



решением Совета директоров
АО «QazaqGaz Аймаq»
№ 4/2 от « 30 » сб 2024 г.

**ГODOBOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «QAZAQGAZ АИМАQ» ЗА 2023 год**

г. Астана 2024 год

Содержание

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

| | | |
|----|-----------------------------------------------------------|----|
| 1 | Обращение к Акционерам..... | 5 |
| 2 | Сокращения и обозначения..... | 6 |
| 3 | Стратегия и миссия Общества | 6 |
| 4 | О компании | 7 |
| | Сведения о наличии рейтингов..... | 9 |
| | Оценка позиций Общества..... | 10 |
| 5 | Поставка, реализация, транспортировка газа | |
| | Поставка природного газа | 13 |
| | Реализация природного газа..... | 13 |
| | Транспортировка природного газа..... | 15 |
| 6 | Газотранспортная система..... | |
| | Газотранспортная система..... | 16 |
| | Структура газотранспортной системы..... | 17 |
| 7 | Маркетинг..... | |
| | Структура продаж газа по потребителям..... | 17 |
| | Стратегия в области газоснабжения..... | 18 |
| 8 | Инновационная деятельность | 18 |
| 9 | Ключевые события за 2023 год | 19 |
| 10 | Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности. | |
| | Доходы..... | 22 |
| | Расходы..... | 23 |
| | Инвестиционная деятельность | 31 |
| 11 | Промышленная и пожарная безопасность | 32 |

ГЛАВА 2. РИСКИ

| | | |
|----|---------------------------------|----|
| 12 | Основные риски | 34 |
| 13 | Система управления рисками..... | 40 |

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

| | | |
|----|------------------------------------------------|----|
| 14 | Численность, занятость, оплата | 40 |
| 15 | Выплаты социального характера | 41 |
| 16 | Здоровье и безопасность на рабочем месте | 42 |
| 17 | Подготовка и образование | 43 |
| 18 | Формирование корпоративной культуры | 44 |
| 19 | Практика трудовых отношений | 45 |
| 20 | Спонсорство и благотворительность | 45 |
| 21 | Противодействие коррупции | 46 |
| 22 | Соответствие требованиям законодательства..... | 46 |

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

| | | |
|----|------------------------------------------------------------|----|
| 23 | Управление отходами | 47 |
| 24 | Водопотребление | 47 |
| 25 | Энергопотребление и энергоэффективность | 47 |
| 26 | Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ | 48 |
| 27 | Сбросы сточных вод | 48 |
| 28 | Выбросы парниковых газов | 48 |
| 29 | Охрана окружающей среды | 49 |
| 30 | Биологическое разнообразие | 50 |
| 31 | Соответствие экологическим требованиям | 50 |

ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

| | | |
|------|---------------------------------------------|----|
| 31-1 | Управление климатическими изменениями | 50 |
| 31-2 | Стратегическое направление | 51 |
| 31-3 | Управление рисками | 44 |
| 31-4 | Показатели и целевые значения | 61 |

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

| | | |
|----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| 32 | Система корпоративного управления | 62 |
| 33 | Совет директоров | 63 |
| 34 | Исполнительный орган | 70 |
| 35 | Организационная структура Компании | 73 |
| 36 | Вознаграждение, выплачиваемое: членам Совета директоров | 75 |
| | ключевому руководящему персоналу | 75 |
| 37 | Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного Управления: Принципы Кодекса корпоративного управления..... | 76 |
| | а) АО "НК "QazaqGaz" как Единственный акционер..... | 76 |
| | б) Устойчивое развитие | 76 |
| | в) Права Единственного акционера | 77 |
| | г) Эффективность Совета директоров и исполнительного органа | 77 |
| | д) Управление рисками..... | 78 |
| | е) Прозрачность | 78 |
| 38 | Акционеры Компании | 79 |
| 39 | Информация о дивидендах | 79 |
| 40 | Права миноритарных акционеров | 79 |
| 41 | Информация о крупных сделках | 79 |
| 42 | Информационная политика | 79 |
| 43 | Внутренний контроль и аудит | 80 |

| | | |
|----|----------------------------------------------------|----|
| 44 | Взаимодействие с заинтересованными сторонами | 80 |
| 45 | О перспективах деятельности на 2024 год..... | 81 |
| 46 | Адреса и контакты..... | 82 |

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1. Обращение к Единственному акционеру и партнерам АО «QazaqGaz Aimaq» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймак»)

Уважаемые Единственный Акционер и партнеры АО «QazaqGaz Aimaq»!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности акционерного общества «QazaqGaz Aimaq» (далее по тексту – Компания, Общество) за 2023 год. В нем содержатся основные итоги работы Компании, направления деятельности в части производственной, финансово-хозяйственной, индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, устойчивого развития.

Компания является дочерней компанией АО «НК «QazaqGaz» и одной из основных газоснабжающих организаций на внутреннем рынке Казахстана. Главные направления деятельности компании – обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей всей страны, расширение газотранспортной системы, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение загрязнения окружающей природной среды, внедрение современных технологий, процессов и создание условий, способствующих раскрытию творческого потенциала сотрудников.

Сегодня Компания занимается газоснабжением товарного газа, оказанием сервисных услуг, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Мангистауской, Туркестанской, Кызылординской, Жетысуской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской, Жамбылской, Карагандинской, Улытауской областях, а также в городах Алматы, Шымкент и Астана.

Улучшение финансовых и технологических результатов Компании создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения и устойчивое развитие.

Мы стремимся созидать, не нанося ущерба окружающей среде, создавать доверительные отношения с потребителями и уже зарекомендовали себя надежным партнером перед поставщиками газа, ответственной компанией по качественным переменам в работе и жизни.

Мы продолжим развивать свои сильные стороны, принимать все необходимые меры для обеспечения высокого уровня корпоративного управления, а также открытости и прозрачности деятельности.

**Генеральный директор
АО «QazaqGaz Aimaq»**



2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

| | |
|--------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| КРЕМ МНЭ РК | Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан |
| ДКРЕМ | Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан |
| ГРС | Газораспределительная станция |
| ИТР | Инженерно-технические работники |
| ПФ | Производственный филиал |
| ДЧС | Департамент по чрезвычайным ситуациям |
| ПГ | Парниковые газы |
| ПДПС | Постоянно действующий производственный Совет |
| АО ИЦА | АО «Интергаз Центральная Азия» |
| ПГБ/ГРПБ | Пункт газовый блочный |
| ГРПШ | Газораспределительный шкафной пункт |
| АГРС | Автоматизированная газораспределительная станция |
| ЦА | Центральный аппарат |
| EFQM | Европейская премия качества |
| ПСД | Проектно-сметная документация |
| РГХ | Районное газовое хозяйство |
| МРЗП | Минимальный размер заработной платы |
| ДЗО QazaqGaz | Дочерние и зависимые организации АО "НК "QazaqGaz" |
| ГО | Гражданская оборона |
| ГУ | Государственное управление |
| МНЭ РК | Министерство национальной экономики республики Казахстан |
| МЭ РК | Министерство энергетики Республики Казахстан |
| ЧС | Чрезвычайная ситуация |
| ИСМ | Интегрированная система менеджмента |

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком товарного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – областей **Жетысу и Улытау, Туркестанской, Кызылординской, Жамбылской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской и Карагандинской областей** и городов **Алматы, Шымкент и Астана**.

Наша Миссия – нести тепло и радость людям, вносить вклад в благосостояние страны.

Наши приоритеты – повышение доступности, надежности и качества газоснабжения потребителей Республики Казахстан. Наилучшего сочетания

качества, сроков и стоимости услуг мы достигаем за счет профессионального выполнения работ и исключительного внимания к потребителю.

4. О Компании

Компания была образована 15 апреля 2002 года, когда решением национального газотранспортного оператора АО "НК "QazaqGaz" было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года переименована в АО «КазТрансГаз Аймак» (с 14 мая 2024 года АО «QazaqGaz Аймақ», справка о перерегистрации юридического лица №101000052873005). Компания является крупнейшей газоснабжающей компанией Казахстана, эксплуатирующей распределительные и магистральные газопроводы во всех газифицированных регионах Республики Казахстан (областей Жетысу и Улытау, Туркестанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская, Алматинская, Мангистауская и Карагандинская области, а также в городах Алматы, Шымкент и Астана).

Единственным акционером Компании является АО «НК «QazaqGaz». С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях Республики Казахстан. Общество представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий 69 156 км. распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность Компании нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям.

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей и иные услуги.

В целом Компания осуществляет:

1. хранение, транспортировку газа и газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;
2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, а также на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;
3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченными строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;



4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;
5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;
6. выдачу технических условий на подключение к распределительным и магистральным газопроводам и сооружений на них;
7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;
8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии;
9. эксплуатацию, обслуживание и ремонт специального автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб в сфере газа и газоснабжения;
10. эксплуатацию и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов) в сфере газа и газоснабжения;
11. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них с оформлением исполнительно-технической документации;
12. обеспечение справочной информацией по продукции, обслуживание просьб клиентов с целью оказания помощи или реагирования на жалобы потребителей;
13. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений в сфере газа и газоснабжения предоставление услуг по ведению и организации учета;
14. эксплуатацию и ремонт магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов Общества, работающих под давлением;
15. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;
16. услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам;
17. отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
18. контроль качества сварных соединений;
19. контроль качества изоляции подземных газопроводов;
20. проверку и регистрацию новых сигнализаторов загазованности;
21. изготовление приспособлений для врезки в действующий газопровод;
22. опломбировку приборов учета газа;
23. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
24. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
25. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
26. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.
27. эксплуатацию, техническое обслуживание и диспетчеризация магистральных газопроводов и сооружений на них, принадлежащие сторонним организациям.

Сведения о наличии рейтингов

25.07.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило Компании долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной валюте на уровне «BB+» со «Стабильным» прогнозом, краткосрочный РДЭ на уровне «B», долгосрочный РДЭ в национальной валюте – «BB+», прогноз «Стабильный», приоритетный необеспеченный рейтинг по негарантированным обязательствам – «BB+».

27.11.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило первому выпуску облигаций Компании ожидаемый приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+(EXP)» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(kaz)(EXP)».

17.04.2014г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте Общества с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

21.04.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

16.10.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" присвоило приоритетный необеспеченный рейтинг BBB-" и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг "AA(kaz)" международным облигациям Общества ("BBB-"/прогноз "Стабильный") на сумму 5 млрд. тенге с погашением в 2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

21.04.2016г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

11.09.2017г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте Общества с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

11.07.2018г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

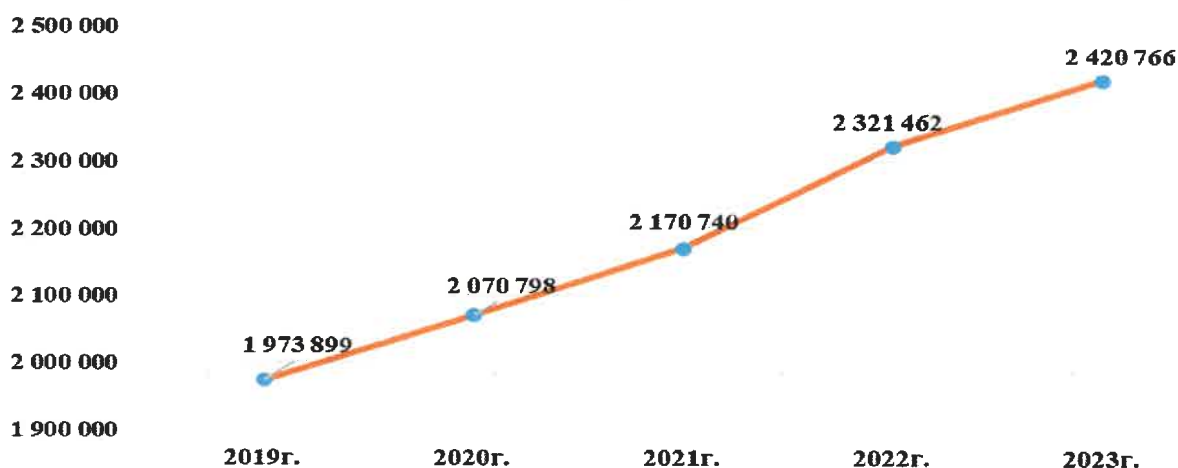
07.08.2019г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

30.07.2020г. – Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня «BBB-», прогноз «Стабильный».

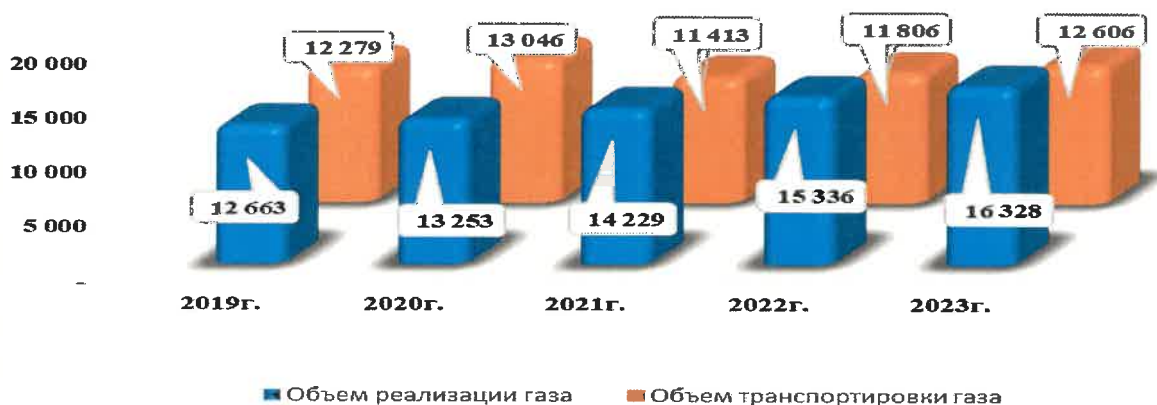
В 2021 году Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» также подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня «BBB-», прогноз «Стабильный».

22.02.2022 г. - Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "НК "QazaqGaz" и дочерних компаний до уровня «BBB-», прогноз «Стабильный».

Количество газифицированных абонентов



Объёмы транспортировки и реализации газа в динамике, млн.м3



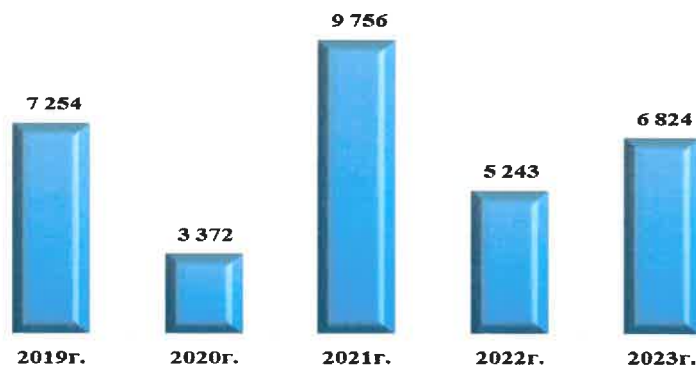
Такой темп роста стал возможен в результате планомерной работы по газификации регионов, модернизации изношенных сетей. Отчасти это объясняется направлением большей части имеющихся ресурсов товарного газа на внутренний рынок Республики Казахстан благодаря сокращению экспорта.

Технически это стало возможным благодаря запуску газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, который не только обеспечил энергетическую безопасность страны, но и заложил основу для дальнейшей газификации отдаленных районов и сел в рамках программы «Пять социальных инициатив».

За 2023 год объем транспортировки газа составил 12 606 млн.м3. Объем реализации газа составил 16 328 млн.м3, что на 6,5% превышает показатели 2022 года.

При этом газификация означает не только улучшение бытовых условий граждан, но и дает дополнительный импульс развитию экономики. Кроме того, Компания подключает к газу и такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, различные объекты социальной и коммунальной сферы.

Инвестиционные проекты, млн.тенге



В 2023 году 6 824 млн.тенге направлены на инвестиционные проекты.

Благодаря реализации Инвестиционных программ новый импульс получает жилищное строительство, финансирование инфраструктурных проектов в сферах ЖКХ, дорожного строительства, поддержки предприятий малого и среднего бизнеса. Газификация оказывает положительное влияние на развитие городов и отдаленных поселков, создает перспективы для дальнейшего развития производственной и социальной сферы, миграции населения.

Развитие газовой отрасли реализуется в соответствии с разработанной и утвержденной Генеральной схемой газификации страны и Концепции развития газового сектора и в рамках исполнения поручений Главы государства.

Таким образом, за отчетный период общее количество бытовых потребителей (население) достигло 2 363 323 рост на 4,2% по сравнению с прошлым годом.

В Компании разработана и внедрена Интегрированная система менеджмента, которая построена на основе международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 31000 и методологии Модели совершенства EFQM на уровне «Признанное совершенство», 5 звезд. В основу построения ИСМ Компании положены принципы менеджмента качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения, риск-менеджмента, социальной корпоративной ответственности, а также фундаментальные концепции Модели EFQM.

Интегрированная система менеджмента Общества обеспечивает независимое доказательство соответствия требованиям стандартов ISO в области качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения, что в свою очередь, добавляет ценность для Общества, ее клиентов и заинтересованных сторон.

В рамках внедренной и функционирующей интегрированной системы менеджмента Общества во всех структурных подразделениях ежегодно проводятся как внутренние, так и внешние (независимые) аудиты с целью ее оценки на предмет соответствия требованиям законодательства, национальных и международных стандартов ISO 9001, ISO 45001, ISO 14001, ISO 31000, ISO 50001.

На протяжении 2023 года с целью осуществления функций контроля на объектах производственных филиалов Общества по соблюдению требований промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда проводились внутренние аудиты ИСМ ПФ Общества.

Соблюдая принцип постоянного улучшения ИСМ Общества, в 2023 году были пересмотрены и актуализированы Политика и цели Общества в области ИСМ.

Также, Обществом в рамках взаимодействия с органом по сертификации TUV Rheinland разработан План коррекций и корректирующих действий, План предупреждающих действий по итогам аудита 2023 года в области ИСМ.

Отработаны мероприятия по линии постоянно действующего производственного совета по безопасности и охране труда согласно Приказа Генерального Директора №11 от 06.02.2023 года.

5. Поставка, реализация и транспортировка природного газа

Поставка природного газа

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан «Об утверждении предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан», а также подпунктом 3 пункта 1 Статьи 9 «О газе и газоснабжении» с 1 июля 2014 года, оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора – АО «НК «QazaqGaz».

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа, приобретенный у недропользователей Республики Казахстан путем заключения долгосрочного договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемым договорам на 2023 год между Национальным оператором и Обществом составляет 16 668 612,497 млн.м3, на сумму 291 862 225 792,02 тенге без учета НДС.

Реализация природного газа

Исполнение производственной программы за 2023 года при плане - 17 713 млн.м3 составило – 16 328 млн. м3, или 92% к плану, в сравнении с периодом за 2022 год перевыполнение на 991 млн. м3 или на 6%.

Таблица №1

млн.м3

| Наименование | Факт | План | Факт | Отклонение | |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------------|
| | 2022г. | 2023г. | 2023г. | от плана | от факта |
| Реализация газа | 15 336 | 17 713 | 16 328 | -1 385 | 992 |
| Жамбылская область | 1 927 | 2 121 | 1 819 | -302 | -108 |
| г.Шымкент | 1 211 | 1 428 | 1 216 | -213 | 4 |
| Туркестанская область | 688 | 725 | 705 | -20 | 17 |
| Кызылординская область | 817 | 1 045 | 997 | -48 | 181 |
| Западно-Казахстанская обл | 1 287 | 1 450 | 1 273 | -176 | -14 |
| Актюбинская область | 2 702 | 3 379 | 3 272 | -107 | 570 |
| Костанайская область | 953 | 1 025 | 921 | -104 | -32 |
| Мангистауская область | 2 569 | 2 781 | 2 635 | -146 | 66 |
| Атырауская область | 1 273 | 1 356 | 1 170 | -186 | -103 |
| Восточно-Казахстанская область | 30 | 27 | 30 | 3 | 0 |
| Алматинская область | 203 | 237 | 243 | 6 | 40 |
| г. Алматы | 1 452 | 1 865 | 1 580 | -285 | 128 |
| Карагандинская область | 5 | 112 | 36 | -76 | 31 |
| г. Астана | 217 | 158 | 428 | 270 | 211 |

Причины отклонений относительно плана и факта предыдущего периода:

- Жамбылская область – неисполнение плана на 302 млн.м³, в том числе снижение объемов реализации газа АО "ЖГРЭС" в связи со снижением выработки электроэнергии. Относительно факта за 2022 год снижение на 108 млн.м³, по АО "ЖГРЭС" и потребления населения;
- г. Шымкент – неисполнение плана на 213 млн.м³, в том числе за счет снижения объемов потребления газа по населению и АО "Энергоорталык 3". В сравнении с аналогичным периодом предыдущего года увеличение на 4 млн.м³, в том числе перевыполнение по потреблению газа населением;
- Туркестанская область – неисполнение плана на 20 млн.м³, в том числе за счет снижения объемов по населению в связи с погодными условиями. Относительно факта за 2022 год увеличение на 17 млн.м³, за счет перевыполнения потребления газа по населению;
- Кызылординская область – неисполнение плана на 48 млн.м³, в том числе за счет снижения объемов по ГКП "КТЭЦ", ТОО «OrdaGlass Ltd», ГУП ПЭО Байконурэнерго и по населению. Относительно факта за предыдущий год увеличение на 181 млн.м³, по аналогичной причине;
- Западно-Казахстанская область – неисполнение плана на 176 млн.м³, в том числе по промышленным предприятиям и ТЭК. В сравнении с фактом 2022 года неисполнение на 14 млн.м³, по аналогичной причине;
- Актыбинская область – неисполнение плана на 107 млн.м³, в том числе за счет снижения объемов реализации газа по населению и промышленным предприятиям. Относительно факта 2022 года увеличение на 570 млн.м³, за счет роста объемов потребления газа населением;
- Костанайская область – неисполнение плана на 104 млн.м³ снижение объемов реализации газа по всем группам потребителей в связи с теплыми погодными условиями. В сравнении с фактом предыдущего года неисполнение на 32 млн.м³, снижение по аналогичной причине;
- Мангистауская область – невыполнение плана на 146 млн.м³, за счет снижения объемов реализации газа по ТОО «МАЭК-Казатомпром». Относительно факта 2022 года увеличение на 66 млн.м³, в том числе за счет увеличения объемов реализации газа по всем группам потребителей;
- Атырауская область – неисполнение плана на 186 млн.м³, в связи со снижением объемов по потреблению газа по населению. Снижение объемов реализации газа относительно факта 2022 года на 103 млн.м³, за счет потребления газа по ТОО "КУС" и населения;
- Восточно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 3 млн.м³, за счет увеличения объемов потребления газа по населению. Относительно факта 2022 года отклонения нет;
- Алматинская область – перевыполнение плана на 6 млн.м³, за счет увеличения объемов потребления газа по населению и промышленным предприятиям. Относительно факта предыдущего года рост объема реализации газа на 40 млн.м³, за счет увеличения потребления газа по промышленным предприятиям и населению, в связи с ростом числа потребителей;
- г. Алматы – неисполнение плана на 285 млн.м³: снижение объемов реализации газа по АО "АЛЭС" в связи с переносом ввода в эксплуатацию ТЭЦ-2 и

ТЭЦ-3 на 2024 г. Относительно факта за предыдущий год перевыполнение на 128 млн.м3 реализации газа по ТЭК (АЛЭС, АТКЭ) и промышленным предприятиям.

- Карагандинская область – неисполнение плана на 76 млн.м3 за счет снижения объемов реализации газа по промышленным предприятиям и населению. Относительно факта 2022 года перевыполнение на 31 млн.м3, в связи с ростом числа потребителей.

- г. Астана – перевыполнение плана на 270 млн.м3, в том числе увеличение объемов реализации по АО «Астана-Энергия», ТЭЦ-1, ТЭЦ-2. В сравнении с фактом за предыдущий год увеличение на 211 млн.м3, по аналогичной причине.

Транспортировка природного газа

Исполнение производственной программы за отчетный период в части *объёмов транспортировки газа* на при плане 13 136 млн.м3 составило 12 606 млн.м3, или 96% к плану, увеличение в сравнении с фактом предыдущего года на 800 млн.м3 или на 7%.

Таблица №2

млн.м3

| Наименование | Факт | План | Факт | Отклонение | |
|-----------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|-------------|------------|
| | 2022г. | 2023г. | 2023г. | от плана | от факта |
| Распределительная транспортировка газа | 11 806 | 13 136 | 12 606 | -529 | 800 |
| Жамбылская обл. | 715 | 766 | 739 | -27 | 25 |
| г.Шымкент | 1 352 | 1 423 | 1 375 | -49 | 23 |
| Кызылординская обл. | 546 | 692 | 590 | -102 | 44 |
| Западно-Казахстанская обл. | 848 | 911 | 844 | -67 | -5 |
| Актюбинская обл. | 1 646 | 1 891 | 1 926 | 36 | 280 |
| Костанайская обл. | 652 | 679 | 663 | -16 | 11 |
| Мангистауская обл. | 2 757 | 3 049 | 2 740 | -309 | -18 |
| Атырауская обл. | 1 285 | 1 298 | 1 354 | 56 | 69 |
| Восточно-Казахстанская область | 30 | 27 | 30 | 3 | 0 |
| Алматинская область | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| г. Алматы | 1 756 | 2 157 | 1 890 | -266 | 134 |
| Карагандинская область | 5 | 112 | 36 | -76 | 31 |
| г. Астана | 213 | 131 | 420 | 289 | 207 |

Причины отклонений относительно плана и факта предыдущего периода:

- Жамбылская область – неисполнение плана на 27 млн.м3, за счет снижения объемов потребления газа по коммунально-бытовым предприятиям, ТЭК. Относительно факта предыдущего года увеличение на 25 млн.м3, в том числе за счет увеличения объемов реализации газа по промышленным предприятиям, ТЭК и потреблению населения;

- г. Шымкент – неисполнение плана на 49 млн.м3, в том числе за счет снижения объемов потребления газа по АО "Энергоорталык 3" в связи со снижением выработки электроэнергии. По отношению к предыдущему году увеличение на 23 млн.м3, в том числе за счет объемов транспортировки газа по населению;

- Кызылординская область – неисполнение плана на 102 млн.м3, в том числе за счет снижения объемов по ГКП "КТЭЦ", ТОО «OrdaGlass Ltd», ГУП ПЭО Байконурэнерго и по населению. Относительно факта предыдущего года увеличение

на 44 млн.м3, за счет объемов транспортировки газа по промышленным предприятиям и ТЭЖ;

- Западно-Казахстанская область – неисполнение плана на 67 млн.м3, за счет снижения объемов по АО «Жайыктеплоэнерго» в связи с теплыми погодными условиями. В сравнении с фактом предыдущего года снижение на 5 млн.м3, за счет объемов потребления населения;

- Актюбинская область – перевыполнение плана на 36 млн.м3, за счет потребления по промышленным предприятиям. Относительно факта предыдущего года увеличение на 280 млн.м3, за счет роста потребителей;

- Костанайская область неисполнение плана на 16 млн.м3, за счет снижения объемов транспортировки газа по всем группам потребителей, в связи с теплыми погодными условиями. По отношению к факту 2022 года увеличение на 11 млн.м3, за счет роста потребителей;

- Мангистауская область распределительная транспортировка – неисполнение плана на 309 млн.м3, в том числе за счет снижения объемов потребления газа по ТОО «МАЭК-Казатомпром», населения и прочие юридические лица. Относительно факта предыдущего года снижение на 18 млн.м3, за счет снижения реализации газа по всем группам потребителей;

- Атырауская область перевыполнение плана на 56 млн.м3, за счет увеличения объемов транспортировки по ТОО «Gas Energy». Относительно факта 2022 года увеличение на 69 млн.м3, увеличение за счет объемов ТОО «Gas Energy»;

- Восточно-Казахстанская область – перевыполнение плана на 3 млн.м3, в том числе за счет увеличения объемов потребления газа по населению. Относительно факта 2022 года отклонения нет;

- г. Алматы – неисполнение плана на 266 млн.м3, в том числе снижение объемов транспортировка газа по АО "АЛЭС" в связи с переносом ввода в эксплуатацию ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 на 2024 г. Относительно факта предыдущего года увеличение на 134 млн.м3, за счет роста потребления по всем группам потребителей;

- Карагандинская область – неисполнение плана на 76 млн.м3 за счет снижения объемов потребления газа по промышленным предприятиям, в том числе ТОО "Kazakhmys Smelting и населению. Относительно факта 2022 года перевыполнение на 31 млн.м3, в связи с ростом числа потребителей;

- г. Астана – перевыполнение плана на 289 млн.м3, в том числе увеличение объемов транспортировки газа по АО «Астана-Энергия», ТЭЦ-1, ТЭЦ-2. В сравнении с фактом предыдущего года увеличение на 207 млн.м3, увеличение объемов по аналогичной причине.

6. Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 14 областей и города Астана, Алматы и Шымкент.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью 69 156,46 газораспределительных сетей, что на 5 440,5 км больше, чем в 2022 году. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью системы газоснабжения и состоят из: газопроводов высокого,

среднего, низкого давления и сооружений на них. Главная их функция – передача газа до конечного потребителя с минимальными потерями и обеспечением строгого учета реализуемого газа.

Структура газотранспортной системы Общества

Таблица №3

| Наименование | АПФ | АсПФ | АтПФ | Алм ПФ | ЖтПФ | ЖПФ | ЗКПФ | КзПФ | КрПФ | КсПФ | МПФ | ШПФ | ТНФ | ВК ПФ | ИТОГО |
|----------------------------------------------------|-------|-------|--------|-----------|--------|--------|-------|-------|------|-------|-------|--------|---------|----------|---------|
| Общая протяженность РС и МГ, км | 4 596 | 1 047 | 5 777 | 5 627 | 1 262 | 6 934 | 9 935 | 3 908 | 408 | 3 090 | 4 732 | 8 640 | 12 878 | 321 | 69 156 |
| Общая протяженность РС, км | 4 423 | 1 047 | 5 712 | 5 627 | 1 262 | 6 934 | 9 935 | 3 819 | 408 | 2 958 | 4 732 | 8 640 | 12 878 | 321 | 68 699 |
| Подземных газопроводов, км | 2 967 | 908 | 4 616 | 1 102 | 870 | 3 966 | 6 763 | 3 369 | 380 | 1 545 | 1 312 | 4 307 | 7 128 | 191 | 39 424 |
| Надземных газопроводов, км | 1 457 | 139 | 1 096 | 4 525 | 392 | 2 851 | 3 173 | 451 | 29 | 1 414 | 3 420 | 3 700 | 5 652 | 130 | 28 428 |
| <i>г/н высокого дав. (от 0,3 до 1,2 МПа), км</i> | 1 236 | 281 | 1 675 | 123 | 61 | 1 291 | 5 197 | 366 | 63 | 653 | 1 112 | 553 | 1 552 | 61 | 14 224 |
| <i>г/н среднего дав. (от 0,005 до 0,3 МПа), км</i> | 530 | 166 | 1 494 | 831 | 677 | 2 131 | 999 | 341 | 43 | 194 | 469 | 4 140 | 7 658 | 18 | 19 691 |
| <i>г/н низкого давления (до 0,005 МПа), км</i> | 2 657 | 600 | 2 544 | 4 673 | 524 | 3 395 | 3 739 | 3 113 | 302 | 2 112 | 3 151 | 3 315 | 3 569 | 242 | 33 937 |
| Количество ГРП, ПГБ, шт | 179 | 41 | 282 | 76 | 24 | 209 | 57 | 62 | 14 | 211 | 158 | 271 | 532 | 10 | 2 126 |
| Количество ШГРП, ШРП, шт | 1 619 | 105 | 11 064 | 1 770 | 294 | 1 439 | 3 366 | 2 444 | 112 | 475 | 428 | 3 102 | 5 069 | 47 | 31 334 |
| Количество инд. ШП (до 50 м ³ /час), шт | - | 878 | - | - | 16 440 | 23 061 | 848 | - | - | - | - | 73 422 | 102 228 | - | 216 877 |
| Устройства катодной защиты, шт | 226 | 11 | 20 | 948 | 13 | 84 | 159 | 19 | 11 | 379 | 79 | 113 | 56 | - | 2 118 |
| Кол-во протекторных установок, шт | 716 | - | 315 | - | 49 | 264 | 475 | 135 | 201 | 2 649 | - | 495 | 340 | - | 5 639 |
| Магистральные газопроводы, км | 173 | - | 64 | - | - | - | - | 88 | - | 132 | - | - | 0,25 | - | 457 |
| Количество АГРС, шт | 6 | - | 9 | - | - | 1 | - | 6 | - | 1 | - | - | 1 | - | 24 |

7. Маркетинг

Структура продаж газа по потребителям

Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в таблице № 4:

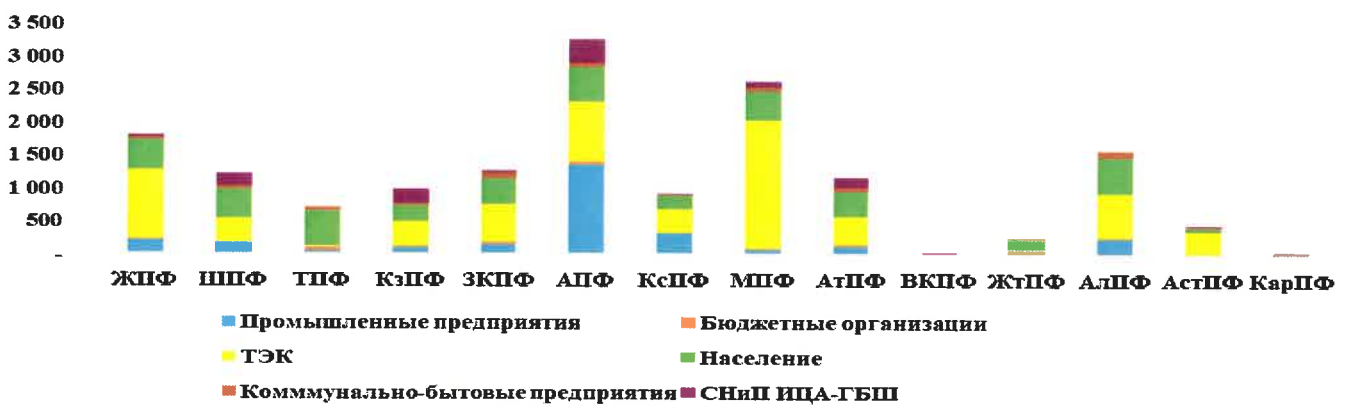
Таблица № 4

млн м3

| Наименование | ЖПФ | ШПФ | ТПФ | КзПФ | ЗКПФ | АПФ | КсПФ | МПФ | АтПФ | ВКПФ | ЖтПФ | АлПФ | АстПФ | КарПФ | Всего |
|---------------------------------|-------|-----|-----|------|------|------|------|-------|------|------|------|------|-------|-------|-------|
| Промышленные предприятия | 228 | 178 | 64 | 104 | 149 | 1373 | 333 | 67 | 119 | - | 53 | 259 | 15 | 30 | 2 973 |
| Бюджетные организации | 16 | 13 | 41 | 17 | 38 | 45 | 7 | 20 | 37 | 3 | 22 | 15 | - | - | 274 |
| ТЭК | 1 050 | 364 | 17 | 382 | 575 | 908 | 349 | 1 951 | 433 | - | 19 | 676 | 356 | - | 7 080 |
| Население | 445 | 430 | 536 | 246 | 386 | 524 | 202 | 448 | 377 | 24 | 120 | 527 | 50 | 6 | 4321 |
| Коммунально-бытовые предприятия | 37 | 62 | 48 | 30 | 89 | 57 | 22 | 56 | 54 | 3 | 21 | 104 | 6 | - | 590 |
| СНиП ИЦА-ГБШ | 43 | 169 | - | 219 | 35 | 365 | 8 | 92 | 150 | - | 8 | - | 1 | - | 1 090 |

Более наглядно структуру продаж газа в регионах по категориям потребителей можно увидеть в диаграмме:

Структура продаж газа в разрезе областей и категории потребителей (млн.м3)



Стратегия в области газоснабжения

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- проведение дальнейшей газификации городов и населенных пунктов;
- внедрение автоматизированной системы по учету реализации и транспортировки газа потребителям;
- увеличение количества приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях с онлайн передачей данных, для контроля и оптимизации процесса учета газа;
- разработка и внедрение современных систем менеджмента и международных стандартов;
- оценка стремления Общества к достижению международного уровня производительности труда, выявления сильных сторон и областей для улучшения, определения уровня его зрелости.

8. Инновационная деятельность

В 2023 году Общество активно продолжило работу в области модернизации газотранспортной системы, все больше ориентируясь на решения, основанных на

инновационных технологиях, с целью повышения производительности и эффективности, сокращения расходов и развития Компании средствами информационных технологий, путем обеспечения технологического лидерства с помощью цифровизации деятельности.

Одним из немаловажных направлений по цифровизации газовой отрасли в 2023 году стало обеспечение рационального использования газа на внутреннем рынке путем цифровизации процессов учета газа и внедрения «умных» счетчиков. На текущий момент, интегрировано в единую систему более 72 000 штук Smart-счетчиков. Установлено 108 приборов учета с функцией передачи данных на промышленных предприятиях.

За 2023 года были проведены работы по оцифровке газораспределительных сетей и по актуализации абонентов в Астанинском, Жетысуском, Шымкентском, Туркестанском, Восточно-Казахстанском, Жамбылском, Карагандинском производственных филиалах.

Также в 2023 году был запущен сервис приема технических условий на газификацию на портале электронного правительства (egov.kz), на текущий день уже порядка 1000 заявок были поданы через egov.kz.

Вместе с тем, Общество внедрило маркетплейс, портал лицензированных компаний, оказывающие строительно-монтажные работы, на конец 2023 года было зарегистрировано более 100 компаний.

В рамках работ по цифровизации баланса газа в городе Шымкент в 2023 году было проведено полное обеспечение “умными счетчиками” микрорайона Таскен города Шымкент.

9. Ключевые события за 2023 год

Газификация и развитие

- Прирост по газификации в 2023 году составил:

- по населению – 2 363 323 потребителей, прирост по сравнению с 2022 годом составил 95 476 потребителей или 4,2%;
- по коммунально- бытовым предприятиям – 53 316 потребителей, прирост по сравнению с 2022 годом составил 3580 или 7,2%;
- по промышленным – 3 993 потребителей, прирост по сравнению с 2022 годом составил 234 или 6,2%.

- В отопительный период 2023-2024 гг. все ТЭЦ столицы переведены на газ, включая вновь введенные мощности – ТЭЦ-3, котельные Юго-Восток и Туран. Увеличилось и количество подключенных индивидуальных жилых домов в столице (более 10 тысяч), что привело к снижению стоимости газификации одного жилого дома (с 900 до 600 тысяч тенге). Стоит отметить, что данное событие внесет существенное влияние на улучшение экологической ситуации в столице.

- Со второй половины 2022 года и за период 2023 года Общество осуществило возврат 97 крупных потребителей (в том числе АО «Актобе-ТЭЦ») и 2 населенных пунктов (Мадени и Саркырама в Туркестанской области) с общим годовым объемом потребления товарного газа порядка 1 млрд. м3 в год.

- Во исполнение поручения Главы государства в первой половине 2023 года Общество успешно завершило реализацию проекта «Строительство газопровода высокого давления от АГРС «Курык» до местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж», общей протяженностью – 60,1 км и общей стоимостью – 6,9 млрд. тенге.

Финансирование проектов

- Понижен кредитный рейтинг Общества международным агентством Fitch Ratings до уровня «BB+», прогноз «Стабильный».
- Привлечения нового финансирования в 2023 году не было.

Цифровизация производства

- В 2023 году были актуализированы и оцифрованы абоненты и ГРС в 7-и производственных филиалах. Услуга приема заявок на выдачу технических условий на газификацию была выведена на портал электронного правительства Egov.kz (подано 683 заявки). Так же внедрен портал поиска лицензированных компании, оказывающих СМР-Marketplace. Запущен в промышленную эксплуатацию собственный сервис обработки платежей, что позволило снизить комиссию с 0,7% до 0,3%, что дало эффект ежегодной экономии в размере не менее 0,4 млрд тенге. Был сокращен процесс выдачи технических условий с 27 шагов до 7.

- АГИС - Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS», произведена оцифровка газораспределительных сетей и абонентов в Астанинском, Жетысуском, Шымкентском, Туркестанском, Восточно-Казахстанском, Жамбылском, Карагандинском производственных филиалах.

- В рамках работ по цифровизации баланса газа в городе Шымкент в 2023 году было проведено полное обеспечение “умными счетчиками” микрорайона Таскен города Шымкент.

Законотворческая деятельность

Подготовлены поправки в некоторые законодательные акты РК по вопросам газоснабжения (включение новых газопроводов в тариф, внедрение механизма бережного потребления; регулирование деятельности частных ГРО; внедрение требования к новым потребителям по установке приборов учета газа с дистанционной передачей данных; разделение категорий потребителей; исключение ограничения прибыли в тарифах субъектов естественной монополии).

Судебные решения

- Предписанием КРЕМ МНЭ РК от 06.08.2021 года № 6 предписано прекратить нарушение требований подпункта б) статьи 124-8 Предпринимательского кодекса РК, путем возврата необоснованно полученного дохода в размере **885,06 млн.тенге** напрямую потребителям либо путем снижения уровня предельной цены, не позднее тридцати календарных дней с момента получения настоящего Предписания.

Общество, не согласившись с вынесенным предписанием, обжаловало его в вышестоящий орган в лице Министерства национальной экономики Республики Казахстан, по результатам рассмотрения Предписание оставлено в силе. Далее,

Общество обжаловало вышеуказанное Предписание в Специализированный межрайонный административный суд по городу Астана. Постановлением указанного суда от 26.01.2022 года отказано в удовлетворении иска.

Общество обжаловало постановление суда первой инстанции в суд города Астаны (*апелляционная инстанция*).

Постановлением судебной коллегии по административным делам суда города Астана от 24.05.2022 года постановление первой инстанции оставлено в силе, а апелляционная жалоба Общества – без удовлетворения.

При этом, учитывая, что исполнение предписание путем возврата потребителям 885 млн.тенге негативно отразится на финансовом состоянии Общества, была подана кассационная жалоба в Верховный Суд РК.

Судебный процесс в Верховном суде РК был проведен дважды, по результатам рассмотрения кассационной жалобы 03.03.2023 года постановлением Судебной коллегии Верховного Суда РК, Предписание и судебные акты отменены.

Таким образом, не допущен отток финансовых средств в размере 885,06 млн.тенге.

На основании постановления Верховного Суда РК 12.04.2023 года Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан отменен протокол об административном правонарушении, предусмотренного по ч.4 ст.166 КоАП РК (*№10 от 06.08.2021г.*). По данному делу предусматривался штраф в размере 885 млн.тенге.

Таким образом, общий экономический эффект от отмены Предписания и Протокола составил более **1,7 млрд.тенге**.

- 29.06.2022 года ДКРЕМ по г. Алматы вынес приказ №59-ОД «О внесении изменений в приказ от 29.11.2021 года №135-ОД «Об утверждении тарифа и тарифной сметы Алматинского производственного филиала акционерного общества «КазТрансГаз Аймак» на регулируемую услугу по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы» (*далее - Приказ*).

Изданием Приказа общая сумма затрат тарифной сметы была снижена за 5-летний период на **5 876,8 млн.тенге**. Снижение тарифов от 12 до 21%.

07.11.2022 года решением специализированного межрайонного административного суда г. Алматы Обществу отказано в удовлетворении исковых требований.

06.01.2023 года подана апелляционная жалоба в судебную коллегию по административным делам Алматинского городского суда на предмет отмены вышеуказанного решения и удовлетворении исковых требований Общества.

19.04.2023 года постановлением судебной коллегии по административным делам Алматинского городского суда решение суда оставлено без изменения, апелляционная жалоба без удовлетворения.

17.05.2023 года направлена кассационная жалоба в судебную коллегию по административным делам Верховного Суда Республики Казахстан.

25.12.2023 года судебной коллегией по административным делам Верховного Суда Республики Казахстан судебные акты местных судов отменены, Приказ признан незаконным.

Таким образом, общий экономический эффект от отмены Приказа составил **5 876,8 млн.тенге.**

10. Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2023 год приведена в Таблице №5:

Таблице №5

млн.тенге

| Наименование | Факт 2022г. | План 2023г. | Факт 2023г. | Отклонение | |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| | | | | от плана | от факта |
| Доходы, всего | 312 416 | 376 524 | 369 550 | -6 974 | 57 134 |
| Доходы от реализации и оказания услуг | 298 111 | 373 749 | 357 638 | -16 111 | 59 527 |
| Финансовые доходы | 6 662 | 2 775 | 7 840 | 5 065 | 1 178 |
| Доходы от неосновной деятельности | 7 644 | 0 | 4 073 | 4 073 | -3 571 |
| Расходы, всего | 299 373 | 370 177 | 353 432 | -16 745 | 54 059 |
| Себестоимость | 292 614 | 363 122 | 343 769 | -19 354 | 51 155 |
| Общие и административные расходы | 6 759 | 7 055 | 9 664 | 2 609 | 2 904 |
| Операционная прибыль | -1 263 | 3 572 | 4 205 | 633 | 5 468 |
| Расходы на финансирование | 7 306 | 6 136 | 5 516 | -620 | -1 790 |
| Расходы по неосновной деятельности | 9 620 | 0 | 3 153 | 3 153 | -6 467 |
| Доход до налогообложения | -3 883 | 211 | 7 449 | 7 238 | 11 332 |
| КПН | 1 691 | 42 | 3 934 | 3 892 | 2 243 |
| Итоговая прибыль/убыток | -5 574 | 169 | 3 515 | 3 346 | 9 089 |

Доходы за 12 месяцев 2023 года запланированы в сумме 376 524 млн.тенге фактически по итогам деятельности за отчетный период получено доходов на 369 550 млн.тенге, что ниже планового показателя на 6 974 млн.тенге. Отклонение обусловлено следующими показателями:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 357 639 млн.тенге, снижение к плану на 16 111 млн.тенге, за счет неисполнения производственных показателей. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 59 527 млн.тенге, в связи с увеличением объемов по реализации и транспортировки товарного газа и отражением доходов от сервисной деятельности согласно МСФО 15.

- доходы от финансирования (доходы по вознаграждениям от размещения временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах) составили 7 840 млн.тенге, увеличение по отношению к плановым показателям на 5 065 млн.тенге за счет роста ставки вознаграждения. По отношению к аналогичному периоду прошлого года увеличение на 1 178 млн.тенге по аналогичной причине.

- доходы от неосновной деятельности составили 4 073 млн.тенге, за счет положительной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСІ) и полученного дохода от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года наблюдается снижение доходов на 3 571 млн.тенге.

В целом по фактическим расходам за 4 квартала 2023 года относительно плановых показателей имеется экономия на 16 745 млн.тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг снижение на 19 354

млн.тенге, по административным расходам в сравнении с планом увеличение на 2 609 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года в целом по расходам увеличение на 54 059 млн.тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 51 155 млн.тенге, в связи с ростом производственных показателей, по административным расходам увеличение на 2 904 млн.тенге.

Увеличение итоговой прибыли на 3 346 млн.тенге обусловлено:

- 1) увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере +5 065 млн.тенге;
- 2) снижением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму - 2 075 млн.тенге;
- 3) увеличением валовой прибыли на +1 167 млн.тенге в связи с перевыполнением производственных показателей;
- 4) положительное сальдо от неосновной деятельности - за счет отрицательной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСИ) на сумму - 920 млн.тенге;
- 5) снижением по статье финансовые расходы в размере - 620 млн.тенге;

При этом имеется:

- 1) увеличение по налогам в связи с возникшим КПН на сумму +3 892 млн.тенге;
- 2) увеличение по ОАР на сумму + 2 609 млн.тенге;

Относительно аналогичного периода прошлого года увеличение итоговой прибыли на 9 089 млн.тенге обусловлено:

- 1) увеличением валовой прибыли на +11 036 млн.тенге в связи с перевыполнением производственных показателей;
- 2) положительное сальдо от неосновной деятельности за счет отрицательной курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (РСИ) на сумму + 2 896 млн.тенге;
- 3) снижением по статье финансовые расходы в размере -1 790 млн.тенге;
- 4) увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере + 1 178 млн.тенге;

При этом имеется:

- 1) увеличение расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму +2 663 млн.тенге;
- 2) снижение по налогам в связи с возникшим КПН на сумму +2 243 млн.тенге;
- 3) увеличение по ОАР на сумму + 2 904 млн.тенге.

Расходы

Производственные расходы и себестоимость за 2023 год составили 343 769 млн.тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №6.

Таблица №6

млн.тенге

| Наименование | Факт 2022г. | План 2023г. | Факт 2023г. | Отклонение | |
|--------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|---------------|
| | | | | от плана | от факта |
| Затраты, относящиеся на себестоимость | 292 614 | 363 122 | 343 769 | - 19 354 | 51 155 |
| Сырье, материалы и полуфабрикаты | 236 567 | 302 445 | 285 064 | - 17 381 | 48 497 |
| Износ и амортизация (Себестоимость) | 9 991 | 10 683 | 10 168 | - 515 | 177 |
| Соцвыплаты, не в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ) | 320 | 284 | 342 | 58 | 22 |

| | | | | | |
|--------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|---------|--------|
| Подготовка кадров и повыш.квалификации производств.персонала | 16 | 38 | 27 | - 11 | 11 |
| Спецодежда | 2 | 9 | 8 | - 1 | 6 |
| Командировочные расходы | 56 | 65 | 58 | - 7 | 2,0 |
| Расходы по созданию резервов | 494 | - | 592 | 592 | 98 |
| Расходы по налогам и другим отчислениям в бюджет | 4 230 | 4 286 | 4 304 | 18 | 74 |
| Расходы по охране окружающей среды | 9 | 24 | 4 | - 20 | - 5 |
| Социальные отчисления в Государ.фонд социал.страхования | 197 | 232 | 224 | - 8 | 27 |
| Прочие расходы в составе себестоимости | 2 272 | 4 036 | 2 345 | - 1 691 | 72 |
| Топливо, ГСМ | - | - | - | - | - |
| Энергия (тепло-, электроэнергия) | 6 | - | 4 | 4 | - 1,4 |
| Расходы на содер-е и обслуж-е зданий (вкл.коммун.расходы) | 140 | 256 | 211 | - 45 | 71 |
| Расходы на содержание, ремонт и обслуж-е др.основ.средств | 363 | 539 | 303 | - 236 | - 60 |
| Затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ | 23 | 66 | 16 | - 51 | - 7 |
| Работы и услуги производственного характера | 20 683 | 22 182 | 21 513 | - 669 | 829 |
| Технологические потери | 6 784 | 5 523 | 7 203 | 1 679 | 418 |
| Транспортные расходы (не включая авиауслуги) | 293 | 321 | 270 | - 51 | - 23 |
| Расходы по аренде основных средств и НМА | 711 | 818 | 747 | - 71 | 36 |
| Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная) | 333 | 357 | 330 | - 27 | - 3 |
| Консультационно-информац услуги, техконтроль, экспертиза | 6 | - | 8 | 8 | 2,2 |
| Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. | - | - | - | - | - |
| Страхование | 20 | 68 | 42 | - 27 | 22 |
| Услуги связи | 250 | 338 | 284 | - 54 | 34 |
| Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования | 203 | 244 | 228 | - 16 | 25 |
| Обязательные пенсионные взносы работодателя-5% с 2018 г. | 1,1 | - | 1 | 1 | - 0,01 |
| Расходы по оплате труда | 8 644 | 10 305 | 9 474 | - 830 | 831 |

В целом расходы по себестоимости составили 343 769 млн.тенге, что ниже плановых показателей на 19 354 млн.тенге. В сравнении с фактом за аналогичный период 2022 года рост составил 51 155 млн.тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- по расходам на сырье, материалы и полуфабрикаты экономия относительно плана на 17 381 млн.тенге в связи с неисполнением плановых показателей производственной программы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 48 497 млн.тенге в связи с увеличением объемов реализованного газа;

- по статье износ и амортизация экономия составила 515 млн.тенге в связи с изменениями в графике ввода объектов по Инвестиционной программе. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года наблюдается увеличение на 177 млн.тенге – исполнение Инвестиционной программы;

- соц.выплаты не входящие в ФОТ – переисполнение относительно плана на 58 млн.тенге, в том числе за счет не планируемых расходов по пособию по временной нетрудоспособности – 109 млн.тенге. При этом имеется экономия по прочим статьям на 28 млн.тенге, расходов по медицинскому страхованию на 12 млн.тенге за счет тендерных процедур. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года переисполнение на 22 млн.тенге.

- подготовка кадров и повышение квалификации производственного персонала – наблюдается экономия относительно плана на 11 млн.тенге, в связи с переносом семинаров на следующий год, обусловленного изменением графика обучения. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 11 млн.тенге в связи с ростом численности рабочего персонала (обучение техники безопасности, пожарной безопасности и т.д.);

- спецодежда – экономия относительно плана на 1 млн.тенге, в связи с тендерными процедурами. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 6 млн.тенге обусловленный, ростом численности рабочего персонала;

- командировочные расходы – экономия относительно плана на 7 млн.тенге в связи с меньшим количеством командировок, при этом наибольшее количество командировок планируется во втором полугодии при наступлении отопительного сезона (производственно-технический блок). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 2 млн.тенге по причине роста количества командировок, а также ростом МРП;

- расходы по созданию резерва сложились на уровне – 592 млн.тенге за счет созданного резерва по неиспользованным отпускам работников;

- по налогам и другим отчислениям в бюджет – рост относительно плановых показателей на 18 млн.тенге за счет увеличения расходов по налогу на имущество - в связи с вводом в эксплуатацию проекта - Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж», а также проекта «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области», 1 ПК; 2 ПК». В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 49 млн.тенге за счет роста по социальному налогу в соответствии с ростом по ФОТ;

- расходы по охране окружающей среды – экономия относительно плана на 20 млн.тенге в связи, с тендерными процедурами. По отношению к аналогичному периоду прошлого года наблюдается снижение на 5 млн.тенге в связи с тендерными процедурами;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования экономия относительно плана на 8 млн.тенге, в соответствии с ФОТ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 27 млн.тенге в соответствии с ростом по ФОТ;

- прочие расходы в составе себестоимости – экономия относительно плана на 1 691 млн.тенге, наибольшее отклонение по сервисной деятельности Общества - по причине запрета Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан на осуществление строительно-монтажных работ при подключении потребителей к природному газу с начала 2022 года. С 15.07.2022 года (письмо АЗРК №01-1-09/ЗТ- А- 808) исключение составили Карагандинская область и город Астана. А также, предписания ДКРЕМ МНЭ РК о запрете взимания денежных

средств за пуско-наладочные работы в 5-ти регионах Общества. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 72 млн.тенге по причине некорректного отражения расходов по сервисной деятельности в 1 полугодии 2022 года, которые были приведены в соответствие при закрытии последующего периода;

- энергия факт 4 млн.тенге - в связи с отражением фактических расходов по электроэнергии на производственные нужды АГРС, ГРП и производственные базы (в утвержденном бюджете запланировано в расходах на содержание и обслуживание зданий). План предусмотрен в расходах на содержание и обслуживание зданий (вкл. коммун. расходы).

- расходы на содержание и обслуживание зданий – экономия относительно плана на 45 млн.тенге – расходы на коммунальные услуги отражены по факту потребления. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 71 млн.тенге, в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- расходы на содержание, ремонт и обслуживание других ОС – экономия относительно плана на 236 млн.тенге, в том числе экономия по статье "Текущий ремонт газопроводов" по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 60 млн.тенге по аналогичной причине;

- затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ – экономия относительно плана на 50 млн.тенге – связанная с тендерными процедурами В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 6 млн.тенге по аналогичной причине;

- работы и услуги производственного характера – экономия относительно плана на 669 млн.тенге, экономия в части расходов по биллинговым услугам в связи со сторнированием оплаты за декабрь 2022 года. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 829 млн.тенге, в связи с увеличением расходов по эксплуатации газопроводов в соответствии тарифными сметами филиалов (ШПФ, АлПФ, АсПФ, КрПФ);

- технологические потери – перерасход относительно плана на 1 679 млн.тенге, наибольший рост по Шымкентскому ПФ, в связи с увеличением протяженности газопроводов - 20 886 км (в плане на балансе Общества - 6 839 км, по ДДУ с МИО – 14 047 км), увеличились технологические потери на сетях. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 418 млн.тенге за счет по аналогичной причине;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 71 млн.тенге, отклонение за счет экономии по итогам заключенных договоров на аренду офисных помещений. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 36 млн.тенге, в связи с ростом тарифа на аренду автотранспортных средств и офисных помещений для производственных филиалов;

- расходы на охрану – экономия на 27 млн.тенге, обусловлена тендерной экономией. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 3 млн.тенге отклонение за счет по аналогичной причине;

- страхование – экономия относительно плана на 54 млн.тенге, в том числе экономия по экологическому страхованию по итогам заключенных договоров, а также экономия по страхованию ГПО третьих лиц по аналогичной причине. В

сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 33 млн.тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- услуги связи – экономия относительно плана на 52 млн.тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. Кроме того, экономия по услугам NB-IOT, в связи с тем, что по Шымкентскому производственному филиалу планировалась передача данных с 75 000 счетчиков, по факту, на сегодняшний день установлено 72 563 счетчиков. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 34 млн.тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – снижение относительно плана на 16 млн.тенге, в соответствии с ФОТ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 25 млн.тенге в соответствии с ФОТ;

- расходы по оплате труда – экономия относительно плана на 830 млн.тенге в связи с наличием вакансий, а также экономией по выплате премии по итогам работы за квартал и праздничной премии Наурыз мейрамы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 831 млн.тенге связано с ростом фактической численности и повышением уровня заработных плат с 1 января 2023 года производственному персоналу.

Общие административные расходы за 2023 год составили 9 664 млн.тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 7.

Таблица №7

млн.тенге

| Наименование | Факт 2022г. | План 2023г. | Факт 2023г. | Отклонение | |
|--------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | | от плана | от факта |
| Административные расходы | 6 759 | 7 055 | 9 664 | 2 609 | 2 904 |
| Материалы | 4 | 4 | 5 | 1 | 1 |
| Топливо и ГСМ | 0,091 | - | - | - | - 0,085 |
| Расходы на рекламу | 77 | 98 | 72 | - 27 | - 5 |
| Имиджевая продукция | - | 7 | - | - 7 | - |
| Износ и амортизация (ОАР) | 564 | 468 | 391 | - 78 | - 173 |
| Обслуживание и содержание ОС и НМА | 268 | 614 | 405 | - 209 | 137 |
| Расходы на содер-е и обслуж-е зданий (вкл.коммун.расходы) | 70 | 116 | 57 | - 60 | - 13 |
| Расходы по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ | 1,04 | - | 0,08 | 0,08 | - 0,96 |
| Расходы на соц.сферу | 189 | 493 | 492 | - 2 | 303 |
| Расходы на проведение празд, культ-масс.и спорт. мероприятий | - | 6 | - | - 6 | - |
| Расходы по аренде основных средств и НМА | 259 | 246 | 371 | 125 | 111 |
| Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная) | 12 | 25 | 11 | - 14 | - 1 |
| Консультационные, аудиторские и информационные услуги | 129 | 193 | 157 | - 36 | 28 |
| Банковские услуги | 91 | 741 | 278 | - 463 | 188 |

| | | | | | |
|--------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Судебные и нотариальные издержки | 46 | 68 | 69 | 1 | 23 |
| Расходы на страхование | 2 | 7 | 4 | - 3 | 2 |
| Услуги связи | 46 | 69 | 68 | - 1 | 21 |
| Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования | 50 | 40 | 41 | 1 | - 9,2 |
| Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договоров | 65,26 | - | 3 | 3 | - 62 |
| Канцелярские и типографские расходы | 28 | 23 | 24 | 1 | - 4 |
| Прочие услуги сторонних организаций | 582 | 136 | 158 | 22 | - 423 |
| Расходы по оплате труда АУП в составе ОАР | 2 808 | 3 042 | 2 777 | - 264 | - 31 |
| Соцвыплаты, не входящ.в ФОТ (вкл.налоги и отчис-я НПФ) | 98 | 113 | 119 | 6 | 20 |
| Подготовка кадров и повышение квалификации АУП | 24 | 41 | 25 | - 16 | 1 |
| Командировочные расходы | 54 | 73 | 74 | 1 | 20 |
| Налоги и другие обязательные платежи в бюджет | 474 | 248 | 647 | 399 | 172 |
| Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. | 23,3 | 97 | 27 | - 70 | 4 |
| Социальные отчисления в Государ.фонд социального страхования | 51 | 35 | 40 | 5 | - 11 |
| Штрафы и пени по налогам | - | - | - | - | - |
| Прочие расходы ОАР | 744 | 52 | 3 350 | 3 298 | 2 606 |

По административным расходам в отчетном периоде сложился перерасход относительно плана на 2 609 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом 2022 года увеличение расходов составило 2 904 млн.тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- материалы перерасход относительно плана на 1 млн.тенге по факту списания материалов в соответствии с производственной необходимостью. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перерасход на 1 млн.тенге по аналогичной причине;

- расходы на рекламу – экономия относительно плана на 27 млн.тенге по итогам заключенных договоров производственных филиалов, наибольшая экономия по центральному аппарату, связанная с тендерными процедурами. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 5 млн.тенге по аналогичной причине;

- износ и амортизация – экономия относительно плана на 78 млн.тенге – рекласс расходов по аренде офиса Центрального аппарата в статью "Расходы по аренде основных средств и НМА" с июня месяца. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 173 млн.тенге, в связи с оптимизацией затрат по аренде офиса ЦА (снижение стоимости арендуемой площади). Кроме того, аренда офиса ЦА с июня месяца по факту отражается в статье "Расходы по аренде основных средств и НМА";

- обслуживание и содержание ОС и НМА – экономия относительно плана на 209 млн.тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 1 млн.тенге в связи с ростом тарифов поставщиков услуг;

- расходы на содержание и обслуживание зданий (включая коммунальные расходы) – экономия относительно плана составил 59 млн.тенге – по факту потребления. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 13 млн.тенге по аналогичной причине;

- расходы по аренде основных средств и НМА – перерасход относительно плана на 125 млн.тенге – рекласс. Аренда офиса ЦА до июня месяца запланирована и отражалась в статье "Износ основных средств (аренда)". В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 111 млн.тенге по аналогичной причине;

- расходы на охрану – экономия относительно плана на 14 млн.тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 1 млн.тенге по аналогичной причине;

- консультационные, аудиторские и информационные услуги – экономия относительно плана на 36 млн.тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 28 млн.тенге по причине роста тарифов услуг поставщиков;

- услуги банка – экономия относительно плана на 463 млн.тенге, по причине не корректного отражения факта по клиринговым услугам - частично отражен в статье «Прочих услуги сторонних организаций», при закрытии последующего периода будет приведено в соответствие. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 188 млн.тенге по причине роста тарифов услуг поставщиков, кроме того увеличение по клиринговым услугам обусловлено ростом количества потребителей;

- судебные и нотариальные издержки – переисполнение относительно плана 1 млн.тенге отклонение по причине роста тарифов поставщиков услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 22 млн.тенге по аналогичной причине, а также по причине роста тарифов поставщиков услуг;

- расходы на страхование – экономия от плана на 3 млн.тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом увеличение на 2 млн.тенге по причине роста тарифов услуг поставщиков;

- услуги связи – экономия относительно плана на 1 млн.тенге в связи с возникшей экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 21 млн.тенге по аналогичной причине;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – перерасход относительно плана на 1 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение составило 9 млн.тенге;

- канцелярские и типографские расходы – перерасход относительно плана на 1 млн.тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 3 млн.тенге.

- прочие услуги сторонних организации – перерасход относительно плана на 22 млн.тенге по причине роста тарифов услуг поставщиков. В сравнении с

аналогичным периодом прошлого года снижение на 423 млн.тенге – рекласс с банковскими услугами;

- расходы по оплате труда АУП в составе ОАР – экономия относительно плана на 264 млн.тенге связано с наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 31 млн.тенге с наличием вакансий;

- социальные выплаты, не входящие в ФОТ – перерасход относительно плана на 6 млн.тенге – за счет не планируемых расходов по пособию по временной нетрудоспособности и материальная помощь выплачивается согласно фактическим случаям. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 20 млн.тенге по аналогичной причине;

- подготовка кадров и повышение квалификации АУП – экономия относительно плана на 16 млн.тенге за счет оптимизации расходов. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года рост на 1 млн.тенге;

- командировочные расходы – перерасход относительно плана на 1 млн.тенге, в связи с большим количеством командировок. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года рост на 20 млн.тенге в связи с большим количеством командировок, а также ростом МРП;

- налоги и другие обязательные платежи в бюджет – рост относительно плана на 399 млн.тенге за счет штрафов за административное правонарушение, в том числе: в том числе Жетысуский ПФ 5 млн.тенге - адм.штраф ДКРЕМ, Шымкентский ПФ 33 млн.тенге - адм.штраф ДКРЕМ, Туркестанский ПФ 4 млн.тенге - адм.штраф (нарушение срока при предоставлении доступа к регулируемой услуге), наибольший рост по Алматинскому ПФ – 497 млн.тенге – адм. штраф по итогам проверки Прокуратуры г. Алматы (за доход по взиманию упущенной выгоды). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 102 млн.тенге по аналогичной причине;

- лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. – экономия относительно плана на 70 млн.тенге, полное освоение планируется в более поздний период по причине тендерных процедур. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года рост на 3 млн.тенге, в том числе Актюбинский ПФ 10 млн.тенге - регистрация прав собственности в рамках ИП;

- прочие расходы ОАР – рост относительно плана на 3 298 млн.тенге, по причине отражения резервов по сомнительным долгам за 4 квартал (дебиторская задолженность). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года рост на 2 606 млн.тенге по причине того, что КРЕМ г. Астана вынесено предписание №6 от 06.08.2021 года о прекращении нарушения требований пп.6 статьи 124-8 ПК РК путем возврата необоснованно полученного дохода за 1 полугодие 2021 года в размере 885,06 млн.тенге. В этой связи, в 2021 году были созданы резервы по данному предписанию. На основании определения суда в 2023 году был сторнирован ранее созданный резерв на 885,06 млн.тенге.

В 1 квартале текущего года созданы резервы по двум Протоколам об административном правонарушении от ДКРЕМ Кызылординской области на общую сумму 232 млн.тенге, в том числе:

- №234300570000006 от 15 февраля 2023 года по ст.164 ч.5 КоАП РК был вынесен штраф в виде 10% от суммы необоснованно полученного дохода за 2020

год на 1 420 314 889 тенге за неприменение утвержденного тарифа, что составляет 142 031 489 тенге.

- №234300570000006 от 15 февраля 2023 года по ст.164 ч.5 КоАП РК предусмотрен штраф в виде 10% от суммы необоснованно полученного дохода за 1 полугодие 2021 года в размере 902 613 846,27 тенге за неприменение утвержденного тарифа на услуги по транспортировке товарного газа, что составляет 90 261 384,63 тенге.

Инвестиционная деятельность

По итогам 2023 года освоение капитальных вложений составило 14 565 млн.тенге при плане 23 799 млн.тенге, неисполнение составляет 9 234 млн.тенге в связи с переносом работ на 2024 год.

Таблица №8

млн.тенге

| Наименование | Факт 2022г. | План 2023г. | Факт 2023г. | Отклонение | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|---------------|--------------|
| | | | | от плана | от факта |
| Всего капитальных вложений | 9 762 | 23 799 | 14 565 | -9 234 | 4 803 |
| Капитальные вложения в новые производственные проекты | 5 243 | 7 959 | 6 824 | -1 135 | 1 582 |
| Газификация 3 населенных пунктов Костанайской области | - | 1 387 | 1 275 | -113 | 1 275 |
| «Строительство подводящего газопровода высокого давления и газораспределительных сетей в п. Саймасай, Кайнар, Енбекшиказахского района Алматинской области», 1 ПК; 2 ПК» | 1 900 | - | - | - | -1 900 |
| Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»: 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» | 3 300 | 3 463 | 3 441 | -22 | 141 |
| Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 | 43 | 3 109 | 2 109 | -1 000 | 2 066 |
| Капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня производства | 4 519 | 15 411 | 7 432 | -7 979 | 2 913 |
| Капитальные вложения административного характера и в непроизводственную сферу | - | 429 | 308 | -120 | 308 |

По итогам 12 месяцев 2023 года освоение *капитальных вложений в новые производственные проекты* составило 6 824 млн.тенге при плане 7 959 млн.тенге, неисполнение составило 1 135 млн.тенге.

По проекту *«Газификация местности Сарша и курортной зоны «Теплый пляж»: 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»* факт составил 3 441 млн.тенге, экономия в 22 млн.тенге обусловлена тендерными процедурами. Построено 60,1 км газопроводов, установлено 2 ПГБ. Работы завершены, акт приемки в эксплуатацию объекта от 30.04.2023 г.

По проекту «Газификация 3-х населенных пунктов (г. Житикара, п. Тобол, с. Большая Чураковка) Костанайской области» при плане 1 387 млн.тенге, факт составил 1 275 млн.тенге, экономия в сумме 113 млн.тенге за счет проведения тендерных процедур по закупу работ. Построено 49 км газопроводов, установлено 2 ПГБ. Доступ к голубому топливу получили 1 506 абонентов частного сектора и 68 коммунально-бытовых предприятий

По проекту «Строительство подводящих газопроводов высокого давления от АГРС до ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3» при плане 3 109 млн.тенге, факт составил 2 109 млн.тенге. Завершение мероприятий по строительству газопровода перенесены на 2024 год.

По капитальным вложениям в целях поддержания текущего уровня производства при плане 15 411 млн.тенге факт составил 7 432 млн.тенге, неисполнение на сумму 7 979 млн.тенге. Отклонение от плана обусловлено тендерной экономией, а также переносом части реализации проектов на 2024 год, а именно:

- по Костанайскому ПФ работы по АСУТП и ГРПШ в п.Заречный, в рамках Инвестпрограммы перенесены на 2024 год;

- по Шымкентскому ПФ завершение работ по реконструкции газопроводов перенесено на 2024 год, в связи с изменениями в проекте вследствие запрета МИО на вскрытие нового дорожного покрытия.

- по Актюбинскому ПФ перенесены работы по Модернизации Шалкар 1 очередь, Модернизация Акжар-Заречный 1 очередь, ГРП-33 2 очередь по причине длительных нормативных сроков строительства (6-10 месяцев).

- по Атыраускому ПФ завершение работ по замене газопровода с.Котьяевка - с.Шортанбай и АГРС "Финская" - с.Алмалы перенесено на 2024 год, так как нормативный срок строительства 5 месяцев (закупка на СМР объявлена в октябре 2023 года).

- по Алматинскому ПФ строительно-монтажные работы по реконструкции газопроводов, ЭХЗ и ШГРП перенесены, а 2024 год, по причине позднего получения экспертизы ПСД в ноябре 2023г. При этом, нормативный срок строительства 3-6 месяцев без учета тендерных процедур.

По капитальным вложениям административного характера при плане 374 млн.тенге фактическое исполнение 308 млн.тенге, обусловлено проведением тендерных процедур.

11. Промышленная и пожарная безопасность

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия Компании выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области промышленной безопасности.

Состояние защищенности производственных объектов Общества от возможного нанесения вреда здоровью населения и ущерба окружающей среде зависит от своевременного и качественного технического обслуживания, обхода трасс, проведения текущего ремонта и диагностики подземных газопроводов. Все

мероприятия проводятся согласно утвержденным графикам. Общество, как владелец опасных производственных объектов, несет гражданскую правовую ответственность за причинение вреда населению и окружающей среде, застраховав свою деятельность. Трехсторонний утвержденный «План взаимодействия сил и средств ДЗО АО "НК "QazaqGaz" при возникновении ЧС» позволяет оперативно ликвидировать ЧС и принимать меры по скорейшему восстановлению работоспособности объектов.

Координация работ по соответствующей эксплуатации газораспределительных газопроводов АО ИЦА заключается в контроле за исполнением договорных обязательств путем проведения проверок по графику постоянно действующим Производственным Советом по охране труда.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС, позволяет Компании повышать оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. Так в 2023 году проведено 97 пожарно-тактических учений и 840 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС, принято участие в 29 Республиканских командно-штабных учениях «Көктем-2023», «Қыс-2023» 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 ГО, механизмы и оборудования Общества готовы к выполнению задач при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

Общество, как поставщик природного газа, обеспокоено безопасным использованием газа в быту. Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев среди населения и аварий в быту принимаются различные меры, направленные на повышение информированности по безопасному пользованию отопительными газовыми приборами, проводится разъяснительная работа с населением посредством средств массовой информации, раздачи памяток, проведения рейдов и встреч с населением.

Таблица №9

| № | ПФ | Ролики по безопасности (к-во показов) | Рейды/сходы | Бегущая строка (выходов) | Статьи в СМИ | Сюжеты | Памятки |
|--------------|--------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------------------|--------------|-----------|----------------|
| 1 | Актюбинский ПФ | 84 | 30 | 0 | 12 | 1 | 35 000 |
| 2 | Атырауский ПФ | 192 | 115 | 175 | 1 | - | 9 200 |
| 3 | Жетысуский ПФ | 90 | 83 | 46 | 4 | 4 | 8 360 |
| 4 | Костанайский ПФ | 2 340 | 21 | - | 10 | - | 50 000 |
| 5 | Кызылординский ПФ | 452 | 85 | 190 | 13 | 17 | 28 935 |
| 6 | Жамбылский ПФ | 948 | 54 | - | 10 | 5 | 5 000 |
| 7 | Шымкентский ПФ | 247 | 104 | - | 32 | 5 | 16 300 |
| 8 | Туркестанский ПФ | 247 | 200 | 14 000 | 30 | 5 | 20 640 |
| 9 | Западно-Казахстанский ПФ | 237 | 50 | - | 4 | 16 | 3 000 |
| 10 | Мангистауский ПФ | 894 | 204 | 6 680 | 6 | 4 | 30 000 |
| 11 | Алматинский ПФ | 350 | 5 | - | 15 | 2 | 12 000 |
| 12 | Астанинский ПФ | 150 | 8 | - | 12 | 1 | 4 000 |
| 13 | Карагандинский ПФ | 251 | 59 | 1350 | 4 | 9 | 3 000 |
| ИТОГО | | 6 482 | 1 018 | 22 441 | 153 | 69 | 225 435 |

В целях соблюдения противопожарной безопасности, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества Компанией проводится определенная работа. Обеспечение пожарной безопасности на газораспределительных сетях осуществляет эксплуатирующая компания. Все затраты связаны с соблюдением противопожарных требований в административных и производственных зданиях, где на регулярной основе проводится пожарно-техническое обследование и обслуживание пожарной сигнализации.

Административные здания Компании оснащены средствами пожаротушения, автоматическими пожарными сигнализациями. Согласно нормам пожарной безопасности Республики Казахстан, на производственных площадях размещены укомплектованные пожарные щиты. Объекты с повышенной пожарной безопасностью (АГРС, ГРП) обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится пополнение и перезарядка огнетушителей. Все имеющиеся деревянные конструкции периодически обрабатываются огнезащитной пропиткой.

Во всех производственных филиалах проведены внеплановые противопожарные тренировки по теме: «Действия работников при возникновении пожара в административном здании». В ходе тренировок были отработаны действия работников при возникновении пожара в административном здании с эвакуацией всего персонала и посетителей. Уточнены телефонные номера ближайшей пожарной части ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС. В ходе тренировок работникам был продемонстрирован порядок применения первичных средств пожаротушения (огнетушителя) при пожаре.

В 2023 году Общество пришли к соглашению с МЧС РК об информировании населения в 14 газифицированных регионах страны, касательно безопасного использования газа в быту, посредством ежемесячной СМС-рассылки с Единой диспетчерской службы «112». Данная рассылка будет продолжаться до окончания ОЗП.

Были направлены письма в Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан, в Министерство энергетики Республики Казахстан, акиматы областей и городов, а также копии писем были направлены в АО «НК «QazaqGaz» касательно несанкционированных работ другими строительно-монтажными, коммунальными службами в охранной зоне газораспределительных сетей.

ГЛАВА 2. РИСКИ

12. Основные риски

В рамках исполнения вертикального процесса управления рисками в Компании внедрена работа по идентификации, оценке и мониторингу рисков, которым присвоены коды в соответствии с Единым классификатором рисков. Также определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

Ниже приведены основные факторы рисков с наиболее существенным влиянием на деятельность Компании:

- Несоблюдение требований технологического регламента безопасной эксплуатации

Описание риска:

Повреждение участков газопроводов и сооружений на них третьими лицами.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Нанесение материального ущерба компании путем временного прерывания процесса транспортировки товарного газа потребителям. Несанкционированный и не предусмотренный расход газа, возникший в следствии инцидента.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Своевременный обход газопровода согласно графикам обхода. Надлежащее уведомление граждан контактными номерами для экстренной связи в случае обнаружения запаха или утечек газа.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Производственно-технический отдел и Служба эксплуатации газовых сетей, АО ИЦА согласно договору.

По центральному аппарату: Производственно-технический департамент.

- Ухудшение самочувствия работника

Описание риска:

Причинение вреда, ущерба здоровью работника: ДТП, ожоги, обморожения, тепловой удар, удушье, отравление, падение, нападение и укусы животных и насекомых, поражение электрическим током или молнией. Несвоевременное получение необходимых лицензий и разрешительных документов

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Нетрудоспособность работника (смерть), выплаты работодателя за инвалидность и иждивенцам (страховые выплаты), судебные процессы. Штрафные санкции за причиненный ущерб, приостановление деятельности природопользователя.

Мероприятие предупреждающего воздействия

- 1) обучение инструктирование.
- 2) обеспечение спецодеждой и СИЗ.
- 3) аттестация производственных объектов по условиям труда.
- 4) обязательный и предсменный медосмотр.
- 5) внутренний контроль по охране труда, проверки, аудиты.
- 6) проведение поведенческого аудита по безопасности выполнения работ.
- 7) противоаварийные, учебные тренировки.
- 8) модернизация и реконструкция.
- 9) заключение договора обязательного страхования ответственности работодателя.
- 10) текущий и капитальный ремонт систем газоснабжения.
- 11) техническое обслуживание и диагностика.
- 12) производственно-экологический мониторинг.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Производственно-технический отдел.

По центральному аппарату: Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды.

- Превышение лимитов на эмиссии в окружающую среду

Описание риска:

Несвоевременное получение необходимых лицензий и разрешительных документов, превышение лимитов на эмиссии.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Штрафные санкции за причиненный ущерб, приостановление деятельности природопользователя

Мероприятие предупреждающего воздействия:

- 1) Производственно-экологический мониторинг.
- 2) Текущий и капитальный ремонт систем газоснабжения.
- 3) Техническое обслуживание и диагностика.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Производственно-технический отдел

По центральному аппарату: Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды.

- Ненадлежащее исполнение компанией своих обязательств

Описание риска:

Использование заемных средств не по назначению. Несоблюдение требований банка.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Отсутствие источников финансирования, снижение прибыли Общества, снижение платежеспособности.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Контроль исполнения требований банка в рамках кредитного договора.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел бухгалтерского учета.

По центральному аппарату: Группа планирования денежных потоков при Центральной бухгалтерии.

- Несанкционированный доступ в информационную систему

Описание риска:

Основная часть рисков, при использовании информационных систем, для организации возникает вследствие несанкционированных действий с информацией, данные действия являются в первую очередь следствием получения лицом, проводящим операции с данными несанкционированного доступа к информационным ресурсам и системам.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Нарушение конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

В работе применяются нормативные (правовые) документы Общества и соблюдаются законодательства РК. Надежная защита исключает нарушений конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества. Администрирование системы предотвращения вторжение, системы dlp, соблюдения процедуры информационной безопасности.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел информационных технологий

По центральному аппарату: Департамент информационных технологий

- Выход из строя действующего серверного оборудования

Описание риска:

Должным образом неконтролируемое и не обновляемое оборудование делает организацию уязвимой из-за потери информации по причине неожиданного выхода из строя оборудования.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Потеря информации Общества, в результате выхода из строя действующего серверного оборудования.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Применение процедур тестирования ПО до ввода в промышленную эксплуатацию исключив возможные причины выхода из строя действующего программного обеспечения. Контроль работоспособности системы резервного копирования. Диагностика существующего серверного оборудования.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел информационных технологий

По центральному аппарату: Департамент информационных технологий

- Выход из строя (потеря) действующего программного обеспечения

Описание риска:

Сбой в работе каналов передачи данных связанный с провайдером или в результате повреждения канала передачи данных.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Сбой в работе систем телеметрии. Потеря данных. Сбой в работе сети передачи данных. Отсутствие доступа к информации и информационным системам.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Использование систем мониторинга каналов связи и сетевого оборудование. Предусмотреть в договорах на организацию каналов связи обязательного наличия пункта SLA с указанием минимально допустимого количества часов простоя. Оценка поставщиков ПО.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел информационных технологий

По центральному аппарату: Департамент информационных технологий

- Несвоевременное представление финансовой отчетности

Описание риска:

Несвоевременное признание доходов и расходов администраторами статей.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Риск начисления штрафных санкций, влияние на рейтинг Компании.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Оповещение администраторов договоров о сроках предоставления информации. Контроль корректности представленной информации путем сверки актов взаиморасчетов с контрагентами. Строгое соблюдение установленных сроков представления финансовой отчетности.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел бухгалтерского учета.

По центральному аппарату: Центральной бухгалтерии.

- Несвоевременный возврат дебиторской задолженности

Описание риска:

Недобросовестное исполнение потребителями обязательств по оплате за газ по договорам реализации и транспортировки газа.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Неисполнение доходной части бюджета. Образование дебиторской задолженности.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

1) в случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ применять пеню согласно договора

2) направление уведомлений и писем о необходимости погашения образовавшейся задолженности.

3) принятие решения об сокращении или прекращении поставки газа потребителям с уведомлением.

4) подготовка материалов к рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РК.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Служба сбыта и режима газоснабжения.

По центральному аппарату: Департамент маркетинга и новых проектов.

- Неблагоприятное изменение цен на газ

Описание риска:

Снижение уполномоченным органом цены реализации снизит доходность компании.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Снижение цены реализации приведет к снижению прибыли или убыткам в ходе реализации проекта.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Утверждение цены в уполномоченном органе с учетом затрат необходимых для включения в тарифную смету.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел экономики и тарифообразования.

По центральному аппарату: Департамент тарифообразования и инвестиционной политики.

- Противоправные действия коррупционного характера

Описание риска:

Не исключен риск роста расходов из-за вреда, нанесенного в результате совершения коррупционного преступления (злоупотребление должностными полномочиями, превышение власти или должностных полномочий, незаконное участие в предпринимательской деятельности, воспрепятствование законной предпринимательской деятельности, получение взятки, дача взятки, посредничество во взяточничестве, служебный подлог и другие, предусмотренные законодательством РК), подтвержденного вступившего в законную силу приговора суда.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Вред, причинный Обществу в результате совершения коррупционного преступления на основании вступившего в силу приговора суда.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

1) внутренний анализ коррупционных рисков в соответствии с требованиями антикоррупционного законодательства;

2) контроль за принятием антикоррупционных ограничений и соблюдением мер финансового контроля лицами, подпадающими под действие антикоррупционного законодательства.

3) ознакомление вновь принятых работников с требованиями антикоррупционного законодательства и внутренними документами по противодействию коррупции в ходе проведения инструктажей.

4) проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства РК, внутренних документов по противодействию коррупции.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу и центральному аппарату: Служба комплаенс центрального аппарата.

- Природные воздействия, катастрофы

Описание риска:

Риск пандемии. Эпидемия, распространившаяся на территории стран, континентов; высшая степень развития эпидемического процесса

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Поражение нижних дыхательных путей, сухой кашель, одышка или затрудненное дыхание. Осложнения вызывают пневмонию, сепсис и почечную недостаточность.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

- не посещать зоопарки, культурно-массовые мероприятия с привлечением животных; - не посещать рынки, где продаются животные, морепродукты; - использовать средства защиты органов дыхания (маски); своевременно менять маску, как только она становится сырой/ влажной; - пить только бутилированную воду; употреблять только термически обработанную пищу, воздерживаясь от экзотических и нехарактерных для обычного рациона блюд; исключить прием пищи на улице; - мыть руки после посещения мест массового скопления людей и перед приемом пищи; - при первых признаках заболевания, обращаться за медицинской помощью в лечебные организации, не допускать самолечения; - при планировании зарубежных поездок следует уточнять эпидемиологическую ситуацию в регионе выезда;

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдела управления персоналом.

По центральному аппарату: Департамент управления персоналом и оплаты труда.

- Возникновения негативных последствий при осуществлении закупочных процедур

Описание риска:

Вероятность возникновения недобросовестных поставщиков, неисполнение договорных обязательств, изменение цен на рынке, некорректное планирование закупок, срыв исполнения плана по закупкам, недостоверная оперативная отчетность о закупках, возникновение монополизма поставщиков, недостоверная информация об эффективности процесса закупок.

Последствия в случае реализации риск-фактора:

Не достижение плановых показателей по прибыли, срыв выполнения производственной программы, образование неликвидов, рост себестоимости из-за

необходимости поиска замены товаров, оперативный поиск другого поставщика и как следствие рост расходов, несвоевременное изменение закупочных процедур.

Мероприятие предупреждающего воздействия:

Мониторинг текущего и прогнозируемого состояния рынка по группам товаров; наличие комплекса по макро анализу и прогнозированию экономической динамики, четкая регламентация процесса взаимодействия на всех этапах формирования заказа; внедрение современных средств и методик планирования, прогнозирования и финансово-экономического анализа; более глубокая и качественная проработка особых условий в проектах контракта, проведению комплаенс проверок, проведению проверок по благонадежности контрагентов.

Лицо, ответственное за мероприятия предупреждающего воздействия:

По производственному филиалу: Отдел организации закупок и мониторинга договоров.

По центральному аппарату: Департамент координации закупок и административно-хозяйственных вопросов.

13. Система управления рисками

Система управления рисками основана на оценке рисков и включает меры, вырабатываемые и применяемые в целях выявления, и предупреждения риска. На основе результатов оценки рисков осуществляется дифференцированное применение форм контроля.

Риск - вероятность неисполнения или неполного исполнения обязательств, которые могли или могут нанести ущерб Компании.

Цели применения системы управления рисками: сосредоточение внимания на сферах повышенного риска и обеспечение более эффективного использования имеющихся в распоряжении ресурсов.

Система управления рисками обеспечивает осуществление эффективного контроля, основанного на оптимальном распределении ресурсов на наиболее важных и приоритетных направлениях работы для предотвращения нарушений

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14. Численность, занятость, оплата труда

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2023 года составила 1 953 единицы, из них: 1 804 единиц – производственный персонал (92,37%), 149 единиц относится к административно-управленческому персоналу (7,63%).

В отчетном году среднефактическая численность работников Общества составила 1 874 человек, что на 3% больше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Общества преобладает производственный персонал, численность которого составила 1 733 человек (92% от общей численности), 141 единиц – административно-управленческий персонал (8%).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет – 65,1% от общей численности, работников в возрасте старше 50 лет - 18,6%, до 30 лет -16,3%. По гендерному составу – 48,3% - женщин и 51,7% мужчин.

Анализ образовательного уровня работающих в Обществе показал, что в структуре 77% работников имеют высшее образование.

Коэффициент текучести кадров в 2023 году сложился на уровне 7,09%, показатели Общества находятся на стабильном уровне.

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО НК «QazaqGaz» в 2023 году помимо основной заработной платы произведены следующие выплаты:

Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 3,1 МРЗП тенге;

Выплата премии по итогам работы за 1, 2, 3 и 4 кварталы 2023 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 4 МРЗП;

Выплата премии к национальному празднику «День Республики» в размере 2,5 МРЗП;

Выплата премии к национальному празднику День Независимости Республики Казахстан в размере 3 МРЗП;

Выплата премии по итогам работы за 2023 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более двух должностных окладов/тарифных ставок.

Все выплаты произведены в пределах утвержденного фонда оплаты труда на отчетный период.

По итогам 2023 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 14 082 млн.тенге, относительно планового показателя 14 520 млн.тенге, экономия – 438 млн.тенге.

Среднемесячная фактическая заработная плата по Обществу за 2023 год составила 595 962 тенге.

15. Выплаты социального характера

В Компании действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы Общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. А также в Обществе утверждены «Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Компании.

Материальная помощь и социальные выплаты.

На основании коллективного договора и «Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КазТрансГаз Аймак», за 2023 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

| | |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|
| - на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска | – 1 091,945 млн.тенге |
| - при рождении ребенка | – 54,994 млн.тенге |
| - в связи со смертью близких родственников | – 13,093 млн.тенге |
| - при вступлении в брак | – 7,073 млн.тенге |
| - к юбилейным датам | – 15,510 млн.тенге |

- | | |
|---------------------------------------|--------------------|
| - при выходе на пенсию | – 1,520 млн.тенге |
| - организация отдыха детей работников | – 31,595 млн.тенге |

Страхование (гражданско-правовой ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых обязанностей). В бюджете Компании предусмотрены расходы, связанные с страхованием работника при исполнении им трудовых обязанностей согласно требований Закона РК «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей». Общая сумма заключенного договора в 2023 году составила 17,017 млн.тенге.

Медицинское страхование работников. Для обеспечения качества условий труда, жизни работников в бюджете компании ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в самых лучших клиниках. На основании протокола итогов №834294 от 25.04.2023г. об осуществлении закупок способом из одного источника был заключен централизованный договор с ДО Народного Банка Казахстана «Страховая компания «Халык» от 03.05.2023 года, на общую сумму 195,142 млн.тенге, количество застрахованных работников 1 985.

16. Здоровье и безопасность на рабочем месте

Специфика деятельности Компании, в структуру которой входят опасные производственные объекты, требует постоянного внимания в вопросах соблюдения безопасности и охраны труда. Поэтому сохранение жизни и здоровья работников, осуществляющих свою трудовую деятельность, является одной из приоритетных задач Общества. В отчетный период несчастных случаев, связанных с трудовой и не трудовой деятельностью, не было.

Бюджетом Компании выделяются средства на охрану труда в части обеспечения спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, спецпитанием, хозяйственными товарами, медикаментами, а также на проведение медицинского осмотра.

В компании, отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля, функционированием постоянно действующего производственного совета по охране труда. За отчетный период было проведено 9 проверок ПДПС, выявлено 269 нарушений, которые были все устранены.

В целях повышения компетенции, обучения и осведомленности проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, установленной законодательством проверке знаний работников в области промышленной безопасности и охраны труда, инструктирование персонала. В 2023 году прошли обучение и проверку знаний 2 269 человека ИТР и 547 человек рабочего персонала, которые в свою очередь полностью обеспечены средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком.

С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы

опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств.

В 2023 году Общество присоединилось к концепции нулевого травматизма и получило Сертификат «**Vision Zero**». Согласно поставленным целям Общества обучены внутренние тренеры в количестве 5 человек, силами которых проведено 100% обучение по курсу «Культура Безопасности Труда» производственного персонала в Шымкентском и Туркестанском ПФ. Прошли обучение по курсу «Оказание первой доврачебной помощи» 582 работника, по международным курсам IOSH Managing Safely 23 работника, 5 работников по курсу NEBOSH.

Согласно Политики Общества формируется **Культура Безопасности Труда** - когда каждый вовлечен в вопросы охраны труда. Инструментами предупреждения несчастных случаев является информирование о потенциально-опасных происшествиях без последствий «**Near-Miss**», а также «**Stop Work Authority**», когда - любой работник при возникновении опасной ситуации может приостановить работу. Поведенческий аудит по безопасности демонстрирует личную приверженность и вовлеченность руководителей в управление безопасностью и охраной труда. В результате проводимой работы поддерживается устойчивая тенденция отсутствия производственного травматизма с 2015 года.

В 2023 году внедрена Программа поощрения и управления последствиями по охране труда, по результатам которой поощрены 3 работника в Сертификатами на сумму 345 тысяч тенге. Проведен Конкурс по охране труда во всех 14 ПФ с поощрением работников на сумму 3 570 000 тенге, а также по итогам года работы без несчастных случаев, не связанных с трудовой деятельностью, все работники Общества получили денежное вознаграждение в размере 103 500 тенге.

Общество успешно проходит внешние сертификационные аудиты на соответствие требований международному стандарту ISO 45001-2019 в области охраны здоровья и безопасности труда. Поставленные цели в данной области выполнены и соответствуют Политике Общества в области охраны здоровья и безопасности труда.

17. Подготовка и образование

В кадровой политике Компании приоритетным направлением является обучение и повышение квалификации работников, поскольку уровень знаний и опыт персонала являются нематериальными активами.

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. В 2023 году в Компании обучилось 2 168 работников, в то время как в 2022 году обучилось 1 195 работников, а в 2021 году – 1 530 работника. В 2023 году затраты на обучение работников Общества составили 53 688 млн.тенге, по центральному аппарату – 26, 9 млн.тенге.

В Обществе решением Правления (Протокол №27 от 7 декабря 2018г.) утверждена Молодежная политика Общества и создан Молодежный Совет. Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидации подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества.

Сегодня в Обществе около 38 % молодых специалистов (возраст до 35 лет включительно). В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «НК «QazaqGaz».

В целях обеспечения необходимого количественного и качественного резерва для занятия управленческих должностей различного уровня Компания осуществляет активную подготовку кадрового резерва, включающую:

- 1) определение необходимых компетенций, исходя из стратегических потребностей и корпоративных ценностей Общества;
- 2) выявление работников с высоким лидерским потенциалом и проведение их всесторонней оценки;
- 3) отбор и назначение на руководящие должности на основе результативности и продемонстрированного уровня компетенций.

Кадровый резерв формируется путем внутреннего отбора и оценки кандидатов, что позволяет существенно экономить средства на поиск, обучение и адаптацию нового сотрудника, делает прозрачными карьерные перспективы работников, что мотивирует их на ускоренное развитие, повышение своего профессионализма для четких, осознаваемых целей.

Общество строит открытый эффективный бизнес, отвечающий долгосрочным интересам страны и Общества. Компания стремится разделить свой успех с регионами своего присутствия, активно участвуя в общественной жизни. Компания планомерно осуществляет социальную поддержку не только собственного персонала, но и содействует улучшению благосостояния общества в целом, ведь без этого достичь хороших показателей невозможно. Компания поставляет газ градообразующим предприятиям, поэтому в качестве важной составляющей социальной ответственности рассматривает развитие производственных филиалов, результаты их производственной и финансовой деятельности.

18. Формирование корпоративной культуры

Корпоративная культура – это система ценностей и убеждений, разделяемых всеми работниками Компании. Понятие культуры включает в себя множество компонентов, но особое место при ее формировании занимает мнение о Компании, ее общественный авторитет.

Успех деятельности Компании определяется ее способностью сформировать свою культуру. Социально-психологический климат в Обществе благоприятный, общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников.

Средствами формирования корпоративной культуры являются: система отбора и распределения персонала, формирование коллективов подразделений, встречи с руководством, отчеты руководства перед коллективом, ротация персонала, повышение образовательного уровня (обучение) кадров.

С учетом вышеизложенного Компанией прилагаются усилия по объединению работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет

направления вновь принятых работников непосредственно на производство. Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот, принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества. И соответственно, достойный труд поощряется.

Так, за вклад в развитие нефтегазовой отрасли в течение 2023 года 84 работника Общества были награждены следующими наградами:

Таблица №10

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|---|----------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Медаль «Ерен еңбегі үшін» | 2 | Почетная грамота ОО "Казахстанский отраслевой профессиональный союз нефтегазового комплекса" | 2 |
| Медаль «Мұнай-газ кешенін дамытуға қосқан үлесі үшін» Министерства энергетики РК | 5 | | |
| Нагрудной знак «Мұнай-газ саласының еңбек сіңірген қызметкері» Министерства энергетики РК | 4 | Почетная грамота ТОО "Самұрық-Қазына Контракт" | 1 |
| Благодарственное письмо Министерства энергетики РК | 5 | Медаль (20 и более лет) АО "НК "QazaqGaz" | 3 |
| Почетная грамота Kazenergy | 1 | Медаль (10 и более лет) АО "НК "QazaqGaz" | 2 |
| Знак отличия "Самұрық-Қазына" АҚ-ның құрметті қызметкері | 1 | Почетная грамота АО "НК "QazaqGaz" | 11 |
| Почетная грамота АО "Самрук-Казына" | 4 | Благодарственное письмо АО "НК "QazaqGaz" | 22 |
| Благодарственное письмо АО "Самрук-Казына" | 4 | Почетная грамота АО "КазТрансГаз Аймак" | 17 |

19. Практика трудовых отношений

В Компании разработаны ПР-24-2017 «Правила единой системы внутренних коммуникаций между работодателем и работниками в АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с которыми ведется планомерная работа с поступающими жалобами, для чего используются такие механизмы, как ящики для сбора жалоб.

Для обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Компании Кодекса деловой этики, усиления мер по предотвращению и урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов действует Институт Омбудсмена. Омбудсмен действует в рамках разработанного положения - ПО-21-2017 «Положение об Омбудсмене». За отчетный период обращений и жалоб, поданных за нарушение трудовых отношений, не было.

20. Спонсорство и благотворительность

В соответствии с корпоративной политикой группы АО «НК «QazaqGaz» и оптимизацией административных расходов, затраты, связанные с благотворительностью и спонсорством, не осуществляются.

21. Противодействие коррупции

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона РК «Об акционерных обществах» (далее – Закон), Закона РК «О противодействии коррупции», Кодекса корпоративного управления, утвержденного решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» от 08 декабря 2015 года № 35 (далее – Кодекс), Устава Общества, «Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 30 ноября 2021 года, протокол № 15 и «Политики в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 28 октября 2021 года, протокол №13.

К мероприятиям предупреждающего воздействия запланировано:

- введение дисциплинарной ответственности непосредственных руководителей за совершение их подчиненными коррупционных правонарушений;
- стимулирование работников на добросовестный труд через систему оплаты труда;
- обеспечение наличия и действенности каналов информирования работниками об известных фактах совершения коррупционных правонарушений или правонарушений, связанных с коррупцией.

По результатам антикоррупционного мониторинга установлено, что в адрес Общества не поступали обращения о коррупции от физических и юридических лиц, аналогичные сведения от неправительственных организаций, не выносились акты прокурорского надзора, судебные решения, заключения служебных проверок, государственных и контролирующих органов, а также отсутствуют публикации в средствах массовой информации по вопросам коррупционной деятельности.

22. Соответствие требованиям законодательства

Всего в 2023 году 816 исков/заявлений, где Компания являлась истцом и ответчиком/ обжаловал акты о назначении проверок/ предписаний/ представлений/ актов о результатах проверки/ о взыскании задолженности, из них: в пользу Компании – 414, не в пользу Компании – 72, на рассмотрении (перешедшие на 2024 г.) – 330.

Так в 2023 году в отношении Компании основные проверки осуществлены следующими государственными органами:

- департаменты Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики по Республики Казахстан (местные департаменты по регионам присутствия производственных филиалов),
- департаменты Агентства по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан (местные департаменты по регионам присутствия производственных филиалов).

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

Стратегические цели Общества в полной мере зависят от намеченных сроков реализации основных газовых проектов по газификации новых населенных пунктов, модернизации и реконструкции мощностей газораспределительной системы. При

этом охрана окружающей среды имеет одно из приоритетных значений при производственной деятельности. Так, экологическая политика Общества разработана и принята в полном соответствии со стратегией государства, законодательных требований и направлена на осуществление работ по минимизации негативного влияния в процессе деятельности на окружающую среду.

23. Управление отходами

В Компании образуются отходы производства и потребления. Производится сбор и хранение отходов не более 6 месяцев, согласно требованиям Экологического кодекса РК. Отходы передаются сторонним организациям согласно заключенных договоров. За отчетный период передано на утилизацию и захоронение 686,4 тонн отходов.

Таблица 11 - Эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

Таблица № 11

| Наименование | Ед.изм | 2022 | 2023 |
|-----------------------|--------|----------|----------|
| Выбросы в атмосферу | тонна | 44 719,0 | 44 268,9 |
| Твердо-бытовые отходы | тонна | 679,08 | 686,4499 |

Выбросы в атмосферу не превысили лимитов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, наблюдается снижение выбросов по сравнению с 2022 годом, в связи с проведением модернизации, реконструкции, текущих, капитальных ремонтов на газопроводах, а также замены составляющих частей газовых оборудования, в результате которых снижается уровень технологических потерь газа, что отразилось в поставленных Целях компании на 2023 год.

24. Водопотребление

В Компании вода используется только на хозяйственно-питьевые нужды в административных офисах. В 2023 году потребление воды составило 22 747 тыс. м3.

25. Энергопотребление и энергоэффективность

Общество придерживается принципов энергосбережения и повышения энергоэффективности благодаря внедрению в интегрированную систему менеджмента Общества энергоменеджмента на основе стандартов СТ РК ISO 50001 и методологии Модели совершенства EFQM.

Так, ежегодно Целями Компании установлено снижение энергопотребления и повышение энергоэффективности, ежегодно выполняются запланированные мероприятия по снижению потребления энергоресурсов и применению более энергоэффективных технологий.

В частности, Обществом проводится работа в офисных зданиях и производственных помещениях по замене лампочек накаливания на энергосберегающие. Среди персонала проводится политика экономного пользования электроэнергией.

Общество проводит политику по преимущественной прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб, что не только существенно увеличивает их срок

эксплуатации, но и сокращает потребление электроэнергии для нужд станций катодной защиты, поскольку только стальным газопроводам требуется обеспечение электрохимической защиты от коррозии.

Потребление энергоресурсов Обществом в 2023 году

| | | |
|-----------------------------------|----------|-----------------------------|
| Объем потребления природного газа | тыс. м3 | тонна усл. топлива (т у.т.) |
| | 3 070,46 | 119 809,2 |
| Потребление электроэнергии | МВт·ч | тонна усл. топлива (т у.т.) |
| | 3 284,6 | 11 824,9 |

Потребление энергоресурсов Обществом в 2022 году.

| | | |
|-----------------------------------|---------|-----------------------------|
| Объем потребления природного газа | тыс. м3 | тонна усл. топлива (т у.т.) |
| | 2 935,1 | 114 527,6 |
| Потребление электроэнергии | МВт·ч | тонна усл. топлива (т у.т.) |
| | 2 782,6 | 10 017,4 |

Таким образом, увеличение потребления природного газа для собственных нужд (отопление) за 2023 год составило 4,4%, потребления электроэнергии 15,3%.

26. Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

Компания сбросы загрязняющих веществ не осуществляет.

27. Сбросы сточных вод

Согласно Постановления Правительства Республики Казахстан №127 от 09.03.2021 года «Об отчуждении стратегического объекта» и договора купли – продажи магистральных газопроводов и сооружений на них №003-09-217 от 19.03.2021 года очистные сооружения, расположенные на территории ГРС, были переданы в УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия». В связи с этим вторичное использование вод по Мангистаускому ПФ не имеется.

28. Выбросы парниковых газов

Общество не является субъектом углеродного квотирования т.к выбросы ПГ не превышают двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год (п.3 статьи 289 Экологического кодекса РК), в этой связи установки Общества не вошли в перечень квотируемых установок нового Национального плана Республики Казахстан по распределению углеродных квот на выбросы ПГ на 2022-2025 годы.

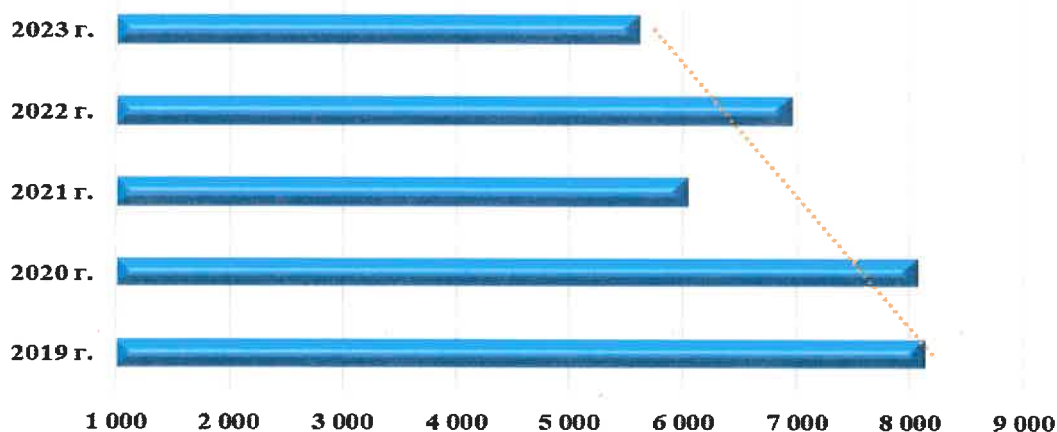
Согласно отчета по инвентаризации парниковых газов фактический объем выбросов диоксида углерода (CO₂) в 2023 году составило 5 626,02 тонн.

Таблица № 12 Выбросы парниковых газов

| Компания | CO ₂ | | N ₂ O | | CH ₄ | | ИТОГО | |
|----------|-----------------|-----------------------|------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|----------|-----------------------|
| | т/год | CO ₂ /экв. | т/год | CO ₂ /экв. | т/год | CO ₂ /экв. | т/год | CO ₂ /экв. |
| 2023 | 5 626,02 | 5 626,02 | 2 035,55 | 56 995,28 | 13,14 | 3 480,86 | 7 674,71 | 66 102,17 |

В целом по Компании в сравнении с 2022 годом наблюдается незначительное снижение выбросов ПГ. Снижение связано с применением новой методики расчета.

Выбросы парниковых газов (т/год)



29. Охрана окружающей среды

В производственных филиалах Общества приземные концентрации с учетом всех источников, расположенных на объектах, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами для населенных мест, в связи с этим специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния работы предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- обеспечение прочности и герметичности газотранспортной системы (технологических аппаратов), запорно-регулирующей арматуры;
- проведение плановых текущих ремонтных работ на газопроводах и сооружениях на них, по замене отдельных частей, изношенных и вышедших из строя оборудования;
- поддержание газоиспользующего оборудования – бойлеров, газовых котлов, линейной части газопроводов, запорной арматуры в исправном состоянии путем проведения техосмотров, периодических ремонтов.
- на базе реализации Инвестиционных программ при модернизации на отработанных эксплуатационных сроках оборудования, усовершенствование технологий производства и замена подземных стальных газопроводов на полиэтиленовые;
- на основании договора эксплуатации производятся обходы трасс газопроводов, периодические технические осмотры и технологические обслуживания и ремонт оборудования.

Данные мероприятия обеспечат снижение выбросов загрязняющих веществ до 25 % от общего объема, комплексно с мероприятиями по озеленению территорий объектов газораспределения.

Расчеты снижения, нормирования и обоснования выбросов загрязняющих веществ при реализации указанных мероприятий будут приведены при разработке проектных документаций по каждому виду работ.

Также в производственных филиалах Общества ежегодно проводится инвентаризация источников парниковых газов, составляются отчеты по итогам инвентаризации, мероприятия по снижению выбросов парниковых газов не предусмотрены.

30. Биологическое разнообразие

Все проекты по строительству, реконструкции и модернизации газораспределительных систем проходят экологическую экспертизу. Таким образом воздействия на биоразнообразие нет.

31. Соответствие экологическим требованиям

Компания, стремясь к постоянному совершенствованию своей экологической деятельности, начиная с 2010 года, с успехом проходит сертификационные аудиты на соответствие требованиям международного стандарта ИСО-14001 Экологический менеджмент. В соответствии с требованиями внедренного экологического менеджмента ISO-14001, компания ежегодно идентифицирует экологические аспекты, оценивает и контролирует экологические риски, такие как не превышение установленных лимитов на выбросы загрязняющих веществ, на соответствие экологическому законодательству при внутренних и внешних проверках и надзорах. Данный показатель ежеквартально анализируется и не должен быть менее 85%. Общество проводит производственный экологический контроль на основе программы производственного экологического контроля и ежеквартально представляет отчеты в уполномоченный Государственный орган в области охраны окружающей среды. В рамках производственного экологического контроля проводится мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия, которые включает в себя:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);
- радиационный мониторинг (дозиметрический и радиометрический контроль)
- мониторинг атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон (сероводород, углеводороды, оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);
- мониторинг почвенного покрова (металлы, сульфаты, хлориды и прочие загрязняющие вещества).

Полученные результаты сравниваются с нормативами эмиссий и с гигиеническими нормативами, при выявлении превышений нормативов, принимаются срочные меры по их устранению.

ГЛАВА 4-1. КЛИМАТИЧЕСКИЕ ИЗМЕНЕНИЯ

31-1. Управление климатическими изменениями

В рамках действующей интегрированной системы менеджмента в соответствии с требованиями международных стандартов (в том числе ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», и ISO 31000 «Управление рисками») в Обществе налажены и функционируют процессы управления рисками и охраны окружающей среды.

Ежегодно Обществом утверждаются «Политика и Цели Общества в области качества, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды, риск-менеджмента, энергоменеджмента и инновационного менеджмента», в том числе с целью управления рисками воздействия экологических аспектов на окружающую среду.



Мониторинг и контроль за функционированием **Системы экологического менеджмента** осуществляет Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды Центрального аппарата. В производственных филиалах Общества данные функции выполняют Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды ПФ. Обязательства по реализации экологической политики Общества возложены на все заинтересованные структурные подразделения Общества.

С целью реализации данной политики в Обществе имеется документированная процедура «Идентификация и оценка экологических аспектов» (ДП-19-2023), в соответствии с которой ежегодно утверждается Реестр значимых экологических аспектов.



Учитывая идентифицированные экологические аспекты, Обществом получены необходимые разрешительные документы на осуществление эмиссий загрязняющих

веществ в окружающую среду: парниковые газы (преимущественно метана в виде потерь газа при транспортировке) и твердо-бытовые отходы).

Во исполнение снижения экологических рисков Общества, связанных с воздействием на окружающую среду, Обществом ежегодно выполняются мероприятия, направленные на недопущение превышения установленных лимитов на допустимые эмиссии (выбросы и накопление), а также на их снижение. Поскольку эмиссии Общества в большей степени составляют выбросы парниковых газов в атмосферу, а именно технологические потери газа при транспортировке, то мероприятия направлены на снижение потерь газа.

Таким образом, Система экологического менеджмента Общества направлена управление воздействиями Общества на экологию и окружающую среду и минимизацию их последствий.

В свою очередь, климатические риски Общества представляют собой вероятность наступления невозможности исполнения обязательств Общества или нанесения ущерба Обществу по причине изменений климата.

В связи со спецификой деятельности Общества, ввиду того, что Общество в своей деятельности не нуждается в природных не ископаемых ресурсах, реализация каких-либо климатических рисков возможно исключительно в виде наступления аномальных природных явлений, способных причинить ущерб работоспособности инфраструктуры и оборудованию Общества. Данные риски учтены Обществом в общем реестре рисков производственного характера.

При этом, процесс управления рисками также является вертикально интегрированным. Внедрена и осуществляется на постоянной основе работа по идентификации, оценке и мониторингу рисков, которым присвоены коды в соответствии с Единым классификатором рисков Общества.

Система управления рисками основана на оценке рисков и включает меры, вырабатываемые и применяемые в целях выявления, и предупреждения риска. На основе результатов оценки рисков осуществляется дифференцированное применение форм контроля.



Цели применения системы управления рисками: сосредоточение внимания на сферах повышенного риска и обеспечение более эффективного использования имеющихся в распоряжении ресурсов.

Система управления рисками обеспечивает осуществление эффективного контроля, основанного на оптимальном распределении ресурсов на наиболее важных и приоритетных направлениях работы для предотвращения нарушений.

31-2. Стратегическое направление

В настоящее время АО «НК «QazaqGaz», которое является единственным акционером Общества, ведётся разработка климатической стратегии, в рамках подготовки которой определены следующие климатические риски:

Таблица №13

| № | Производственный процесс | Риск-фактор | Риск | Описание реализации риска | Значимость риска | Комментарий |
|---|---------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | 1 - Регулирование давления газа | 1 - Аномальная жара | Преждевременный износ | Преждевременный износ оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур | Риск нерелевантный | риск-фактор для подобного происшествия другой - или неверное проектное решение, или закуп некачественного оборудования климатические условия могут только усугубить условия для реализации риска |
| 2 | 1 - Регулирование давления газа | 3 – Наводнения, паводки, проседания грунта, сели и оползни, вызванные аномальными осадками | Авария 1) прекращение подачи газа 2) повреждение оборудования | Прерывание процесса распределения газа из-за повреждения/уничтожения оборудования. | Значимость риска низкая | в связи с чрезвычайно низкой частотой подобных происшествий и ограниченным масштабом распространения последствий |
| 3 | 1 - Регулирование давления газа | 5 - Падение деревьев или других конструкций (воздействие урагана, | Авария 1) прекращение подачи газа 2) повреждение оборудования | Прерывание процесса распределения газа из-за повреждения/уничтожения | Значимость риска низкая | в связи с чрезвычайно низкой частотой подобных происшествий |

| | | бури, бурана, вызванных аномальным ветром) | | оборудования. | | й и ограниченны м масштабом распространения последствий |
|---|-------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4 | 2 - Транспортировка по распределительным газопроводам | 3 - Наводнения, паводки, проседания грунта, сели и оползни, вызванные аномальными осадками | Авария 1) прекращение подачи газа 2) повреждение газопровода | <i>Прерывание процесса транспортировки газа из-за разрушения трубопроводов селями, оползнями, паводками, которые могут возникать из-за большого количества осадков</i> | Значимость риска низкая | в связи с чрезвычайно низкой частотой подобных происшествий и ограниченны м масштабом распространения последствий |
| 5 | 2 - Транспортировка по распределительным газопроводам | 5 - Падение деревьев или других конструкций (воздействие урагана, бури, бурана, вызванных аномальным ветром) | Авария 1) прекращение подачи газа 2) повреждение газопровода | <i>Прерывание процесса транспортировки газа из-за разрывов наземных участков трубопровода, так как аномальный ветер может стать причиной падения деревьев и других объектов на наземные участки газопровода</i> | Значимость риска низкая | в связи с чрезвычайно низкой частотой подобных происшествий и ограниченны м масштабом распространения последствий |

Как видно из таблицы, климатические риски Общества связаны возникновением **экстремальных** природных явлений (аномальные жара, осадки, ветер и т.п.).

Согласно «Положению о финансировании аварийно-восстановительных работ на газопроводах и сооружениях на них АО «КазТрансГаз Аймак», утверждённому Решением Правления № 19 от 12.08.2021 года, ежегодно в бюджете Общества предусматриваются финансовые средства на возможные аварийно-восстановительные работы на случай возникновения любых аварийных ситуаций, в том числе чрезвычайных ситуаций техногенного характера.

Устранение аварий/ инцидентов/ аварийных ситуаций, возникших по причине **экстремальных** природных явлений, осуществляется в соответствии с **Планом ликвидации аварий и/или Планом взаимодействия городских служб.**

При этом, процесс ликвидации аварий абсолютно идентичен для всех аварий (в зависимости от характера: порыв газопровода, или пожар, или пр.), **вне**

зависимости от причин возникновения. Так, в случае повреждений газопроводов выполняются следующие типовые действия:

- оперативное оповещение согласно схеме оповещения руководящего состава и ответственных лиц уполномоченных органов и городских служб;
- локализация аварии в виде прекращения подачи газа путем закрытия отключающих устройств;
- ограждение места аварии с целью недопущения нахождения посторонних лиц в зоне аварии, а также недопущения попадания источников огня в огражденную зону; расставление предупреждающих знаков;
- устранение повреждения (наложение бандаж или установка заглушки и пр.);
- проверка загазованности подземных колодцев коммуникаций и подвалов в радиусе 50 метров от места аварии;
- восстановление подачи газа.

Затем, в зависимости от характера ситуации в плановом порядке производится аварийно-восстановительный ремонт путем замены участка газопровода.

31-3. Управление рисками

Управление климатическими рисками целесообразно выстраивать на базе общих принципов управления рисками в организации.

Соответствующая информированность акционеров (участников) организаций, членов совета директоров (наблюдательных советов), членов исполнительных органов и ключевых руководящих работников о подверженности организации климатическим рискам способствует наиболее эффективной их интеграции в систему управления рисками. Осознание причин климатических изменений, оценка текущей ситуации и прогнозируемых событий и их влияния на деятельность организации в кратко-, средне-, долгосрочной перспективе представляются отправной точкой для работы как совета директоров (наблюдательного совета), так и исполнительных органов по климатической повестке.

Определенные Обществом климатические риски учтены в едином реестре рисков Общества в качестве производственных рисков. Учет, оценка вероятности возникновения и последствий осуществляется в соответствии с документированной процедурой Общества «Идентификация опасных вредных производственных факторов, оценка рисков и установление мер управления», «Правилами организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками» и «Правилами идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками».

Сценарий финансовых последствий в случае экстремальных погодных явлений:

Таблица №14

| Риск-фактор | Риск | Описание реализации риска | Регион | На что воздействует риск при реализации (указать: CAPEX, EBITDA, OPEX, Выручка, Штрафы, Балансовая стоимость, Расход ресурса и пр.) | Размер воздействия от реализации одного рисковог о события, тенге | Затраты на восстановление, тенге | Вероятность реализации риска при воздействии риск-фактора | Временной горизонт наступления последствий реализации риска |
|-----------------------|------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 - Аномальная жара | Снижение эффективности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода высокого давления диаметром 219 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | Мангистауская область | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 42 031 тг в час | 1 410 293 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления |
| 1 - Аномальная жара | Снижение эффективности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 325 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | Жамбылская область | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 35 076 тенге в час | 2 057 012 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления |
| 3 - Аномальные осадки | Прерывание процесса | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально | город Шымкент | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 4 944 тенге в час | 402 941 тг. | 1-5% | Немедленно |

| | | | | | | | | |
|----------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------|-------------------|---------------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 57 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | | | | | | |
| 3 - Аномальные осадки | Прерывание процесса | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 219 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа.) | город Алма-Ата | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 9523 тенге в час | 1 386 137 тг. | 1-5% | Немедленно |
| 5 - Аномальный ветер | Прерывание процесса | Прерывание процесса регулирования давления газа из-за повреждения/уничтожения оборудования, так как аномальный ветер может стать причиной падения деревьев и других объектов на наземные участки газопровода (падение дерева на стальной газопровод среднего давления диаметром 159 мм с протяженностью 10 м в населенном пункте, вследствие чего произошло повреждение газопровода, которая привела к утечке газа) | Костанайская область | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 5 026 тенге в час | 250 128 тг. | 5-7% | Немедленно |
| 8- Рост максимальной температуры | Снижение эффективности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода высокого давления диаметром 89 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | Актюбинская область | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 2 797 тенге в час | 563 316 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления |

| | | | | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------|--------------------------|------------------|------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 9 - Измене ние среднег одового количес тва осадков | Прерыв ание процесс а | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 219 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа.) | город Алма- Ата | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 9 523 тенге в час | 1 386 137 тг. | 1-5% | Немедленно |
| 1 - Аномал ьная жара | Снижен ие эффект ивности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (при высокой температуре меняется плотность газа, изменение плотности приведет к неправильному измерению и колебанию давления газа, в следствии чего это приведет к утечке газа) | Мангис тауская область | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 42 031 тенге в час | 1 410 293 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления |
| 1 - Аномал ьная жара | Снижен ие эффект ивности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 325 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | Жамбы лская область | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 35 076 тенге в час | 2 057 012 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления |
| 3 - Аномал ьные осадки | Прерыв ание процесс а | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 57 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет | город Шымке нт | Снижение выручки и увел. расходов (OPEX/CAPEX) | 4 944 тенге в час | 402 941 тг. | 1-5% | Немедленно |

| | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------|-------------------|---------------|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| | | к утечке газа.) | | | | | | | |
| 4 - Аномальные осадки | Прерывание процесса | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром 219 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа.) | город Алма-Ата | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 9523 тенге в час | 1 386 137 тг. | 1-5% | Немедленно | |
| 5 - Аномальный ветер | Прерывание процесса | Прерывание процесса регулирования давления газа из-за повреждения/уничтожения оборудования, так как аномальный ветер может стать причиной падения деревьев и других объектов на наземные участки газопровода (падение дерева на стальной газопровод среднего давления диаметром 159 мм с протяженностью 10 м в населенном пункте, вследствие чего произошло повреждение газопровода, которая привела к утечке газа) | Костанайская область | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 5 026 тенге в час | 250 128 тг. | 5-7% | Немедленно | |
| 8 - Рост максимальной температуры | Снижение эффективности | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода высокого давления диаметром 89 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа) | Актюбинская область | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 2 797 тенге в час | 563 316 тг. | 1-5% | От момента реализации риска (возникновения утечки) до момента ближайшего срока обхода/ осмотра или поступления аварийной заявки от потребителя о снижении давления | |
| 9 - Изменение среднего количества | Прерывание процесса | Снижение эффективности регулирования давления газа из-за преждевременного износа оборудования из-за деформации деталей под воздействием аномально высоких температур (повреждение лакокрасочного покрытия надземного стального газопровода среднего давления диаметром | город Алма-Ата | Снижение выручки и увел. расходов (ОРЕХ/CAPEX) | 9523 тг в час | 1 386 137 тг | 1-5% | Немедленно | |

| | | | | | | | | |
|---------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| осадков | 219 мм с протяженностью 1 км, вследствие чего возникнет коррозия, которая приведет к утечке газа.) | | | | | | | |
|---------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|--|--|--|--|--|--|--|

В связи с тем, что вышеперечисленные сценарии реализации рисков возможны в случае наступления **экстремальных природных явлений** (аномальная жара, осадки, наводнения, землетрясения, ураганный ветер и т.п.), то данные явления носят событийный характер. Событийность подтверждается крайне низкой вероятностью реализации риска: 1-7%.

31-4. Показатели и целевые значения

Целевые значения вероятностей реализации рисков установлены на уровне 1-7%.

Для удержания данного показателя в заданном коридоре значений Общество осуществляет мероприятия по предупреждению возможных аварийных ситуаций:

➤ ежегодно утверждаются и выполняются Планы противопаводковых мероприятий, в рамках которых осуществляется подсыпка территорий газорегуляторных пунктов, организуется круглосуточное дежурство в местах опасности повышения паводковых вод, усиливается обход газопроводов с проведением внеочередного обслуживания и мн. др.;

➤ в летний сезон для предотвращения возгорания сухостоя на территории газорегуляторных пунктов осуществляется покос травы и удаление сухостоя вблизи 15 метровой зоны;

➤ для предотвращения чрезмерного нагрева газопроводов, Общество осуществляет политику строительства газопроводов преимущественно с подземной укладкой (60% от всей протяженности газопроводов – подземные);

➤ надземные газопроводы подлежат пассивной электрохимической защите – покраской. Покраска газопроводов осуществляется на постоянной основе, по мере износа покрытия;

Для оценки значимости климатических рисков и возможностей при управления рисками определены следующие параметры:

- время воздействия экстремального природного явления;

- производительность/ пропускная способность пострадавшего оборудования/ газопровода.

Вероятность реализации оценена, исходя из имеющейся статистики аварийных ситуаций.

При наступлении аварийных ситуации выброс природного газа в атмосферу произойти может.

Однако, определение объема таких выбросов объективному контролю и оценке не поддаются (возможно оценить только с помощью математического расчета).

При этом, Обществу в рамках утвержденной тарифной сметы устанавливается объем нормативных потерь газа (технологические потери).

В пределах данных потерь Обществу Уполномоченным органом утверждены лимиты предельно допустимых выбросов. Необходимо отметить, что данные лимиты настолько не велики, что Общество с 2023 года даже не квотируется.

В рамках установленных допустимых выбросов Обществом осуществляются:

- Score 1 (прямые выбросы парниковых газов);

- Score 2 (косвенные энергетические выбросы парниковых газов, не включенные в Score 2).

Таблица №15

| Выбросы парниковых газов | Объем выбросов на 2024 год | Связанные риски при выбросе/ возможное наступление события |
|-----------------------------------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------------|
| Score 1 (прямые выбросы), тCO ₂ -экв. | 66 102,16862 | Нет* |
| Score 2 (косвенные выбросы), тCO ₂ -экв. | 2 342,515 | Нет* |

**риски, обусловленные именно с выбросами парниковых газов, возможны только в случае превышения допустимых лимитов, и связаны с материальным ущербом в виде штрафов и последующим приобретением квот на выбросы.*

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

32. Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Общества представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО «НК «QazaqGaz», Советом директоров, Правлением Общества и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

Система корпоративного управления Общества обеспечивает надлежащее управление и контроль за его деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие. В основе корпоративного управления Общества лежат эффективность, оперативность и прозрачность.

Общество рассматривает развитие корпоративного управления как средство повышения эффективности его деятельности, стоимости, репутации, снижения затрат на привлечение капитала.

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности, деловой этики и оптимального регулирования социально-трудовых споров;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принципы устойчивого развития;
- принципы социальной ответственности;
- принцип охраны окружающей среды;
- принципы организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципах защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера, обеспечения прозрачности управления, подтверждения приверженности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Общества.

Корпоративное управление обеспечивает Единственному акционеру реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении

Общества. Единственный акционер имеет право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Общество обеспечивает эффективное участие единственного акционера в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Единственный акционер имеет возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов Совета директоров.

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – Закон), Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», Кодекса корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 июля 2023 года № 590 (далее – Кодекс), Устава Общества, «Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 30 ноября 2021 года, протокол № 15 и «Политики в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак», утвержденной решением Совета директоров Общества от 28 октября 2021 года, протокол № 13.

33. Совет директоров

Совет директоров Общества был создан приказом Генерального директора АО «КазТрансГаз» от 21 ноября 2007 года № 247 в составе трех человек.

Решением Единственного акционера, протокол № 7 от 11 июня 2010 года, состав Совета директоров Общества переизбран и увеличен с трех до пяти человек со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера, протокол № 5 от 26 июня 2013 года определен состав Совета директоров Общества в количестве 5 человек, со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера, протокол № 12 от 19 мая 2015 года определен состав Совета директоров Общества в количестве 4 человек.

Решением Единственного акционера, протокол № 22 от 12 августа 2015 года определен состав Совета директоров в количестве 3 человек.

Решением Единственного акционера, протокол № 28 от 13 июня 2016 года избран Совет директоров Общества в количестве 3 человек сроком на (три) года с 10 июня 2016 года.

Решением Единственного акционера протокол № 22 п.1 от 05 мая 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора Общества Жаманбалина Серика Жардемовича.

Решением Единственного акционера протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- избран (назначен) Совет директоров Общества в количестве 3 человек сроком на 3 (три) года с 10 июня 2016 года, в следующем составе:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера;

Сердиев Ибулла Джумагулович – Генеральный директор (председатель Правления) Общества»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор Общества;

- Председателем Совета директоров Общества избран (назначен) член Совета директоров Общества Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера протокол № 36 п.1 от 05 августа 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Сердиева Ибуллы Джумагуловича 03 августа 2016 года;

- членом Совета директоров с 04 августа 2016 года избран (назначен) Тасыбаев Манас Мухитович на срок полномочий, установленный для Совета директоров Общества в целом.

Решением Единственного акционера протокол № 51 п.2 от 29 ноября 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров – независимого директора Общества Султангазиева Каната Елеусизовича 01 ноября 2016 года;

- членом Совета директоров - независимым директором избран (назначен) Иманбердиев Канат Борасынович на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров Общества.

Решением Единственного акционера протокол № 11 п.2 от 24 мая 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 3 человек;

- избраны (назначены) члены Совета директоров Общества с 10 июня 2019 года сроком полномочий на 3 (три) года:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера;

Тасыбаев Манас Мухитович – Генеральный директор (председатель Правления) Общества»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор Общества;

- Председателем Совета директоров Общества избран (назначен) член Совета директоров Общества Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера протокол № 15 п.4 от 22 августа 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров – независимого директора Общества Султангазиева Каната Елеусизовича 01 августа 2019 года;

- членом Совета директоров - независимым директором избран (назначен) Касенов Ерлан Бекзатулы на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров Общества.

Решением Единственного акционера протокол № 13 п.3 от 24 ноября 2020 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия Сулейманова Рустама Эдуардовича в качестве Председателя Совета директоров Общества;

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Тасыбаева Манаса Мухитовича;

- избран (назначен) членом Совета директоров на срок полномочий, определенный для Совета директоров Общества в целом, Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы – представитель Единственного акционера;

- избран (назначен) Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы Председателем Совета директоров Общества.

В 2021 году изменений в составе Совета директоров Общества не происходило.

Решением Единственного акционера протокол № 8 п.5 от 12 апреля 2022 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров Общества Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы и члена Совета директоров Общества Сулейманова Рустама Эдуардовича;

- избраны (назначены) членами Совета директоров Мұқай Ерлан Бакқожаұлы и Касенов Арман Гинаятович на срок полномочий, установленный для Совета директоров Общества в целом;

- избран (назначен) Председателем Совета директоров Общества Мұқай Ерлан Бакқожаұлы.

Решением Единственного акционера протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 3 (трех) человек;

- избраны (назначены) членами Совета директоров Общества сроком полномочий на 3 (три) года:

Касенов Арман Гинаятович – представитель Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»);

Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы – Генеральный директор (председатель Правления) Общества»;

Дәукей Серікбек Жүсүпбекұлы – независимый директор Общества;

- избран (назначен) Председателем Совета директоров Общества Касенов Арман Гинаятович.

Решением Единственного акционера протокол № 10/23 п.18 от 13 июля 2023 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров (Генерального директора (председателя Правления) Общества Мақсұт Хакім Қайргелдіұлы;

- избран (назначен) с 14 июля 2023 года членом Совета директоров (Генеральным директором (председателем Правления) Общества Аскарров Бауыржан Бекзатханович на срок полномочий, определенный для Совета директоров и Правления Общества в целом.

Решением Единственного акционера протокол № 14/23 п.9 от 08 ноября 2023 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 5 (пять) человек;

- избран (назначен) членом Совета директоров на срок полномочий, определенный для Совета директоров Общества в целом, Ақан Айдын Мұхитұлы, представителем интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»);

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Таблица №16

| № п/п | ФИО, дата рождения членов Совета директоров | Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке) | Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%) |
|-------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. | <p>Касенов Арман Гиниятович 16.09.1977 г.</p> | <p>с июля 2015 года по июль 2020 года – Генеральный директор ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»;</p> <p>с июля 2020 года по март 2021 года – Генеральный директор РГП «КазВодХоз» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.</p> <p>АО «НК «QazaqGaz»</p> <p>с марта 2022 года по январь 2023 года – Заместитель Председателя Правления по стратегии и бизнес развитию;</p> <p>с января 2023 года по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по маркетингу.</p> <p>АО «QazaqGaz Aймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ»)</p> <p>с октября 2022 года по настоящее время – Председатель Совета директоров.</p> | нет |
| 2. | <p>Ақан Айдын Мұхитұлы 01.09.1986 г.</p> | <p>с июня 2019 года по октябрь 2021 года – Директор департамента казначейства АО «НАК «Казатомпром»;</p> <p>с октября 2021 года по март 2022 года – заместитель Генерального директора по экономике и финансам ТОО «СП «АППАК».</p> <p>АО «НК «QazaqGaz»</p> <p>с марта 2022 года по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам.</p> <p>АО «QazaqGaz Aймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ»)</p> <p>с ноября 2023 года по настоящее время – член Совета директоров.</p> | нет |
| 3. | <p>Аскаров Бауыржан Бекзатханович 01.01.1983 г.</p> | <p>с июля 2021 года по октябрь 2022 года – заместитель Генерального директора по закупкам и работе с государственными органами АО «Разведка Добыча КазМунайГаз».</p> <p>АО «QazaqGaz Aймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ»)</p> <p>с июля 2023 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления);</p> <p>с июля 2023 года по настоящее время – член Совета директоров.</p> | нет |

| | | | |
|----|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| 4. | <p>Дәукей Серікбек Жүсіпбекұлы 17.02.1950 г.</p> | <p>с 2017 года – по 2019 год – член Совета директоров АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»;</p> <p>с 2015 года по 2022 год – Председатель Совета директоров НАО «Алматинский университет энергетики и связи им. Г. Даукеева».</p> <p>С 2022 года по настоящее время советник Ректора НАО «Алматинский университет энергетики и связи им. Г. Даукеева».</p> <p>АО «QazaqGaz Aımaq» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймак»)</p> <p>с октября 2022 года по настоящее время – член Совета директоров - независимый директор.</p> | нет |
|----|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|

Участие членов Совета директоров Эмитента в его уставном капитале и в его дочерних и зависимых организациях не имеется.

В отчетный период Советом директоров Общества была рассмотрена Стратегия развития Общества, которой предусматривается видение по приросту количества потребителей, улучшению финансового положения Компании, обеспечению бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей природным газом, охране труда, промышленной и экологической безопасности, улучшению финансовых технологических результатов, а также повышению уровня цифровизации Общества.

Члены Совета директоров, кроме независимых директоров, избраны из числа лиц, предложенных (рекомендованных) к избранию (назначению) в Совет директоров Общества в качестве представителей интересов Единственного акционера.

Членом Совета директоров может быть избрано (назначено) физическое лицо, не предложенное (не рекомендованное) к избранию (назначению) в Совет директоров в качестве представителя интересов Единственного акционера Общества. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

В состав Совета директоров избираются (назначаются) лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

Независимым директором избирается лицо, которое соответствует критериям независимости в соответствии с законодательством, а также не являлся работником Общества или его дочерней организации в течение последних пяти лет, обладающее достаточным профессионализмом и самостоятельностью, чтобы принимать независимые и объективные решения, свободные от влияния отдельных акционеров, исполнительного органа и прочих заинтересованных сторон. При этом не может быть избрано на должность независимого директора лицо:

- не имеющее высшего образования;
- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законодательством порядке судимость;



- ранее являвшееся руководящим работником (председателем Совета директоров, первым руководителем (Председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером) юридического лица, которое было признано банкротом или подвергнуто консервации, санации, принудительной ликвидации во время работы данного лица. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет после даты принятия решения о банкротстве, консервации, санации или принудительной ликвидации;

- ранее являвшееся должностным лицом акционерного общества, признанное судом виновным в совершении преступлений против собственности, в сфере экономической деятельности или против интересов службы в коммерческих или иных организациях, а также освобожденное от уголовной ответственности по нереабилитирующим основаниям за совершение указанных преступлений. Указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет с даты погашения либо снятия в порядке, установленном Законом, судимости либо освобождения от уголовной ответственности;

- являющееся акционером (участником), должностным лицом или работников юридического лица, конкурирующего с Обществом.

Члены Правления Общества, кроме Генерального директора (председателя Правления), не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Генеральный директор (председатель Правления) Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

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

Число членов Совета директоров Общества составляет четыре человека, один из которых является независимым директором.

В решении Единственного акционера от 07 октября 2022 года, протокол № 19 п.13 об определении количественного состава, Совета директоров Общества, избрании (назначении) его членов, в том числе Председателя Совета директоров, определении срока полномочий, а также определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов члену Совета директоров – независимому директору за исполнение им своих обязанностей, указано об избрании (назначении) сроком полномочий на 3 (три) года члена Совета директоров - независимого директора Общества Дәукей С.Ж.

Независимый директор Дәукей С.Ж. обладает соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Единственным акционером.

Срок полномочий Совета директоров Общества определен решением Единственного акционера, протокол № 19 п.13 от 07 октября 2022 года, и составляет 3 года с 07 октября 2022 года.

Согласно законодательству, Кодексу корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», утвержденному

постановлением Правительства Республики Казахстан от 5 ноября 2012 года № 1403 и Уставу Общества:

- любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;

- Единственный акционер вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;

- досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;

- полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества, если в уведомлении не указана дата досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров Общества;

- в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) из числа его членов решением Единственного акционера Общества.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 9 заседаний из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 48.

Председатель Совета директоров Касенов А.Г. и члены Совета директоров Ақан А.М., Аскарлов Б.Б, независимый директор Дәукей С.Ж. принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2023 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

Таблица №17

| № п/п | Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов | Количество принятых решений | Количество поручений, исполненных Правлением |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------|
| 1 | Распоряжение активами | 1 | 1 |
| 2 | Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений | 3 | 3 |
| 3 | О кадрах и назначениях | 5 | 5 |
| 4 | Заключение крупных и заинтересованных сделок | 3 | 3 |
| 5 | Иные вопросы | 36 | 36 |

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

Вместе с тем, в 2023 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 9. Из них:

Таблица №18

| № п/п | Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов | Количество принятых решений | Количество поручений, исполненных Правлением |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------|
| 1 | Распоряжение имуществом | 1 | 1 |
| 2 | Утверждение основополагающих внутренних документов и внесение в них изменений | 0 | 0 |
| 3 | О кадрах и назначениях | 2 | 2 |
| 4 | Иные вопросы | 6 | 6 |

34. Исполнительный орган

Правление – коллегиальный исполнительный орган Компании. Исполнительный орган осуществляет руководство операционной деятельностью Компании и обеспечивает ее соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Единственным акционером и Советом директоров.

Членами Правления могут быть представители Единственного акционера и работники Общества, не являющиеся его акционерами. Член Правления должен обладать соответствующим опытом работы, знанием, квалификацией, деловой репутацией.

Сведения о лицах, входящий в состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года:

Таблица №19

| ФИО, дата рождения членов Правления | Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке) | Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%) |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Аскарров Бауржан Бекзатханович 01.01.1983 года</p> | <p>ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» (филиал ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» в РК) с марта 2019 года по июнь 2021 года - Директор по корпоративным услугам. АО «Разведка Добыча КазМунайГаз» с июля 2021 года по октябрь 2022 года - Заместитель генерального директора по закупкам и работе с государственными органами. АО «QazaqGaz Aймаq» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймак») с 14 июля 2023 года по настоящее время - Генеральный директор (Председатель Правления)</p> | нет |
| Полномочия | <ol style="list-style-type: none"> 1. Возглавляет Правление Общества. 2. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления. 3. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления. 4. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение. 5. Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу. 6. Представляет Совету директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления. 7. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества. | |
| <p>Нағым Сәлім Жанабайұлы 13.11.1985 года</p> | <p>ТОО «Компания Жан и КС» с января 2018 года по апрель 2022 года - Генеральный директор; Министерство энергетики РК с апреля 2022 года по июль 2023 года - Директор департамента газа и нефтехимии. АО «QazaqGaz Aймаq» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймак») с 31 июля 2023 года по настоящее время - Заместитель Генерального директора по производству; с 13 сентября 2023 года по настоящее время - член Правления.</p> | Нет |
| Полномочия | <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. 2. Обеспечивает взаимодействие Общества с государственными органами. 3. Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке газа и сервисной деятельности. 4. Осуществляет контроль за приобретением, транспортировкой, хранением, учетом, потреблением, сбытом газа Обществом, таможенным оформлением импортируемого газа, закупкой биллинговых услуг (автоматизированный учет реализации и оплаты газа с использованием информационных технологий), | |

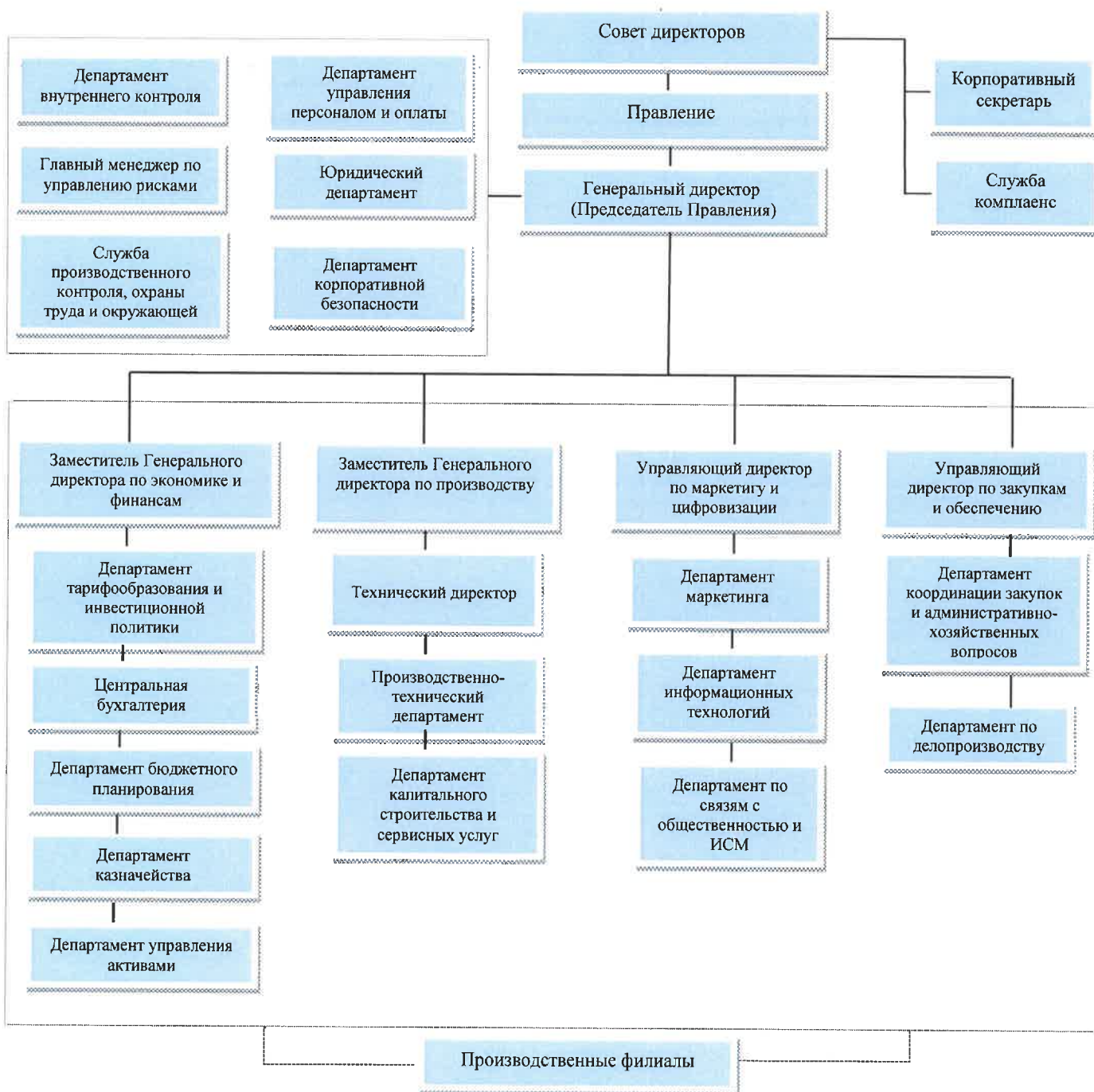
| | | |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| | внедрению программных продуктов, способствующих решению различных технических, экономических и иных производственных задач. | |
| Бектурова Арман Турсуновна 01.08.1981 года | Министерство финансов РК с декабря 2021 года - июнь 2022 года Директор Департамент бюджетного законодательства; АО «НК «QazaqGaz» с июня 2022 года - сентябрь 2023 года Департамент ценовой политики и мониторинга; АО «QazaqGaz Aймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ») с 13 сентября 2023 года по 25 сентября – заместитель Генерального директора по экономике и финансам по совместительству; с 25 сентября 2023 года по настоящее время – заместитель Генерального директора по экономике и финансам; с 13 сентября 2023 года по настоящее время - член Правления. | Нет |
| Полномочия | <ol style="list-style-type: none"> 1. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами, а также с банками второго уровня; 2. Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций); 3. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами по курируемым вопросам, а также с банками второго уровня. 4. Участвует в определении источников финансирования деятельности Общества с учетом рыночной конъюнктуры, обеспечивает мониторинг финансовых рисков, целесообразности привлечения заёмных средств, принимает меры по уменьшению/исключению финансовых рисков. | |
| Джиенбеков Жасулан Мухтарович 13.02.1985 года. | АО «QazaqGaz Aймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ») с 30 марта 2017 года – Директор юридического департамента; с 05 ноября 2018 года по настоящее время – член Правления. | нет |
| Полномочия | <ol style="list-style-type: none"> 1. Осуществляет руководство деятельностью Юридического департамента. Обеспечивает контроль за соответствием требованиям действующего законодательства Республики Казахстан приказов, распоряжений, иных внутренних нормативных документов Общества посредством согласования разрабатываемых (издаваемых) в Общества документов. 2. Организует подготовку документов, входящих в компетенцию Департамента, разработку проектов нормативно – правовых актов в сфере газа и газоснабжения, в том числе международных соглашений, затрагивающие интересы Общества. 3. Проводит организацию претензионно-исковой работы в Обществе, осуществляет контроль за ее проведением. Участвует в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской задолженности с целью выявления долгов, требующих принудительного взыскания. | |

Правлением Общества за 2023 год было рассмотрено 65 вопросов, включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и

Единственного акционера Общества и вопросы регулирования деятельности производственных филиалов

35. Организационная структура Компании

Общая штатная численность в целом по Обществу на 31 декабря 2023 года составила 1 953 единицы, в том числе численность центрального аппарата 120 единица, численность производственных филиалов 1 833 единицы.



В состав Общества входят **14 производственных филиалов**, в том числе:

1. Актюбинский производственный филиал
2. Алматинский производственный филиал
3. Астанинский производственный филиал
4. Атырауский производственный филиал

5. Восточно-Казахстанский производственный филиал
6. Жамбылский производственный филиал
7. Жетысуский производственный филиал
8. Западно-Казахстанский производственный филиал
9. Карагандинский производственный филиал
10. Кызылординский производственный филиал
11. Костанайский производственный филиал
12. Мангистауский производственный филиал
13. Шымкентский производственный филиал
14. Туркестанский производственный филиал
и Центральный аппарат.

Среднесписочная численность по Обществу на 31 декабря 2023 год составила 1 983 единицы, в том числе производственный персонал 1 829 единицы и административный персонал 154 единица.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Общества на 31.12.2023 года:

Таблица №20

| № | Структурное подразделение | Должность | ФИО | Дата рождения |
|----|---------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------------|
| 1 | Руководство | Генеральный директор | Аскаров Бауыржан Бекзатханович | 01.01.1983 |
| 2 | Руководство | Заместитель Генерального директора по производству | Нағым Сәлім Жаңабайұлы | 13.11.1985 |
| 3 | Руководство | Заместитель Генерального директора по экономике и финансам | Бектурова Арман Турсуновна | 01.08.1981 |
| 4 | Руководство | Управляющий директор | Шалабаев Азамат Исмаилбекович | 16.12.1986 |
| 5 | Руководство | Управляющий директор | Сейтжанов Демеу Нурсултанович | 29.12.1986 |
| 6 | Руководство | Технический директор | Кымбатов Уалихан Амангельдинович | 22.08.1992 |
| 7 | Руководство | Корпоративный секретарь | Куанышбаев Ермек Мекебайұлы | 19.12.1973 |
| 8 | Юридический департамент | Директор | Джиенбеков Жасулан Мухтарович | 13.02.1985 |
| 9 | Департамент управления персоналом и оплаты труда | Директор | Утаров Сулеймен Максимович | 17.06.1975 |
| 10 | Департамент тарифообразования и инвестиционной политики | Директор | Шардарбеков Улан Эрикович | 09.01.1985 |
| 11 | Центральная бухгалтерия | Главный бухгалтер | Бекмурзаева Шадат Курманалиевна | 26.11.1972 |

| | | | | |
|----|--------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------------------|-------------|
| 12 | Департамент бюджетного планирования | Директор | Абдукарим Аида | 02.03.1978 |
| 13 | Департамент казначейства | Директор | Абилхайрова Асель Жолаушыбаевна | 16.07.1979 |
| 14 | Департамент по связям с общественностью и ИСМ | Директор | Ықылас Мұхит Мұхамедханұлы | 21.10.1971 |
| 15 | Департамент внутреннего контроля и управления рисками | Директор | Жандаров Нурсултан Шымырбаевич | 10.07.1989 |
| 16 | Служба производственного контроля, охраны труда и окружающей среды | Руководитель | Фонарева Марина Викторовна | 01.01.1973 |
| 17 | Департамент маркетинга и новых проектов | Директор | Дарбузов Дауржан Орынтаевич | 19.12.1991 |
| 18 | Производственно-технический департамент | Директор | Юсупов Абликим Абдурашитович | 23.04.1984 |
| 19 | Департамент информационных технологий | Директор | Шуланов Алдияр Аралович | 14.03.1985 |
| 20 | Служба комплаенс | Руководитель | Вакансия | |
| 21 | Служба координации закупок | Руководитель | Закарьянова Айнур Бисембаевна | 29.06.1982г |
| 22 | Административно-хозяйственный департамент | Директор | Временная вакансия (на период отсутствия Есимсеитовой М.Г.) | |
| 23 | Директор департамента по делопроизводству | Директор | Телебарисова Әлия Әнуарбекқызы | 30.04.1993г |

36. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому руководящему персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров

Членам Совета директоров Общества, за исключением независимых директоров, вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета директоров АО «НК «QazaqGaz» являющегося Единственным акционером Общества установлено месячное фиксированное вознаграждение независимому директору Совета директоров Общества в размере 246 914 тенге.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2023 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 33 человека, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 4 человека, управленческий персонал 29 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2023 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 680,294 млн.тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 213,906 млн.тенге, вознаграждения

управленческому персоналу 466,388 млн.тенге.

37. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2023 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», утвержденным постановлением Правительства Республики Казахстан от 14 июля 2023 года № 590. Основными принципами Кодекса являются:

- АО «НК «QazaqGaz» как Единственный акционер;
- Устойчивое развитие;
- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль, аудит, комплаенс и омбудсмен;
- Прозрачность.

АО «НК «QazaqGaz» как Единственный акционер

Единственным акционером АО «QazaqGaz Аймақ» (до переименования - АО «КазТрансГаз Аймақ») (далее – Общество) является АО «НК «QazaqGaz».

Единственный акционер участвует в управлении Обществом исключительно посредством реализации полномочий Единственного акционера Общества, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, и представительства в Совете директоров Общества.

Функции Единственного акционера Общества четко определены Уставом Общества и его функции исполняет Совет директоров и Правление «НК «QazaqGaz» в соответствии с пунктом 5 статьи 35 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и подпунктом 20) пункта 78 статьи 12 Устава АО «НК «QazaqGaz».

Обществом на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым Обществом и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности

Устойчивое развитие

Устойчивое развитие бизнеса – это уникальная стратегия развития предприятия, благодаря которой обеспечивается успешное длительное существование компании на конкурентном рынке.

Устойчивость компании – это способность бизнеса выглядеть наиболее привлекательно для рынка в таких направлениях как: безопасность (производственная и экологическая); ответственность (социальная привлекательность компании перед жителями регионов и работниками предприятия); экологичность производства (сохранение и воспроизводство используемых ресурсов).

В Обществе разработан в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI) «Отчет об

устойчивом развитии АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год, утвержденный решением Совета директоров Общества от 30 июня 2017 года, протокол № 10 (далее – Отчет). В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды (экологические показатели), охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Общества. Отчет размещен на интернет-ресурсе Общества.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Общества на экологическую обстановку (изменение климата, качество атмосферного воздуха, управление отходами и др.), снижение негативного воздействия производства на окружающую среду.

Существенная часть Отчета посвящена действиям в сфере обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья своих работников.

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников.

Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру

Общество обеспечивает реализацию прав Единственного акционера и справедливое отношение к нему.

Права, обязанности и компетенция Единственного акционера Общества определены законодательством Республики Казахстан и закреплены в Уставе Общества.

Единственный акционер участвует в управлении Обществом в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, посредством реализации прав Единственного акционера, и представительства в Совете директоров Общества.

Общество доводит до сведения Единственного акционера информацию о своей деятельности посредством:

- годового отчета Общества;
- интернет-ресурса Общества;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества;
- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами Общества.

Общество осуществляет раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и интернет-ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг» и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

Информация, запрашиваемая Единственным акционером, предоставляется Обществом в установленные сроки и в полном объеме.

Эффективность Совета директоров и исполнительного органа

Деятельность Совета директоров Общества регламентирована Уставом Общества и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет

общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2023 году Советом директоров Общества было проведено 9 заседаний, рассмотрено 48 вопросов.

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и Общества; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность Общества.

Совет директоров Общества состоит из 4 членов, двое из которых являются представителями Единственного акционера, один независимым директором и один является генеральным директором Общества. Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, а также передовыми мировыми практиками в области корпоративного управления.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется коллегиальным органом в форме Правления, возглавляемого председателем Правления. Работа Правления Общества (далее- Правление) направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность.

Управление рисками

Для поддержания эффективности деятельности, обеспечения гарантии достижения стратегических целей ведется постоянная работа по разработке, внедрению, развитию, улучшению системы риск менеджмента, через реализацию Политики по управлению рисками, включающей цели, задачи и принципы управления рисками.

Своевременное выявление рисков, с последующей разработкой мероприятий по их минимизации, позволяет проводить предварительную работу до наступления рискового события и минимизировать возможные потери. Также осуществляется мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов.

Прозрачность

Общество 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 Обществом и иной информации, согласно передовой практике корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных

событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

38. Акционеры Компании

10 октября 2022 года, были размещены простые акции Компании в количестве 830 004 (восемьсот тридцать тысяч четыре) штуки по цене размещения 10 000 тенге за 1 простую акцию путем оплаты деньгами в размере 8 330 040 000 (восемь миллиардов триста тридцать миллионов сорок тысяч) тенге для строительства газопровода высокого давления от АГРС в с. Курык до местности «Сарша» и отеля «Rixos Aktau» в курортной зоне «Теплый пляж» с установкой 2-х ПГБ.

В 2023 году размещение акций Компании не было.

39. Информация о дивидендах

Решением Единственного акционера Общества от 17 апреля 2024 года, протокол №13 был решено невыплачивать дивиденды за 2023 год, а оставить их в распоряжении Общества, в связи с увеличением Обществом суммы договоров биллинговых компаний.

40. Права миноритарных акционеров

Миноритарных акционеров, владеющих акциями Компании, нет. Единственным акционером Компании является АО «НК «QazaqGaz».

41. Информация о крупных сделках

В 2023 году решением Совета директоров Общества от 31 июля 2023 года, протокол №5, был предварительно одобрен вопрос о заключении крупной сделки, в результате которой был заключен долгосрочный договор купли-продажи товарного газа № 0001-1/20-23D от 29 сентября 2023 года, заключенного между АО «НК «QazaqGaz» и Обществом.

Предметом данной сделки является товарный газ для выполнения договорных обязательств по поставке и бесперебойному снабжению товарным газом внутренних потребителей Республики Казахстан. Таким образом, Общество заключил договор купли-продажи товарного газа для поставки внутренним потребителям на сумму **406 071 552 597,85** (четыреста шесть миллиардов семьдесят один миллион пятьсот пятьдесят две тысячи пятьсот девяносто семь тенге восемьдесят пять тиын) с учетом НДС.

42. Информационная политика

Общество 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 Обществом и иной информации, согласно передовой практике

корпоративного управления и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

43. Внутренний контроль и аудит

Общество осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут повлиять на стоимость и репутацию Компании:

- обеспечение текущего анализа финансового положения;
- проведение регулярных проверок структурных подразделений;
- информирование руководства о всех выявленных случаях нарушений нормативных актов всех уровней;
- информирование руководства о вновь выявленных рисках;
- документирование проверок и оформление заключений по ним;
- разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков;
- осуществление контроля за выполнением этих рекомендаций.

44. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения в быту происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев в быту Компанией принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами. Проводится постоянная информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, а также взаимодействие с местными акиматами по проведению совместных рейдов и встреч с населением с привлечением работников Департамента по ЧС.

Также по требованию действующего законодательства ежегодно проводятся отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий с обоснованиями в форме публичных слушаний.

При изменении розничных цен реализации газа Общество проводит публичные слушания с участием уполномоченного органа, местных исполнительных органов, депутатов маслихатов, общественных организаций, средств массовой информации, потребителей.

Общество проводит экспертизы в КРЕМ, МЭ РК инвестиционных программ Общества.

Общество является членом Рабочих групп по обсуждению законопроектов, вопросов газоснабжения в МНЭ РК, МЭ РК, Мажилисе Парламента РК, Сената Парламента РК, Правительстве РК.

45. О перспективах деятельности на 2024 год

Основные задачи на 2024 год:

- обучение работников (повышение квалификации) Общества на тренингах/обучающих семинарах по вопросам ИСМ;
 - аудит ИСМ Компании независимым органом по сертификации на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 45001, ISO 14001, ISO 31000, ISO 50001;
 - планируется ребрендинг Компании;
 - в соответствии с нормами действующего законодательства планируется утверждение тарифов и тарифных смет на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам с учетом расходов по активам, поступившим в доверительное управление от государственных органов;
 - реализация инвестиционных программ, по Актюбинскому, Алматинскому, Атыраускому, Жамбылскому, Западно-Казахстанскому, Костанайскому, Кызылординскому, Мангистаускому и Шымкентскому, Восточно-Казахстанскому, Астанинскому производственным филиалам.
 - газификация левобережья в районе «Нура» г.Астана (1 этап).
 - газификация ПК «Нурлы» Целиноградского района Акмолинской области (1 этап).
 - газификация с.Кожасай Муголжарского района Актюбинской области.
 - исключение посреднических структур в части поставки газа крупным стратегическим объектам.
 - улучшение экологической обстановки страны.
 - газификация северо-восточных регионов Казахстана
 - принятие деятельности по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений на них от АО «Интергаз Центральная Азия».
 - обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения.
 - увеличение срока службы и пропускной способности газораспределительной системы.
 - поправки в некоторые законодательные акты РК по вопросам газоснабжения.
 - обновление автотранспорта районных газовых хозяйств путем приобретения ТОО "QazaqGaz Onimderi" 92 новых транспортных средств.
 - в целях увеличения уровня газификации страны в 2024 году в 13 регионах страны к системе газоснабжения Общества планируется подключить 103 населенных пунктов.
 - переподключение ТОО "АНПЗ" к газораспределительным сетям Общества.
- Реализация и внедрение IT – проектов:
- оцифровка распределительных сетей и абонентов;

- разработка мобильного приложения для абонентов;
- внедрение собственной биллинговой системы для всех потребителей с функционалом управления контактами, CRM, аналитики, прогнозирования, приема платежей и проверки начислений в рамках пилотного проекта с ТОО «Самрук-Казына Инвест» и Presight AI.
- создание полноценного электронного каталога объектов распределительной сети;
- запуск сервиса приема заявлений на технические условия через приложение egov.mobile;

Кроме того, на 2024 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных ниже в таблице:

Таблица №21

| № | Наименование | ед.изм | 2024 год |
|-----------|--------------------------------|---------------|---------------|
| I | Реализация газа | млн.м3 | 17 946 |
| 1 | Жамбылская область | млн.м3 | 2 175 |
| 2 | г.Шымкент | млн.м3 | 1 269 |
| 3 | Туркестанская область | млн.м3 | 802 |
| 4 | Кызылординская область | млн.м3 | 1 063 |
| 5 | Западно-Казахстанская область | млн.м3 | 1 374 |
| 6 | Актюбинская область | млн.м3 | 3 592 |
| 7 | Костанайская область | млн.м3 | 996 |
| 8 | Мангистауская область | млн.м3 | 2 728 |
| 9 | Атырауская область | млн.м3 | 1 176 |
| 10 | Восточно-Казахстанская область | млн.м3 | 34 |
| 11 | Алматинская область | млн.м3 | 217 |
| 12 | г.Алматы | млн.м3 | 1 646 |
| 13 | Карагандинская область | млн.м3 | 228 |
| 14 | г.Астана | млн.м3 | 648 |
| II | Транспортировка газа | млн.м3 | 14 017 |
| 1 | Жамбылская область | млн.м3 | 806 |
| 2 | г.Шымкент | млн.м3 | 1 518 |
| 3 | Кызылординская область | млн.м3 | 694 |
| 4 | Западно-Казахстанская область | млн.м3 | 863 |
| 5 | Актюбинская область | млн.м3 | 2 299 |
| 6 | Костанайская область | млн.м3 | 682 |
| 7 | Мангистауская область | млн.м3 | 2 900 |
| 8 | Атырауская область | млн.м3 | 1 461 |
| 9 | Восточно-Казахстанская область | млн.м3 | 34 |
| 10 | г.Алматы | млн.м3 | 1 906 |
| 11 | Карагандинская область | млн.м3 | 227 |
| 12 | г.Астана | млн.м3 | 628 |

46. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «QazaqGaz Aймаq»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Астана, Район «Есиль», ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12

Тел.: 8 (7172) 55- 89-60

Аудиторы:

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

050059 Республика Казахстан, г.Алматы, проспект Аль-Фараби д.34 здание А, 4 этаж

Тел.: 8 (727) 330-32-00

Регистратор:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

050040, г. Алматы, Бостандыкский район, ул. Сатпаева, д. 30А/3

Тел.: 8 (727) 272 47 60

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2023 года,
с аудиторским отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

| | |
|------------------------------------------|------|
| Отчёт о финансовом положении..... | 1-2 |
| Отчёт о совокупном доходе | 3 |
| Отчёт о движении денежных средств | 4 |
| Отчёт об изменениях в капитале | 5 |
| Примечания к финансовой отчётности | 6-36 |



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционеру, Совету директоров и Руководству АО «КазТрансГаз Аймак»:

Наше мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Компании за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Предмет аудита

Мы провели аудит финансовой отчетности Компании, которая включает:

- отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года;
- отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Независимость

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту финансовой отчетности.

Наша методология аудита**Краткий обзор**

| | |
|--------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Существенность | Существенность на уровне финансовой отчетности Компании: 3,576,000 тысяч казахстанских тенге (тенге), что составляет 1 % от Выручки по договорам с покупателями. |
| Ключевые вопросы аудита | Оценка обесценения основных средств. |

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководства, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

Мы адаптировали объем нашего аудита таким образом, чтобы выполнить достаточную работу, которая позволит нам дать заключение о финансовой отчетности в целом, принимая во внимание структуру Компании, процессы бухгалтерского учета и контроля, а также отрасль, в которой работает Компания.

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне финансовой отчетности Компании в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на финансовую отчетность в целом.

| | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Существенность на уровне финансовой отчетности Компании в целом | 3,576,000 тысяч тенге |
| Как мы ее определили | 1 % от Выручки по договорам с покупателями |
| Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности | <p>В качестве базового показателя мы выбрали Выручку по договорам с покупателями, поскольку Выручка по договорам с покупателями является наиболее стабильным и предсказуемым показателем финансовых результатов.</p> <p>Мы установили существенность на уровне 1 %, что соответствует количественным порогам существенности, используемым публичными компаниями в этом секторе.</p> |

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

| Ключевой вопрос аудита | Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p data-bbox="268 517 766 548">Оценка обесценения основных средств</p> <p data-bbox="268 577 726 609">Примечание 4 к финансовой отчетности</p> <p data-bbox="268 629 815 882">На балансовую стоимость основных средств Компании повлияла волатильность рыночных курсов и экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность. Кроме того, на прибыльность Компании повлияли убыточные продажи от реализации и транспортировки газа на внутреннем рынке. Это указывает на то, что основные средства Компании могут быть обесценены.</p> <p data-bbox="268 904 815 1016">По состоянию на 31 декабря 2023 года отчет о финансовом положении Компании включает основные средства на сумму 249,806,936 тысяч тенге.</p> <p data-bbox="268 1039 815 1323">Возмещаемая стоимость активов определялась с учетом его ценности от использования. Определение возмещаемой суммы требует значительных суждений и допущений руководства в отношении прогнозируемых будущих потоков денежных средств, ставок дисконтирования и темпа роста. Эти прогнозы подвержены значительной изменчивости из-за неопределенности рыночных условий.</p> <p data-bbox="268 1346 815 1487">Мы сосредоточили внимание на этой области из-за существенности балансовой стоимости активов и того факта, что при определении возмещаемой суммы требуется значительное суждение.</p> | <p data-bbox="837 568 1157 600">Наши процедуры включали:</p> <ul data-bbox="837 622 1487 1451" style="list-style-type: none">• Мы получили понимание внутренних процессов и средств контроля и проанализировали методологию, применяемую руководством при оценке обесценения внеоборотных активов на предмет соответствия МСФО (IAS) 36.• Мы получили модель обесценения, подготовленную руководством, проверили математическую точность и согласовали утвержденные бюджеты. Мы привлекли наших экспертов по оценке для оценки методологии и допущений, используемых в моделях, таких как тарифы по реализации и транспортировке газа, объемы реализации и транспортировки газа, ставки дисконтирования, уровни инфляции, специфические для страны риски и курсы иностранных валют.• Мы сравнили операционные и будущие капитальные затраты, а также прогнозы доходов с последними утвержденными бизнес-планами и бюджетами.• Мы сравнили ключевые допущения, использованные в моделях обесценения, с историческими показателями Компании.• Мы получили и оценили анализ чувствительности руководством ключевых допущений, чтобы оценить их потенциальное влияние на результаты обесценения и диапазон возможных результатов возмещаемой суммы.• Мы оценили соответствие требованиям МСФО (IAS) 36 к раскрытию информации, представленным в Примечании 4 к финансовой отчетности. |

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

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

Если на основании Годового отчета, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем отчете.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за финансовую отчетность

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется



Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 6

и существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Аудиторский отчет независимого аудитора (продолжение)

Страница 7

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

Руководителем аудиторской проверки, по итогам которой подготовлено настоящее независимое аудиторское заключение, является Алмаз Садыков.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

PricewaterhouseCoopers LLP

Утверждено

AK



Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия
Министерства Финансов Республики Казахстан
№ 0000005 от 21 октября 1999 года)

Подписано



Алмаз Садыков
Аудитор-исполнитель
(Квалификационное свидетельство
Аудитора № 0000745 от 8 февраля
2019 года)

16 февраля 2024
Астана, Казахстан

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2023 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|--------------------------------------------------|-------|-------------------------|-------------------------|
| Активы | | | |
| Внеоборотные активы | | | |
| Основные средства | 5 | 249,806,936 | 245,057,894 |
| Инвестиционная недвижимость | | 20,763 | 22,699 |
| Нематериальные активы | | 787,333 | 1,021,038 |
| Активы в форме права пользования | 6 | - | 315,765 |
| Долгосрочные банковские вклады | | 154,346 | 270,286 |
| Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам | | 1,692 | 1,913 |
| Авансы выданные | | 3,817 | - |
| Отложенные налоговые активы | 22 | 1,115,801 | 665,744 |
| | | 251,890,688 | 247,355,339 |
| Оборотные активы | | | |
| Товарно-материальные запасы | | 1,365,465 | 1,423,272 |
| Торговая дебиторская задолженность | 7 | 89,544,716 | 62,309,890 |
| Авансы выданные | | 555,803 | 393,672 |
| Предоплата по налогам, помимо подоходного налога | 8 | 4,222,118 | 5,340,871 |
| Предоплата по корпоративному подоходному налогу | | 2,588,503 | 4,280,177 |
| Прочие оборотные активы | | 557,489 | 704,546 |
| Краткосрочные банковские вклады | | 1,228 | 3,013 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 9 | 37,303,553 | 46,754,429 |
| | | 136,138,875 | 121,209,870 |
| Итого активы | | 388,029,563 | 368,565,209 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года* |
|------------------------------------------------------------|-------|-------------------------|--------------------------|
| Капитал и обязательства | | | |
| Капитал | | | |
| Уставный капитал | 10 | 133,845,672 | 133,845,672 |
| Нераспределённая прибыль | | 36,039,306 | 32,524,519 |
| Итого капитал | | 169,884,978 | 166,370,191 |
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Процентные займы | 11 | 17,096,412 | 25,365,494 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 12 | 14,447,202 | 13,926,255 |
| Доходы будущих периодов | 14 | 10,820,812 | 11,127,184 |
| Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка | | 1,050,195 | 674,167 |
| Обязательство по аренде | 14 | - | 225,612 |
| | | 43,414,621 | 51,318,712 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Процентные займы | 11 | 9,146,485 | 10,646,810 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 12 | 122,288 | 122,288 |
| Доходы будущих периодов | 14 | 588,121 | 580,670 |
| Торговая кредиторская задолженность | 15 | 122,923,032 | 93,010,425 |
| Займы от связанной стороны | | - | 660,200 |
| Обязательство по аренде | 6 | - | 88,851 |
| Оценочные обязательства | 16 | 33,225,553 | 33,816,882 |
| Обязательства по договору | 13 | 3,862,049 | 6,810,603 |
| Налоги к уплате помимо подоходного налога | | 406,431 | 629,016 |
| Прочие краткосрочные обязательства | 17 | 4,456,005 | 4,510,561 |
| | | 174,729,964 | 150,876,306 |
| Итого обязательства | | 218,144,585 | 202,195,018 |
| Итого капитал и обязательств | | 388,029,563 | 368,565,209 |
| Балансовая стоимость на одну простую акцию | | | |
| в тысячах тенге | 10 | 2.440 | 2.386 |

*Некоторые суммы, приведенные в сравнительном периоде, не соответствуют суммам в финансовой отчетности на 31 декабря 2022 года, поскольку отражают разделение статей, подробная информация о которых приводится в *Примечании 3*.

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

| В тысячах тенге | Прим. | За год, закончившийся 31 декабря | |
|------------------------------------------------------------------------------|-------|----------------------------------|--------------------|
| | | 2023 года | 2022 года |
| Выручка по договорам с покупателями | 18 | 357,637,905 | 298,110,542 |
| Себестоимость оказанных услуг | 19 | (343,768,524) | (292,613,652) |
| Валовая прибыль | | 13,869,381 | 5,496,890 |
| Общие и административные расходы | 20 | (8,150,270) | (6,256,443) |
| Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто | | (1,513,651) | (502,994) |
| Прочие операционные доходы | | 405,312 | 343,885 |
| Прочие операционные расходы | | (63,029) | (62,393) |
| Прибыль/(убыток) от операционной деятельности | | 4,547,743 | (981,055) |
| Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто | | 577,604 | (2,257,536) |
| Финансовые доходы | 21 | 7,839,770 | 6,661,916 |
| Финансовые расходы | 21 | (5,516,226) | (7,306,187) |
| Прибыль/(убыток) до налогообложения | | 7,448,891 | (3,882,862) |
| Расходы по подоходному налогу | 22 | (3,934,104) | (1,691,455) |
| Прибыль/(убыток) за год | | 3,514,787 | (5,574,317) |
| Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога | | 3,514,787 | (5,574,317) |
| Прибыль/(убыток) на акцию в тысячах тенге | | 0.051 | (0.081) |
| Базовая и разводнённая | 10 | | |

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | 2023 год | 2022 год |
|-----------------------------------------------------------------------------|----------|---------------------|---------------------|
| Денежные потоки от операционной деятельности | | | |
| Поступления от клиентов | | 366,936,609 | 311,722,287 |
| Выплаты поставщикам | | (331,349,730) | (283,395,147) |
| Выплаты работникам | | (11,131,921) | (9,230,236) |
| Прочие налоги и выплаты | | (11,690,093) | (11,511,774) |
| Прочие поступления | | 252,168 | 57,170 |
| Подходный налог уплаченный | | (1,539,100) | (4,084,078) |
| Проценты уплаченные | | (5,589,609) | (6,349,033) |
| Проценты полученные | | 6,668,185 | 5,661,635 |
| Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности | | 12,556,509 | 2,870,824 |
| Денежные потоки от инвестиционной деятельности | | | |
| Приобретение нематериальных активов | | - | (333,901) |
| Снятие банковских вкладов, нетто | | 115,940 | 143,519 |
| Приобретение основных средств | | (12,340,870) | (9,282,611) |
| Поступления от продажи основных средств | | 960 | 1,431 |
| Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам | | 221 | 222 |
| Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности | | (12,223,749) | (9,471,340) |
| Денежные потоки от финансовой деятельности | | | |
| Выплата основного долга по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям) | 12 | - | (5,588,710) |
| Погашение процентных займов | 11, 24 | (9,743,149) | (10,346,292) |
| Дивиденды выплаченные | 10 | - | (10,245,744) |
| Погашение основной части обязательств по аренде | | (28,292) | (45,859) |
| Погашение беспроцентных займов от Акционера | | - | (2,626,932) |
| Взносы в уставный капитал | 10 | - | 8,300,040 |
| Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности | | (9,771,441) | (20,553,497) |
| Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах | | (9,438,681) | (27,154,013) |
| Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты | | (12,195) | (267) |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало периода | | 46,754,429 | 73,908,709 |
| Денежные средства и их эквиваленты на конец периода | 9 | 37,303,553 | 46,754,429 |

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

| <i>В тысячах тенге</i> | Прим. | Уставный капитал | Нераспределённая прибыль | Итого капитал |
|-------------------------------|-------|------------------|--------------------------|---------------|
| На 1 января 2022 года | | 125,545,632 | 38,098,836 | 163,644,468 |
| Чистый убыток за год | | - | (5,574,317) | (5,574,317) |
| Итого совокупный доход за год | | - | (5,574,317) | (5,574,317) |
| Выпуск акций | 10 | 8,300,040 | - | 8,300,040 |
| На 31 декабря 2022 года | | 133,845,672 | 32,524,519 | 166,370,191 |
| Чистая прибыль за год | | - | 3,514,787 | 3,514,787 |
| Итого совокупный доход за год | | - | 3,514,787 | 3,514,787 |
| На 31 декабря 2023 года | | 133,845,672 | 36,039,306 | 169,884,978 |

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Бектурова А.Т.

Главный бухгалтер

Бекмурзаева Ш.К.



Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибьюшн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «НК «QazaqGaz» (далее – «QazaqGaz» или «Акционер») является единственным акционером Компании. QazaqGaz расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына»). Постановлением Правительства Республики Казахстан № 852 от 30 ноября 2021 года QazaqGaz присвоен статус Национальной компании. Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 23).

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация товарного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и газопроводы, полученные в доверительное управление от местных исполнительных и государственных органов. Тарифы на транспортировку газа и цены на реализацию газа регулируются законодательством Республики Казахстан «О естественных монополиях», Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2022 году: 14 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером Компании 16 февраля 2024 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («стандартами бухгалтерского учета МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности («Совет по МСФО»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в прилагаемой учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

Пересчет сравнительной информации

Компания пересмотрела представление некоторых статей отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в соответствии с представлением данных статей за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Руководство полагает, что такой пересчет более точно отражает экономическую суть операций согласно МСФО 1 (IAS) «Представление финансовой отчётности».

Влияние на соответствующие статьи отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2022 года:

| В тысячах тенге | Согласно предыдущему отчету | Разделение статей | Согласно реклассификации |
|------------------------------------|-----------------------------------|-------------------|-----------------------------|
| Долгосрочные обязательства | | | |
| Обязательства по договору | 11,327,184 | (11,327,184) | - |
| Доходы будущих периодов | - | 11,327,184 | 11,327,184 |
| Краткосрочные обязательства | | | |
| Обязательства по договору | 7,391,273 | (580,670) | 6,810,603 |
| Доходы будущих периодов | - | 580,670 | 580,670 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Экономическая среда, в которой Компания осуществляет свою деятельность**

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift.

Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли осуществляющие существенные объёмы деятельности на территориях СНГ.

Данные события не оказали существенного влияния на деятельность Компании. Компания не экспортирует товар через территорию России, а также производит операции в большей степени с отечественными товаропроизводителями с большой долей местного содержания, вследствие чего риски по исполнению поставок оцениваются руководством Компании минимальными. Компания постоянно отслеживает потенциальное влияние санкций на возможность транспортировки готовой продукции. На дату подготовки данной финансовой отчетности не существует ограничений на деятельность Компании, связанную с поставкой продукции Компании конечным покупателям.

В ноябре 2023 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило суверенный рейтинг Казахстана на уровне «BBB-» со «стабильным» прогнозом, данный рейтинг отражает сильные бюджетные и внешние балансы, устойчивые к внешним шокам, а также гибкость финансирования, подкрепленную накопленными сбережениями от нефтяных доходов. Этим сильным сторонам противопоставляется высокая зависимость от сырьевых товаров, высокая инфляция, которая частично отражает менее развитую макроэкономическую политику по сравнению с аналогичными странами в категории «BBB», а также слабые показатели управления. Сырая нефть и нефтяной конденсат по-прежнему вносят наибольший вклад в бюджетные доходы и экспорт, а на долю этого экспорта приходится 17% ВВП, что может подвергать экономику внешним шокам. Предпринимаются усилия по диверсификации экономики, на реализацию которых потребуется время в связи с имеющимися проблемами, связанными с бизнес средой и нехваткой квалифицированных кадров.

Уровень инфляции составил 9.8% в декабре 2023 года после достижения пика в размере 21.3% в феврале 2023 года. Рост экономики в 2023 году составил 4.8%, и, по прогнозам аналитиков, темпы роста национальной экономики в ближайшие три года составят в среднем чуть менее 4% в год.

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Эти особенности также включают, но не ограничиваются национальной валютой, которая не имеет свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемых Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в казахстанской экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Компании в будущем. Руководство уверено, что оно предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Компании в текущих обстоятельствах.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, но они не оказали влияния на финансовую отчётность Компани. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017, вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Переходная опция для страховщиков в применении МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущена 9 декабря 2021 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическому руководству 2 по МСФО: Раскрытие информации об учетной политике (выпущено 12 февраля 2021 года и действует в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты).
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – перенос даты вступления в силу – Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены 15 июля 2020 года и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной и той же операции Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года, вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

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

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года).
- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие взаимозаменяемости» (выпущены 15 августа 2023 года).

Поправки опубликованные, но отложенные, и которые Компания не приняла досрочно:

- Продажа или вклад активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО).

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчётность.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Сезонный характер деятельности**

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объёмов потребления газа в тёплый период года.

Пересчёт иностранной валюты

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

Операции и сальдо счётов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией 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 курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

| | Обменный курс на дату | Средневзвешенная ставка в течение одного года |
|----------------------|-----------------------|-----------------------------------------------|
| 31 декабря 2023 года | 454.56 | 456.28 |
| 31 декабря 2022 года | 462.65 | 460.93 |

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Износ основных средств рассчитывается прямолинейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

| | |
|--------------------------|-------|
| Здания | 8-85 |
| Газотранспортная система | 10-50 |
| Машины и оборудование | 3-30 |
| Транспортные средства | 5-10 |
| Прочее | 3-20 |

Амортизация на землю не начисляется.

Приведённая стоимость ожидаемых затрат по выводу актива из эксплуатации после его использования включается в первоначальную стоимость соответствующего актива, если выполняются критерии признания резерва под будущие затраты.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

Обесценение нефинансовых активов

Компания определяет сумму обесценения, исходя из актуальных планов и прогнозных расчетов, которые подготавливаются отдельно для каждой единицы, генерирующей денежные средства, к которой отнесены отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчеты, как правило, составляются на пять лет. Долгосрочные темпы роста рассчитываются и применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности признаются в отчете о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют назначению обесцененного актива.

Товарно-материальные запасы

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО.

Финансовые активы

Финансовые активы первоначально признаются по справедливой стоимости и впоследствии учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Компания имеет следующие финансовые активы: денежные средства и их эквиваленты, торговая и прочая дебиторская задолженность, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады.

Денежные средства и краткосрочные банковские вклады. Денежные средства и их эквиваленты представляют денежные средства в банках, а также краткосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трех) месяцев.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая дебиторская и прочая дебиторская задолженность представлена дебиторской задолженностью покупателей за оказанные услуги и проданные товары.

Долгосрочные банковские вклады. Долгосрочные банковские вклады представляют долгосрочные банковские вклады с первоначальным сроком погашения более одного года.

Обесценение финансовых активов. Компания всегда признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Ожидаемые кредитные убытки по таким финансовым активам оцениваются с использованием матрицы оценочных резервов, основанной на прошлом опыте возникновения кредитных убытков в Компании, скорректированной на факторы, специфичные для заемщика, общие экономические условия и оценку как текущего, так и прогнозируемого развития условий по состоянию на отчетную дату.

В отношении прочих финансовых инструментов Компания признает ожидаемые кредитные убытки за весь срок в случае, когда происходит значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания. Однако если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания, Компания должна оценивать оценочный резерв под убытки по данному финансовому инструменту в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)**

Оценка и признание ожидаемых кредитных убытков. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает вероятность возникновения дефолта, убытки вследствие дефолта (т.е. объем убытков при наступлении дефолта), а также подверженность дефолту. Оценка вероятности возникновения дефолта и убытков вследствие дефолта основана на данных прошлых периодов, скорректированных с учетом прогнозной информации в соответствии с указанным выше.

Если в предыдущем отчетном периоде Компания оценила оценочный резерв под убытки по финансовому инструменту в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, но по состоянию на текущую отчетную дату определяет, что критерии ожидаемых кредитных убытков за весь срок более не выполняются, то на текущую отчетную дату Компания должна оценить оценочный резерв в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам, за исключением активов, в отношении которых применяется упрощенный подход.

Финансовые обязательства

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за исключением займов и выпущенных долговых ценных бумаг, которые первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке, и впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости с применением метода эффективной процентной ставки. Финансовые обязательства Компании представлены торговой и прочей кредиторской задолженностью, займами и выпущенными долговыми ценными бумагами.

Прибыли и убытки по финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Компания прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним.

Торговая кредиторская задолженность. Обязательства по торговой кредиторской задолженности отражаются по первоначальной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость возмещения, планируемого к возмещению за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета к оплате или нет.

Взаимозачёт финансовых инструментов

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Оценочные обязательства**

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

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 признаётся как финансовые затраты.

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).

Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение***Налог на добавленную стоимость («НДС»)***

Налоговые органы позволяют производить 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 к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым 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.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к оплате в период после 31 декабря 2023 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)*****Текущий подоходный налог***

Текущий подоходный налог определяется на основе налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения не подлежащих обложению (вычету) доходов (расходов). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

Отложенный подоходный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности на отчетную дату.

Активы и обязательства по отложенному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

Акционерный капитал

Акционерный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены.

Признание доходов и расходов

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Продажа газа

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу товарного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи товарного газа должен признаваться в течение длительного времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Расходы**

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства и их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

Условные активы и условные обязательства

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда реализация дохода фактически возможна, тогда соответствующий актив не является условным активом и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдалённой.

События после отчётной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчётности, если они являются существенными.

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

Подготовка финансовой отчётности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтённых активов и обязательств на дату составления финансовой отчётности и учтённые суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

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

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2023 года резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 5,013,467 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 3,823,356 тысяч тенге) (Примечание 7).

Обесценение основных средств

Увеличение процентных ставок заимствования в 2023 году по сравнению с 2022 годом было определено Руководством Компании индикатором обесценения основных средств. Соответственно, Компания произвела оценку возмещаемой стоимости своих основных средств по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Все основные средства Компании были определены как одна единица, генерирующая денежные средства. Возмещаемая сумма единицы, генерирующей денежные средства, рассчитывается с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования была получена от средневзвешенной стоимости капитала до налогообложения. Средневзвешенная стоимость капитала учитывает, как и заемный, так и собственный капитал. Стоимость собственного капитала выводится от ожидаемой доходности по инвестициям Компании. Стоимость заемного капитала основана на процентных займах, которые Компания обязана обслуживать. Присущий риск был включен путем применения индивидуального бета фактора. Бета фактор был оценен, основываясь на общедоступных рыночных данных.

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022–2026 годы, утвержденный Постановлением Правительства РК, Баланс газа РК на 2024-2030 годы, утвержденный приказом Министра Энергетики РК, а также Бизнес-план на 2024-2028 годы, утвержденный Советом директоров Компании, являются основными источниками информации для предполагаемых денежных потоков. Данные документы содержат прогнозы по объемам реализации и транспортировки газа, выручке, расходам и капитальным затратам. Различные допущения, такие как тарифы на реализацию и транспортировку газа, а также уровень инфляции расходов, учитывают существующие цены, другие макроэкономические факторы и исторические тенденции, и колебания.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Обесценение основных средств (продолжение)**

Ниже представлены предположения, на основе которых была определена стоимость от использования и к которым наиболее чувствительна возмещаемая стоимость:

| Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств: | На 31 декабря 2023 г. |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------|
| Темпы роста на период свыше 5 лет | 4.44% |
| Ставка дисконтирования | 16.42% |
| Объемы реализации газа до 2030 года | 142.8 млрд. куб.м |
| Объемы транспортировки газа до 2030 года | 108.3 млрд. куб. м |
| Тарифы на: | |
| - реализацию газа (тыс. куб.м) | от 22 тыс. тенге |
| - транспортировка газа (тыс. куб.м) | от 4.9 тыс. тенге |

Руководство определяло плановую прибыль исходя из результатов работы за прошлый период и своих ожиданий относительно развития рынка. На 31 декабря 2023 года возмещаемая стоимость основных средств превысила балансовую стоимость долгосрочных активов.

Ниже представлен анализ чувствительности для значительных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 года:

В тысячах тенге

| Допущения в отношении возмещаемой стоимости основных средств: | Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью/(Убыток от обесценения) |
|-----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------|
| - Увеличение темпов роста свыше 5 лет | 45,973,743 |
| - Уменьшение темпов роста свыше 5 лет | 21,882,793 |
| - Увеличение ставки дисконтирования на 1% | 13,019,328 |
| - Уменьшение ставки дисконтирования на 1% | 56,502,338 |
| - Увеличение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5% | 66,639,797 |
| - Уменьшение тарифов на реализацию и транспортировку газа на 5% | (793) |
| - Увеличение объема на реализацию и транспортировку газа на 5% | 71,532,231 |
| - Уменьшение объема на реализацию и транспортировку газа на 5% | (5,686,137) |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | Земля | Здания | Машины и оборудование | Газотранспортная система | Транспортные средства | Прочее | Незавершенное строительство | Итого |
|---------------------------------------------------------------------------------------|---------|-------------|-----------------------|--------------------------|-----------------------|-----------|-----------------------------|--------------|
| Первоначальная стоимость | | | | | | | | |
| На 1 января 2022 года | 264,192 | 5,723,279 | 7,038,784 | 301,997,919 | 75,274 | 961,914 | 4,947,088 | 321,008,450 |
| Поступления | 17,569 | - | 29,098 | 370,923 | - | 22,639 | 9,693,577 | 10,133,806 |
| Изменение учётных оценок по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков | - | - | - | (610,978) | - | - | - | (610,978) |
| Поступления по резервам по резерву ликвидации газопроводов и восстановлению участков | - | - | - | 52,163 | - | - | - | 52,163 |
| Переводы | - | 176,473 | 968,201 | 6,372,224 | - | 1,626 | (7,518,524) | - |
| Выбытия | - | (31,930) | (42,917) | (256,459) | (145) | (26,233) | - | (357,684) |
| На 31 декабря 2022 г. | 281,761 | 5,867,822 | 7,993,166 | 307,925,792 | 75,129 | 959,946 | 7,122,141 | 330,225,757 |
| Поступления | 10,375 | 9,431 | 376,898 | 515,843 | - | 32,162 | 13,901,274 | 14,845,983 |
| Переводы | 14 | 86,202 | 85,331 | 15,900,561 | - | 2,623 | (16,074,731) | - |
| Переводы в ТМЗ | - | - | - | (46,753) | - | - | - | (46,753) |
| Изменение учётных оценок | - | - | - | 311,974 | - | - | - | 311,974 |
| Выбытия | (1,320) | (223) | (84,925) | (244,537) | (40) | (32,387) | - | (363,432) |
| На 31 декабря 2023 г. | 290,830 | 5,963,232 | 8,370,470 | 324,362,880 | 75,089 | 962,344 | 4,948,684 | 344,973,529 |
| Накопленная амортизация | | | | | | | | |
| На 1 января 2022 года | - | (3,353,261) | (1,712,413) | (69,249,887) | (75,234) | (665,353) | (290,939) | (75,347,087) |
| Амортизационные отчисления | - | (241,379) | (445,583) | (9,370,086) | - | (66,518) | - | (10,123,566) |
| Переводы | - | 523 | 70,310 | (70,800) | - | (33) | - | - |
| Выбытия | - | 31,930 | 39,178 | 205,484 | 145 | 26,053 | - | 302,790 |
| На 31 декабря 2022 г. | - | (3,562,187) | (2,048,508) | (78,485,289) | (75,089) | (705,851) | (290,939) | (85,167,863) |
| Амортизационные отчисления | - | (201,447) | (488,704) | (9,553,580) | - | (61,822) | - | (10,305,553) |
| Выбытия | - | 66 | (127) | - | - | 61 | - | - |
| Переводы | - | 223 | 44,937 | 230,369 | - | 31,294 | - | 306,823 |
| На 31 декабря 2023 г. | - | (3,763,345) | (2,492,402) | (87,808,500) | (75,089) | (736,318) | (290,939) | (95,166,593) |
| Остаточная стоимость | | | | | | | | |
| На 31 декабря 2022 г. | 281,761 | 2,305,635 | 5,944,658 | 229,440,503 | 40 | 254,095 | 6,831,202 | 245,057,894 |
| На 31 декабря 2023 г. | 290,830 | 2,199,887 | 5,878,068 | 236,554,380 | - | 226,026 | 4,657,745 | 249,806,936 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

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

В течение 2023 года Компания безвозмездно получила основные средства, справедливая стоимость которых составляет 276,873 тысяч тенге (2022 год: 370,005 тысяч тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 14). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2023 года стоимость полностью амортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 6,454,397 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 5,467,319 тысячи тенге).

6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ

Ниже представлена балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования и обязательства по аренде и их изменения в течение периода:

| <i>В тысячах тенге</i> | Актив в форме права пользования | Обязательство по аренде |
|--------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|
| На 1 января 2022 года | 748,258 | 339,553 |
| Модификация договора аренды | (194,563) | (194,563) |
| Расторжение договора аренды | (436,719) | (193,116) |
| Новый договор аренды | 360,322 | 360,322 |
| Расходы по амортизации (Примечание 20) | (161,533) | - |
| Процентный расход (Примечание 24) | - | 73,909 |
| Платежи (Примечание 24) | - | (71,642) |
| На 31 декабря 2022 года | 315,765 | 314,463 |
| Расторжение договора аренды | (291,970) | (286,171) |
| Расходы по амортизации (Примечание 20) | (23,795) | - |
| Процентный расход (Примечание 24) | - | 12,646 |
| Платежи (Примечание 24) | - | (40,938) |
| На 31 декабря 2023 года | - | - |
| Текущая часть обязательства по аренде | - | 88,851 |
| Долгосрочная часть обязательства по аренде | - | 225,612 |

В 2020 году Компания заключила договор аренды офиса с ИП Когай, в результате чего срок аренды был продлен на 3 года без добавления права на использование одного или более базовых активов. 19 мая 2022 года Компания заключила дополнительное соглашение на уменьшение стоимости аренды и признала эффект от модификаций условий договора путем уменьшения обязательств по аренде и активов в форме права пользования на сумму 194,563 тысячи тенге. 20 мая 2022 года Компания расторгла договор на аренду офиса с ИП Когай.

24 мая 2022 Компания заключила новый договор аренды офиса со связанной стороной сроком на 5 лет до 2026 года. Стоимость активов в форме права пользования и финансового обязательства по аренде при первоначальном признании составила 360,322 тысячи тенге. Ставка привлечения дополнительных заемных средств по договору составляет 15,9% годовых. 13 апреля 2023 года Компания досрочно расторгла договор на аренду офиса со связанной стороной.

7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон | 60,517,770 | 47,340,495 |
| Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 23) | 34,041,413 | 18,792,751 |
| | 94,558,183 | 66,133,246 |
| Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки | (5,013,467) | (3,823,356) |
| | 89,544,716 | 62,309,890 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге и является беспроцентной. Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год |
|-----------------------------------------|------------------|
| На 1 января | 3,823,356 |
| Восстановление списания за счет резерва | - |
| Начисление за год | 4,087,642 |
| Восстановление за год | (2,573,858) |
| Списание | (323,673) |
| На 31 декабря | 5,013,467 |

8. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| НДС к возмещению | 3,748,429 | 5,167,978 |
| Налог на имущество | 128,631 | 148,889 |
| Прочее | 345,058 | 24,004 |
| | 4,222,118 | 5,340,871 |

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|------------------------------------------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|
| Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге | 34,768,333 | 43,328,000 |
| Текущие счёта в тенге | 2,289,165 | 3,422,550 |
| Текущие счёта в рублях | 246,055 | 595 |
| Денежные средства в пути | - | 3,284 |
| | 37,303,553 | 46,754,429 |

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 15.65% (2022 год: 12.37%).

В 2023 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 7,669,385 тысяч тенге (в 2022 году: 6,640,769 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

| | Количество акций | | В тысячах тенге | |
|---------------------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|-------------------------|
| | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
| Простые акции, выпущенные в обращение | 69,313,591 | 69,313,591 | 133,845,672 | 133,845,672 |

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость на акцию

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Итого активов | 388,029,563 | 368,565,209 |
| Минус: нематериальные активы | 787,333 | 1,021,038 |
| Минус: итого обязательства | 218,144,585 | 202,195,018 |
| Чистые активы для простых акций | 169,097,645 | 165,349,153 |
| Количество простых акций | 69,313,591 | 69,313,591 |
| Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге | 2.440 | 2.386 |

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на 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 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Чистая прибыль/(убыток), относимая на держателя простых акций | 3,514,787 | (5,574,317) |
| Среднее количество простых акций | 69,313,591 | 68,898,589 |
| Базовый и разводнённый (убыток)/прибыль на акцию за год в тысячах тенге | 0.051 | (0.081) |

На 31 декабря 2023 и 2022 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие прибыль на акцию инструменты выпущены не были.

Дивиденды

В 2022 году Компания выплатила начисленные в 2021 году дивиденды на сумму 10,245,744 тысячи тенге (в 2023 году: ноль).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**11. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы представлены следующим образом:

| Банк | Валюта | Дата погашения | Процентная ставка | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|----------------------------------------------------|--------|-----------------------|------------------------|----------------------|----------------------|
| АО «Европейский банк реконструкции и развития» | Тенге | 27 мая 2026 года | 6-месячный ИПЦ + 2.15% | 5,370,416 | 7,518,581 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 29 сентября 2027 года | 10.20% | 5,453,093 | 6,816,366 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 26 марта 2028 года | 10.08% | 5,152,950 | 6,298,050 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 29 декабря 2026 года | 10.02% | 2,667,086 | 3,556,115 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 27 мая 2024 года | 8.20% | 738,346 | 2,215,037 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 12 ноября 2025 года | 7.00% | 1,882,353 | 2,823,529 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 30 июня 2026 года | 8.20% | 2,258,340 | 2,634,730 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 28 декабря 2030 года | 13.67% | 2,482,880 | 2,837,577 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Тенге | 19 сентября 2023 года | 8.10% | - | 1,048,628 |
| Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа | | | | (200,094) | (263,578) |
| | | | | 25,805,370 | 35,485,035 |
| | | | | 437,527 | 527,269 |
| Проценты к уплате | | | | 26,242,897 | 36,012,304 |
| Минус: краткосрочная часть процентных займов | | | | (9,146,485) | (10,646,810) |
| Долгосрочная часть процентных займов | | | | 17,096,412 | 25,365,494 |

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

26 мая 2016 года Компания заключила договор займа с АО «Европейский банк реконструкции и развития» на 10 лет для проекта «Газификация и модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В течение 2016-2018 годов Компания получила 17,185,324 тысячи тенге несколькими траншами в рамках договора займа. Процентная ставка равна 6-месячному ИПЦ в годовом выражении с суммой спреда в размере 100 базисных пунктов + 2.15%.

В 2023 году Компания выплатила сумму основного долга по договору займа в размере 2,148,165 тысяч тенге (в 2022 году: 2,148,165 тысяч тенге). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1,188,015 тысячи тенге и 1,262,522 тысячи тенге, соответственно (в 2022 году: 1,506,004 тысяч тенге и 1,465,023 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 25,887 тысяч тенге (в 2022 году: 25,887 тысяч тенге).

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе. В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3,546,971 тысяча тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района».

В 2023 году Компания погасила основной долг в сумме 7,594,984 тысячи тенге (в 2022 году: 8,198,127 тысячи тенге). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 2,464,934 тысяч тенге и 2,480,169 тысяч тенге, соответственно (в 2022 году: 3,197,091 тысячи тенге и 3,311,575 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию комиссии за выдачу займов на общую сумму 37,597 тысяч тенге (в 2022 году: 36,369 тысяч тенге).

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**11. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Ковенанты**

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) и валового дохода за вычетом общих и административных расходов добавлением обратного износа и амортизации (ЕВITDA) с пороговым значением 4, (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5, (в) соотношение заемных средств к собственному капиталу, (г) показатель долговой нагрузки (Debt/ЕВITDA), (д) соотношение денежного потока от операционной деятельности (FFO) к заемным средствам и стоимость собственного капитала.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Компания соблюдала все ковенанты.

12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

| <i>В тысячах тенге</i> | Валюта | Срок погашения | Процентная ставка | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|-------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------------------|-------------------|----------------------|----------------------|
| Номинальная сумма основного долга | Тенге | 29 сентября 2025 года | 7.50% | 15,654,281 | 15,654,281 |
| Дисконт | | | | (1,207,079) | (1,728,026) |
| Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам | | | | 122,288 | 122,288 |
| За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам | | | | (122,288) | (122,288) |
| Долгосрочная часть долговых ценных бумаг | | | | 14,447,202 | 13,926,255 |

В 2022 году Компания погасила основной долг в сумме 5,588,710 тысяч тенге (в 2023 году: ноль). В течение 2023 года Компания начислила и выплатила вознаграждение в размере 1,174,071 тысячи тенге и 1,174,071 тысячи тенге, соответственно (в 2022 году: 1,531,682 тысячи тенге и 1,546,652 тысячи тенге, соответственно).

В течение 2023 года Компания признала амортизацию дисконта в размере 520,947 тысячи тенге (в 2022 году: 461,063 тысячи тенге) (Примечание 24).

По состоянию на 31 декабря 2023 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

| Код облигации | Количество зарегистрированных облигаций | Период к купонным выплатам | Номинальная стоимость в тенге | Сумма основного долга в тысячах тенге |
|---------------|-----------------------------------------|----------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|
| «KTGAб2» | 17,054,125 | Раз в полгода | 1,000 | 10,654,281 |
| «KTGAе1» | 100 | Раз в полгода | 50,000,000 | 5,000,000 |
| | | | | 15,654,281 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ**

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Обязательства по договорам на поставку газа | 2,598,694 | 5,354,233 |
| Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 23) | 1,733 | 3,238 |
| Обязательства по договорам на прочие услуги и товары | 1,261,622 | 1,453,132 |
| | 3,862,049 | 6,810,603 |

14. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов были представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|----------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| На 1 января | 11,707,854 | 11,902,674 |
| Безвозмездно полученные основные средства (Примечание 5) | 276,873 | 370,005 |
| Признано в качестве выручки в течение года | (575,794) | (564,825) |
| На 31 декабря | 11,408,933 | 11,707,854 |
| Минус: текущая часть доходов будущих периодов | (588,121) | (580,670) |
| Долгосрочная часть доходов будущих периодов | 10,820,812 | 11,127,184 |

15. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 23) | 110,355,892 | 82,704,283 |
| Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами | 6,150,673 | 3,889,675 |
| Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 23) | 6,416,467 | 6,416,467 |
| | 122,923,032 | 93,010,425 |

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают сумму, подлежащую выплате ТОО «Азиатский Газопровод» за возмещение расходов и убытков, понесённых по договору займа газа.

На 31 декабря торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Тенге | 122,915,916 | 93,001,821 |
| Российский рубль | 7,116 | 8,604 |
| | 122,923,032 | 93,010,425 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

По состоянию на 31 декабря 2023 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа у PetroChina International Co. Ltd в размере 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,816,882 тысячам тенге) по договору займа газа (Примечание 30).

В 2023 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 591,329 тысяч тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2022 году 2,254,927 тысячи тенге в составе отрицательной курсовой разницы).

17. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Начисленные обязательства | 3,784,158 | 3,077,815 |
| Прочее | 671,847 | 1,432,746 |
| | 4,456,005 | 4,510,561 |

Начисленные обязательства состоят из резервов по выплатам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

18. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Компания получает в Казахстане доходы с течением времени. Доходы за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующими статьями:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Выручка от реализации товарного газа | 301,428,952 | 248,327,137 |
| Выручка от услуг по транспортировке газа | 50,005,856 | 46,214,706 |
| Штрафы и пени | 4,259,935 | 1,451,112 |
| Прочая выручка | 1,943,162 | 2,117,587 |
| | 357,637,905 | 298,110,542 |

19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|-------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Себестоимость товарного газа | 285,012,102 | 236,520,569 |
| Услуги по эксплуатации газопроводов* | 14,271,592 | 13,696,504 |
| Заработная плата и соответствующие налоги | 11,482,637 | 10,456,578 |
| Износ и амортизация | 10,167,703 | 9,990,827 |
| Услуги по биллингу | 6,945,834 | 6,796,250 |
| Потери газа в пределах норм | 5,200,074 | 4,760,784 |
| Налог на имущество и прочие налоги | 3,682,676 | 3,632,469 |
| Расходы по оказанным услугам | 2,323,934 | 2,250,837 |
| Сверхнормативные потери газа и связанные налоги | 2,002,458 | 2,023,679 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 513,219 | 502,973 |
| Сырье и материалы | 60,022 | 48,655 |
| Прочие | 2,106,273 | 1,933,527 |
| | 343,768,524 | 292,613,652 |

*Компания реклассифицировала данные расходы из расходов по транспортировке и доставке в расходы по услугам по эксплуатации газопроводов, так как данное представление более точно отражает сущность этих расходов.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

За год, закончившийся 31 декабря, общехозяйственные и административные расходы представлены следующими статьями:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|----------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Заработная плата и соответствующие налоги | 3,225,945 | 3,271,849 |
| Обесценение НДС к возмещению | 1,370,109 | – |
| Социальные выплаты | 544,208 | 224,672 |
| Ремонт и техническое обслуживание | 461,886 | 338,035 |
| Налоги помимо подоходного налога | 422,435 | 259,919 |
| Расходы по краткосрочной аренде | 370,911 | 259,468 |
| Износ и амортизация | 367,139 | 402,159 |
| Профессиональные услуги | 315,094 | 710,706 |
| Комиссия банка | 278,232 | 90,677 |
| Командировочные расходы | 73,827 | 54,012 |
| Реклама | 71,569 | 76,979 |
| Услуги связи | 67,575 | 46,397 |
| Расходы на социальные деятельности | 66,574 | 62,273 |
| Повышение квалификации | 25,203 | 24,117 |
| Канцелярские принадлежности | 23,884 | 27,523 |
| Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (Примечание 6) | 23,794 | 161,533 |
| Прочие | 441,885 | 246,124 |
| | 8,150,270 | 6,256,443 |

Гонорар за услуги ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» по аудиту финансовой отчетности Компании за 2023 год составил 64,511 тысяч тенге с учетом НДС.

21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**Финансовые доходы**

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|-----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Процентные доходы по денежным средствам и их эквивалентам | 7,837,666 | 6,657,934 |
| Процентные доходы по депозитам | 2,104 | 3,982 |
| | 7,839,770 | 6,661,916 |

Финансовые расходы

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|----------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Проценты, начисленные по банковским займам | 3,716,433 | 4,765,351 |
| Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12) | 1,174,071 | 1,531,682 |
| Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 12) | 520,947 | 461,063 |
| Амортизация дисконта по займу от связанной стороны | – | 345,759 |
| Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка | 64,055 | 82,786 |
| Процентные расходы по аренде (Примечание 6) | 12,646 | 73,909 |
| Прочие затраты | 28,074 | 45,637 |
| | 5,516,226 | 7,306,187 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|----------------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|
| Расходы по текущему подоходному налогу | 4,311,967 | 1,900,919 |
| Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет | 72,194 | 62,518 |
| Экономия по отложенному подоходному налогу | (450,057) | (271,982) |
| Расходы по подоходному налогу | 3,934,104 | 1,691,455 |

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|-------------------------------------------------------------------------|------------------|-----------------|
| Прибыль до учёта подоходного налога | 7,448,891 | (3,882,862) |
| Нормативная ставка налога | 20% | 20% |
| Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке | 1,489,778 | (776,572) |
| Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет | 72,194 | 62,518 |
| Налоговый эффект невычитаемых разниц | | |
| Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу | 1,084,686 | 1,542,666 |
| Сверхнормативные потери газа и связанные с ними налоги | 408,339 | 405,557 |
| Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам | 104,190 | 92,213 |
| Списание резервов под ожидаемые кредитные убытки | 64,704 | 24,842 |
| Амортизация резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка | 12,811 | 16,557 |
| Обесценение НДС к возмещению | 274,022 | - |
| Прочие разницы, не идущие на вычеты | 423,380 | 323,674 |
| Расходы по подоходному налогу | 3,934,104 | 1,691,455 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

На 31 декабря 2023 и 2022 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | Отнесено на прибыль и убыток | 2022 год | Отнесено на прибыль и убыток | 2021 год |
|-----------------------------------------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------|
| Отложенные налоговые активы по подоходному налогу | | | | | |
| Оценочные обязательства | 6,645,110 | (118,266) | 6,763,376 | 450,989 | 6,312,387 |
| Доходы будущих периодов | 2,281,787 | (59,784) | 2,341,571 | (38,964) | 2,380,535 |
| Резервы под ожидаемые кредитные убытки | 1,002,693 | 239,663 | 763,030 | 69,180 | 693,850 |
| Начисленные обязательства | 572,570 | - | 572,570 | - | 572,570 |
| Налоговый убыток от ДДУ | 3,557,981 | 1,202,952 | 2,355,029 | 1,091,676 | 1,263,353 |
| Начисленные обязательства по премиям | 770,855 | 177,959 | 592,896 | 302,311 | 290,585 |
| Резерв по неиспользованным отпускам | 70,165 | 13,261 | 56,904 | 15,524 | 41,380 |
| Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы | 35,797 | (288) | 36,085 | 1,049 | 35,036 |
| Резерв на обесценение по авансам выданным | 2,143 | (69) | 2,213 | (14) | 2,226 |
| Отложенные налоговые активы по подоходному налогу | 14,939,101 | 1,455,428 | 13,483,674 | 1,891,751 | 11,591,922 |
| Непризнанные активы по отложенному налогу | (10,775,661) | (1,084,686) | (9,690,975) | (1,542,666) | (8,148,309) |
| Отложенные налоговые активы по подоходному налогу | 4,163,440 | 370,742 | 3,792,699 | 349,085 | 3,443,613 |
| Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу | | | | | |
| Основные средства | (3,039,526) | 3,372 | (3,042,899) | 11,588 | (3,054,487) |
| Налоги к уплате | (8,113) | 75,943 | (84,055) | (88,691) | 4,636 |
| Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу | (3,047,638) | 79,315 | (3,126,954) | (77,103) | (3,049,851) |
| Чистые активы по отложенному налогу | 1,115,801 | 450,057 | 665,744 | 271,982 | 393,762 |

Актив по отложенному налогу на прибыль признается только в той степени, в которой существует вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использован актив. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той мере, в какой более не существует вероятности того, что соответствующая налоговая выгода будет реализована.

23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «QazaqGaz», группы «Самрук-Казына» и прочие компании, контролируемые Правительством.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, включают:

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год* |
|-----------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Реализации товаров и услуг | | |
| Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz | 18,539,967 | 12,326,366 |
| Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына» | 16,771,669 | 15,632,060 |
| Под контролем или совместным контролем Правительства | 61,266,601 | 49,753,637 |
| | 96,578,237 | 77,712,063 |
| Приобретение товаров и услуг | | |
| АО НК «QazaqGaz» | 292,039,321 | 243,120,091 |
| Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz | 15,585,116 | 14,768,030 |
| Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына» | 182,461 | 163,381 |
| Под контролем или совместным контролем Правительства | 87 | 348 |
| | 307,806,985 | 258,051,850 |
| Торговая дебиторская задолженность (Примечание 7) | | |
| Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz | 11,546,789 | 4,155,198 |
| Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына» | 3,225,079 | 3,398,939 |
| Под контролем или совместным контролем Правительства | 24,733,016 | 15,313,089 |
| | 39,504,884 | 22,867,226 |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15) | | |
| АО НК «QazaqGaz» | 108,636,141 | 80,957,685 |
| Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz | 8,125,535 | 8,143,911 |
| Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына» | 10,682 | 19,141 |
| Под контролем или совместным контролем Правительства | 1 | 13 |
| | 116,772,359 | 89,120,750 |
| Обязательства по договору (Примечание 13) | | |
| Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына» | 1,733 | 3,238 |
| | 1,733 | 3,238 |
| Займы от связанной стороны | | |
| АО НК «QazaqGaz» | - | 660,200 |
| | - | 660,200 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы | | |
| АО НК «QazaqGaz» | 9,693,259 | 9,277,396 |
| Под контролем или совместным контролем Правительства | 20,885,957 | 28,458,579 |
| | 30,579,216 | 37,735,975 |

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

| <i>В тысячах тенге</i> | 2023 год | 2022 год |
|-----------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Финансовые затраты | | |
| АО НК «QazaqGaz» | 1,214,934 | 1,511,358 |
| Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем QazaqGaz | - | 357,611 |
| | 1,214,934 | 1,868,969 |

**Некоторые суммы в раскрытии по сделкам со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были реклассифицированы в соответствии с представлением, принятым в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Компания изменила представление своей финансовой отчётности, поскольку новое представление представляет информацию, которая более актуальна для пользователей финансовой отчётности.*

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевым руководящим персоналом является Председатель Правления и члены Правления Компании. В 2023 и 2022 годах общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составляла в сумме 110,012 тысяч тенге и в 112,697 тысяч тенге соответственно, и состояла, главным образом, из заработной платы и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность и резервы. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании. Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и Служба комплаенс предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и Служба комплаенс помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, 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, в основном включают резервы.

У Компании 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 2023 и 2022 годов. Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

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 создания резервов на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd, которые выражены в долларах США, на отчёт Компании о финансовом положении может повлиять изменение курса доллара США к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям обменных курсов доллара США, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияния на капитал Компании такие изменения не оказывают.

| <i>В тысячах тенге</i> | Увеличение/ (уменьшение) в курсе | Влияние на прибыль до налого- обложения |
|------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------------|
| 2023 год | | |
| Доллар США | +14% | (4,701,416) |
| | -14% | 4,701,416 |
| 2022 год | | |
| Доллар США | +21% | (7,101,545) |
| | -21% | 7,101,545 |

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск, связанный с колебаниями стоимости финансового инструмента, вызванными изменениями рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям шестимесячных ИПЦ, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных.

| <i>В тысячах тенге</i> | Увеличение/ (уменьшение) шестимесячного ИПЦ | Влияние на прибыль до учёта подоходного налога |
|------------------------|------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|
| 2023 год | | |
| | +1% | (50,318) |
| | -1% | 50,318 |
| 2022 год | | |
| | +0.5% | (35,967) |
| | -0.5% | 35,967 |

Кредитные риски

Кредитный риск — это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. В отношении инвестиционной деятельности Компания размещает депозиты в казахстанских банках. Руководство Компании периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. По мнению руководства Компании, недавний мировой кредитный кризис и последующие изменения в кредитных рейтингах местных банков не оправдывают чрезвычайный кредитный риск. Соответственно, по банковским депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard & Poor's и Moody's.

| В тысячах тенге | Местонахождение | Агентство | Рейтинг | | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|---------------------------------|-----------------|-----------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | | | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года | | |
| АО «Народный Банк» | Казахстан | S&P | BB+/стабильный | BB+/стабильный | 36,162,994 | 45,502,272 |
| АО «Altyn Bank» | Казахстан | Moody's | Baa3/позитивный | Baa3/стабильный | 822,086 | 1,452,939 |
| АО «Forte Bank» | Казахстан | S&P | BB-/негативный | BB-/негативный | 3,269 | 68,625 |
| АО «First Heartland Jusan Bank» | Казахстан | Moody's | Ba3/стабильный | Ba3/стабильный | 214 | 574 |
| АО «Сити Банк Казахстан» | Казахстан | Moody's | Aa3/стабильный | A+/стабильный | 30 | 26 |
| АО «Банк развития Казахстана» | Казахстан | Moody's | Baa2/позитивный | BBB-/негативный | 470,534 | 8 |
| | | | | | 37,459,127 | 47,024,444 |

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным.

Риск ликвидности

Риск ликвидности — это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

| В тысячах тенге | По требованию | Менее 3 месяцев | 3-12 месяцев | 1-5 лет | Более 5 лет | Итого |
|-----------------------------------------------------|--------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|--------------------|
| 31 декабря 2023 года | | | | | | |
| Процентные займы | — | 2,496,053 | 8,285,435 | 19,711,416 | 830,545 | 31,323,449 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | — | 187,500 | 986,571 | 16,828,352 | — | 18,002,423 |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15) | 122,923,032 | — | — | — | — | 122,923,032 |
| | 122,923,032 | 2,683,553 | 9,272,006 | 36,539,768 | 830,545 | 172,257,134 |
| 31 декабря 2022 года | | | | | | |
| Обязательство по аренде | — | 30,704 | 92,111 | 368,442 | — | 491,257 |
| Процентные займы | — | 3,250,833 | 10,271,500 | 29,402,514 | 1,920,933 | 44,845,780 |
| Займы от связанной стороны | 660,200 | — | — | — | — | 660,200 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | — | 187,500 | 986,571 | 18,002,423 | — | 19,176,494 |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15) | 93,010,425 | — | — | — | — | 93,010,425 |
| | 93,670,625 | 3,469,037 | 11,350,182 | 47,773,379 | 1,920,933 | 158,184,156 |

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

| В тысячах тенге | 31 декабря 2023 года | | | | |
|-----------------------------------|----------------------|------------------------|------------------------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|
| | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость | Справедливая стоимость по уровню оценки | | |
| | | | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) | Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3) |
| Финансовые обязательства | | | | | |
| Процентные займы | 26,242,897 | 23,087,830 | - | 23,087,830 | - |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 14,569,490 | 13,522,181 | - | 13,522,181 | - |
| | | | | | |
| В тысячах тенге | 31 декабря 2022 года | | | | |
| | Балансовая стоимость | Справедливая стоимость | Справедливая стоимость по уровню оценки | | |
| | | | Котировки на активных рынках (Уровень 1) | Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2) | Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3) |
| Финансовые обязательства | | | | | |
| Процентные займы | 36,012,304 | 31,674,854 | - | 31,674,854 | - |
| Займы от связанной стороны | 660,200 | 660,200 | - | 660,200 | - |
| Выпущенные долговые ценные бумаги | 14,048,543 | 12,575,408 | - | 12,575,408* | - |

* В связи с пересмотром категорий справедливой стоимости финансовых обязательств для их более корректного отражения было решено реклассифицировать выпущенные долговые ценные бумаги в Уровень 2. Следовательно, произошло соответствующее изменение в раскрытии прошлого года.

Оценочные значения и допущения

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость займов, выпущенных долговых ценных бумаг определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения в финансовых обязательствах по состоянию на 31 декабря.

| <i>В тысячах тенге</i> | На 1 января 2023 года | Поступление денежных средств | Выбытие денежных средств | Проценты уплаченные | Прочее* | На 31 декабря 2023 года |
|---------------------------------------------------------------|--------------------------|------------------------------------|--------------------------------|------------------------|------------------|----------------------------|
| Финансовые обязательства | | | | | | |
| Процентные займы (Примечание 11) | 36,012,304 | – | 9,743,149 | (3,742,692) | 3,716,434 | 26,242,897 |
| Займы от связанной стороны | 660,200 | – | – | (660,200) | – | – |
| Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12) | 14,048,543 | – | – | (1,174,071) | 1,695,018 | 14,569,490 |
| Обязательство по аренде (Примечание 6) | 314,463 | – | (28,292) | (12,646) | (273,525) | – |
| Итого обязательства от финансовой деятельности | 51,035,510 | – | (9,771,441) | (5,589,609) | 5,137,927 | 40,812,387 |
| <i>В тысячах тенге</i> | На 1 января 2022 года | Поступление денежных средств | Выбытие денежных средств | Проценты уплаченные | Прочее* | На 31 декабря 2022 года |
| Финансовые обязательства | | | | | | |
| Процентные займы (Примечание 11) | 46,369,843 | – | (10,346,292) | (4,776,598) | 4,765,351 | 36,012,304 |
| Займы от связанной стороны | 2,941,373 | – | (2,626,932) | – | 345,759 | 660,200 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12) | 19,191,160 | – | (5,588,710) | (1,546,652) | 1,992,745 | 14,048,543 |
| Обязательство по аренде (Примечание 6) | 339,553 | – | (45,859) | (25,783) | 46,552 | 314,463 |
| Дивиденды к выплате | 10,245,744 | – | (10,245,744) | – | – | – |
| Итого обязательства от финансовой деятельности | 79,087,673 | – | (28,853,537) | (6,349,033) | 7,150,407 | 51,035,510 |

* В графе «Прочие» представлены суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности в отчёте о движении денежных средств.

Управление капиталом

Капитал включает акции, принадлежащие на единственного акционера.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и нормального уровня достаточности капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционеров.

Компания управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность, обязательство по аренде, за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**24. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

| <i>В тысячах тенге</i> | 31 декабря 2023 года | 31 декабря 2022 года |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Процентные займы (Примечание 11) | 26,242,897 | 36,012,304 |
| Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 12) | 14,569,490 | 14,048,543 |
| Займы от связанной стороны | - | 660,200 |
| Обязательство по аренде (Примечание 6) | - | 314,463 |
| Торговая кредиторская задолженность (Примечание 15) | 122,923,032 | 93,010,425 |
| Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 17) | 4,456,005 | 4,510,561 |
| Минус: денежные средства и их эквиваленты, и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 9) | (37,303,553) | (46,754,429) |
| Чистая задолженность | 130,887,871 | 101,802,067 |
| Собственный капитал и чистая задолженность | 300,772,849 | 268,172,258 |
| Коэффициент доли заёмных средств | 0.43 | 0.38 |

25. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Компания анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2023 года Компания имеет один сегмент – Доход от продаж товарного газа и услуг по транспортировке газа и прочие услуги по иной деятельности. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, 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.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1.25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2023 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2023 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 36 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма резерва составила 1,050,195 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 674,167 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4.5% и 9.1%, соответственно (на 31 декабря 2022 года: 4.1% и 8.6%, соответственно).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчётности.

Договорные и условные обязательства

В 2022 году Компания заключила долгосрочный договор с QazaqGaz на покупку газа на общую сумму 1,155,384,011 тысячи тенге. 4 декабря 2023 года Компания заключила дополнительное соглашение, сроком действия с 1 января 2022 года по 30 июня 2023 года на изменение суммы договора равной 409,352,863 тысячи тенге. 29 сентября 2023 года Компания заключила новый договор со сроком действия с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года, по которому сумма договорных обязательств составила 237,505,189 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 1,053,107,736 тысячи тенге).

Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним потребителям, а также связанным сторонам на общую сумму 27,762,454 тысячи тенге по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 173,482,560 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составляли 2,914,928 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 6,874,672 тысяч тенге).

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В результате реорганизации Компания путем присоединения АО «КазТрансГаз Алматы» (далее - КТГ Алматы) к Компании в 2016 году, Компания является правопреемником по всем обязательствам КТГ Алматы, в том числе по обязательствам по Соглашению о займе природного газа от 2011 года между компаниями ТОО «АлматыГазТрейд» (КТГ Алматы являлось правопреемником ТОО «АлматыГазТрейд» в результате реорганизации), «PetroChina International Co. Ltd» и ТОО «Азиатский газопровод».

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd (продолжение)**

В 2014 году, в рамках Соглашения о займе природного газа по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение затрат и потерь по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164,226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению и признала оценочное обязательство на сумму 73,094 тысячи долларов США (эквивалентно 33,225,552 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: эквивалентно 33,816,882 тысячам тенге) (Примечание 16). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов.

В 2023 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 591,329 тысяч тенге была признана в составе положительной курсовой разницы (в 2022 году в составе отрицательной курсовой разницы: 2,254,927 тысяч тенге).

Обязательства по выполнению инвестиционной программы

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана реализовывать инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и территориальными департаментами Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам на 2023-2027 годы составила 33,189,253 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 38,131,629 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев экономии затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2023 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

27. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

16 января 2024 года прошло заседание Энергетического совета при Президенте Республике Казахстан. В рамках данного заседания были предложены меры по пересмотру ограничения на повышение предельных оптовых цен на товарный газ с 15% до 20% в среднем по Казахстану в течение одного календарного года и корректировке предельных оптовых цен на товарный газ в течение 2024 года. На момент выпуска данной финансовой отчётности, проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан опубликован для публичных обсуждений.

08 февраля 2024 г. Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «Национальная компания «QazaqGaz» («НК QazaqGaz») с уровня «BBB-» до «BB+» и исключило рейтинги из списка «под наблюдением в связи с пересмотром методологии». Прогноз по рейтингам НК QazaqGaz – «Стабильный».

Долгосрочные РДЭ 100-процентных дочерних структур НК QazaqGaz, АО Интергаз Центральная Азия («ИЦА») и Компании, в иностранной валюте также были понижены с уровня «BBB-» до «BB+». Прогноз по рейтингам ИЦА и Компании – «Стабильный».

Рейтинги «BB+» у ИЦА и Компании отражают сильные связи между НК QazaqGaz и ее 100-процентными дочерними структурами, что обуславливает уравнивание их рейтингов.