b>(50.221.633)</b>

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к различным предприятиям Группы и не могут быть зачтены друг против друга в соответствии с налоговым законодательством. Нетто позиция по отложенным налогам предприятий Группы представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Отложенные налоговые активы	890.484	1.529.479
Отложенные налоговые обязательства	(79.222.667)	(59.970.011)
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>(78.332.183)</b>	<b>(58.440.532)</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года предоплата Группы по корпоративному подоходному налогу составила 4.582.882 тысячи тенге (31 декабря 2020 года: 34.288.692 тысячи тенге) и задолженность по налогу на прибыль в размере 95.443 тысячи тенге (2020 год: ноль).

**28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, предприятия, в которых существенная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компаниям Группы «Самрук-Казына» (предприятия, находящиеся под общим контролем), Правительству (другие предприятия, контролируемые государством) и совместным предприятиям, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство.

**Положения и условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были совершены на условиях, согласованных сторонами, которые не обязательно могут быть по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на основе тарифов, доступных третьим сторонам. Непогашенные остатки на конец года являются необеспеченными, беспроцентными, и расчеты производятся в денежной форме, за исключением случаев, указанных ниже. За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 и 2020 годов, Группа не признавала обесценения дебиторской задолженности, относящейся к суммам задолженности связанных сторон.

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

В тысячах тенге	2021	2020*
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	54.781.080	59.032.855
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	50.672.804	45.859.694
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	15.487.552	32.268.374
	<b>120.941.436</b>	<b>137.160.923</b>

Реализация товаров и услуг совместным предприятиям, в которых Группа является участником, за годы, закончившиеся 31 декабря 2021, 2020 и 2019 годов, в основном состоит из продажи компрессорных станций на суммы, указанные ниже:

В тысячах тенге	2021	2020*	2019 год*
<b>Реализации товаров и услуг</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	54.781.080	59.032.855	50.224.987
	<b>54.781.080</b>	<b>59.032.855</b>	<b>50.224.987</b>

\* Информация о реализации товаров и услуг совместным предприятиям, в которых Группа является участником, за 2019 год представлена на валовой основе и отличается от её представления в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, где информация была представлена на нетто основе.

Ниже Группа обобщает информацию по реализации компрессорных станций:

В тысячах тенге	2021	2020*	2019 год
<b>Цена продажи без НДС</b>	42.886.487	43.666.925	32.695.630
Балансовая стоимость компрессорных станций	42.241.262	44.516.291	28.585.929
<b>Прибыль/(убыток) от выбытия</b>	<b>645.225</b>	<b>(849.366)</b>	<b>4.109.701</b>



## 28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

## Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	2021	2020*
<b>Управленческий гонорар</b>		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	19.143.871	13.531.548
	<b>19.143.871</b>	<b>13.531.548</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	289.767.016	307.687.564
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	8.337.387	6.769.397
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	135.081.504	125.711.543
	<b>433.185.907</b>	<b>440.168.504</b>
<b>Штрафы и пени</b>		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.338.053	-
	<b>2.338.053</b>	<b>-</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13.144.594	15.138.732
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.703.208	-
	<b>15.847.802</b>	<b>15.138.732</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	323.740	208.884
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	4.116.060	8.959.640
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.141.780	242.309
	<b>6.581.580</b>	<b>9.410.833</b>
<b>Прочие расходы</b>		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	2.491.784	-
	<b>2.491.784</b>	<b>-</b>
<b>Прочие долгосрочные финансовые активы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	2.445.348
	<b>-</b>	<b>2.445.348</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	9.756.762	5.251.022
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	5.466.720	6.321.892
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	39.573	10.079
	<b>15.263.055</b>	<b>11.582.993</b>
<b>Займы, выданные связанным сторонам</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	176.660.416	172.151.228
	<b>176.660.416</b>	<b>172.151.228</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	10.510	373.054
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	-	4.432.249
	<b>10.510</b>	<b>4.805.303</b>

В тысячах тенге	2021	2020*
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	73.978.941	84.446.323
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	4.651.531	2.723.131
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	70.428.021	65.274.174
	<b>149.058.493</b>	<b>152.443.628</b>
<b>Займы</b>		
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	58.592.812	45.329.645
	<b>58.592.812</b>	<b>45.329.645</b>
<b>Обязательства по аренде</b>		
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	4.056.603	-
	<b>4.056.603</b>	<b>-</b>
<b>Гарантии обязательств</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.980.194	6.639.364
	<b>4.980.194</b>	<b>6.639.364</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	34.938	33.001
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.834.470	2.356.024
	<b>1.869.408</b>	<b>2.389.025</b>
<b>Обязательства по договору</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	359.972	-
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	5.383	149.011
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	2.456.295	1.111.219
	<b>2.821.650</b>	<b>1.260.230</b>

\* Раскрытие информации об операциях со связанными сторонами, находящимися под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства, в таблице выше за 2020 год отличается от её представления в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2020 года, поскольку Группа не раскрыла эту сумму в консолидированной финансовой отчетности за 2020 год.

В 2021 году АО «НК «КазМунайГаз» предоставило Группе долгосрочное финансирование в размере 24.104.026 тысяч тенге (эквивалент: 55.850.655 долларам США) (2020 год: ноль).

В течение 2021 года ГБШ выплатила проценты в размере 9.627.922 тысячи тенге (2020 год: проценты в размере 9.336.492 тысячи тенге). В 2020 году ГБШ полностью погасила основную сумму долга по кредитному соглашению в размере 48.132.457 тысяч тенге.

В течение 2020 года Группа полностью выплатила АО «НК «КазМунайГаз» основную сумму долга и проценты по кредитным соглашениям на сумму 14.881.897 тысяч тенге и 495.583 тысячи тенге, соответственно.

В течение 2020 года «КТГ Аймак» получил дополнительное финансирование в размере 3.546.971 тысяча тенге от АО «Банк развития Казахстана» в рамках кредитного соглашения. В течение 2021 года «КТГ Аймак» погасил основную сумму долга и проценты в размере 8.198.127 тысяч тенге и 4.059.930 тысяч тенге, соответственно (2020 год: 7.843.430 тысяч тенге и 4.282.347 тысяч тенге, соответственно).

«ИЦА» подписала договор аренды с АО «АстанаГаз КМГ». АО «АстанаГаз КМГ» является предприятием, находящимся под совместным контролем «Самрук-Казына». На дату заключения соглашения приведенная стоимость обязательств по аренде и активов с правом пользования составляла 32.498.293 тысячи тенге с предполагаемой ставкой заимствования 11% годовых. По состоянию на 31 декабря 2021 года балансовая стоимость обязательства по аренде составляла 4.056.603 тысячи тенге.

238 **28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Компании.

В 2021 и 2020 годах общая сумма компенсации ключевому управленческому персоналу составила 377.262 тысячи тенге и 528.735 тысяч тенге, соответственно, состоящая в основном из заработной платы и других выплат и была включена в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе.

**29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Операционная среда**

Казахстан продолжает экономические реформы и развитие своей правовой, налоговой и нормативной базы в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики во многом зависит от этих реформ и изменений, а также от эффективности экономических, финансовых и монетарных мер, принимаемых правительством.

**Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями**

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 126.291.924 тысячи тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2020 года: 214.678.296 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газ у «ГБШ» в размере 201.629.177 тысяч тенге без НДС.

**Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа имеет капитальные обязательства приблизительно в размере 148.819.202 тысячи тенге без учета НДС (31 декабря 2020 года: 83.738.131 тысяча тенге без учета НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти капитальные обязательства частично связаны с инвестиционной программой, описанной в Примечании 1 «Корпоративная информация».

**Обязательства «АГП» и «ГБШ»**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам «АГП» и «ГБШ» составляет на 31 декабря:

В тысячах тенге	2021	2020
«АГП»	4.042.566	2.317.140
«ГБШ»	52.678.558	53.576.512

**Налогообложение**

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО выручки, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

**Условные налоговые обязательства «ГБШ»**

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей Проекта, освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

## 239

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2021 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займа, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия: корпоративный подоходный налог в размере 27.535.514 тысяч тенге, включая штрафы и пени в размере 13.767.757 тысяч тенге, налог на имущество в размере 4.443.596 тысяч тенге, в том числе штрафы и пени в размере 1.974.932 тысячи тенге и отложенное налоговое обязательство в размере 8.848.813 тысяч тенге.

**Контроль трансфертного ценообразования**

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками независимо от того, являются ли стороны сделок связанными. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям были рассчитаны на основании рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Закон не является чётко выраженным, и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является чётко выраженным.

Из-за неопределённости, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени по состоянию на 31 декабря 2021 года. Руководство считает, что его толкование законодательства о трансфертном ценообразовании является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

**Вопросы охраны окружающей среды**

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа выполняет требования законодательства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

**Судебные процессы и иски**

В ходе осуществления обычной хозяйственной деятельности Группа является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Группы в будущем.

**Вопросы страхования**

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, пока недоступны в Республике Казахстан. Группа не имеет покрытия по своим промышленным объектам, страхования на случай остановки транспортировки или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности. До тех пор, пока не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на консолидированные финансовые результаты деятельности Группы и её консолидированное финансовое положение.

**Обязательства по Контракту на недропользование**

В соответствии с условиями контракта на недропользование условные обязательства «Амангельды Газ» перед Правительством составляют 10.527.586 долларов США и связаны с затратами на приобретение геологических и геофизических данных и расходами на бурение, понесенными Правительством. Это долгосрочное обязательство вступает в силу после подтверждения коммерческого обнаружения газа на месторождениях Кумырлы-Коскудык, Анабай-Малдыбай, Барханная-Султанкудык, Учарал-Северный Учарал и Кемпиртобе.

Согласно контракту на недропользование, «Амангельды Газ» обязано выполнять минимальную рабочую программу. По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов «Амангельды Газ» выполнило минимальную рабочую программу.

**30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Цели и политика управления финансовыми рисками**

Основные финансовые обязательства Группы включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются займы, выданные связанным сторонам, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства, ограниченные в использовании, денежные средства и их эквиваленты и банковские вклады, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Группа подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Группы контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Группы относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Группы. Департамент внутреннего контроля и управления рисками помогает руководству Группы удостовериться в том, что деятельность Группы, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

**Рыночный риск**

Рыночный риск — это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску включают в себя займы и депозиты.

У Группы отсутствуют официальные соглашения по анализу и минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий.

Анализ чувствительности в разделе ниже относится к позициям на 31 декабря 2021 и 2020 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

**Процентный риск**

Риск изменения процентной ставки — это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к займам Группы с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность (убытка)/прибыли Группы до налогообложения (за счёт влияния на кредиты и займы с плавающей ставкой) к изменению процентных ставок (КС ЦБР и ИПЦ), возможность которых можно обоснованно предположить, при неизменных прочих переменных. Влияние на собственный капитал Группы отсутствует.

В тысячах тенге	Увеличение / (уменьшение)	Влияние на прибыль до налогообложения
<b>2021 год</b>		
КС ЦБР	3,00%	(2.618.179)
ИПЦ	1,00%	(442.103)
<b>2020 год</b>		
КС ЦБР	1,25%	(1.064.393)
ИПЦ	0,25%	(549.526)
<b>2021 год</b>		
КС ЦБР	-0,75%	638.636
ИПЦ	-0,25%	549.526

Допущения об изменениях в базовых пунктах в рамках анализа чувствительности к изменениям процентных ставок основываются на наблюдаемой в данный момент рыночной ситуации.

**Валютный риск**

Валютный риск — это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчёт о финансовом положении Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Финансово-хозяйственная деятельность также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность дохода Группы до подоходного налога (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Влияние на собственный капитал Группы отсутствует.

В тысячах тенге	Увеличение / (уменьшение)	Влияние на прибыль до налогообложения
<b>2021 год</b>		
Доллар США	13%	2.411.662
	<b>-10%</b>	<b>(1.855.125)</b>
<b>2020 год</b>		
Доллар США	14%	(17.686.811)
	<b>-11%</b>	<b>13.896.780</b>
<b>2021 год</b>		
Рубль	13%	(11.842.693)
	<b>-13%</b>	<b>11.842.693</b>
<b>2020 год</b>		
Рубль	15%	(14.801.038)
	<b>-15%</b>	<b>14.801.038</b>

**Кредитный риск**

Кредитный риск — это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Группа подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Группа размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Группы периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Группы считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по денежным средствам и банковским вкладам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Standard & Poor's», «Fitch Ratings», «Moody's» и «Thomas Murray».



## 30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Кредитный риск (продолжение)

В тысячах тенге	Страна	2021 год		2020 год		2021 год	2020 год
		Стандарт & Poor's	Рейтинг	Стандарт & Poor's	Рейтинг		
АО «First Heartland Jysan Bank»	Казахстан	Standard & Poor's	B/ негативный			95.654.691	–
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	Standard & Poor's	BB/ стабильный	93.659.034	113.826.614
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	A+/ стабильный	Standard & Poor's	A+/ стабильный	87.301.800	86.770.473
АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	Ba1/ позитивный	–	–	62.560.061	–
ДБ «Банк Китая»	Казахстан	Standard & Poor's	A/ стабильный	Standard & Poor's	A/ стабильный	44.037.217	44.609.820
АО «Фортбанк»	Казахстан	Standard & Poor's	B+/ позитивный	Standard & Poor's	B+/ стабильный	6.125.620	4.504.716
Банк ВТБ Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	B+/ стабильный	Standard & Poor's	B+/ стабильный	4.735.338	37.526
АО «Алтын Банк»	Казахстан	Moody's	Baa3/ стабильный	Fitch Ratings	BBB-/ стабильный	4.350.386	857.602
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Thomas Murray	A+/ позитивный/A	Thomas Murray	A+/ позитивный/A	420.275	428
АО «Московский кредитный банк»	Россия	Moody's	Baa3/ стабильный			55.101	–
Частное банковское обслуживание «Societe Generale»	Нидерланды	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	1.554	105.109
АО «Газпромбанк»	Россия	Standard & Poor's	BB+/ с табиьный	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	110	108
Citibank N.A. Лондон	Англия	Standard & Poor's	A+/ стабильный	Standard & Poor's	A+/ стабильный	87	59
АО «АТФ Банк»	Казахстан	Standard & Poor's	B-/ стабильный	Standard & Poor's	B-/ стабильный	–	56
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	Standard & Poor's	BB+/ стабильный	6	20
						<b>398.901.280</b>	<b>250.712.531</b>

При существующем уровне операций руководство считает, что установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Группе осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами.

Группа осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является незначительным. Кредитные риски отражаются посредством создания резервов под обесценение на индивидуальной основе. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным клиентам.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, прочие долгосрочные финансовые активы, займы связанной стороне и прочую дебиторскую задолженность и обязательства по договорам финансовой гарантии, подверженность Группы кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента.

Максимальный кредитный риск для финансовых активов ограничен балансовой стоимостью, как это раскрыто в Примечаниях 8, 10, 11 и 13. В отношении выданной финансовой гарантии и обязательства по пут опциону, максимальный уровень кредитного риска равен номинальной стоимости соглашения о гарантированном займе и номинальной стоимости обязательства в случае исполнения опциона. Соответственно, как указано в разделе о риске ликвидности данного примечания.

### Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск возникновения у Группы трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости равной или близкой к его справедливой стоимости.

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

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

В тысячах тенге	До востребования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	>5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2021 года</b>						
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	6.859.134	6.859.134	59.498.072	318.332.244	391.548.584
Процентные займы	122.923	8.673.442	27.381.857	172.735.694	5.214.386	214.128.302
Займы от связанной стороны	–	–	8.041.183	16.079.954	–	24.121.137
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11.093.930	169.813.167	–	–	–	180.907.097
Обязательства по аренде	4.056.603	–	2.272.221	315.594	–	6.644.418
Обязательство по пут-опциону	–	–	–	–	40.510.279	40.510.279
Обязательства по договорам финансовых гарантий	–	16.302.298	48.528.911	110.746.368	–	175.577.577
Прочие финансовые обязательства	59.692	3.587.657	25.635	1.483.244	17.090	5.173.318
	<b>15.333.148</b>	<b>205.235.698</b>	<b>93.108.941</b>	<b>360.858.926</b>	<b>364.073.999</b>	<b>1.038.610.712</b>

Обязательства по финансовым гарантиям представляют суммы первоначальных контрактов.

В тысячах тенге	До востребования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	>5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2020 года</b>						
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	6.690.875	6.690.875	58.527.000	323.310.651	395.219.401
Процентные займы	132.469	8.000.602	24.999.673	185.903.410	15.670.673	234.706.827
Займы от связанной стороны	–	–	318.236	–	–	318.236
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9.350.946	195.560.602	–	–	–	204.911.548
Обязательства по аренде	–	107	2.538.819	2.669.259	77.107	5.285.292
Обязательство по пут-опциону	–	–	–	–	40.510.279	40.510.279
Обязательства по договорам финансовых гарантий	–	8.641.306	25.550.009	88.066.871	–	122.258.186
Прочие финансовые обязательства	49.192	3.399.538	25.635	2.156.505	51.271	5.682.141
	<b>9.532.607</b>	<b>222.293.030</b>	<b>60.123.247</b>	<b>337.323.045</b>	<b>379.619.981</b>	<b>1.008.891.910</b>

### Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционеров.

Группа управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2020 годом, общая стратегия Группы осталась неизменной.

Структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы, раскрытые в Примечаниях 15, 16 и 17, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределённую прибыль, как это раскрыто в Примечании 14.

Руководство Группы, каждые полгода, осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Группы имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1,5. Коэффициент доли заёмных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2021	2020
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	312.484.632	304.526.478
Процентные займы (Примечание 16)	172.224.231	188.297.301
Займы от связанной стороны (Примечание 17)	21.857.991	318.236
Минус: денежные средства и их эквиваленты, банковские депозиты	(398.934.245)	(250.753.255)
<b>Итого задолженность</b>	<b>107.632.609</b>	<b>242.388.760</b>
Капитал	1.787.636.112	1.388.432.615
<b>Коэффициент доли заёмных средств</b>	<b>0,06</b>	<b>0,17</b>



## 30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

### Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	2021 год		
			Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	176.660.416	190.534.947	–	–	190.534.947
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(312.484.632)	(339.857.062)	(339.857.062)	–	–
Процентные займы	(172.224.231)	(169.749.920)	–	(169.749.920)	–
Займы от связанной стороны	(21.539.755)	(21.650.082)	–	(21.650.082)	–
В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	2020 год		
			Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	172.151.228	159.808.893	–	–	159.808.893
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(304.526.478)	(282.195.749)	(282.195.749)	–	–
Процентные займы	(188.297.301)	(184.793.576)	–	(184.793.576)	–

### Оценки и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанной стороне, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение 2021 и 2020 годов переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

## Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

В тысячах тенге	1 января 2021 года	Поступления	Погашения	Выплата процентов	Доходы или расходы по курсовой разнице	Прочее	31 декабря 2021 года
<b>Финансовые обязательства</b>							
Процентные займы	188.297.301	–	(18.820.911)	(15.824.300)	2.097.492	16.474.649	172.224.231
Займы от связанной стороны	318.236	24.104.026	–	–	4.345	(2.568.616)	21.857.991
Выпущенные долговые ценные бумаги	304.526.478	–	–	(15.250.586)	7.629.925	15.578.815	312.484.632
Прочие финансовые обязательства (обязательства по аренде)	4.580.533	–	(30.323.221)	–	–	32.122.536	6.379.848
<b>Итого обязательств, обусловленных финансовой деятельностью</b>	<b>497.722.548</b>	<b>24.104.026</b>	<b>(49.144.132)</b>	<b>(31.074.886)</b>	<b>9.731.762</b>	<b>61.607.384</b>	<b>512.946.702</b>
В тысячах тенге	1 января 2020 года	Поступления	Погашения	Выплата процентов	Доходы или расходы по курсовой разнице	Прочее	31 декабря 2020 года
<b>Финансовые обязательства</b>							
Процентные займы	193.337.693	92.483.064	(106.025.592)	(12.995.815)	8.948.474	12.549.477	188.297.301
Займы от связанной стороны	10.732.292	318.236	(14.881.897)	(495.583)	–	4.645.188	318.236
Выпущенные долговые ценные бумаги	294.006.172	–	(17.816.800)	(14.176.740)	29.838.219	12.675.627	304.526.478
Прочие финансовые обязательства (обязательства по аренде)	–	–	(2.440.580)	–	–	7.021.113	4.580.533
<b>Итого обязательств, обусловленных финансовой деятельностью</b>	<b>498.076.157</b>	<b>92.801.300</b>	<b>(141.164.869)</b>	<b>(27.668.138)</b>	<b>38.786.693</b>	<b>36.891.405</b>	<b>497.722.548</b>

Колонка «Прочее» представляет, главным образом, начисленные проценты, амортизацию дисконта, модификацию аренды и расходы, связанные с организацией займов. Группа классифицирует уплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

## 31. СЕГМЕНТАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- торговля газом — продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- транспортировка и хранение газа — транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

**31. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за 2021 год:

В тысячах тенге	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним покупателям	771.306.613	118.415.432	6.533.166	-	896.255.211
Выручка от реализации другим сегментам	13.354.640	126.214.265	22.672.385	(162.241.290)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>784.661.253</b>	<b>244.629.697</b>	<b>29.205.551</b>	<b>(162.241.290)</b>	<b>896.255.211</b>
Финансовый доход	26.903.674	2.453.829	1.542.979	(4.353.718)	26.546.764
Финансовые затраты	(29.471.176)	(12.518.988)	(766.166)	477.352	(42.278.978)
Износ и амортизация	(11.144.391)	(24.877.798)	(3.589.516)	-	(39.611.705)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	319.087.303	27.058	-	319.114.361
Расходы по подоходному налогу	(45.478.101)	(19.933.249)	(1.972.163)	-	(67.383.513)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>175.660.575</b>	<b>372.450.445</b>	<b>5.740.762</b>	<b>(153.659.226)</b>	<b>400.192.556</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>					
Инвестиции в совместные предприятия	-	685.891.336	1.325.087	-	687.216.423
Капитальные расходы	19.807.574	76.036.888	7.823.094	(15.260.703)	88.406.853
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.396.366)	(385.298)	(42.940)	-	(4.824.604)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(175.181)	(1.471.908)	-	-	(1.647.089)
<b>Активы сегмента</b>	<b>1.573.930.114</b>	<b>1.610.430.682</b>	<b>91.432.815</b>	<b>(541.591.097)</b>	<b>2.734.202.514</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>747.897.285</b>	<b>265.104.919</b>	<b>17.147.524</b>	<b>(83.583.326)</b>	<b>946.566.402</b>

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 2020 года:

В тысячах тенге	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним покупателям	848.075.562	96.021.287	1.423.254	-	945.520.103
Выручка от реализации другим сегментам	11.579.626	97.141.538	22.457.844	(131.179.008)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>859.655.188</b>	<b>193.162.825</b>	<b>23.881.098</b>	<b>(131.179.008)</b>	<b>945.520.103</b>
Финансовый доход	22.091.409	2.009.011	707.130	(3.041.687)	21.765.863
Финансовые затраты	(28.658.429)	(8.358.069)	(587.933)	693.105	(36.911.326)
Износ и амортизация	(11.132.376)	(26.108.613)	(2.828.487)	-	(40.069.476)
Резерв под обесценение основных средств	-	198.735	(1.021.926)	-	(823.191)
Доля в прибыли совместных предприятий	-	230.343.862	36.211	-	230.380.073
Расходы по подоходному налогу	(3.970.311)	(16.030.994)	(1.025.480)	-	(21.026.785)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>100.142.135</b>	<b>287.049.348</b>	<b>289.332</b>	<b>(120.978.364)</b>	<b>266.502.451</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>					
Инвестиции в совместные предприятия	-	428.660.505	1.066.966	-	429.727.471
Капитальные расходы	15.955.079	106.861.709	6.390.477	(2.296.559)	126.910.706
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.683.266)	(375.800)	(80.630)	-	(5.139.696)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(195.094)	(1.471.908)	(285.340)	-	(1.952.342)
<b>Активы сегмента</b>	<b>1.399.083.415</b>	<b>1.317.799.737</b>	<b>81.865.077</b>	<b>(488.666.143)</b>	<b>2.310.082.086</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>747.751.741</b>	<b>215.440.812</b>	<b>16.849.832</b>	<b>(58.392.914)</b>	<b>921.649.471</b>

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В 2021 году Группа получила 48% своей выручки от PetroChina Group (в 2020 году: 56%) и 11% от группы «Газпром» (в 2020 году: 9%).

**32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

2 января 2022 года в Мангистауской области Казахстана начались протесты, связанные со значительным повышением розничной цены на сжиженный природный газ. Эти протесты распространились на другие города и привели к беспорядкам, материальному ущербу и человеческим жертвам. 5 января 2022 года правительство объявило чрезвычайное положение.

В результате вышеуказанных протестов и чрезвычайного положения Президент Казахстана сделал определенные публичные заявления относительно возможных мер, включая внесение изменений в налоговое законодательство, введение мер по обеспечению финансовой стабильности, контроль и стабилизацию уровня инфляции и обменного курса тенге.

19 января 2022 года чрезвычайное положение было отменено. В настоящее время Группа не в состоянии количественно оценить, какое влияние, если таковое имеется, могут оказать на финансовое положение Группы любые новые меры, которые может принять правительство, или какое-либо влияние на экономику Казахстана в результате вышеуказанных протестов и чрезвычайного положения.



## Приложение 4. Глоссарий

Сокращение	Расшифровка
АГРС	Автоматическая газораспределительная станция
ГИС	Газоизмерительная станция
АО	Акционерное общество
ТОО	Товарищество с ограниченной ответственностью
ЦУР ООН	Цели устойчивого развития Организации Объединенных Наций
АО «НК QazaqGaz»	Акционерное общество «Национальная компания «QazaqGaz»
ESG	Environmental, social, and governance
IPO	Initial Public Offering
ЕБИТДА	Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization
ROACE	Return on Average Capital Employed
LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate
FAR	Fatal accident Rate
РК	Республика Казахстан
РФ	Российская Федерация
ГХК «Казахгаз»	Газохимический комплекс «Казахгаз»
МГ	Магистральный газопровод
КС	Компрессорная станция
РДЭ	Рейтинг дефолт эмитента
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
КРЕМ	Комитет по регулированию естественных монополий
ПФ	Производственный филиал
АГНКС	Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции
УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
ПТО	Производственный технический отдел
ПТД	Производственный технический департамент
ГПЗ	Газоперерабатывающий завод
УКПНиГ	Установка комплексной подготовки нефти и газа
КазГПЗ	Казахский газоперерабатывающий завод
УПГ	Установка подготовки газа
УППГ	Установка предварительной подготовки газа
КТК	Каспийский трубопроводный консорциум
КСУР	Корпоративная система управления рисками
СВА	Служба внутреннего аудита

Сокращение	Расшифровка
СУР	Система управления рисками
СВК	Система внутреннего контроля
ООС	Охрана окружающей среды
АО «ИЦА»	АО «Интергаз Центральная Азия»
ЛПУ	Линейное производственное управление
ПДВ	Предельно-допустимый выброс
COx	Оксид углерода
SOx	Оксид серы
NOx	Оксиды азота
CO <sub>2</sub>	Диоксид углерода
CH <sub>4</sub>	Метан
N <sub>2</sub> O	Оксид азота
ГПЭС	Газоперешивающая электростанция
ГПА	Газоперекачивающий агрегат
ГРС	Газораспределительная станция
АВО	Аппараты воздушного охлаждения
УЗОУ	Узел запуска очистных устройств
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ОНУВ	Определяемый на национальном уровне вклад
ЕБРР	Европейский банк реконструкции и развития
ЗКО	Западно-Казахстанская область
СД	Совет Директоров
ОТиПБ	Охрана труда и промышленная безопасность
ОТ, ПБ и ЧС	Охрана труда, промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации
HSE	Health, Safety and Environment (с англ.-Здоровье, безопасность и окружение)
ЕСУОТ	Единая система управления охраной труда
НТС	Научно-Технический Совет
СМР	Строительно-монтажные работы
ИТР	Инженерно-технические работники
ПП	Производственный персонал
РД QG	ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»
КТГО	ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»



## Приложение 5. Контактная информация

GRI 102-3, GRI 102-53



-  Республика Казахстан, г. Астана,  
район Есиль, улица Алихан Бокейхан, 12
-  +7 (7172) 55-23-08, 55-23-06
-  [info@qazaqgaz.kz](mailto:info@qazaqgaz.kz)
-  [www.qazaqgaz.kz](http://www.qazaqgaz.kz)

### Ответственный по работе с инвесторами

Аллаярбек Жанар Аллаярбековна

Директор Департамента  
по инвестиционным проектам

-  +7 (7172) 55 22 36
-  [zh.allayarbek@qazaqgaz.kz](mailto:zh.allayarbek@qazaqgaz.kz)

### Ответственный по направлению ESG

Бекмухамбетова Айжанна Ануаровна

Директор департамента Стратегии, анализа  
и устойчивого развития

-  +7 (7011) 11 14 22
-  [a.bekmukhambetova@qazaqgaz.kz](mailto:a.bekmukhambetova@qazaqgaz.kz)