

Утвержден
решением Совета директоров
АО «Интергаз Центральная Азия»
Протокол №3 от «14» марта 2024 г



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ЗА 2023 ГОД

г. Астана

2024 год

Оглавление

I.	ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».....	4
II.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	8
II.1	Производственные показатели.....	8
II.2	Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов.....	10
II.3	Финансово-экономические показатели.....	11
II.4	Доходная часть.....	13
II.5	Мероприятия в сфере налогообложения.....	16
II.6	Себестоимость.....	17
II.7	Общие и административные расходы.....	18
II.8	Финансовые расходы.....	18
II.9	Прочие расходы.....	18
II.10	Капитальные вложения.....	19
III	О КОМПАНИИ.....	25
III.1	Миссия Общества.....	25
III.2	Стратегическая цель Общества.....	25
III.3	История Общества.....	25
III.4	Сфера деятельности и структура Общества.....	29
III.5	Совет директоров.....	31
III.6	Структура Совета директоров.....	31
III.7	Система корпоративного управления.....	33
IV	ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	34
IV.1	Эксплуатация магистральных газопроводов и газораспределительных станций.....	34
IV.2	Эксплуатация подземных хранилищ газа.....	52
IV.3	Сервисная деятельность.....	54
V	ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА.....	56
V.1	Сектор технической политики.....	56
V.2	Сектор инжиниринга.....	57
VI	СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.....	59

VI.1	Персонал.....	59
VI.2	Охрана труда.....	65
VI.3	Охрана окружающей среды.....	78
VI.4	Энергосбережение и энергоэффективность.....	88
VII	СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.....	94
VIII	ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ.....	94
IX	СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА.....	97
X	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.....	99
XI	КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ.....	105
XII	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ В 2023 ГОДУ.....	107
XIII	КОМПЛАЕНС.....	111
XIV	АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ.....	112

I Обращение Председателя Правления АО «Интергаз Центральная Азия»

Уважаемые акционеры,

Представляя Вам итоги работы АО «Интергаз Центральная Азия» за ушедший, 2023 год, прежде всего нужно отметить, что в прошедшем году экономика Казахстана успешно адаптировалась к новым внешним условиям и в текущем году выйдет на траекторию устойчивого роста. Реализованные новые инициативы в части улучшения делового климата в стране и условий ведения бизнеса также оказывают положительное влияние на производственную деятельность Общества. Наряду с этим следует отметить, что в связи с постоянным увеличением спроса на газ на внутреннем рынке страны объемы транспортировки неизменно возрастут, что потребует обеспечения надежного функционирования существующей газотранспортной системы, а также увеличения ее производительности. Однако сегодня главными сдерживающими факторами для увеличения объемов транспортировки газа являются изношенность газотранспортной инфраструктуры и, как следствие, недостаточность ее пропускной способности. Возраст большинства газопроводов превышает 50 лет. Средний уровень износа составляет более 50%. Некоторые наиболее изношенные газопроводы к началу 2023 года являлись единственными источниками газоснабжения для целых регионов: МГ «Мака́т - Северный Кавказ» для Атырауской области, МГ «Окарем – Бейнеу» для Мангистауской области, МГ «БГР – ТБА» для юга Казахстана, МГ «Карталы – Рудный – Костанай» для Костанайской области, что также нашло свое отражение в Комплексном плане развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы. Эти обстоятельства явились одними из основных факторов, определивших направления усилий Общества в прошедшем году в составе своей инвестиционной программы. Так, в ушедшем году Обществом был успешно реализован ряд проектов ремонта и модернизации существующих газотранспортных активов:

- строительство лупинга на МГ «Мака́т-Северный Кавказ», что позволило поднять мощность магистрального газопровода на дополнительные 13 млрд.куб.м в год и повысить надежность газоснабжения населения и крупных промышленных предприятий г.Атырау и Атырауской области;
- строительство второй нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в результате которого была увеличена мощность газопровода на 5,8 млрд.куб.м в год и обеспечена стабильность газоснабжения населённых пунктов и крупных предприятий Мангистауской области, в том числе ТОО «МАЭК Казатомпром», работа которого напрямую зависит от надежных и бесперебойных поставок газа для генерации электроэнергии, теплоснабжения населения, социальных объектов (детские сады, школы, больницы и т.д.) и промышленных предприятий региона;
- капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» для обеспечения стабильного газоснабжения населенных пунктов Мангистауской области, крупных предприятий Мангистауской области, а также для поддержания надежного

технического состояния и безопасной эксплуатации МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» и МГ "КазГПЗ-КС Жанаозен"

- проект строительства перемычки ТИР-04, АГРС для ТЭЦ-2, АГРС для ТЭЦ-3, обеспечивших надежность газоснабжения ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 г.Алматы, что также позволило улучшить экологическую ситуацию региона.

Прошедший год был отмечен событиями, значение которых окажет значительное влияние на будущее газотранспортной отрасли Казахстана и оценку которым еще предстоит сделать. Несомненно, это является отражением событий мирового масштаба, участником которых невольно стало наше Общество. Резко изменившиеся политические и экономические условия заставили российского газового гиганта коренным образом пересмотреть подходы к своей работе на внешних рынках. Как отметил глава Газпрома, «пути развития газового рынка будут определяться в новых центрах, в странах глобального Юга и странах АТР. Мы дали вторую жизнь системе «Средняя Азия-Центр», и впервые российский газ поступает в реверсном режиме через Казахстан в Узбекистан». И речь может идти не только об уже существующих проектах, таких как поставки газа в Узбекистан по газопроводу «Средняя Азия – Центр» или реанимации старых газопроводных систем, например, МГ «Бухара-Урал», но и строительстве новых трубопроводов из России по территории Казахстана. «Те встречи, переговоры, которые уже состоялись или еще состоятся направлены на то, чтобы в текущий период времени подписать меморандумы с целью, чтобы к середине 2024 года подвести юридически обязывающую договорную базу сотрудничества с Казахстаном, Узбекистаном и Кыргызстаном на 15 лет» - отметил глава Газпрома. Началом этого этапа в жизни Общества явился состоявшийся 7 октября 2023г с участием глав трех государств - Токаева К.К., Путина В.В., Мирзиёева Ш.М. торжественный запуск транзита российского природного газа по территории Казахстана в Узбекистан по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр» в объёме транспортировки природного газа 6,5 млрд.куб.м в год с дальнейшим увеличением до 10 млрд.куб.м. Для осуществления данного проекта на объектах Западного региона Обществом была проделана огромная работа в рекордные сроки - 3,5 месяца, связанная с капитальным ремонтом на 14 участках линейной части магистральных газопроводов «САЦ-4» / «САЦ-5» протяжённостью 823 км. Совместно с российскими партнёрами ПАО «Газпром» были разработаны мероприятия по подготовке и проведению ремонтных работ, определена логистика доставки трубной продукции, фасонных изделий и расходных материалов из России к участкам мест проведения ремонтных работ Казахстана и Узбекистана с задействованием железнодорожного транспорта. Ремонтные работы на трассе МГ выполнялись в сложных погодных условиях: сильная жара, штормовые порывы ветра сменялись проливными дождями. Благодаря слаженной работе, все работы были завершены досрочно, раньше установленных сроков.

Своей главной миссией Общество ставит обеспечение стабильным снабжением природным газом населения республики и промышленного комплекса страны, являясь основой для социально-экономического развития регионов и повышения качества жизни людей. Наряду с новыми направлениями в развитии Общество осуществляет надежную

эксплуатацию расширяющейся сети как собственной системы магистральных газопроводов, расположенных на большей части территории страны, так и принятых в эксплуатацию магистральных газопроводов «Сарыарка» и «Казахстан-Китай», обеспечивая надежное газоснабжение потребителей Карагандинской, Акмолинской областей, г.Астана и южных регионов страны.

В прошедшем году Общество продолжило развивать газотранспортную инфраструктуру, вкладывая в ремонт и модернизацию существующих мощностей. Общая сумма фактических капитальных расходов составила 301,8 млрд.тенге без НДС, из которых сумма инвестиций, направленных Обществом на строительство новых объектов составила 252 млрд.тг без НДС.

Результатом проделанной работы стало подтверждение рейтинговым агентством Standard & Poor's кредитного рейтинга Общества на уровне ВВ+ прогноз «Стабильный». Рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВВ- прогноз «Стабильный», Moody's Investors Service - на уровне Вaa2 прогноз «Стабильный».

В производственной сфере центральным местом является создание безопасных условий труда для работников и постоянное повышение квалификации. Центральным аспектом этой работы – благополучие здоровья работников и подрядчиков Общества, наше стремление - чтобы в конце рабочего дня все благополучно возвращались домой к своим семьям, наша цель – нулевой уровень травматизма на производстве. В прошедшем году в Обществе адаптированы и внедрены внутренние нормативные документы, направленные на обеспечение производственной безопасности, такие как «Корпоративный стандарт по управлению производственной безопасностью АО «Интергаз Центральная Азия», документированная процедура «Поведенческий аудит по безопасности». Проведено корпоративное обучение с выдачей соответствующих сертификатов по следующим направлениям:

- по программе ФНБ «Самрук-Казына» «Культура безопасного труда» обучены 32 внутренних тренера;
- по международной программе NEBOSH - 5 работников,
- 45 работников прошли обучение по курсу «Расследование несчастных случаев на производстве»;
- в рамках внедрения поведенческого аудита по безопасности были подготовлены 49 внутренних тренеров.

Совершенствование системы корпоративного управления с учетом рекомендаций Кодекса корпоративного управления создает основу для дальнейшего успешного долгосрочного развития и защиту интересов ее акционеров. Активное участие членов Правления Общества в принятии ключевых решений повышения эффективности работы в отчетном году проявилось в рассмотрении 150 вопросов по различным направлениям деятельности в проведенных 24 заседаниях. В прошедшем году в рамках повышения операционной эффективности была продолжена работа по имплементации принципов и инструментов бережливого производства, а также внедрения службой комплаенс мер по контролю и соблюдению принципов Кодекса деловой этики Общества, положений о

противодействию коррупции, правил урегулирования конфликта интересов работников и должностных лиц Общества.

Отметив лишь небольшую часть сделанного за 2023 год, хотелось бы поблагодарить коллектив за конструктивную и самоотверженную работу, за большой вклад в развитие и укрепление Общества, за высокий профессионализм и самоотдачу в работе.

Прошедший год показал, что Общество вступает в новые условия, когда, как отметил глава Газпром «интенсификация взаимоотношений между странами Евразии – это тот вектор, который будет определять динамику будущего потребления газа» на мировом газовом рынке. И очевидно, что Обществу, его сотрудникам и деловым партнерам, необходимо заново переоценить свою роль в складывающихся обстоятельствах.

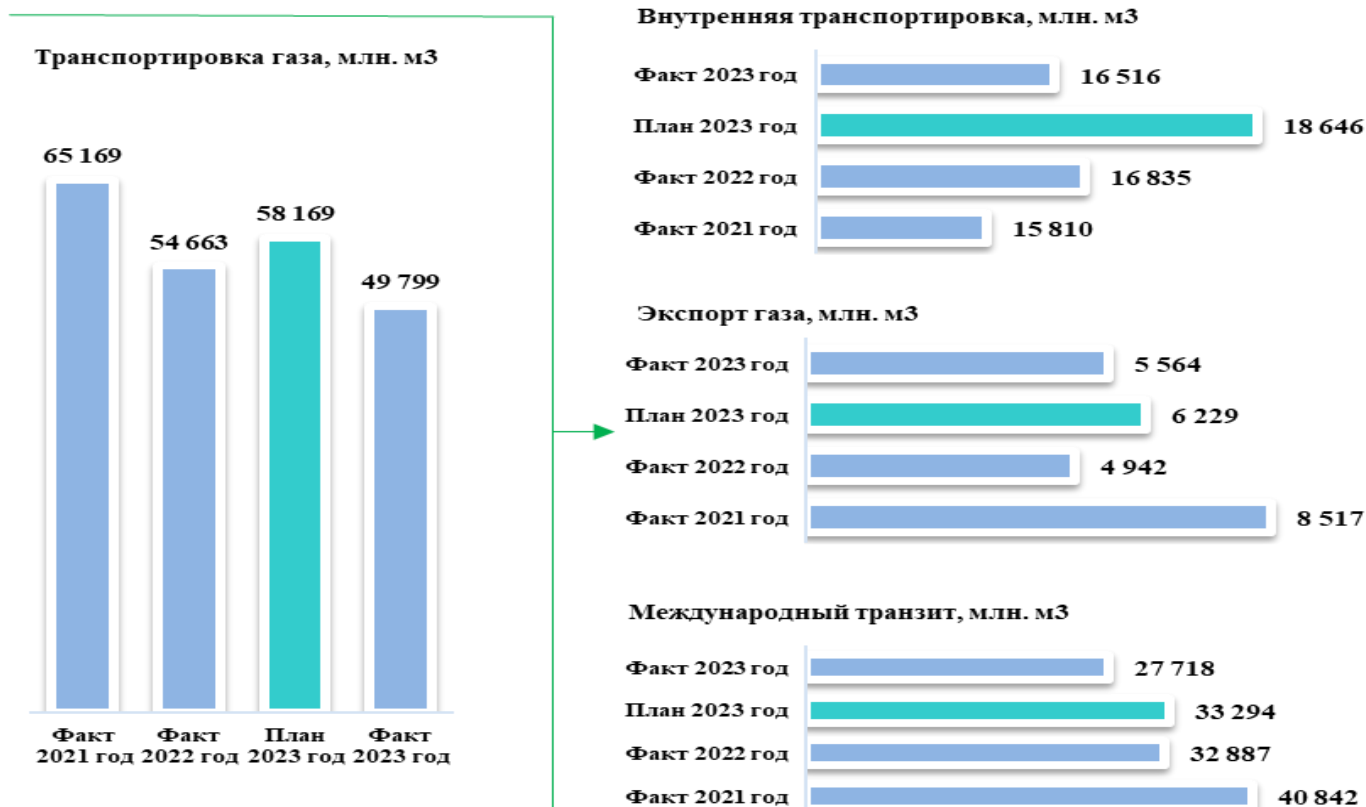
Уверен, руководствуясь принципами ответственности, высокого профессионализма и взаимодействия мы сможем обеспечить становление АО «Интергаз Центральная Азия» перед лицом новых вызовов образцом бизнеса во благо независимого Казахстана.

**С уважением,
Генеральный директор
АО «Интергаз Центральная Азия»
Тасыбаев Манас Мухитович**

II Основные показатели деятельности

II.1 Производственные показатели.

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за 2021 год	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт за 2023 год	Откл. от плана 2023 года
Объемы транспортировки	тыс. м3	65 169 326	54 662 970	58 169 264	49 798 348	86%
Внутренняя транспортировка	тыс. м3	15 810 337	16 834 552	18 646 376	16 515 489	89%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>14 398 233</i>	<i>15 089 233</i>	<i>17 284 058</i>	<i>15 274 560</i>	<i>88%</i>
<i>ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>50 170</i>	<i>277 447</i>	<i>-</i>	<i>71 586</i>	<i>-</i>
<i>Прочие контрагенты</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 361 934</i>	<i>1 467 872</i>	<i>1 362 318</i>	<i>1 169 343</i>	<i>86%</i>
Экспорт газа	тыс. м3	8 517 321	4 941 727	6 228 563	5 564 478	89%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>6 044 273</i>	<i>4 377 545</i>	<i>5 189 816</i>	<i>5 564 478</i>	<i>107%</i>
<i>ТОО «Тенгизшевройл»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>990 139</i>	<i>193 455</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>ТОО «КазРосГаз»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 482 908</i>	<i>370 727</i>	<i>1 038 747</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Международный транзит	тыс. м3	40 841 669	32 886 690	33 294 325	27 718 381	83%
<i>российский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>30 812 418</i>	<i>29 126 080</i>	<i>27 853 178</i>	<i>25 392 695</i>	<i>91%</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>9 026 517</i>	<i>2 337 171</i>	<i>4 509 742</i>	<i>0</i>	<i>-</i>
<i>узбекский транзит в г. Ташкент</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 002 734</i>	<i>1 051 674</i>	<i>931 405</i>	<i>655 257</i>	<i>70%</i>
<i>транзит российского газа в КР</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>-</i>	<i>371 765</i>	<i>-</i>	<i>389 275</i>	<i>-</i>
<i>транзит российского газа Узбекистан</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1 281 154</i>	<i>-</i>
ТТР	млрд.м3*км	19 040	12 283	14 346	10 793	75%
Объемы хранения газа	тыс. м3	13 947 968	15 752 462	14 306 295	18 664 385	130%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>13 947 968</i>	<i>15 752 462</i>	<i>14 306 295</i>	<i>18 664 385</i>	<i>130%</i>



По итогам 2023 года объем транспортировки газа при плане **58 169** млн. м³ составил **49 798** млн. м³ или **86%** к плану. В разрезе направлений транспортировки газа, исполнение сложилось следующим образом:

- на **внутренний рынок** исполнение плана за отчетный период составило **89%**, что обусловлено снижением объемов потребления природного газа в большинстве регионов РК;

- по **экспорту газа** фактический объем составил **89%** к плану. Отклонение обусловлено отсутствием объемов в РФ с месторождения «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз»), что частично нивелировано увеличением транспортировки газа в КНР по маршруту с ГИС «Домбаровка» до ББШ протяженностью 516,5 км (контрагент АО «НК «QazaqGaz»);

- по **международному транзиту** газа исполнение плана составило **83%**. Отклонение обусловлено снижением российского транзита газа, снижением объемов узбекского транзита в г. Ташкент, отсутствием среднеазиатского транзита газа, что частично нивелировано внеплановым транзитом российского газа в Узбекистан и внеплановым транзитом российского газа в Киргизскую Республику (контрагент АО «НК «QazaqGaz»).

Показатель **ТТР** составил **10 793** млрд. м³*км или **75%** к плану, что обусловлено транспортировкой газа по более коротким участкам, а также отсутствием среднеазиатского транзита газа.

По **хранению газа** сложилось увеличение фактических объемов от плановых показателей на **4 358** млн. м³ или на **30%**, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

В сравнении с 2021 и 2022 годами наблюдается тренд на уменьшение объемов транспортировки газа главным образом по причине снижения объемов **международного транзита газа**, что связано с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром», снижением объемов узбекского транзита в г. Ташкент, а также отсутствием контракта по среднеазиатскому транзиту газа с ООО «Газпром экспорт». Несмотря на транзит российского газа в Узбекистан с 1 октября 2023 года, малые объемы не позволили нивелировать снижение совокупного транзита.

Показатель **ТТР** закономерно следует аналогичному тренду.

По транспортировке газа на **внутренний рынок**, в целом, наблюдается растущий тренд с некоторым снижением в 2023 году, по причине меньшего потребления газа промышленными предприятиями, а также завершением в марте 2023 года контракта для транспортировки газа в ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz».

По транспортировке газа на **экспорт**, в сравнении с 2021 годом произошло снижение объемов по причине отсутствия объемов транспортировки газа в РФ с месторождений ТШО (контрагент «Тенгизшевройл») и Карачаганак (контрагент «КазРосГаз»), а также снижением экспорта газа в КНР контрагент АО «НК «QazaqGaz»). В сравнении с 2022 годом увеличение объема транспортировки газа на экспорт обусловлено более протяженным маршрутом транспортировки газа в КНР (с ГИС «Домбаровка» до ББШ – протяженностью 516,5 км, контрагент АО «НК «QazaqGaz».

По **хранению газа** наблюдается тренд на увеличение объемов, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

II.2 Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов

Ниже приведена подробная таблица тарифов на транспортировку и хранение газа:

- тариф на транспортировку товарного газа (Приказ № 130 - ОД 26.11.2021 года составляет 5 285,66 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.01.2022 года);

- с 01.10.2023г. тариф на транспортировку товарного газа составит 5 425,26 тенге/тыс. м³ (Приказ № 132 - ОД 22.09.2023);

- тариф по хранению товарного газа (Приказ № 129 - ОД 26.11.2021 года составил 478,35 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.01.2022 года).

Тарифы по экспорту и международному транзиту газа согласованы с контрагентами.

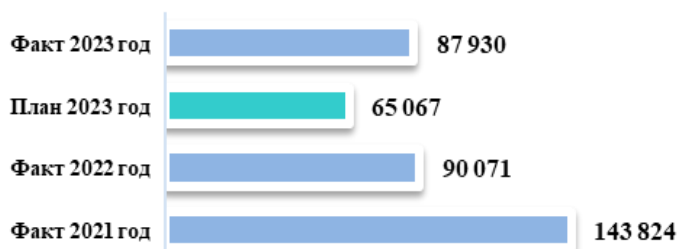
Тариф	Ед. изм.	Факт за 2021 год	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт за 2023 год
Курс (доллар США)	1 дол. США	426,12	460,48	470	456,31
Внутренняя транспортировка	тенге	4 551	5 285,66	5 285,66	5 285,66
Транспортировка на экспорт					
по экспорту КРГ	дол. США	2	2,42	2	2,42
по экспорту АО «НК«QazaqGaz»	дол. США	5	5	5	5
по экспорту ТШО	дол. США	5	5	5	5
Международная транспортировка					
по российскому газу	дол. США	2	2,42	2,42	2,42
по среднеазиатскому газу	дол. США	2	2,42	2,42	2,42
по узбекскому газу	дол. США	2,9	2,9	2,9	2,9
транзит российского газа в КР	дол. США		2,42	-	2,42
Хранение газа	тенге	280,92	478,35	478,35	478,35

II.3 Финансово-экономические показатели

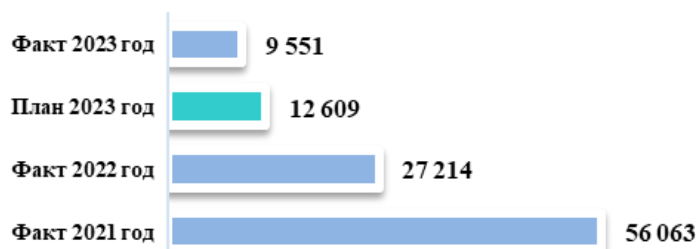
Наименование показателей	Факт за 2021 год	Факт за 2022 года	План на 2023 года	Факт за 2023 года	Откл. от плана 2023 года
Доходы - всего	293 358	269 680	233 481	218 917	94%
Доходы от основной деятельности	244 630	206 067	232 014	211 832	91%
Финансовые доходы	2 659	2 936	1 391	3 588	258%
Доходы от неосновной деятельности	46 069	60 677	76	3 497	4 601%
Расходы – всего	220 062	242 672	216 999	206 901	95%
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	147 625	147 550	184 958	159 640	86%
Общие и административные расходы	11 407	13 374	12 635	13 041	103%
Валовая прибыль	97 005	58 517	47 055	52 192	111%
Операционная прибыль	85 598	45 143	34 420	39 151	114%

Наименование показателей	Факт за 2021 год	Факт за 2022 года	План на 2023 года	Факт за 2023 года	Откл. от плана 2023 года
ЕВИТДА	143 824	90 071	65 067	87 930	135%
Финансовые расходы	12 519	26 749	18 508	30 805	166%
Прочие расходы по неосновной деятельности	48 511	54 999	898	3 414	380%
Доходы до налогообложения	73 296	27 008	16 482	12 016	73%
Текущий, отсроченный КПП	17 233	-205	3 873	2 465	64%
Итоговая прибыль	56 063	27 214	12 609	9 552	75%

ЕВИТДА, млн. тенге



Итоговая прибыль, млн. тенге



По итогам 2023 года показатель **ЕВИТДА** составил **87 930 млн. тенге** при плане **65 067 млн. тенге** или на уровне **135%** к плану. Это обусловлено реклассификацией по факту, в соответствии с МСФО, расходов по МГ "Сарыарка" со статьи «аренда» на статью «амортизация». В плане затраты предусмотрены в составе операционной аренды согласно условиям договора. Увеличение амортизации составило **18 133 млн. тенге (159%** от плана).

Итоговая прибыль в 2023 году составила **9 552 млн. тенге** при плане **12 609 млн. тенге** или **75%** к плану. Неисполнение обусловлено снижением доходов от транспортировки газа, отрицательной курсовой разницей, а также списанием несамортизированного остатка дисконта финансовой помощи АО «НК «QazaqGaz» в связи с ее досрочным погашением Обществом в 2023 году.

В сравнении с 2021 и 2022 годами по итоговой прибыли наблюдается тренд на снижение, что главным образом обусловлено снижением доходов от транспортировки газа, а также увеличением себестоимости.

II.4 Доходная часть

На отчетный период доходы запланированы в сумме **233 481** млн. тенге. Фактически по итогам деятельности получено доходов на сумму **218 917** млн. тенге, что ниже планового показателя на **14 564** млн. тенге или на **6%**.

Фактические доходы от **основной деятельности** составили **211 832** млн. тенге, что ниже планового показателя на **20 182** млн. тенге или на **9%**.

Доходы от транспортировки газа

(тыс. тенге)

Наименование показателей	Факт за 2021 год	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт за 2023 год	Откл. от плана 2023 года
Доходы от транспортировки газа	214 682 125	170 031 004	197 679 642	173 274 478	88%
Внутренняя транспортировка	71 952 842	87 273 042	98 558 403	88 042 022	89%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>65 526 357</i>	<i>78 525 775</i>	<i>91 357 652</i>	<i>81 436 331</i>	<i>89%</i>
<i>ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»</i>	<i>228 325</i>	<i>1 462 201</i>	<i>0</i>	<i>378 378</i>	<i>-</i>
<i>прочие</i>	<i>6 198 160</i>	<i>7 285 066</i>	<i>7 200 751</i>	<i>6 227 313</i>	<i>86%</i>
Экспорт газа	59 119 489	35 681 848	37 527 433	51 254 805	137%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>44 181 544</i>	<i>32 170 670</i>	<i>34 412 647</i>	<i>51 254 805</i>	<i>149%</i>
<i>ТОО «Тенгизшевройл»</i>	<i>10 900 592</i>	<i>2 224 589</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>-</i>
<i>ТОО «КазРосГаз»</i>	<i>4 037 352</i>	<i>1 286 590</i>	<i>3 114 786</i>	<i>0</i>	<i>-</i>
Международный транзит	83 609 794	47 076 113	61 593 806	33 977 651	55%
<i>российский транзит</i>	<i>19 447 360</i>	<i>18 368 963</i>	<i>17 421 318</i>	<i>15 063 394</i>	<i>86%</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>59 124 369</i>	<i>19 226 159</i>	<i>38 675 529</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>узбекский транзит в г. Ташкент</i>	<i>5 038 066</i>	<i>6 053 173</i>	<i>5 496 959</i>	<i>3 627 069</i>	<i>66%</i>
<i>транзит российского газа в КР</i>	<i>0</i>	<i>3 427 818</i>	<i>-</i>	<i>3 562 848</i>	<i>-</i>
<i>транзит российского газа Узбекистан</i>	<i>0</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>11 724 339</i>	<i>-</i>

Фактическое исполнение за отчетный период по доходам от транспортировки газа составило **173 274** млн. тенге при плане **197 680** млн. тенге или **88%** от плана. В разрезе направлений транспортировки газа неисполнение обусловлено:

- по доходам от **внутренней транспортировки газа** за отчетный период исполнение составило **89%** от плана, и обусловлено снижением объемов потребления природного газа в большинстве регионов РК;

- по доходам от **экспорта газа** исполнение составило **137%** от плана. Отклонение обусловлено транспортировкой газа по более длинному маршруту с месторождения Карачаганак (QG) по маршруту с ГИС «Домбаровка» до МГ «ББШ».

При этом, вышеуказанный рост доходов от экспорта частично снижен отсутствием объемов экспорта газа в РФ с месторождения «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз»), а также курсовой разницей (при плане 470 тенге/за долл. США, средний курс за год фактически составил 456,31 тенге/за долл. США);

- по доходам от **международного транзита** исполнение составило **55%** что обусловлено отсутствием среднеазиатского транзита газа и снижением российского транзита газа, снижением объемов узбекского транзита в г. Ташкент, что частично нивелировано внеплановым транзитом российского газа в Узбекистан (контрагент ПАО «Газпром») и внеплановым транзитом российского газа в Киргизскую Республику (контрагент АО «НК «QazaqGaz»).

В сравнении с 2022 годом увеличение доходов от транспортировки газа на **3 243** млн. тенге или на **2%** обусловлено следующим:

- по доходам от **экспорта газа** рост на **15 573** млн. тенге или на **44%** обусловлен транспортировкой газа по более длинному маршруту с месторождения Карачаганак (QG) по маршруту с ГИС «Домбаровка» до МГ «ББШ».

При этом, доходы от экспорта частично снижены в связи с отсутствием в 2023 году объемов экспорта газа в РФ с месторождений «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз») и «Тенгиз» (контрагент «ТШО»), а также курсовой разницей (факт за 2023 год – 456,31 тенге/за долл. США, факт за 2022 год – 460,48 тенге/за долл. США)

По доходам от **международного транзита** отклонение на **13 098** млн. тенге связано со снижением объемов российского транзита газа в связи с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром», снижением объемов узбекского транзита в г. Ташкент, а также отсутствием контракта по среднеазиатскому транзиту газа с ООО «Газпром экспорт». Снижение частично нивелировано внеплановым транзитом российского газа в Узбекистан.

Доходы от **внутренней транспортировки газа** выросли на **769** млн. тенге или на **1%**, что обусловлено ростом тарифа с 01.10.2023г. Тариф на транспортировку товарного газа составил 5 425,26 тенге/тыс. м³ (Приказ № 132 - ОД 22.09.2023).

В целом, изменение доходов от транспортировки газа в разрезе направлений повторяют тренд объемов по соответствующим направлениям транспортировки.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за 2021 год	Факт за 2022 год	План на 2023 год	Факт за 2023 год	Откл. от плана 2023 г.	Откл. факта 2023 г. от факта 2022 г.
ПХГ «Бозой»	3 080	6 237	5 545	7 604	137%	122%
ПХГ «Полторацкое»	580	963	961	984	102%	102%
ПХГ «Акыр-Тобе»	258	335	337	340	101%	101%
Всего:	3 918	7 535	6 843	8 928	130%	118%

При плановом показателе **6 843** млн. тенге исполнение доходов от хранения газа в 2023 году составило **8 928** млн. тенге или **130%** и обусловлено увеличением объемов хранения в связи с пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации объектов газопроводов

Рост на 2 139 млн. тенге по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций обусловлен увеличением доходов от обслуживания объектов сторонних организаций и объектов АО «КазТрансГаз Аймак».

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к прошлым годам.

Финансовые доходы

В 2023 году финансовые доходы сложились на уровне **3 588** млн. тенге, или **258%** к плану (**1 391** млн. тенге).

Отклонение обусловлено, в основном, изменением объема размещения денежных средств на краткосрочных депозитах-овернайтах с процентной ставкой, регулируемой Национальным Банком РК через банки второго уровня (1 301 млн. тенге), а также получением вознаграждения от размещения свободных денежных средств в операции репо (**896** млн. тенге).

По отношению к 2021 и 2022 годам увеличение обусловлено ростом объема размещения денежных средств на краткосрочных депозитах-овернайтах в банках второго уровня, а также размещением свободных денежных средств в операции репо.

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне **3 496** млн. тенге.

Отклонение от планового показателя обусловлено, главным образом, положительной курсовой разницей, ввиду изменения фактического обменного курса тенге к иностранным валютам, фактически начисленными штрафами, пенями, неустойками за нарушение условий договоров поставщикам, возмещением работниками командировочных расходов сверх установленного лимита, списание дебиторской задолженности, неисполнения обязательств по внесению обеспечения исполнения договора Поставщиками, возмещение стоимости обучения и пр.

В сравнении с 2021 и 2022 годами снижение доходов от неосновной деятельности связано с меньшим получением доходов от выбытия основных средств в 2023 году, уменьшением доходов от курсовой разницы, снижением доходов от возмещения затрат на обучение согласно соглашению о возврате долга, а также от возмещения поставщиками товаров, работ и услуг затрат за невыполнение условий договорных отношений и прочих доходов.

II.5 Мероприятия в сфере налогообложения

Уплата налогов и других обязательных платежей в бюджет

Общество является крупным налогоплательщиком, состоящем на республиканском мониторинге, и состоит на регистрационном учете в 77 территориальных налоговых органах. В 2023 году Обществом произведена уплата налогов и других обязательных платежей в бюджет на общую сумму **20 239** млн. тенге.

(млн. тенге)

Наименование налогов и платежей в бюджет	Уплачено 2021 год	Уплачено 2022 год	Уплачено 2023 год
<u>Всего уплачено</u>	<u>17 853</u>	<u>24 022</u>	<u>20 239</u>
Корпоративный подоходный налог	5 500	10 000	4 610
ПНЮЛ с резидентов у источника выплаты		381	
ПНЮЛ с нерезидентов у источника выплаты	37	46	35
НДС за нерезидента	32	10	24
Социальный налог	2 516	3 330	3 694
Индивидуальный подоходный налог	3 064	4 194	4 660
Налог на имущество	6 274	5 820	7 008
Земельный налог	2	2	2

Наименование налогов и платежей в бюджет	Уплачено 2021 год	Уплачено 2022 год	Уплачено 2023 год
Налог на транспортные средства	1	0,1	
Плата за пользование земельными участками	34	43	37
Плата за воздействие на окружающую среду	234	150	140
Плата за использование радиочастотного спектра	14	14	14
Налог на добычу полезных ископаемых	2	2	2
Таможенный сбор	2	2	1
Прочие сборы, платежи в бюджет	141	30	12

Работа по реализации пилотного проекта по горизонтальному мониторингу

В соответствии с приказом Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (КГД МФ РК) от 25 марта 2021 года № 128 Общество включено в перечень налогоплательщиков, участвующих в реализации пилотного проекта по горизонтальному мониторингу (ГМ). Обществом и КГД МФ РК подписаны Соглашение о взаимодействии по предпроектной работе по ГМ, Соглашение о взаимодействии, Дорожная карта по реализации мероприятий по ГМ, Регламент информационного взаимодействия между ИЦА и КГД.

Этап предпроектной работы по ГМ в Обществе завершен в марте 2023 года. Обществом проведены все необходимые мероприятия согласно Дорожной карты по реализации мероприятий в рамках предпроектной работы по ГМ на 2021-2023 годы.

18 июля 2023г. между Обществом и КГД МФ РК подписано Соглашение о пилотном проекте по ГМ.

Возврат налога на добавленную стоимость

В целях возврата превышения суммы НДС, относимого в зачет, над суммой начисленного налога в связи с применением нулевой ставки налога по международной транспортировке газа, Центральной бухгалтерией АО "Интергаз Центральная Азия" проведена работа по возмещению НДС из государственного бюджета.

По требованию Общества о возмещении НДС, налоговой проверкой, завершенной 28 декабря 2023 года, подтвержден к возврату из бюджета НДС в размере **12,5** млрд. тенге. Возврат будет произведен в 2024 году.

II.6 Себестоимость

Фактические производственные расходы в 2023 году составили **159 640** млн. тенге, при плане **184 958** млн. тенге или **86%** от плановых.

Основное отклонение обусловлено применением МСФО 16 «Аренда» в отношении аренды МГ «Сарыарка», в соответствии с которым, аренда МГ классифицируется и признается активом в форме права пользования и амортизируется, а значит, отражается в разделе «Износ основных средств». В плане затраты запланированы в составе операционной аренды.

Кроме того, на отклонение повлияли:

- оптимальный режим транспортировки газа, пересмотр графика закачки и отбора газа в ПХГ, неполная поставка ТМЦ, необходимых для выполнения планово-предупредительных работ в полном объеме.

Рост себестоимости в сравнении с 2021 и 2022 годами обусловлен главным образом, увеличением оплаты труда, а также ростом цен на товары, работы и услуги.

II.7 Общие и административные расходы

На общие и административные расходы на 2023 года запланированы средства в размере **12 635** млн. тенге, фактические расходы составили **13 041** млн. тенге, что на **406** млн. тенге выше планового показателя (103% к плану). Отклонение обусловлено в основном, начислением резервов по ТМЗ, по которым не было движений в течение отчетного периода, согласно рекомендациям аудиторов, в рамках МСФО.

Рост общих и административных расходов в сравнении с 2021 годом обусловлен главным образом, увеличением оплаты труда.

II.8 Финансовые расходы

Финансовые расходы по итогам 2023 года составили **30 804** млн. тенге при плане **18 507** млн. тенге или **166%**.

Отклонение обусловлено, главным образом, признанием аренды МГ «Сарыарка» финансовой арендой в соответствии с МСФО16 «Аренда», и соответственно, начислением амортизации дисконта арендных платежей.

В сравнении с с 2021 и 2022 годами увеличение обусловлено списанием несамортизированного остатка дисконта финансовой помощи АО «НК «QazaqGaz» в связи с ее досрочным погашением Обществом в 2023 г.

II.9 Прочие расходы

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **3 414** млн. тенге при плане **897** млн. тенге.

Отклонение обусловлено, главным образом фактически сложившейся отрицательной курсовой разницей в виду изменения фактического обменного курса валют по отношению к тенге.

В сравнении с 2021 и 2022 годами отклонение обусловлено, в основном, снижением расходов по курсовой и суммовой разнице, снижением расходов по выбытию ОС, НКС согласно Процедур, установленных в Обществе, реализацией в 2022 году КС «Арал» в рамках заключенного с ТОО «ГБШ» договора купли-продажи № 016-01-20D от 29.12.2020 года, отсутствием в 2023 году резерва для будущих затрат по ликвидации забалансовых активов (на 31.12.2022 года был создан резерв 588 млн. тенге в связи с имеющимися у Общества обязательствами по ликвидации основных средств в связи с окончанием их эксплуатации, списанных с баланса, от которых не ожидается будущих экономических выгод и подлежащих дальнейшей ликвидации в соответствии с Законом РК «О магистральном трубопроводе» и изменениями, внесенными в Экологический кодекс РК).

II.10 Капитальные вложения

Наименование проектов	Факт 2021	Факт 2022	План 2023 утв.	Факт 2023	абс. к утв.	% к утв.
ВСЕГО КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	66 102	168 024	317 336	301 898	-15 438	95%
Инвестпроекты	17 323	141 430	277 383	252 031	-25 352	91%
Строительство МГ-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык»	-	22 854	-	-		
Стр-во МГ от УКПП "Кашаган" до МГ "Макад-Северный Кавказ" с КС	17 323	53 985	8 332	6 212	2 120	75%
Стр-во Лупинга МГ "Макад-Северный Кавказ"	-	63 471	28 044	28 881	837	103%
МГ "Бейнеу-Жанаозен" 2 нитка	-	823	159 999	159 873	126	100%
Стр-во газовой инфраструктуры для газоснабжения г. Алматы	-	297	81 008	56 643	24 365	70%
<i>В том числе:</i>						
Строительство АГРС ТЭЦ-2	-	90	16 839	17 423	584	103%
Стр-во переемычки ТП-04 "Кайрат"	-	154	23 704	23 417	287	99%
Строительство АГРС ТЭЦ-3	-	53	11 921	11 929	8	100%
Стр-во 2-ой нитки МГ "Алматы-Байсерке-Талгар"	-	-	28 544	3 874	24 670	14%
ТЭО "Стр-во КС-14 и нового МГ "КС-14 – Рудный"	-	-	-	422	422	
Текущие капитальные вложения	48 572	26 594	39 541	49 257	9 716	125%
Работы по САЦ (подряд)	-	-	-	24 840	24 840	

Наименование проектов	Факт 2021	Факт 2022	План 2023 утв.	Факт 2023	абс. к утв.	% к утв.
МГ "САЦ", "Макат-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	7 193	12 467	19 658	13 778	- 5 880	70%
МГ "Союз" и "Оренбург-Новопсков"	413	977	1 525	638	- 887	42%
МГ "БГР-ТБА"	22 768	8 419	9 589	3 853	- 5 736	40%
МГ "Бухара-Урал"	17 582	4 045	7 264	3 647	- 3 617	50%
ПХГ	615	686	1 505	2 501	996	166%
Адм. капитальные вложения	207		412	610	198	148%

Капитальные вложения при плане **317 336 млн. тенге** составили **301 898 млн. тенге**, и в целом исполнены на **95%**. При этом, исполнение по инвестиционным проектам составило **91%**, по капитальным вложениям на поддержание производства – **125%**, по капитальным вложениям административного характера – **148%**.

Инвестиционные проекты

По инвестиционным проектам сложилось неисполнение в размере **25 352 млн. тенге**.

В 2023 г. успешно завершены инвестиционные проекты «Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «МСК» с Компрессорной Станцией», «Строительство лупинга на МГ «Макат-Северный Кавказ», «Строительство 2-ой нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен», а также «Строительство перемычки ТИР-04»; «Строительство АГРС для ТЭЦ-2»; «Строительство АГРС для ТЭЦ-3» в составе проекта «Газовая инфраструктура для ТЭЦ 2-3 г.Алматы».

Проект «Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат-Северный Кавказ» с компрессорной станцией».



Цель проекта: Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макат- Северный Кавказ» с компрессорной станцией позволит обеспечить подачу товарного газа с УКПГ «Кашаган» в МГ «Макат-Северный Кавказ» в объеме 1 000 000 000 нм³ попутного газа в год с последующем увеличением объемов и доходов по транспортировке.

Описание проекта: Проект предполагает строительство 16,4 км, компрессорная станция ДКС «Кашаган» (3 ГПА).

Проект «Строительство Лупинга МГ "Макат-Северный Кавказ"».



Цель проекта: Строительство лупинга МГ «Макат-Северный Кавказ» позволит избежать чрезвычайных ситуаций, связанных с остановкой однониточного газопровода, а также обеспечит бесперебойную поставку газа специальной экономической зоне «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области. Согласно технологической схеме проекта проектная пропускная способность Лупинга МГ «Макат – Северный Кавказ», при проектном давлении 7,4МПа, составит 13,147 млрд.м3/год.

Описание проекта: Проект предполагает строительство 130 км магистрального газопровода.

Проект «Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области»



Цель проекта: Строительство 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» необходимо для обеспечения стабильного газоснабжения населенных пунктов Мангистауской области, крупных предприятий Мангистауской области, а также основного предприятия области – ТОО «МАЭК-Казатомпром», работа которого напрямую зависит от надежной и бесперебойной транспортировки газа для генерации электроэнергии, тепло-водоснабжения населения, социальных объектов (детские сады, школы, больницы и т.д.) и промышленных предприятий региона, а также предотвращения внештатных ситуаций и исключения риска остановок подачи газа, как стратегически важной услуги населению региона.

Описание проекта: предполагает строительство 308 км магистрального газопровода. Участок и площадки строительства расположены в Мангистауской области Республики Казахстан. Трасса 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» пересекает три административных района: Бейнеуский, Мангистауский и Каракиянский.

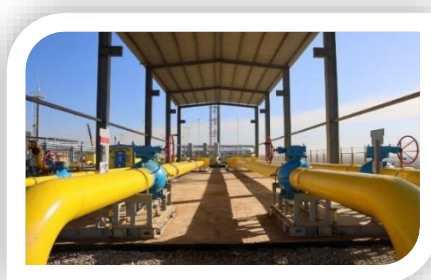
В рамках строительства первого этапа подготовки газовой инфраструктуры для ТЭЦ г. Алматы выполнено:

• **строительство перемычки Т1Р-04**

Мощность - 1 000 тыс. м³/час

Стоимость – 26 195,1 млн. тенге с НДС.

Официальное открытие 16.11.2023 г.



• **строительство АГРС для ТЭЦ-2**

Мощность - 250 тыс. м³/час

Стоимость - 18 557,1 млн. тенге с НДС.

Официальное открытие 16.11.2023 г.



• **строительство АГРС для ТЭЦ-3**

Мощность – 150 тыс. м³/час

Стоимость – 13 113,9 млн. тенге с НДС.

Официальное открытие 22.12.2023 г.



По проекту «Строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» произошла задержка в выкупе у собственников земельных участков, необходимых для строительства. В 2023 г. фактически завершено 14% работ по проекту, оставшиеся работы планируется завершить в 2024 г.

Проведен «Капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау»



Цель проекта: Реализация проекта необходима для обеспечения стабильного газоснабжения населенных пунктов Мангистауской области, крупных предприятий Мангистауской области, а также для поддержания надежного технического состояния и безопасной эксплуатации МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» и МГ "КазГПЗ-КС Жанаозен".

Эффект от реализации проекта: Проведенный капитальный ремонт на 3-х нитках магистральных газопроводов позволило увеличить максимально разрешенное давление с 2,7 до 5,4 МПа и пропускную способность МГ с 2,68 млрд.м³/год до 4,54 млрд.м³/год.

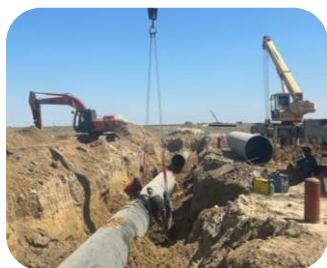
КВЛ текущего характера

Превышение плана по капитальным вложениям текущего характера составило **9 716 млн. тенге**, что обусловлено следующими факторами:

- проведением работ по капитальному ремонту МГ «САЦ-4/САЦ-5» для транспорта российского газа в Республику Узбекистан, на общую сумму **24 840 млн. тенге**;
- завершением работ по экспертизе промышленной безопасности на 49 скважинах ПХГ «Полторацкое» и 10 скважинах ПХГ «Акыртобе» с опережением запланированных объемов на 2023-2024 г.

Неисполнение по прочим работам на сумму **16 120 млн. тенге** обусловлено главным образом:

- Выбором маршрута транзита российского газа в Республику Узбекистан (выделенный комбинированный маршрут САЦ-4/САЦ-5) был определен в апреле 2023 года. В связи с этим были перераспределены приоритеты ремонтов собственными силами на всех МГ АО «ИЦА» с перераспределением трубной продукции и сварочно-монтажных бригад;
- Отсутствием в ТОО «КТГО» необходимой спецтехники для выполнения работ;
- Длительностью закупочных процедур работ, товаров и услуг, с учетом жалоб потенциальных Подрядчиков/Поставщиков.



Для осуществления транзита российского газа в Узбекистан по территории Казахстана через МГ «САЦ» проведен капитальный ремонт действующих магистральных газопроводов «САЦ-4», МГ «САЦ-5» и Лупинг МГ «САЦ-4».

Годовой объем подачи природного газа из России в Узбекистан составит порядка 2.8 млрд. м³/год с дальнейшим увеличением до **10 млрд м³/год**

В рамках плана мероприятий на 14 участках МГ САЦ выполнено:

- устранение дефектов на 1130 трубных секциях (при плане 854)
- отключение 48 перемычек и технологических коммуникаций
- переподключение 5 потребителей и 3 поставщиков газа

Сумма инвестиций: 54,8 млн долл. США (25,2 млрд тенге без НДС)

Выручка 2023-2025 гг.: ~111,5 млн долл. США

Срок окупаемости: 1 год

Цели и Задачи на 2024 год

- Завершение работ по строительству 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» и ввод в эксплуатацию объекта
- Получение заключения Госэкспертизы по ТЭО «КС-14» и новому МГ «КС14 – Рудный»
- Строительство новой компрессорной станции КС-14 Краснооктябрьского ЛПУ УМГ «Актобе» и нового МГ «КС-14 – Рудный».
- Начало капитального ремонта МГ «САЦ» с целью обеспечения транзита по реверсному направлению в объеме **11 млрд. м³/год**

III О компании

III.1 Миссия Общества

Предоставление качественных операторских услуг по всем системам магистральных и распределительных газопроводов, расположенных в Республике Казахстан, с целью полного удовлетворения интересов и потребностей всех участников газового рынка, и обеспечения высокого уровня транзитного потенциала страны, социально-ответственное ведение бизнеса, развитие местных кадров.

III.2 Стратегическая цель Общества

Стратегической целью является становление *Общества* лидером среди энергетических компаний путем обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно – технического потенциала.

В целях реализации стратегических приоритетов *Общество* концентрируется на интегрированном развитии следующих **стратегических направлений**:

- Транспортировка природного газа;
- Хранение газа в ПХГ;
- Эксплуатация МГ;
- Эксплуатация ПХГ;
- Эксплуатация РГ РК, идущих от МГ до конечного потребителя природного газа в населенных пунктах страны;
- совершенствование системы управления.

Безусловными стратегическими приоритетами *Общества* являются:

- Поддержание и повышение надежности и производительности действующей системы;
- Увеличение пропускной способности действующих магистральных газопроводов для обеспечения планируемого роста экспортных объемов;
- Внедрение современных информационных технологий по управлению системой газопроводов;
- Разработка новых газопроводных маршрутов с целью диверсификации клиентской базы;
- Обеспечение стратегических выгод для государства и развитие программы импорта - замещения.

III.3 История Общества

Общество создано и зарегистрировано в соответствии с законодательством Республики Казахстан с уставным капиталом в размере 3 750 тыс. тенге 1 июля 1997 года в форме Закрытого Акционерного *Общества*. На момент создания *Общества* акционером, владеющим 100% от общего количества размещенных акций, являлась организация IntergasInternational D.V. (Нидерланды). 28 января 2005 года *Общество* было перерегистрировано в Акционерное *Общество*.

Предпосылкой создания *Общества* как самостоятельного юридического лица явилось заключение между Республикой Казахстан и бельгийской компанией «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» Договора концессии внутренней и международной газотранспортной систем и хозяйственной деятельности (далее – Договор концессии) от 14 июня 1997 года.

23 июля 1997 года организация «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» передала компании по Договору о передаче Концессии все права, привилегии, полномочия, обязанности, и обязательства по Договору Концессии за 30 миллионов долларов США.

В ноябре 2000 года ЗАО «КазТрансГаз» завершило сделку по приобретению бизнеса бельгийской компании «ТРАКТЕБЕЛЬ С.А.» в Республике Казахстан и стало владельцем 100% пакета акций «IntergasInternational B.V.», созданной в соответствии с законодательством Нидерландов, и в свою очередь, «IntergasInternational B.V.» стало 100% владельцем пакета акций АО «ИЦА».

В июне 2009 года была совершена сделка по отчуждению 100% пакета акций компании в пользу АО «КазТрансГаз» посредством заключения Договора купли-продажи между АО «КазТрансГаз» и «IntergasInternational B.V.». Таким образом, АО «КазТрансГаз» приобрело 100% пакет акций *Общества*.

Как следует из истории, становление газового сектора экономики независимого Казахстана, казахстанских управленческих предприятий, в том числе, *Общества*, было не простым, тернистым, с привлечением иностранных инвесторов и специалистов, с преодолением множества внутренних экономических и внешних политических проблем.

Благодаря последовательной реализации стратегии по наращиванию и модернизации производства за годы существования *Общества* сегодня достигло значимых результатов.

В ноябре 2009 года Генеральный директор *Общества* Естай Серик был приглашен в Лондон для участия в международной конвенции International Quality Crown, организованной известной во всем мире международной компанией Business Initiative Directions. *Общество* оказалось в числе самых выдающихся компаний из 49 стран мира и за вклад в качество управления, за улучшение работы в области культуры качества и совершенствования методов менеджмента была награждена международным призом IQC «Корона качества» и соответствующим сертификатом.

В октябре 2010 года в рамках Оксфордского саммита лидеров «Большая Европа: новые рамки отношений с Восточными и Южными соседями» *Общество* по предложению Совета экспертов «Europe Business Assembly» было награждено высшими наградами в номинациях «Лучшее предприятие» и «Лучший топ-менеджер 2010 года». Высшая награда «Europe Business Assembly» является признанием достижений *Общества* в предоставлении качественных услуг. Получение почетной награды служит подтверждением экономической надежности *Общества*, высокой степени ее социальной ответственности и является отличительным признаком лидера.

Большая заслуга в достижении высоких результатов *Общества* принадлежит её руководителям – представителям высшего менеджмента новой формации.

2 декабря 2012 года в Брюсселе (Бельгия) европейская организация European Society for Quality Research – ESQR (Европейское Общество Исследований Качества) вручила *Обществу* премию «International Diamond Prize for Excellence in Quality», которая

символизирует приверженность *Общества* к высочайшему качеству. European Society for Quality Research – ESQR - содействует распространению культуры качества, признанию передового опыта ведения бизнеса, технологической инновации, а также достижению качества в организациях во всем мире и рекламе стратегий успешной деятельности.

21 августа 2014 года в Астане, во Дворце Независимости РК в рамках Международного экономического форума предприятий-лидеров экономики стран Казахстана, России, Азербайджана, Беларуси и Украины, Национальный бизнес рейтинг Казахстана вручил *Обществу* Орден «Звезда славы. Экономика Казахстана», а также национальный сертификат и медаль «Лидер отрасли -2014». Награда получена, как знак подтверждения и признания успешной деятельности *Общества* по стандартизации качества деятельности в области газа, транспортировки и газоснабжения, проводимой при активном участии АО «КазТрансГаз».

В сентябре 2016 года во Владивостоке Российская Федерация в рамках XIV Конгресса Азиатской сети качества *Общество* получило высокую награду от одной из ведущих международных организаций - Азиатская сеть качества Asian Network For Quality за выдающиеся достижения в управлении качеством, в управлении персоналом, за социальную ответственность и за качество оказываемых услуг.

В *Обществе* внедрена Модель совершенства Европейского фонда менеджмента качества, уровень «Стремление к совершенству» и «Признанное совершенство, 4 звезды», получены Сертификаты в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровней «Стремление к совершенству» и «Признанное совершенство, 4 звезды».

В июне 2017 года в г. Астана прошел Первый Слёт молодежи *Общества* на тему «Роль молодежи в развитии *Общества*», собравший вместе 100 молодых работников со всех структурных подразделений *Общества*. В рамках Слета прошел «Круглый стол», который стал свободной неформальной площадкой для честного, открытого диалога молодежи с ведущими специалистами центрального аппарата, ветеранами газотранспортной отрасли, общения и сотрудничества с коллегами, обмена опытом. Значимым для молодежи стала встреча без галстуков с Первым заместителем Генерального директора *Общества* Шанбатыровым М.У., где молодые ребята показали наличие ярко выраженной гражданской позиции, ориентацию на командную работу, здоровые амбиции. Вместе с тем, молодежь смогла получить ответы на волнующие их вопросы, обсудили новые подходы в решении производственных задач, перспективы развития объектов газовой отрасли, вопросы развития корпоративных коммуникаций и многое другое.

Также в 2017 году в центре казахстанской столицы Астане состоялось масштабное мероприятие — «Энергия будущего». ЭКСПО-2017 направлено на разрешение одной из наиболее актуальных и злободневных тем современности – альтернативные источники энергии. Три месяца участники и гости выставки изучали перспективы и полученные достижения в области использования всевозможных дополнительных источников энергии. Приоритетными были такие качества, как экологичность, эргономичность, безвредность в эксплуатации. *Общество* совместно ООО «Профессиональный союз работников», в рамках социальной поддержки, предоставило возможность 786 работникам посетить специализированную выставку «ЕХРО-2017», за счет средств *Общества*. На посещение

ЕХРО-2017 были удостоены ветераны и передовики производства, многодетные и малообеспеченные работники, участники и призеры Конкурса «Ўздік маман», Молодые специалисты *Общества*, в том числе участники Первого слета молодежи.

По итогам работы за 2016 год, на форуме Генеральных директоров (*который состоялся в июне 2017 года*), Председатель Правления АО НК «КазМунайГаз» вручил награду *Обществу* за 1-место в области ПБ, ОТ и ОС, среди всех дочерних и зависимых организаций группы компаний АО НК «КазМунайГаз».

В декабре 2018 года в *Обществе* внедрена Модель совершенства Европейского фонда менеджмента качества, уровень «Признанное совершенство, 5 звезд», получены Сертификаты в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровень «Признанное совершенство, 5 звезд».

11 декабря 2018 года *Общество* стало обладателем гран-при конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз», в номинации «За вклад в экологию».

В сентябре 2019 года в *Обществе* проведен ресертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 5001:2012.

В 2019 года На основании принятого постановления Правительства Республики Казахстан № 733 «Об отчуждении стратегических объектов» АО «НК КазМунайГаз» передал в пользу АО «ИЦА» газотранспортные активы в счет оплаты за акций АО «ИЦА».

В 2020 году в *Обществе* внедрена новая версия стандарта ISO 45001 «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда»

В 2021 году в *Обществе* проведен сертификационный аудит ИСМ на соответствие требованиям существующих стандартов ISO 9001 «Системы менеджмента качества», ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда», ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», ISO 50001 «Системы энергоменеджмента», ISO 27001 «Системы менеджмента информационной безопасности». Получены сертификаты признания системы менеджмента международным стандартам ISO.

В 2022 году в *Обществе* согласно Приказу Председателя АО НК «QazaqGaz» №73 от 29.06.2022г внедрен проект повышения операционной эффективности: оптимизация бизнес процессов и внедрение бережливого производства KaiZen Целью данного проекта является повышение эффективности бизнес-процессов, повышение качества услуг, снижение себестоимости услуг и подготовка платформы для дальнейшей цифровизации (автоматизации) бизнес-процессов. В рамках данного мероприятия в *Обществе* были пересмотрены все существующие бизнес процессы, задокументированы и утверждены 18 карт процессов.

В октябре 2023 г с участием трех глав государств Токаева К.К., Путина В.В., Мирзиёева Ш.М. состоялся торжественный запуск транзита российского природного газа по территории Казахстана в Узбекистан по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр» в объёме транспортировки природного газа 6,5 млрд м3/год с дальнейшим увеличением до 10 млрд м3/год.

Для осуществления данного транзита газа на объектах Западного региона *Общества* была проделана огромная работа в рекордные сроки - 3,5 месяца, связанная с капитальным

ремонт **на 14 участках** линейной части магистральных газопроводов «САЦ-4» / «САЦ-5» протяжённостью 823 км.

Данное важное событие позволит обеспечить диверсификацию российских поставок газа, способствовать расширению и модернизации газотранспортной инфраструктуры Казахстана и удовлетворить растущие потребности Узбекистана в природном газе. Этот проект придаст мощный импульс промышленному развитию участвующих стран, повышению уровня жизни граждан, укреплению региональной стабильности, энергетической, промышленной и экологической безопасности в Центральной Азии.

III.4 Сфера деятельности и структура Общества

Основными направлениями деятельности Общества являются: транспортировка природного газа по системе магистральных газопроводов, хранение газа в подземных хранилищах, эксплуатация и техническое обслуживание магистральных и распределительных газопроводов.

Общая протяженность магистральной газотранспортной системы с учетом эксплуатируемых МГ сторонних организаций по состоянию на 01 января 2024 года составляет более 21,2 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 250 газораспределительных станций, 11 ГИС.

Транспортировка газа осуществляется 33 компрессорными станциями, на которых установлено 319 ГПА, в том числе на договорной основе Общество обслуживает КС-1 «Бозой», КС «Караозек», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан», КС «Арал», ГИС Бейнеу (ББШ) и ГИС Бозой (ББШ).

Общество осуществляет эксплуатацию следующих магистральных газопроводов:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Макат – Северный Кавказ»;
- МГ «Лупинг Макат – Северный Кавказ»;
- МГ «Бухара - Урал»;
- МГ «Союз»;
- МГ «Оренбург - Новопсков»;
- МГ «Карачаганак – Уральск»;
- МГ «Окарем - Бейнеу»;
- МГ «Бейнеу - Жанаозен»
- МГ «Жаназол-Октябрьск-Актобе»;
- МГ «Карталы-Рудный-Костанай»;
- МГ «Жаназол-КС-13»;
- МГ «Бухарский газоносный район - Ташкент-Бишкек-Алматы»;
- МГ «Газли-Шымкент»;
- МГ «Амангельды - КС-5»;
- МГ «Акшабулак-Кызылорда»;
- МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- МГ «Казахстан-Китай»;
- МГ «Узень-Жетыбай-Актау»;
- МГ «Кожасай-КС-12»;

- МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;
- МГ «Байсерке-Капчагай»;
- МГ «Алматы-Талдыкорган»;
- МГ «Сарыарка».

В состав управления газотранспортной системой Общества входят административный центральный аппарат, расположенный в г. Астана и следующие производственные филиалы:

1. УМГ «Атырау»:

МГ «Макат-Северный Кавказ», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, 6 КС, 19 ГРС, 1 ГИС.

2. УМГ «Актау»:

МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу» с лупингами, МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау», МГ «КазГПЗ-КС «Жанаозен», МГ «Бейнеу-Жанаозен» 2 нитка, 3 КС, 37 ГРС и 4 ГИС.

3. УМГ «Уральск»:

МГ «Оренбург-Новопсков», МГ «Союз», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, МГ «Карачаганак-Уральск», 3 КС, 34 ГРС, 1 ЗУ.

4. УМГ «Актобе»:

МГ «Бухара-Урал», газопровод «Жанажол-Октябрьск-Актобе» с лупингами, МГ «Жанажол-КС-13», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Кожасай-КС-12», 9 КС и (в том числе 1 КС сторонней организации), 36 ГРС, 1 ГИС, 5 ЗУ.

5. УМГ «Костанай»:

МГ «Бухара-Урал», МГ «Карталы-Рудный-Костанай», 24 ГРС.

6. УМГ «Шымкент»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 5 КС (в том числе 1 КС сторонней организации), 33 ГРС, 3 ГИС, 2 ЗУ.

7. УМГ «Тараз»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай», 3 КС, 21 ГРС, 1 ГИС, 2 ЗУ.

8. УМГ «Алматы»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капчагай», 29 ГРС, 1 ЗУ.

9. УМГ «Кызылорда»:

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Сарыарка», 3 КС (в том числе 1 КС сторонней организации), 10 ГРС, 1 ГИС, 1 ЗУ.

10. УМГ «Караганда»:

МГ «Сарыарка» и 7 ГРС.

Также в состав *Общества* входят:

Филиал «Инженерно-технический центр» - отраслевой диагностический центр по обслуживанию компрессорных станций, газораспределительных станций, подземных хранилищ газа, линейной части и газопроводов-отводов магистральных газопроводов. Основной вид деятельности: техническая диагностика, ремонт технических устройств, оборудования и сооружений энергохозяйства, мониторинг квалификационных навыков,

мониторинг технического состояния объектов магистральных газопроводов и экологии, профилактические, испытательные и пуско-наладочные работы на объектах транспорта, подземного хранения и распределения газа.

III.5 Совет директоров

Совет директоров Общества и Правление Общества

Органами корпоративного управления Общества являются:

Акционер – высший орган;

Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из шести членов, двое из которых являются независимыми директорами.

Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества. На 31.12.2023г Состав Правления Общества представлено из пяти человек.

III.6 Структура Совета директоров

Для осуществления общего руководства деятельностью Общества 31 июля 2008 года решением Единственного акционера №1 в Обществе был создан орган управления – Совет директоров Общества в составе пяти человек.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2023 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Ихсанов Мейрбек Укасович	Председатель Совета директоров Первый заместитель Председателя Правления АО «НК «QazaqGaz», представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»)
Члены Совета директоров:	
Ақан Айдын Мұхитұлы	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «НК «QazaqGaz», представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»);
Кияков Мирас Капаргалиевич	Представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»);
Наушиев Танбай Есеналиевич	Независимый директор;
Тасыбаев Манас Мухитович	Председатель Правления (Генеральный директор).

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

Правление Общества возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор) и в соответствии с п. 102 Устава Общества число членов Правления должно составлять не менее 5 человек. Председатель Правления (Генеральный директор) избирается решением Единственного акционера, члены Правления избираются решением Совета директоров Общества.

Состав Правления на 31.12.2023г представлено из 5 человек:

Ф.И.О. директора	Должность
Тасыбаев Манас Мухитович	Председателя Правления Генеральный директор, Избран решением Единственного акционера - Протокол СД АО «QazaqGaz» от 01.04.2022 г. №7.
Члены Правления:	
Кисметов Абзал Жумабаевич	Заместитель Генерального директора; Избран решением СД АО «Интергаз Центральная Азия» от 16.03.2017 г. №6, Член Правления.
Нарымбетова Улжалгас Изатуллаевна	Заместитель Генерального директора; Избрана решением СД АО «Интергаз Центральная Азия» от 12.05.2022 г. №3, Член Правления.
Жахамбетов Темиржан Саметович	Управляющий директор; Избран решением СД АО «Интергаз Центральная Азия» от 10.06.2022 г. №5, Член Правления.
Жазетов Нурутдин Муратович	Директор Юридического департамента. Избран решением СД АО «Интергаз Центральная Азия» от 10.06.2022 г. №5.

Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления Общества

За 12 месяцев 2023 года Правлением Общества:

Проведено заседаний - 24;

Рассмотрено вопросов - 150.

За отчетный период ключевая задача Правления, как исполнительного органа – руководство текущей деятельностью, осуществлялось в соответствии с принципами, закрепленными в Уставе, Кодексе корпоративного управления и Положении о Правлении Общества.

III.7 Система корпоративного управления

Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав единственного акционера Общества.

Основные документы Общества, обеспечивающие соблюдение прав акционера:

Устав акционерного общества

Кодекс корпоративного управления

Положение о Совете директоров

Положение о Правлении

Положение о системе внутреннего контроля

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:

осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Единственному акционеру;

необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Единственному акционеру;

эффективный контроль, за финансово-хозяйственной деятельностью;

предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;

активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества;

Кроме того, Общество стремится наиболее эффективным образом учитывать общегосударственные и международные принципы корпоративного управления.

Структура корпоративного управления

Основными субъектами корпоративного управления Общества являются органы управления: Совет директоров, Правление, Председатель Правления (Генеральный директор). Независимую проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества проводит независимый аудитор. Обеспечение деятельности Совета директоров возложено на корпоративного секретаря Общества. В области корпоративного управления, Общество руководствуется Кодексом корпоративного управления АО НК «QazaqGaz» разработанного в соответствии с Кодексом корпоративного управления АО Фонд Национального Благосостояния «Самрук Казына», утвержденным постановлением Правительства РК № 239 от 15 апреля 2015 года.

IV Обзор результатов деятельности

IV.1 Эксплуатация магистральных газопроводов и газораспределительных станций

Результаты проведённых диагностических обследований МГ



Ремонт газотранспортных систем

В отопительный период 2022–2023 года была достигнута историческим максимумом потребления газа на внутреннем рынке РК (более 4 млн. м³ газа/час). В следствии проведенных мероприятий в 2023 году для обеспечения надежной и безаварийной работы газопроводов в ходе подготовке к ОЗП, в том числе работы по устранению дефектов по результатам ВТД, обеспечило население и экономику страны бесперебойной поставкой газа в отопительный период 2023-2024гг.

Так, в 2023 году в рамках капитальных вложений АО «ИЦА» выполнил ремонт и устранение 2 097 дефектов, превысив 2-х кратный показатель по сравнению с 2022 годом.

Дополнительно для обеспечения надежности и бесперебойности газоснабжения в рамках исполнения Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы АО «Интергаз Центральная Азия» досрочно реализованы крупные инфраструктурные проекты в газотранспортной отрасли такие как «Строительство 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен», «Капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау», «Капитальный ремонт МГ «Окарем-Бейнеу».

Вышеперечисленные проекты позволили достичь эффекта по обеспечению бесперебойной поставки требуемого объема газа в регион, при этом общая пропускная способность МГ «Окарем-Бейнеу» и МГ «Бейнеу-Жанаозен» составила 8,9 млрд м³/год в том числе: МГ «Окарем-Бейнеу» 3,1 млрд м³/год и 2-ая нитка МГ «Бейнеу-Жанаозен» 5,8 млрд м³/

Реверсный режим газотранспортной системы «Средняя-Азия Центр»

Весной 2023 года между ПАО «Газпром» и АО «НК «QazaqGaz»/АО «ИЦА» проведено совещание, на котором стороны подписали «План мероприятий по организации работ по подготовке МГ «Средняя Азия – Центр» к транспорту российского газа в Республику Узбекистан», в части подготовки комбинированного выделенного маршрута протяжённостью 823 в объёме транспортировки природного газа 6,5 млрд м3/год с дальнейшим увеличением до 10 млрд м3/год.

Для осуществления данного транзита газа на объектах Западного региона Общества была проделана огромная работа в рекордные сроки - 3,5 месяца, связанная с капитальным ремонтом на 14 участках линейной части магистральных газопроводов «САЦ-4» / «САЦ-5» протяжённостью 823 км. Наряду с российскими партнёрами ПАО «Газпром» были разработаны мероприятия по подготовке и проведению ремонтных работ, определена логистика доставки трубной продукции, фасонных изделий и расходных материалов из РФ к участкам мест проведения ремонтных работ Казахстана и Узбекистана с задействованием железнодорожного транспорта. Совместно с подрядными организациями был проделан колоссальный объём работ по обследованию и замене дефектных труб по результатам внутритрубной дефектоскопии. Ремонтные работы на трассе МГ выполнялись в сложных погодных условиях: сильная жара, порой до 42 гр.С, штормовые порывы ветра, сменялись проливными дождями, но не смотря на это сварочно-монтажные работы на линейной части МГ «САЦ - 4» / «САЦ-5» были завершены досрочно, раньше установленных сроков.

Технический пуск газа по комбинированному выделенному маршруту российского газа начат 1 октября 2023 г.

7 октября 2023 года, с участием президентов Российской Федерации Путина В.В., Республики Казахстан Токаева К-Ж.К. и Республики Узбекистан Мирзиёева Ш.М. состоялся торжественный запуск транзита российского газа в Узбекистан через территорию нашей Республики по магистральным газопроводам «САЦ-4» и «САЦ-5».

Данное важное событие позволит обеспечить диверсификацию российских поставок газа, способствовать расширению и модернизации газотранспортной инфраструктуры Казахстан и удовлетворить растущие потребности Узбекистана в природном газе. Этот проект придаст мощный импульс промышленному развитию участвующих стран, повышению уровня жизни граждан, укреплению региональной стабильности, энергетической, промышленной и экологической безопасности в Центральной Азии.

Информация по замене запорной арматуры МГ

Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2021 год	2022 год	2023 год
УМГ «Актау»	0	0	9
УМГ «Атырау»	15	2	11

УМГ «Уральск»	5	5	14
УМГ «Актобе»	13	13	22
УМГ «Костанай»	1	1	9
УМГ «Шымкент»	14	23	5
УМГ «Тараз»	10	10	30
УМГ «Алматы»	30	12	0
УМГ «Кызылорд»	1	34	23
ВСЕГО:	77	100	123

Несмотря на поздний закуп а также поставку запорной арматуры в **2023** году было заменено **123** единицы, что выше по сравнению с **2022** годом на **23%**.

Замена износившейся запорной арматуры на объектах МГ позволило устранить утечки газа и соответственно уменьшить выбросы природного газа в атмосферу, а также обеспечить безопасность при эксплуатации кранов и их герметичность.

Информация по очистке внутренней полости МГ



В 2023 году с целью поддержания гидравлического состояния и качества транспортируемого потребителям газа проведена очистка полости МГ порядка на 1000 км, с извлечением 6 тонн сухой грязи по следующим газотранспортным системам:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «КазГПЗ-КС-Жанаозен»;
- МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;
- МГ «Кожасай-КС-12»;
- МГ «Сарыарка».

Информация по ГРС в разрезе филиалов Общества

Филиал	ГРС всего	Кол-во ГРС в работе	Количество ГРС в резерве/ на консервации/ не в работе	Количество ГРС сторонних организаций
УМГ «Актау»	37	31	6	6
УМГ «Атырау»	19	19	1	11
УМГ «Уральск»	34	31	3	3

УМГ «Актобе»	36	36	3	21
УМГ «Костанай»	24	23	1	4
УМГ «Шымкент»	33	32	1	13
УМГ «Тараз»	21	20	1	1
УМГ «Алматы»	29	25	4	16
УМГ «Кызылорда»	10	10	0	9
УМГ «Караганда»	7	7	0	7
ВСЕГО:	250	234	20	91

С начала отчётного периода, для газификации населения г.Алматы введен в эксплуатацию АГРС «ЗТК», АГРС «ТЭЦ-2», АГРС «ТЭЦ-3», по Актыобинской области принято в эксплуатацию АГРС «Урихтау».

В рамках подготовки объектов систем газоснабжения г. Зайсан Восточно-Казахстанской области к осенне-зимнему периоду 2023-2024 годов, силами Филиала УМГ «Алматы» были проведены работы по монтажу, укладке, испытанию и подключению в действующий газопровод нового участка газопровода от АГРС «Зайсан» до ПГБ и от ПГБ до ГРП г.Зайсан.

В течении 2023 года были проведены работы по ремонту и калибровке (поверка) ультразвуковых расходомеров USZ08/DN300, установленных на перемычке ТИР-03 Замерный Узел «Узынагаш», проливным методом на стенде высокого давления в количестве 4 единиц. Также была проведена комплексная диагностика, устранение неисправностей и подтверждения метрологических характеристик ультразвукового расходомера USZ08/DN300 с выдачей калибровочных и поверочных сертификатов.

Информация по испытанию газопроводов-отводов на ГРС за 2023 год

Наименование газопровода-отвода	Место подключения	Протяженность, км	Диаметр, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	
				Проектное	Разрешенное
УМГ «Актобе»					
Газопровод отвод на г. Актобе 1 нитка 0-134км	МГ «Бухара-Урал» 1385км	134	530	55	55
УМГ «Кызылорда»					
Газопровод-отвод АГРС-Арал	КУ-19 577,45км МГ «ББШ»	3,229	159	100	100

Наименование газопровода-отвода	Место подключения	Протяженность, км	Диаметр, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	
				Проектное	Разрешенное
Газопровод-отвод АГРС-Айтеке би	КУ-23 695,87км МГ «ББШ»	38,218	273	100	100
Газопровод-отвод АГРС-Байконур	КУ-24 752,45км МГ «ББШ»	4,13	219	100	100
Газопровод-отвод АГРС-Жанакорган	КУ-37 1154км МГ «ББШ»	1,18	159	100	100
Газопровод-отвод АГРС-Шиели	УЗПОУ -7 1101,8 км МГ «ББШ»	17,113	219	100	100
УМГ «Алматы»					
газопровод-отвода к АГРС «Кордай»	МГ БГР-ТБА, 1117 км 1-2 нитки.	3,1	219	55	55
УМГ «Костанай»					
Газопровод -отвод на АГРС «Аятский», «Приреченка»	Охранный кран №6 г/о к ГРС «Аятский»	34,9	219 159 108	55	55
Газопровод -отвод на АГРС «Свердлова»	Охранный кран №0 г/о к ГРС «Свердлова»	1,3	89	55	55
Газопровод -отвод на АГРС «Баталинский»	Охранный кран №3 г/о к ГРС «Баталинский»	3	108	55	55
Газопровод -отвод на АГРС «Асенкритовка»	Охранный кран №10 г/о к ГРС «Аятский»	9,6	108	55	55
Газопровод -отвод на АГРС «Денисовка», «Крымский», «Перелески»	Охранный кран №30 г/о к ГРС «Денисовка»	69,98	2 65,682 2 0,3	55	55

Наименование газопровода-отвода	Место подключения	Протяженность, км	Диаметр, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	
				Проектное	Разрешенное
Газопровод - отвод на АГРС «Босколь»	Охранный кран №6 ГРС «Босколь»	6,54	159	55	55
Газопровод - отвод на АГРС «Лисаковск», «Тобол»	Охранный кран №19 г/о к ГРС «Лисаковск», Охранный кран №0 г/о к ГРС «Тобол»	20,1	530 159	55	55
Газопровод - отвод на АГРС «Майский»	Охранный кран №11 г/о к ГРС «Майский»	11,15	159	5,5	5,5
Газопровод - отвод на АГРС «Набережный»	Охранный кран №11 г/о к ГРС «Набережный»	0,19	108	5,5	5,5
Газопровод - отвод на АГРС «КОУ»	Охранный кран №0 г/о к ГРС «КОУ»	0,13	219	5,5	5,5
УМГ «Шымкент»					
Газопровод-отвод АГРС Зертас	МГ БГР-ТБА 1 нитка 632км	0,9	159	55	55

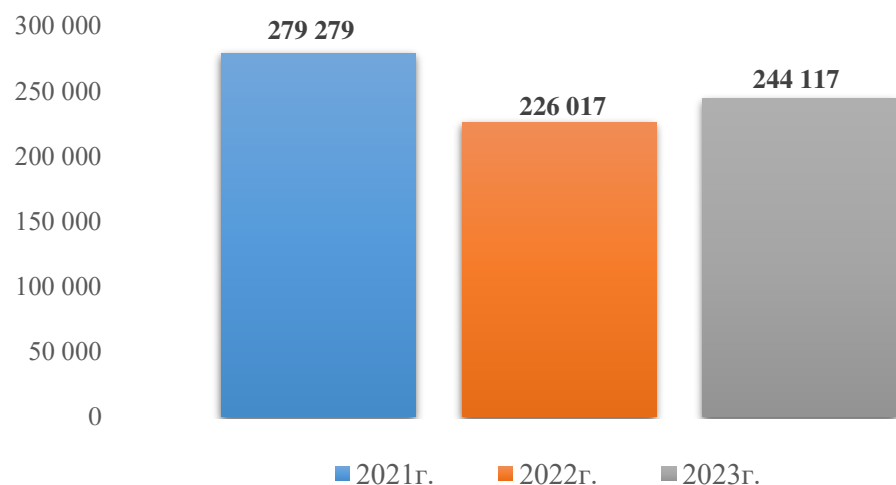
Эксплуатация компрессорных станций

Загруженность ГПА в разрезе ТКЦ компрессорных станций (наработка, в моточасах)

Наименование КС (ТКЦ)	2021	2022	2023
КС «Жанаозен»	0	0	0
КС «Бейнеу»			
ТКЦ-2	3 709	330	0
ТКЦ-4	17 252	16 211	17 378
КС «Опорная»	0		
ТКЦ-1	9 741	4 803	110
ТКЦ-4	16 667	15 799	16 877
КС «Кульсары»			
ТКЦ-4	20 765	6 044	4 604
КС «Макат»			
ТКЦ-4	12 513	2 551	2 779
НТКЦ-4	9 097	11 439	13 215
КС «Индер»			
ТКЦ-4	85	643	2
КС «Тайман»	11 830	256	0
КС «Акколь»	4 180	4	8
КС «Уральск»			
КЦ-А	12	30	16
КЦ-Б	9	6	9
КС «Чижа»			
КЦ-А	281	0	110
КЦ-Б	9	9	9
КС «Джангала»			
ТКЦ-4	2 877	22	505
КС-14 «Краснооктябрьское»	4 144	4 244	5 289
КС-13 «Талдык»	16	444	1 643
КС-12 «Шалкар»	9 757	9 694	9 556
КС-10 «Бозой»	10 083	9 836	8 166
ДКС «Бозой»	6 504	6 865	7 498
КС «Кожасай»	15 430	15 722	17 434
КС-1А «Устюрт»	16 347	12 592	16 583
КС-4а «Самсоновка»	283	816	329
ГКС-4 «Полторацкое»	0	0	0

Наименование КС (ТКЦ)	2021	2022	2023
ДКС ПХГ «Полторацкое»	17 950	18 113	17 651
КС-5 «Тараз»	2 769	710	430
ДКС ТИР-02 «Акыртобе»	4 774	7 937	7 091
ДКС ПХГ Акыртобе	7 774	9 027	8 935
КС «Арал»	9 495	9 816	15 571
КС «Коркыт Ата»	13 613	12 160	15 824
КС «Караозек»	12 454	11 783	13 920
КС-1 «Бозой»	26 144	26 908	28 696
КС «Туркестан»	12 715	11 203	13 875
ВСЕГО:	279 279	226 017	244 117

Общая наработка ГПА, моточасы



Увеличение суммарной наработки ГПА в 2023 году (244 тыс. моточасов) по сравнению с 2022 годом связано со стабильной поставкой газа от крупных недропользователей, увеличением объема транспортируемого газа в Китайскую народную Республику, а также увеличение объема закачиваемого газа в ПХГ «Бозой» с МГ «ББШ» (по сравнению с 2022 годом).

Информация по восстановлению работоспособности ГПА за 2023гг.

Филиал	Количество ГПА, ед.		
	2021 год	2022 год	2023 год
УМГ «Актау»	1	1	2
УМГ «Атырау»	2	2	3
УМГ «Уральск»	0	0	6
УМГ «Актобе»	6	4	10
УМГ «Шымкент»	0	9	11
УМГ «Тараз»	3	8	7
УМГ «Кызылорда»	0	0	0
ВСЕГО:	12	24	39

В текущем году собственными силами Общества выведены в резерв ГПА в количестве **38 ед.** с восстановлением работоспособности основного и вспомогательного оборудования агрегата, **1 ед.** ГПА отремонтирована подрядным способом.

Информация по устранению утечки газа с заменой и ремонтом запорной арматуры КС за 2023 гг.

Филиал	Заменено ЗРА, ед.		
	2021 год	2022 год	2023 год
УМГ «Актау»	1	12	9
УМГ «Атырау»	9	28	8
УМГ «Уральск»	0	4	10
УМГ «Актобе»	0	10	9
УМГ «Шымкент»	6	5	13
УМГ «Тараз»	8	4	18
УМГ «Кызылорда»	0	0	0
ВСЕГО, ед	24	63	67

В 2023 году заменены и восстановлены 67 ед. запорных арматур собственными силами, тем самым обеспечена их герметичность. Из них:

- Заменено 54 ед.;
- Восстановлено (ремонт) – 13 ед.



Замена и ремонт негерметичной запорной арматуры на технологических коммуникациях ТКЦ компрессорных станций позволили устранить потери газа через запорную арматуру, соответственно, уменьшить выбросы природного газа в атмосферу.

Кроме того, собственными силами были выполнены следующие работы на технологических коммуникациях турбокомпрессорных цехов:

- Реконструкция ДКС ПХГ «Бозой» с внесением изменений в схему технологических коммуникаций, а именно разделение ДКС на два цеха и ремонтом ГПА для работы цеха в параллельном/последовательном режиме, соответственно, увеличения производительности цеха;

- Восстановление втулки центробежного нагнетателя ГПА типа ГПА-Ц-6,3 в условиях РММ «Макат» при проведении среднего ремонта ЦН ГПА ст.№6 ДКС ПХГ «Бозой»;
- Ремонт и испытание технологических коммуникаций ТКЦ-1 КС «Опорная»;
- Замена теплообменников в количестве 11 ед. АВО воды закрытого цикла ДКС ПХГ «Полторацкое»;

Выводы по части эксплуатации КС:

При проведении вышеуказанных работ были достигнуты следующие основные достижения:

- увеличение резерва парка ГПА (24 ед. ГПА);
- обеспечение бесперебойной надежной транспортировки газа по ГТС АО «ИЦА»;
- увеличение объема отбора газа из ПХГ «Бозой» и гибкая схема загрузки ГПА ДКС ПХГ «Бозой» (в параллельном и последовательном режиме) после разделения ДКС на 2 цеха путем внесения изменений в схему технологических коммуникаций;
- осуществление закачки газа в ПХГ в установленные сроки, утвержденных технологической картой на 2023 год, без срыва и отказов ГМК;
- устранение утечки газа в атмосферу;
- снижение складских запасов.

Состояние энергохозяйства и потребление электроэнергии

Сведения о состоянии основного парка электрооборудования, установленного на компрессорных станциях АО «ИЦА»:

Электрооборудование	УМГ Состояние	Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Алматы	Тараз	Шымкент	Кызылорда	Караганда
		РУ (КТП) - 0,4 кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	9	23	12	0	0	0	0
Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки объектов, ед.	0		0	5	13	15	2	3	6	7
ВСЕГО, ед.	9		23	17	13	15	2	3	6	7

Электрооборудование	Состояние	УМГ								
		Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Алматы	Тараз	Шымкент	Кызылорда	Караганда
ЗРУ-6кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	2	4	0	0	0	0	2	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки об, ед.	1	0	0	4	0	0	0	0	0
	ВСЕГО, ед.	3	4	0	4	0	0	2	0	0
ЗРУ-10 кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	0	3	3	0	0	1	0	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее планомерной замены, ед.	0	0	0	5	1	1	1	2	0
	ВСЕГО, ед.	0	3	3	5	1	2	1	2	0
ПС-35/6, 0,4 кВ	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС	0	2	0	0	0	2	0	0	0
ПС – 110/6 кВ	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС	0	1	0	0	0	0	0	0	0
Аварийные электростанции	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	9	15	6	2	0	1	0	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее планомерной замены, ед.	0	0	3	2	8	2	9	3	15
	ВСЕГО, ед.	9	15	9	4	8	3	9	3	15
Резервные электростанции	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	4	6	0	2	1	0	0	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее планомерной замены, ед.	0	0	0	7	9	0	7	8	0
	Оборудование, требующее замены в 2024–2025 г.г., ед.	0	1	0	0	1	0	0	0	0
	ВСЕГО, ед.	4	7	0	9	9	3	7	8	0

Потребление электрической энергии по АО «Интергаз Центральная Азия» за период 2022 по 2023 годы:

*кВт*час*

Наименование филиала	2021	2022г	2023г
УМГ «Актау»	7 890 255	7 042 231	7 188 224
УМГ «Атырау»	12 589 989	8 868 527	9 138 798
УМГ «Уральск»	9 914 429	9 386 373	8 973 932
УМГ «Актобе»	12 749 673	12 114 007	12 351 529
УМГ «Костанай»	504 964	517 576	490 979
УМГ «Шымкент»	5 417 811	6 128 569	5 441 168
УМГ «Алматы»	931 983	1 050 664	1 057 512
УМГ «Тараз»	21 467 196	9 593 490	8 645 892
УМГ «Кызылорда»	1 870 868	830 727	363 364
ИТЦ УГЭР	131 133	123 178	124 852
УМГ «Караганда»	881 679	694 466	896 123
ВСЕГО по АО «ИЦА»:	74 350 480	56 349 810	54 672 373

В 2023 году силами эксплуатационного персонала выполнены работы по ремонту анодных заземлителей 167 полей по АО «Интергаз Центральная Азия»

УМГ	Зона защищенности км	Среднее значение сопротивления растеканию тока, Ом	
		До	После
УМГ «Атырау» (30 поля/960шт)	230	4,48	0,66
УМГ «Уральск» (27 полей/810 шт)	312	5,3	0,5
УМГ «Актобе» (50 поля/1 500 шт)	286	10,5	0,8
УМГ «Костанай» (12 полей/336 шт)	144	3,7	0,6
УМГ «Алматы» (9 полей/360шт)	71	7,40	0,85
УМГ «Тараз» (13полей/416шт)	153	26,2	1,15
УМГ «Актау» (16 поля/720 шт)	109	10,7	0,9
УМГ «Шымкент» (22 полей/660 шт)	88	12,51	1,18
УМГ «Кызылорда» (1 поле/10шт)	122,9	12,5	2,0
Всего 167 полей/ 5 772 шт	1 515,9 км	III категория - более 5 Ом	I категория - до 1 Ом

Состояние средств ЭХЗ МГ

№	Наименование	Ед. изм.	Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Костанай	Шымкент	Алматы	Тараз	Кызылорда	Всего по АО "ИЦА"
1.	Станции катодной защиты	шт.	328	488	479	724	94	257	140	132	7	274
2.	Установки протекторной защиты	шт.	76	241	100	176	70	305	61	74	4	114,2

№	Наименование	Ед. изм.	Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Костанай	Шымкент	Алматы	Тараз	Кызылорда	Всего по АО "ИЦА"
3.	Станции дренажной защиты	шт.	0	0	0	0	7	0	0	0	0	1,4
4.	Вдольтрассовая высоковольтная воздушная линия	км	715,65	697,300	1049,69	1765,4	403,64	616,05	310,07	325,45	125,7	641,373
5.	Высоковольтная кабельная линия	км	5,102	15,950	4,79	2,75	1	2,26	1,1	0,36	0,39	3,76
6.	Низковольтная воздушная линия	км	57,64	137,435	212,76	407,32	32,5	7,5	7	4	0	89,8
7.	Низковольтная кабельная линия	км	51,73	128,805	50,316	107,04	29,1	102,04	71	76,23	2,24	64,7
8.	Анодные заземлители	поле	328	490	463	674	93	251	140	132	7	272,4
9.	Контрольно-измерительные пункты	шт.	2634	2764	3119	4872	1329	2804	1031	943	157	2232,8
10.	Однофазные масляные преобразователи (ОМП)	шт.	155	224	245	385	52	131	62	56	7	136,6
11.	Трансформаторная подстанция	шт.	26	8	52	14	20	9	22	10	0	19,6
12.	Автоматический высоковольтный выключатель «Реклоузер»	шт.	5	21	36	14	4	15	4	6	0	10,8
13.	Защищенность протяженности объектов магистральных газопроводов, %	по %	90,18	92,09	97	95,14	100	97	90,28	99,95	100	95,74

№	Наименование	Ед. изм.	Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Костанай	Шымкент	Алматы	Тараз	Кызылорда	Всего по АО "ИЦА"
14	Защищенность по времени объектов магистральных газопроводов, %	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Планирование ремонта оборудования электрохимзащиты осуществляется по утвержденной программе технического перевооружения системы электрохимической защиты от коррозии магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и подземных коммуникаций КС, ГРС АО «Интергаз Центральная Азия» на 2020-2025 годы.



Состояние систем учёта газа

В рамках Программы модернизации систем измерения расхода газа в АО «Интергаз Центральная Азия» на 2021-2025 года (далее – Программа), утвержденной Протоколом Технического совета №2 от 28.01.2021 года, планируется поэтапное проведение работ по модернизации коммерческих систем измерения расхода газа проводится по следующим основным направлениям:

- замена морально и физически устаревших механических дифманометров типа ДСС на современные микропроцессорные комплексы;
- реновация существующих систем измерения расхода газа, имеющих срок эксплуатации более 10 лет;
- замена существующих камерных сужающих устройств на сужающие устройства быстросъемной конструкции;
- переход на ультразвуковой метод измерений расхода газа на ГРС большой производительности;
- организация измерений компонентного состава газа, подаваемого потребителям на ГРС;
- установка систем видеонаблюдения на ГРС и ГИС для контроля доступа к средствам измерения расхода газа, организация наземных каналов передачи данных телеметрии и системы видеонаблюдения.

Начиная с 2012 года в технических условиях на подключения к магистральным газопроводам АО «Интергаз Центральная Азия» допускает, наряду с расходомерами газа на базе сужающих устройств, применение ультразвуковых счётчиков. Применение ультразвуковых счётчиков предусматривается на новых объектах (приграничных ГИС и крупных ГРС с производительностью более 50000 м³/час). В 2023 году завершена разработка ПСД на ГРС «ТЭЦ-2», ГРС «ТЭЦ-3» г.Алматы и перемычку ТИР-04, где предусмотрена установка ультразвуковых счётчиков.

Решение о реновации систем измерения расхода газа на ГРС в связи с большим сроком эксплуатации принимается после технической оценки фактического состояния оборудования на основании данных об отказах и стабильности метрологических характеристик в соответствии с графиком проведения работ согласно утвержденной Программе.

В связи с большим количеством механических примесей в транспортируемом по магистральным газопроводам газе, особенно в Туркестанской, Жамбылской и Алматинской областях, проводятся регулярные ревизии и очистка сужающих устройств. На ГРС, где наблюдается значительное загрязнение диафрагм, предусматривается установка сужающих устройств быстросъемной конструкции. План замены сужающих устройств реализовывается в рамках Плана КВиРР 2023-2027гг.

Мероприятия по подготовке к осенне-зимнему отопительному сезону

Выполнены работы согласно утвержденным Планам мероприятий по подготовке объектов и оборудования ГТС Общества, ТОО «ГБШ», ТОО «АГП», и АО «КазТрансГаз Аймак», к эксплуатации в осенне-зимний период 2023-2024 годы, в частности предусматривается (укрупненно):

Выполнение планово-профилактических работ, мероприятий по диагностике и капитальному ремонту при плановых остановках, приказов и распоряжений центрального аппарата Общества, предписаний ЧС по обеспечению устойчивой работы всех объектов в осенне-зимний период;

Выполнение планов по работе с персоналом, в том числе, проверка знаний ПЭМГ, должностных инструкций и схем, проведение противоаварийных тренировок;

Подготовка персонала, сварочной техники, специальных устройств и приспособлений малой механизации, мобильных и стационарных средств связи к производству ремонтных, слесарных, сварочных, огневых работ в любое время суток на линейной части МГ, газопроводах-отводах, КС с узлами подключения, ДКС, ГРС, ГИС, ПХГ, ГРП, ШРП и распределительных газопроводах;

Выполнение работ по уплотнению проемов, утеплению и освещению производственных зданий, помещений, рабочих мест, обеспечение работы вспомогательного оборудования в условиях низких температур;

Обеспечение аварийного резерва труб и трубных деталей, электродов, масел, гидрожидкостей, ГСМ, кислорода, пропана, метанола, одоранта, необходимого минимума запасных частей для ремонта ГПА, вспомогательного и другого оборудования;

Выполнение ревизии, набивки крановой смазкой, дозаправка гидрожидкостью и опробование работоспособности кранов линейной части МГ, газопроводов-отводов и распределительных газопроводов;

Выполнение проверки всех систем ЛЭС, КС, КИПиА, ЭХЗ, ТЭВС, ПХГ, РГС, транспорта и складов к готовности к работе в осенне-зимний период с составлением актов и т.д.

Мероприятия по эксплуатации в период весеннего паводка

Обществом разработаны, утверждены и выполнены в полном объеме Планы мероприятий по подготовке объектов и оборудования ГТС Общества, АО «КазТрансГаз Аймак», МГ «Казахстан- Китай» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» к эксплуатации в период весеннего паводка 2024 года.

В рамках утвержденных мероприятий выполнены следующие работы (укрупненно):

- еженедельное обследованию объектов МГ, КС, ГРС, ГРП и скважин ПХГ с целью выявления мест возможного затопления или размыва сооружений при паводке;
- формирование бригады для ликвидации возможных последствий паводка;
- проверка уровня подготовки систем жизнеобеспечения территориально удаленных производственных объектов к функционированию в условиях ЧС;
- создание запаса ГСМ, метанола, крановых масел, пропана, кислорода, трубной продукции и других материалов;

- проверка герметичности емкостей ГСМ, работоспособность резервных источников электроснабжения, состояния опор и линий электропередач;
- организация постоянного обхода переходов через водные преграды газопроводов высокого, среднего и низкого давления до окончания паводкового и селеопасного периода;
- уточнение плана ГО на мирное время по защите населения и объектов МГ при паводковой обстановке, план приведения в готовность формирований ГО, план взаимодействия со смежными организациями, территориальными структурами МЧС и МВД Республик Казахстан, местными органами государственной власти.

В целях безопасной эксплуатации, предупреждения возникновения внештатных ситуаций, полного и качественного исполнения Планов мероприятий по подготовке объектов и оборудования всей газотранспортной системы к эксплуатации в период весеннего паводка Производственным блоком Общества произведены:

на еженедельной основе мониторинг ситуации, контроль за выполнением ПМ;

на ежедневной основе контроль за уровнем рек и водоемов, проходящие через магистральные газопроводы эксплуатируемые Обществом.

IV.2 Эксплуатация подземных хранилищ газа

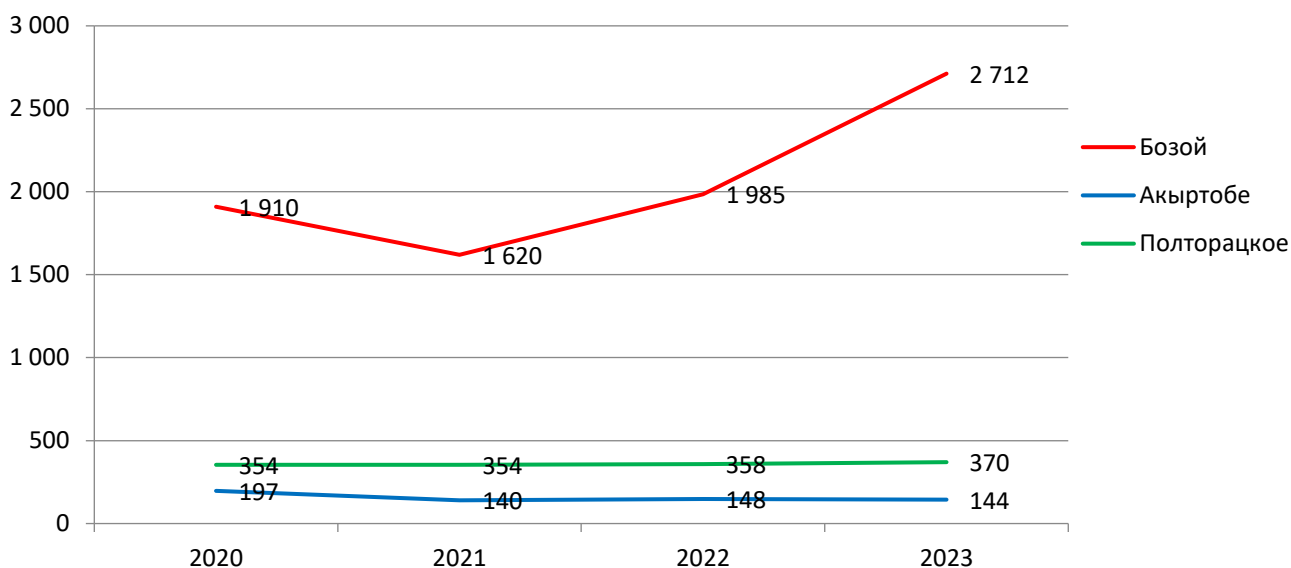
Эксплуатация ПХГ выполняется в соответствии с решением основных технологических задач, связанных с эффективным использованием порового объема и пластовой энергии, обеспечением оптимальной производительности скважин и наземного оборудования, повышением эффективности технологических процессов подготовки, закачки и отбора газа, а также с предотвращением потерь закачиваемого газа, утечек за контур хранилища.

1. Показатели эксплуатации ПХГ АО «Интергаз Центральная Азия»

млн.м³

Проектные показатели	ПХГ "Бозой"		ПХГ "Полторацкое"	ПХГ "Акыртобе"
	Участок Жаманкоянкуллак	Участок Жаксыкоянкуллак		
Активный объем	3 000	1 000	350	300
Буферный объем	9 535	6 060	366	400
Общий объем хранения	12 535	7 060	716	700

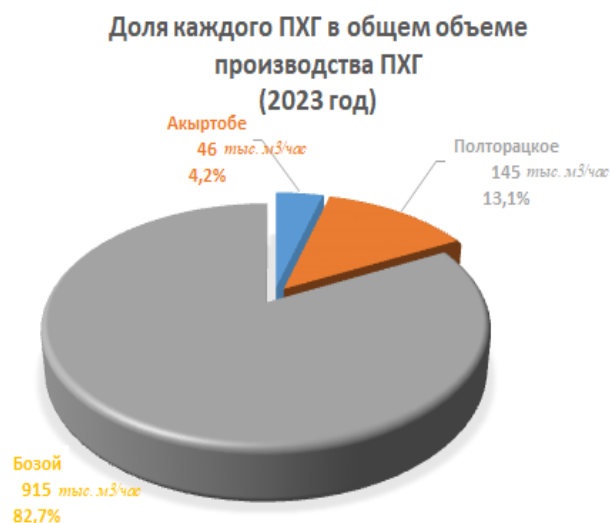
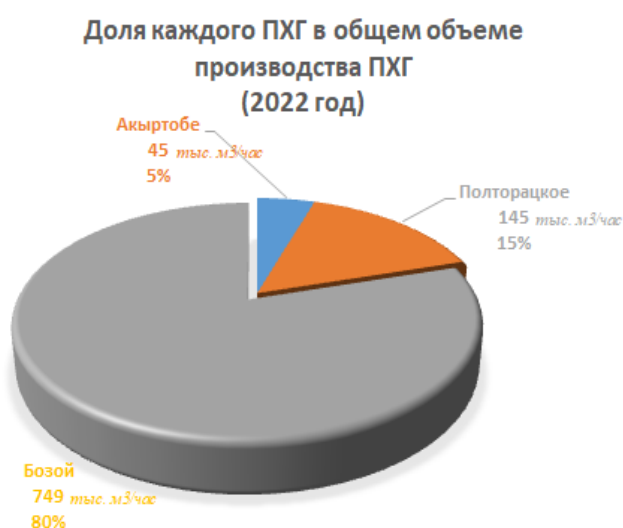
Активный объем газа в ПХГ



2. Динамика объемов закачки и отбора газа на ПХГ АО «ИЦА» в период 2020-2023 гг. (млн.м3) отражает ежегодное увеличение мощностей хранения на ПХГ «Бозой». На ПХГ «Полторацкое» достигнуты проектные показатели по объему хранения и суточной производительности в пиковый момент. Причиной заниженных объемов отборов газа по ПХГ «Акыртобе» в 2020-2023 гг. является низкая производительность эксплуатационных скважин. Особенности геологического строения пласта-коллектора приводят к накоплению объемов газа в верхней низкопроницаемой части коллектора, который в неполной степени задействован в циклической эксплуатации хранилища. При отборе свыше 100 млн. м3 газа отмечается активное обводнение скважин.

млн.м3

Сезон (период)	ПХГ "Бозой"		ПХГ "Акыртобе"	ПХГ "Полторацкое"
	Участок Жаманкоянкулак	Участок Жаксыкоянкулак*		
Закачка 2020	1222	203	134	352
Отбор 2020-2021	1269	198	122	350
Закачка 2021	1239	61	134	354
Отбор 2021-2022	1449	48	125	347
Закачка 2022	1620	304	146	361
Отбор 2022-2023	1572	292	134	343
Закачка 2023	2140	542	146	368



3. Объемы пластовых потерь газа и газа по ПХГ АО «ИЦА» в период 2020-2023 годы (млн.м³)

№ п/п	Наименование	Объем газа			
		2020	2021	2022	2023
1	ПХГ «Бозой»	72	53	64	77,1
2	ПХГ «Акыртобе»	5,4	3,7	16,7	16,6
3	ПХГ «Полторацкое»	4,2	3,9	12,1	12,3
Всего		82	60,6	92,8	106

4. Информация по работам, проведенным на скважинах ПХГ.

Проведение ремонтных работ на скважинах позволяет осуществлять эксплуатацию ПХГ в соответствии с требованиями в области подземного хранения газа, недропользования, промышленной, фонтанной и экологической безопасности.

Наименование	Всего по ПХГ АО "ИЦА"			
	2020	2021	2022	2023
Текущий ремонт	49	65	54	57
Капитальный ремонт (собственные силы)	10	28	16	18
Капитальный ремонт (подряд)	25	20	0	0
Итого:	84	113	70	75

IV.3 Сервисная деятельность

С начала реализации плана мероприятий по трансформации бизнеса на сегодняшний день получены разрешения на следующие виды деятельности:

- Эксплуатация и техническое обслуживание распределительных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям;
- Предоставление услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лиц;

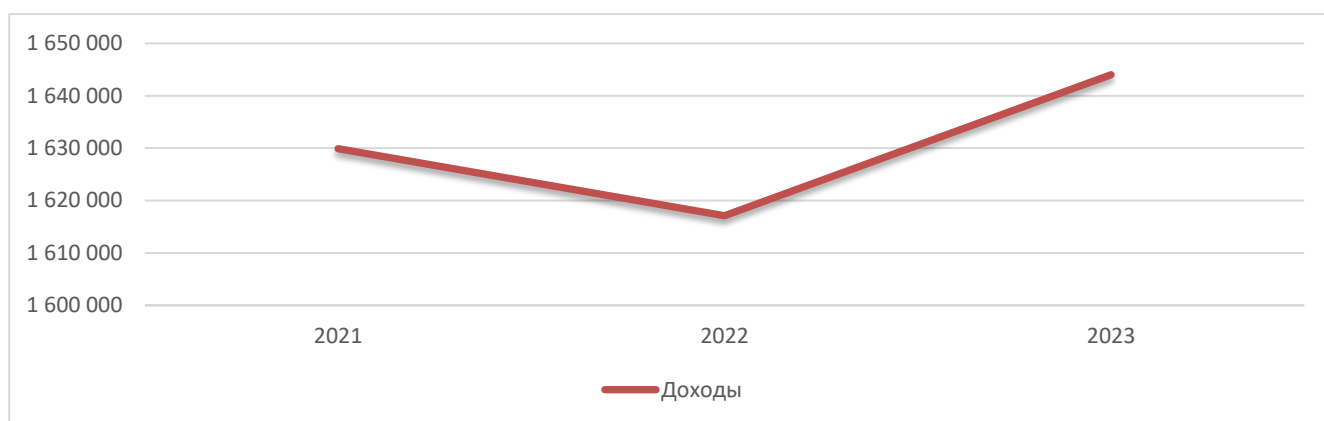
- профилактическое испытание, электротехнические измерения, наладочные работы на объектах нефтегазовой и энергетической отрасли;
- производственно-экологический мониторинг объектов хозяйствующих субъектов;
- экспертиза промышленной безопасности по результатам технического диагностирования оборудования, отработавших нормативный срок службы на объектах повышенной опасности;
- контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы;
- техническое обслуживание, наладка, настройка, подготовка к поверке оборудования КИПиА;
- изготовление и ремонт различных деталей и приспособлений;
- ремонт газотурбинного, компрессорного и насосного оборудования;
- обучение работников сторонних организаций;
- подключение к газотранспортным сетям *Общества* вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям;
- техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах *Общества*;
- предоставление услуг по проживанию в общежитиях и по питанию в столовых сотрудников *Общества* и организаций, выполняющих для *Общества* подрядные работы;
- электроснабжение;
- присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;
- отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
- управление и предоставление в аренду собственного имущества и имущества, переданного в доверительное управление;
- подключение к МГ *Общества* вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям*;
- иная деятельность по реконструкции, текущему и капитальному ремонту распределительных сетей Заказчика и сооружений на них, монтажу и пуско-наладочным работам приборов учета и контроля Заказчика.

Отчет по договору эксплуатации распределительных и магистральных газопроводов АО "КазТрансГаз Аймак" за 2023 год

Договор	Сумма договора (без НДС)	Фактически оказанные услуги		Поступление		Дебиторская задолженность
	1	2	%	3	%	5=(2-3)
АО «КазТрансГаз Аймак»	14 116 112 579	14 115 424 581	100%	13 512 820 641	96%	602 603 940

Сравнительный анализ доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг с 2021 по 2023 годы

Наименование услуг	Доходы	Доходы	Доходы
	2021	2022	2023
ИТОГО	1 629 903	1 617 097	1 644 022



Договоры по сервисной деятельности заключаются со сторонними организациями, за исключением услуг по присоединению (врезке) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям и отключению и (или) подключению потребителей газа по заявкам поставщиков газа, договоры по которым заключаются с АО «КазТрансГаз Аймак». Основной объем в 2023 году в 738 млн. тг. или 45% от общего объема фактически оказанных услуг приходится на доходы от эксплуатации и технического обслуживания Распределительных газопроводов и сооружений на них, а также 675 млн.тг. или 41% получено по присоединению (врезке) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям.

V Техническая политика

V.1 Сектор технической политики

Во исполнения поручений Президента РК по итогам совещания о вопросах развития газовой отрасли РК от 17 июня 2021 года (пп 3.8.9 пункта 3.8, п. 3.9, п. 3.10) и Правительства РК «Комплексный план развития газовой отрасли РК 2022-2026 годы» от 18.07.2022 года (п. 27,п. 28 пункта 4.1) проведено следующее:

- выполнена актуализация Генеральной схемы газификации РК до 2030 года. Постановление утверждено от 31.12.2022 года;
- получено разрешение от Президента РК № 224462 от 22.08.2022г., на обращение МЭРК, АО ФНБ «Самрук Казына» и Правительства РК, о передаче функций по реализации ГСГ и средств бюджета РК Национальной компании АО «НК «QazaqGaz»;
- выполнен «Технический аудит- линейная часть»;

- международной компанией ТОО "ILF Казахстан" Обществу предоставлен отчет технического аудита линейной части МГ.

В 2022 году в рамках технической политики проведены следующие мероприятия:

- проведено 4 заседаний Технического Совета (ТС) Общества;
- впервые разработаны и утверждены Правлением и ТС Общества – 4 документа;
- -пересмотрено и актуализировано – **5** документов;
- -признано утратившим силу – **1** документ;
- выдано 138 технических условий.

V.2 Сектор инжиниринга

В рамках инжиниринговой деятельности осуществляется сопровождение процесса разработки проектно-сметной документации (ПСД).

Количество разработанных ПСД за период 2021-2023 гг. (ед)

	в 2021 году	в 2022 году(ед)	в 2023 году
Получено положительное заключение экспертизы по ПСД	19	10	6

Во исполнения поручений Президента РК по итогам совещания о вопросах развития газовой отрасли РК от 17 июня 2021 года и Правительства РК "Комплексный план развития газовой отрасли РК 2022-2026 годы от 18.07.2022 года выполнено в период 2021-2023гг следующие мероприятия:

2021 год

- 1)«Разработка ПСД на строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области»
- 2)«Разработка ПСД на реконструкцию КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен» в Мангистауской области»
- 3)«Разработка ПСД на строительство магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до магистрального газопровода «Макап - Северный Кавказ» с компрессорной станцией» в Атырауской области»
- 4) «Разработка ПСД на строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с. Курык Мангистауской области»

2022 год

Актуализация ГСГ – разработан отчет с вариантами газификации северных областей Казахстана в рамках актуализации Генеральной схемы газификации РК до 2030 года. Независимой международной компанией ТОО "ILF Казахстан" проведен Технический аудит линейной части МГ.

Во исполнения Поручений Президента РК Токаева К.К., по итогам расширенного заседания Правительства РК 10.07.2021г. и Указа Президента РК Токаева К.К. от 01.09.2021г. по

реализации Общенационального плана, п. 61,63 - строительство газовой инфраструктуры города Алматы для ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 выполнено:

2022 год

- 1) «Разработка ПСД на строительство перемычки ТИР-04 «Кайрат» между МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» Талгарский район, Алматинская область»
- 2) «Разработка ПСД на строительство АГРС ТЭЦ-2 с газопроводами-отводами Карасайский район Алматинская область»
- 3) Разработка ПСД на строительство АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами-отводами Илийский район Алматинская область»

2023 год

- «Разработка ПСД на строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;

Во исполнения Постановления Правительства РК №533 от 01.07.2023 года выполнена:

- Разработка ПСД на «Капитальный ремонт МГ «САЦ -4», «САЦ-5», «ЛСАЦ-4» (Западно-Казахстанская, Атырауская, Мангистауская области). 1 пусковой комплекс».

Во исполнения плана мероприятий по реализации поручений Президента Республики Казахстан К.К. Токаева, данных в ходе рабочей поездки в Костанайскую область 21 января 2023 года и Постановления РК №947 от 27.10.2023 года ведется работа:

- Разработка технико-экономического обоснования на «Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции 14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции 14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе».

В рамках деятельности технической политики проведены следующие мероприятия:

Рассмотрено Техническим советом (ТС) и Правлением Общества следующая нормативно-техническая документация за период 2021-2023 гг:

	в 2021 году	в 2022 году	в 2023 году
Проведено заседаний ТС Общества	16	4	11
утверждены	9	4	7
актуализированы	19	5	10
аннулированы	3	1	6
продление срока действия	0		1

Благодаря внедрению модуля банк «Я – Идея»- принимаются рационализаторские предложения. Экспертным советом было рассмотрено и утверждено за период 2021-2023 гг:

	в 2021 году	в 2022 году	в 2023 году
Зарегистрировано заявок	6	9	20
Принято рационализаторских предложений	0	7 (Протокол №1 от 14.12.2022)	8 (Протокол №11 от 22.12.2023)
Решение о вознаграждение Работников	0	8 (Приказ №15-ПП от 17.01.2023)	10 (Приказ №34-ПП) от 30.01.2024 года

В 2023 году опытно-промышленным путем проведена бесконтактная диагностика трубопроводов по методу магнитной томографии на базе УМГ «Костанай» МГ Карталы-Рудный участок длиной 2 км. Результат признан удовлетворительным.

Сектор технической политики организывает разработку и выдачу технических условий (ТУ) на газификацию объектов при пересечении/подключении к МГ, газопроводам-отводам, электрическим сетям и водопроводам.

Количество выданных ТУ за период 2021-2023 гг. (ед)

	в 2021 году	в 2022 году	в 2023 году
Выдано ТУ	170	138	160

VI Социальная и экологическая ответственность

VI.1 Персонал

Высокопрофессиональный коллектив – это важное конкурентное преимущество *Общества*. *Общество* стремится к развитию систем мотивации персонала и непрерывного образования, а также к продуманной социальной политике.

Руководствуясь законодательством Республики Казахстан в области труда и трудовых отношений, конвенциями Международной организации труда, *Общество* соблюдает принципы, касающиеся основополагающих прав, которые являются предметом Конвенции, а именно:

- свободу объединения и действенное признание права на ведение коллективных переговоров;
- упразднение всех форм принудительного или обязательного труда;
- действенное запрещение детского труда;
- недопущение дискриминации в области труда и занятий

Общество соблюдает международные стандарты по вопросам заработной платы, продолжительности рабочего дня и условий труда, вознаграждения трудящихся за труд, социального страхования, предоставление оплачиваемого отпуска, охраны труда и прочие.

Правое регулирование социально-трудовых отношений в *Обществе* в 2023 году было реализовано в соответствии с трудовым законодательством, Коллективным договором и локальными нормативными актами *Общества*.

Система управления персоналом

Политика управления человеческими ресурсами *Общества* направлена на дальнейшее совершенствование работ по управлению персоналом. Цель политики - определение основных направлений развития человеческих ресурсов и реализация мероприятий по формированию конкурентоспособного, высокопрофессионального, ответственного и сплоченного коллектива, эффективно решающего задачи, стоящие перед *Обществом*.

Структура персонала

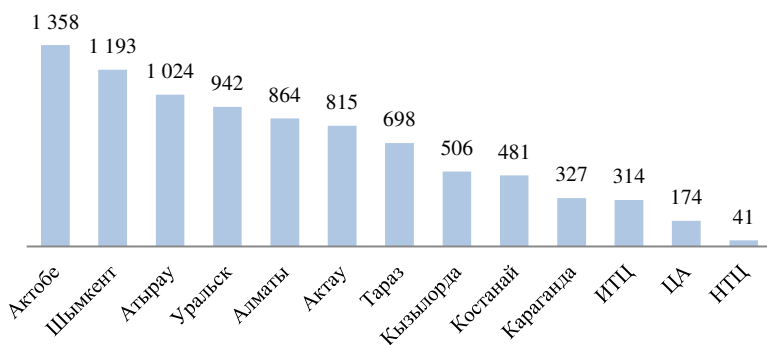
Общество является крупным работодателем на территории Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2023 года штатная численность работников *Общества* составила **8 736** штатных единиц.



Увеличение штатной численности в 2023 г. в сравнении с 2022 г. обусловлено необходимостью укомплектования следующих объектов:

- ДКС «Кашаган»;
- Лупинг «Макад – Северный Кавказ»;
- ГИС «Газли», ГИС «Каракалпакия»;
- КС-1Е «Бозой» (сопровождение пуско-наладочных работ);
- АРУ РЭУ «Караозек» (перевод на вахтовый режим работы);
- ГРС Алматинской, Атырауской, Костанайской и Актыбинской областей.

Штатная численность 2023 г. в разрезе филиалов, ед.



	Всего	АУП	ПП
Актобе	1 358	52	1 306
Шымкент	1 193	35	1 158
Атырау	1 024	54	970
Уральск	942	44	898
Алматы	864	49	815
Актау	815	40	775
Тараз	698	29	669
Кызылорда	506	21	485
Костанай	481	21	460
Караганда	327	16	311
ИТЦ	314	26	288
ЦА	174	174	0
НТЦ	41	5	36
Итого	8 736	566	8 170

Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2023 года

Категория	Списочная численность на 31.12.2021 г.	%	Списочная численность на 31.12.2022 г.	%	Списочная численность на 31.12.2023 г.	%
Административно-управленческий персонал	595	7%	597	7%	592	7%
Производственный персонал	7521	93%	7937	93%	7923	93%
ИТОГО	8 116	100%	8 534	100%	8 515	100%

Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2023 года

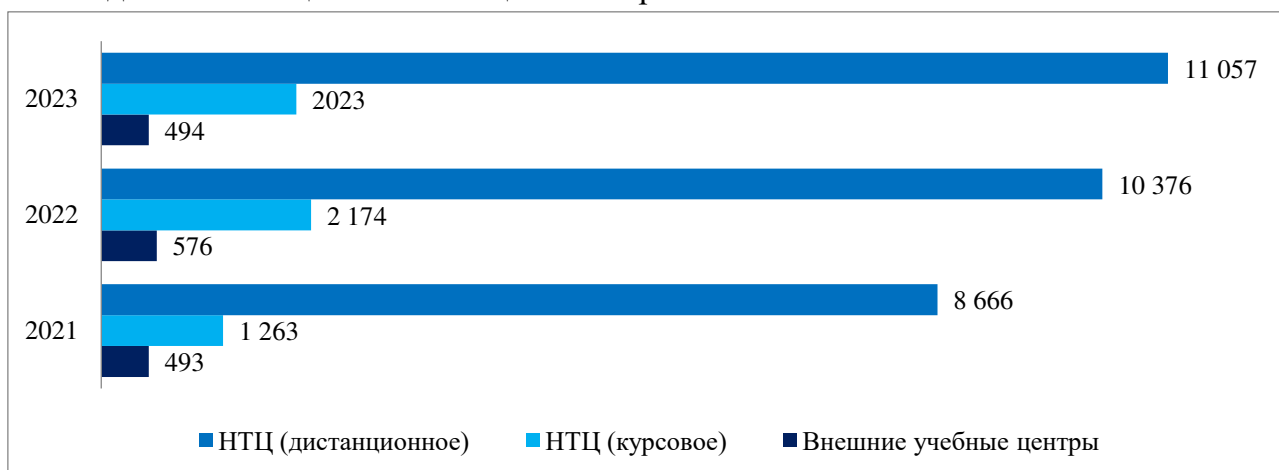
Возраст	2021 Списочная численность	%	2022 Списочная численность	%	2023 Списочная численность	%
До 30 лет	1 590	20%	1 676	20%	1 539	18%
От 31 до 40 лет	2 673	33%	2 869	33%	2 907	34%
От 41 до 50 лет	1 883	23%	1 950	23%	2 008	24%
Старше 51 лет	1 970	24%	2 039	24%	2 061	24%
ИТОГО	8 116	100%	8 534	100%	8 515	100%

Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 18%, 50 лет и старше – 24 %, средний возраст работника *Общества* 41 год.

Профессиональное развитие и работа с молодыми специалистами

В *Обществе* на базе Научно-технического центра (далее-НТЦ) действует система непрерывного профессионального образования. Она нацелена на развитие работников с учетом возрастающих требований производства и качества труда, внедрения новых технологий и расширения регионов присутствия.

Используемые в *Обществе* подходы к подготовке и переподготовке кадров позволяют эффективно управлять знаниями персонала и формировать кадровый потенциал, способный обеспечить достижение целей инновационного развития.



Показатели	2021 г.	2022 г.	2023г.
Прошли обучение Всего работников, в том числе	10 422	13 126	13 574
<i>Внешние учебные центры</i>	493	576	494
<i>НТЦ (курсовое)</i>	1 263	2 174	2 023
<i>НТЦ (дистанционное)</i>	8 666	10 376	11 057
Затраты на обучение (тыс.тенге)	195 573	430 426	355 925
Всего затрат на 1 обучившегося (тенге)	33 246	45 795	41 203

В 2023 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 13 574 работника *Общества*, в том числе 13 080 работника обучены силами НТЦ, из них 7 540 работника прошли обучение вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

При этом, за период с 2021 по 2023гг. наблюдается тенденция роста количества обученных работников *Общества* по всем формам обучения.

Работа с резервом кадров является одной из приоритетных задач по обеспечению успешного функционирования *Общества*. Эта работа проводится в целях своевременного планомерного замещения вакантных управленческих должностей кандидатами, обладающими высоким уровнем профессиональной квалификации и управленческими компетенциями.

В рамках предоставления грантов на обучение по программе «Молодой специалист» заключено Соглашение о сотрудничестве в сфере высшего образования в системе подготовки кадров с НАО «Атырауский университет нефти и газа». В рамках данного соглашения от *Общества* продолжают обучение по техническим специальностям 6 студентов. Также были приняты студенты для прохождения производственной практики на производственные объекты *Общества*. После окончания обучения данные студенты будут иметь возможность трудоустройства на конкурсной основе в филиалы *Общества*.

Реализация проекта «Молодежь ИЦА - меняемся и стремимся»

В течение 2023 года молодыми работниками Центрального аппарата и филиалов Общества совместно с молодыми работниками группы компаний АО «НК «QazaqGaz» проведены следующие мероприятия:

- 1) Встреча с председателем АО «НК «QazaqGaz»;
- 2) Помощь детям сиротам;
- 3) Помощь детям с ограниченными возможностями;
- 4) Участие в различных молодежных форумах и челленджах группы компаний АО «НК «QazaqGaz» и АО «Самрук-Казына»;
- 5) Участие в праздновании «День домбры»;
- 6) Участие молодых специалистов на спартакиаде, проводимой ООО «Газпром Трансгаз Саратов» в г.Пугачев РФ.

За активное участие в организации летней спартакиады в качестве волонтеров молодые работники материально поощрены АО «НК «QazaqGaz».

В декабре 2023 года молодые работники центрального аппарата совместно с работниками группы компаний АО «НК «QazaqGaz» провели Благотворительную акцию «Дерево желаний» (исполнение желаний детей, нуждающихся в особом внимании). На собственные средства работников были закуплены подарки. На собственные средства работников были закуплены подарки для 150 детей. Также новогодние благотворительные акции проводились в филиалах Общества.

Система мотивации персонала и оплата труда

Система мотивации работников *Общества* создает условия для привлечения и удержания квалифицированного персонала посредством предоставления работникам конкурентоспособного материального вознаграждения и нематериального поощрения за труд.

Действующие системы оплаты труда предусматривают установление должностных окладов, тарифных ставок с учетом квалификации и деловых качеств, текущее премирование за результаты производственной деятельности, доплаты и надбавки в зависимости от условий труда и объема выполняемых работ, вознаграждение по итогам работы за год и единовременное премирование.

Социальное обеспечение и система социального партнерства

Социальная политика *Общества* является конкурентным преимуществом *Общества*, повышает ее привлекательность на рынке труда и направлена на привлечение и долгосрочное удержание высококвалифицированных работников

Базовым принципом социальной политики является социальное партнерство, которое осуществляется через предоставление работникам различных видов выплат социального характера, личного страхования, медицинского жилищного и дополнительного пенсионного обеспечения.

Общество осуществляет социальную защиту и поддержку ветеранов Великой Отечественной войны из числа пенсионеров.

Согласно Правил единой системы внутренних коммуникаций в АО «Интергаз Центральная Азия» Первые руководители проводят встречи с трудовым коллективом (в том числе и с производственным персоналом) 2 раза в год. В ходе встреч Руководители выступают перед трудовыми коллективами с отчетами по итогам года (полугодия). В отчетах озвучиваются вопросы:

- выполнения производственной программы;
- значимые события и достижения за истекший период;
- анализа состояния трудовой дисциплины;
- анализ производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- кадровые и социально-бытовые вопросы.

Во исполнение Комплексного плана мероприятий по обеспечению социальной стабильности в группе компаний АО «Самрук – Казына» на 2023 год от 02.03.2023г. во всех подразделениях АО «Интергаз Центральная Азия» (в том числе в отдаленных и малочисленных производственных подразделениях) были проведены встречи с трудовыми коллективами с Руководителями филиала.

Постоянная оценка уровня социального спокойствия (напряженности) в трудовых коллективах производственных подразделений является неотъемлемой частью кадровой и социальной политики *Общества* и представляет собой ряд мероприятий, направленных на изучение Рейтинга социальной стабильности и показателей вовлеченности персонала (с 2020 года изменилась методология - исследование «Samruk Research Services»). В целом следует отметить, что эти исследования проводятся в целях диагностики уровня социальной напряженности, профилактики конфликтов и усовершенствования социальной политики по группе компаний «Самрук-Казына».

В 2023 году один раз в полугодие Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях *Общества* посредством телефонного опроса и с помощью SMS. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по *Обществу* за 6 месяцев 2023 года составил 68%.

Санаторно-курортное оздоровление работников и организация отдыха детей работников в детских оздоровительных лагерях.

В 2023 году бюджетные средства были направлены на летний отдых детей работников *Общества* в детских оздоровительных лагерях 1 511 детей отдыхали в детских оздоровительных лагерях по всей Республике Казахстан.

В филиалах на регулярной основе проводятся культурно массовые мероприятия: по празднованию Наурыз мейрамы, спортивные состязания, веселые старты, мероприятия я посвященные к профессиональному празднику и дню пожилых людей.

В целях пропаганды здорового образа жизни, физической культуры и спорта, активного отдыха и укрепления здоровья работников, *Общество* создает все условия для

занятия спортом. В течение 2023 года в филиалах Общества проводились спортивные состязания, тимбилдинги, праздничные мероприятия.

и заняли восемь I мест (армрестлинг м. до 80 кг, армрестлинг м. свыше 80 кг, шахматы м., настольный теннис м., волейбол м., волейбол ж., аркан тарту, футбол), одно II место (бильярд), два III места (армрестлинг ж. до 65 кг, легкая атлетика м.) и общекомандное – I место.

Работники Общества приняли участие в летней спартакиаде АО «НК «QazaqGaz» и его ДЗО и заняли девять I мест (армрестлинг муж. до 80 кг, армрестлинг муж. свыше 80 кг, армрестлинг жен. свыше 65 кг, волейбол муж., волейбол жен., баскетбол, футбол, асык ату, тогызкумалак муж.), три II место (шахматы муж., н/теннис муж., киберспорт), одно III место (плавание жен, 400 м.) и общекомандное – I место. Также, в августе 2023г. работники Общества приняли участие в Спартакиада АО «НК «QazaqGaz» и один работник занял I место (армрестлинг муж. свыше 80 кг.) и один работник признан Лучшим нападающим Спартакиады АО «НК «QazaqGaz».

В рамках акции «Первый раз в Первый класс» более 936 детей работников Общества получили ранцы со всеми школьными принадлежностями. В декабре 2023 года проведены новогодние утренники для детей работников филиалов, а также приобретены новогодние подарки детям до 12 лет всех работников Общества.

В рамках социальной программы Общества на ежегодной основе заключает Договор по добровольному медицинскому страхованию на случай болезни работников и членов семьи, что обеспечивает для работников возможность получить высококвалифицированную медицинскую помощь в комфортных условиях и воспользоваться дорогостоящими видами диагностики и лечения с применением самых современных медицинских технологий.

VI.2 Охрана труда

Обеспечение безопасных и комфортных условий труда для каждого работника - один из основополагающих принципов работы *Общества*.

В соответствии с Политикой в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды (*далее по тексту – Политика*), целями являются:

- создание безопасных условий труда и сохранения жизни и здоровья работников;
- обеспечение надежности работы опасных производственных объектов;
- снижение риска аварий на опасных производственных объектах

Реализация основных положений *Политики* обеспечивается действующей Единой системой управления безопасностью и охраной труда, которая включает в себя комплекс положений, мероприятий и рекомендаций, устанавливающих единый порядок организации работы, направленной на создание безопасных и здоровых условий труда и промышленной безопасностью – *Общества*.

Общее руководство работой по охране труда и промышленной безопасности в *Обществе* осуществляет Генеральный директор. В *Обществе* созданы Департамент и службы производственного контроля, охраны труда и окружающей среды, курируемые Главным техническим руководителем по безопасности и охраны труда *Общества*.

В соответствии с *Политикой Общества* к основным обязанностям Департамента/Служб относятся:

- постоянное снижение показателей аварийности, производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда и промышленной безопасностью;
- соблюдение приоритетности планируемых и реализуемых действий и мер, направленных на предотвращение негативного воздействия факторов производства на персонал и население, по сравнению с мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
- выявление, оценка и снижение рисков в области охраны труда и промышленной безопасности;
- внедрение научных разработок, технологий и методов управления охраной труда и промышленной безопасностью;
- привлечение персонала к активному участию в деятельности по охране труда и промышленной безопасности;
- осуществление контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности на производстве;
- постоянное повышение уровня знаний и компетенции в области охраны труда и промышленной безопасности;
- требование от поставщиков и подрядчиков, осуществляющих деятельность на объектах *Общества*, соблюдения стандартов и норм в области охраны труда и промышленной безопасности.

В целях реализации «Программы производственной безопасности на 2023 год» АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее по тексту – *План Фонда*) в *Обществе* адаптированы и внедрены внутренние нормативные документы, направленные на обеспечение производственной безопасности:

- ✓ «Корпоративный стандарт по управлению производственной безопасностью АО «Интергаз Центральная Азия»,
- ✓ документированная процедура «Поведенческий аудит по безопасности» (далее по тексту – *ПАБ*), последний в пилотном режиме был внедрен на объектах УМГ «Тараз» и УМГ «Караганда».

Организовано корпоративное обучение с выдачей соответствующих Сертификатов по следующим направлениям:

- ✓ по программе ФНБ «Самрук-Казына» «*Культура безопасного труда*» обучены 32 внутренних тренера;
- ✓ по международной программе NEBOSH - 5 работников,
- ✓ 45 работников (из числа директоров и заместителей директоров департамента ЦА, главные инженера УМГ, работники служб ПК, ОТиОС) прошли обучение по курсу «*Расследование несчастных случаев на производстве*» .

Вместе с тем, в рамках внедрения Поведенческого аудита по безопасности, по инициативе службы HSE АО «НК «QazaqGaz», были подготовлены по *Обществу* 49 внутренних тренеров.

Кроме того, впервые, согласно внедренной в действие «Программы поощрений и управления последствиями», Обществом были отмечены 5 работников, соответствующих следующим критериям, определенных Программой:

№ п/п	Фамилия, Имя, Отчество	Место работы	Проявленная инициатива по безопасности и охране труда	Критерий поощрения
1	Жантасов Нурбол Маннапович	Оператор технологических установок службы КИПиА Чижинского ЛПУ Филиала УМГ «Уральск»	Оказание первой доврачебной помощи работнику при внезапном ухудшении здоровья	Поощрение сотрудника за спасение жизни
2	Қонысбаев Дәулет Абаұлы	Инженер по КИПиА службы КИПиА Чижинского ЛПУ Филиала УМГ «Уральск»	Оказание первой доврачебной помощи работнику при внезапном ухудшении здоровья	Поощрение сотрудника за спасение жизни
3	Сидаков Талгат Сапарғалиевич	Слесарь АВР РГХ «Астана» Филиала «УМГ «Караганда»	Оказание первой доврачебной помощи работнику при внезапном ухудшении здоровья	Поощрение сотрудника за спасение жизни
4	Ляпин Александр Михайлович	Ведущий инженер СПК, ОТиОС ПХГ «Акыртобе» Филиал «УМГ «Тараз»	Разработка видео ролика	Поощрение за активное участие в конкурсах, поведенческих аудитах и рациональных предложениях по ПБ, ОТиОС
5	Жумағалиева Мадина Аккуатовна	Приборист, Макатское ЛПУ службы КИПиА, филиал «УМГ Атырау»	Разработка видео ролика	Поощрение за активное участие в конкурсах, поведенческих аудитах и рациональных предложениях по ПБ, ОТиОС

Также по итогам 2023 года в соответствии с пп. 6.2.5. Документированной процедуры ПГ-04-22 «Программы поощрений и управления последствиями», утвержденной Протоколом Правления АО «Интергаз Центральная Азия» (далее-Общество) №29 от 22.12.2022г. за достижение показателя 1 (один) год без несчастных случаев были премированы все филиалы *Общество* (за исключением работников Аппарата филиала УМГ «Актобе», руководство *Распределительных газовых хозяйств УМГ «Актобе», работников Городских распределительных газовых сетей УМГ «Актобе» и Производственно-технического отдела Распределительных газовых хозяйств УМГ «Актобе»*).

Согласно *Плану Фонда* на площадках *Общества* проведена компания «STOP-ДТП» на тренажер-имитаторе лобового столкновения и обучение на нем максимального количества работников.

Одно из основных обязательств *Общества* в области охраны труда постоянное снижение производственного травматизма и профессиональных заболеваний.

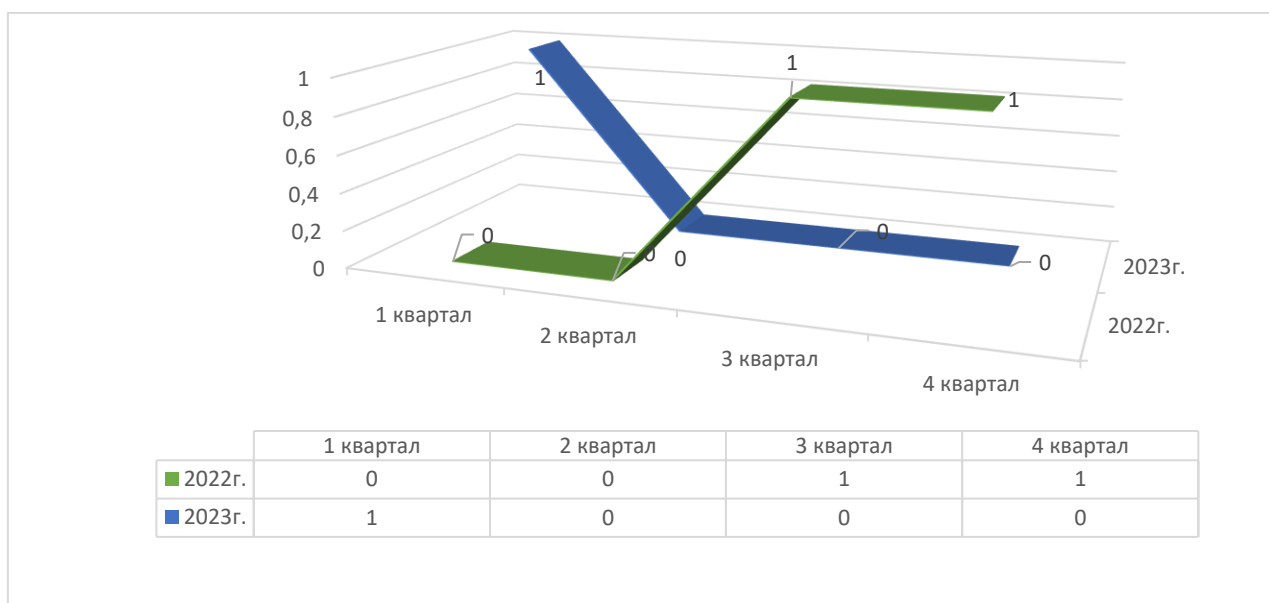
Численность работников, занятых в опасных и вредных условиях труда в настоящее время составляет 3 453 человек, из них: УМГ «Атырау» – 527, УМГ «Актау» - 632, УМГ «Актобе» -524, УМГ «Уральск» - 243, УМГ «Алматы» - 186, УМГ «Тараз» - 379, УМГ «Кызылорда» - 56, ИТЦ – 109, УМГ «Шымкент» - 725, УМГ «Костанай» - 18, УМГ «Караганда» - 54.

Работа по охране труда за отчетный период осуществлялась в соответствии со стандартом *Общества*: СТ АО 970740000392-136-2023 «Единая система управления безопасностью и охраной труда», в филиалах *Общества* созданы комиссии внутреннего контроля по безопасности и охраны труда.

В целях соблюдения трудового законодательства в области безопасности и охраны труда в *Обществе* создан Производственный Совет по безопасности и охране труда.

Вместе с тем, общие задачи и результаты работы комиссии внутреннего контроля по БиОТ направлена на снижение несчастных случаев связанных с производством:

Частота травм с временной потерей трудоспособности (LTIF)



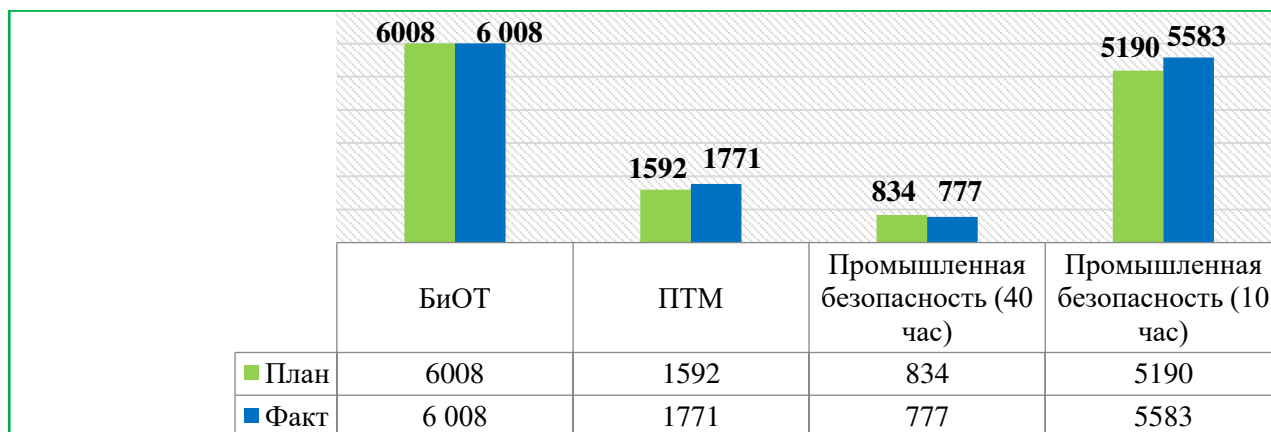
Производственный совет по безопасности и охране труда является составной частью системы управления охраной труда *Общества* и деятельность его устанавливает требования к организации совместных действий работодателя, работников, профессионального союза работников *Общества* (профсоюз) в области обеспечения требований охраны труда, предупреждения производственного травматизма, профессиональных заболеваний и сохранению здоровья работников.

Проведена работа по пересмотру внутренних нормативных документов *Общества*, а также внедрены новые корпоративные документы в *Обществе*:

- *«Идентификация опасных вредных производственных факторов, оценка рисков и установление мер управления»;*
- *Регистрация, расследование и анализ несчастных случаев, дорожно-транспортных происшествий и инцидентов;*
- *Положение о производственном контроле над соблюдением требований ПБ на ОПО;*
- ЕСУБОТ СТ АО 970740000392-136-2023

Согласно нормативным правовым актам в части обучения работников организации для соблюдения требования и правил безопасности, работники Общества ежегодно проходят обучение по охране труда, промышленной и пожарной безопасности. Число работников прошедшее обучение в 2023 году приведены в нижеследующей диаграмме.

Обучение по охране труда, промышленной и пожарной безопасности



Промышленная и пожарная безопасность

Промышленная безопасность

В соответствии с изменениями организационной структуры Общества от 01.01.2023 года, решением Правления Общества №2 от 08.02.2023 года, было пересмотрено и утверждено Положение о производственном контроле над соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах АО «Интергаз Центральная Азия». Положение было введено в действие Приказом Общества за №16 от 28.02.2023 года.

Согласно требованиям Положения, в Обществе впервые внедрено осуществление семи уровневого производственного контроля в области промышленной безопасности. Следует особо отметить, КПК ЦА не ставит задачу применения карательных и жестких дисциплинарных мер к работникам, по вине которых допущено то или иное нарушение, противоречащее требованиям промышленной безопасности и исполнительской дисциплине, наоборот позиционирует и носит консультативно-корректирующую роль в сфере обеспечения промышленной безопасности в Обществе.

Осуществлена оценка общего состояния производственной безопасности на объектах Общества, выявление опасных и возможных рисков наступления, предотвращения и/или минимизации тяжелых последствий в виде аварий, инцидентов и НС на производстве, определение слабых направлений обеспечения производственной безопасности с целью выявления коренных причин с выработкой корректирующих мер для ее исправления.

Всего за отчетный период в рамках производственного контроля проведено 12 123 проверок (1-7 уровни контроля), по результатам которого выявлено и зафиксировано 17 957 замечаний и несоответствий. Устранено из общего количества 17 620 (98.2%) несоответствия. На стадии устранения находится 337 (1,8%) замечаний.

Из общего количества зафиксированных несоответствий 13 201 (73%) выявлено и устранено 1-2 степенями контроля, т.е. выявлено и устранено непосредственно производственным персоналом на местах (руководители структурных подразделений, ведущие инженеры служб).

Степенями 3-5 уровня контроля (аппарат Филиала) в ходе осуществления производственного контроля выявлено 4114 (22,9%) замечаний и несоответствий, из которого в настоящее время устранено 3926 (95,4%) замечаний, 188 (4,6%) находятся в работе.

На 6-7 уровне производственного контроля за отчетный период проведено 10 проверок, по результатам которых выявлено 642 (3,6%) замечаний, по итогам исполнения планов мероприятий устранено 503(78,3%) замечания. Устранение по 139 (21,6%) замечаниям требует дополнительного времени.

Как показал анализ, выявленные замечания и несоответствия носят однородный характер, такие как:

- несвоевременное проведение ВТД МГ, освидетельствование обрудований и сооружений (СВД,ГПМ) согласно техрегламентам;
- неправильное и некорректное ведение производственно-технической документации (паспорта);
- не надлежащее оформление разрешительной документации производства работ (наряд-допуски на огневые, газовые и повышено-опасные работы);
- не качественное и формальное осуществление производственного контроля нижними степенями;
- отсутствие либо не полное наличие распорядительной, инструктирующей документации (технические регламенты, приказы о назначении ответственных лиц, инструкции по видам работ и т.д.);
- недостатки и замечания по пожарной безопасности;
- нарушения по линии РГХ;

По уровням производственного контроля выявленные замечания и несоответствия характеризуются следующими признаками.

Так, при проведении 1-2 уровня производственного контроля, замечания и несоответствия выявляются непосредственно руководителями СП и ведущими инженерами при обходе и выезде на вверенные производственные объекты. Замечаниям характерны такие признаки как однородность и несложность устранения. Это несвоевременная уборка растительности, сухостоя, пыли, предметы и мусор на рабочих местах и оборудованях, поломка дверных замков, рычагов, негодность и плохая визуальность информационных носителей и обозначений, неудовлетворительное состояние пожарного инвентаря и т.д.

Результатами проведения еженедельных и ежемесячных проверок/осмотров 1-2 уровня производственного контроля стали владение ситуационной обстановкой на вверенном участке, надлежащее содержание производственных площадок, территорий, оборудований и рабочих мест, выдача дополнительных заданий и постоянная загруженность персонала рабочих профессий.

По 3, 4 и 5 уровням производственного контроля, осуществление которых функционально закреплено за аппаратом управления Филиалов проведены более 180

проверок с выявлением более 4 тысяч замечаний и несоответствий, с широким спектром промышленного направления.

Это замечания, касающиеся в основном производственного характера, таких как некачественное проведение технического обслуживания оборудования и механизмов, некорректное заполнение технической документации (паспорта оборудования, ЗА, СВД, плановых остановок и т.д.), отсутствие технологических регламентов по безопасной эксплуатации оборудования, оформление наряд-допусков, нарушения в части электробезопасности и т.д.

По результатам проведения квартальных и полугодовых проверок 3,4 и 5 уровней производственного контроля, руководство и производственный-технический персонал аппарата Филиала непосредственно соприкасается с производственной ситуацией, появляется понимание общей обстановки в целом по Филиалу, выявляются приоритетные задачи для решения и уход от административной работы.

Комиссией КПК ЦА Общества 6 и 7 уровня контроля за отчетный период проведены 10 (6 уровень – 9 проверок, 7 уровень – 1 проверка) проверок состояния промышленной безопасности в Филиалах Общества, по результатам которой выявлено и закреплено для устранения 642 замечания, из которых 503 замечания в настоящее время устранены. В работе находятся 139 несоответствий, так как, последние 2 проверки проведены в декабре 2023 года, и работы по устранению будут начаты после утверждения планов мероприятий.

Общие характерные замечания на данном уровне производственного контроля выглядят следующим образом. Это недоработка и не полный перечень в действующих декларациях промышленной безопасности Филиалов сведений об опасных производственных объектах, содержание и формы планов ликвидации аварий (ПЛА) не соответствуют установленным нормативным требованиям, отсутствие технологических схем оборудования, узлов подключения, не проведение технического освидетельствования оборудования и сооружений, зарегистрированных в уполномоченном органе в области промышленной безопасности и др.

Результаты проверки КПК ЦА дают возможность оценить общую обстановку в разрезе структурных подразделений в целом по Обществу исключая фрагментированную ситуацию, выявляют слабые стороны обеспечения промышленной безопасности, определяются приоритетные задачи и направления в сфере производственной безопасности, которые необходимо реализовать, появляется общее состояние ведения техдокументации службами, профилактика и предупреждение замечаний и нарушений в области промышленной безопасности, которые могут лечь в основу проверки и привлечения к административной ответственности Общества как субъекта крупного предпринимательства.

Производственный контроль



Как показал анализ, основными коренными причинами выявления большого количества нарушений требований промышленной безопасности как важной составляющей обеспечения производственной безопасности на ОПО Общества, условно можно условно разделить на две категории:

- физическая изношенность и большой срок эксплуатации оборудования и механизмов, недостаточное финансирование на модернизацию МГ, технологического процесса и агрегатов;
- слабая квалификационно-техническая подготовка инженерно-технического персонала, несоответствие современной нормативно-технической базы вследствие эксплуатации морально устаревших агрегатов и оборудования, невыполнение, зачастую игнорирование требований промышленной безопасности на ОПО;

Преодоление указанных препятствий в обеспечении требований промышленной безопасности на ОПО Общества, безусловно способствуют нормализации работы по выполнению поставленных задач перед Обществом, минимизируют риск случаев травматизма, в т.ч. с летальным исходом, предотвращения возникновения аварий, НС и инцидентов на производстве.

В целях повышения уровня культуры безопасности среди работников Общества, а также для выявления, предупреждения и предотвращения повторного проявления опасных действий работниками Общества, проводятся поведенческие наблюдения безопасности согласно утверждаемому ежегодно графику.

В соответствии с утвержденным графиком проведения поведенческих наблюдений по безопасности работ и вождения (далее – ПНБР/ПНБВ) в Обществе в период с января по декабрь месяц 2023 года ответственными лицами из 14400 запланированных ПНБР, было проведено 14519, ПНБВ запланировано 2400 проведено 2542.

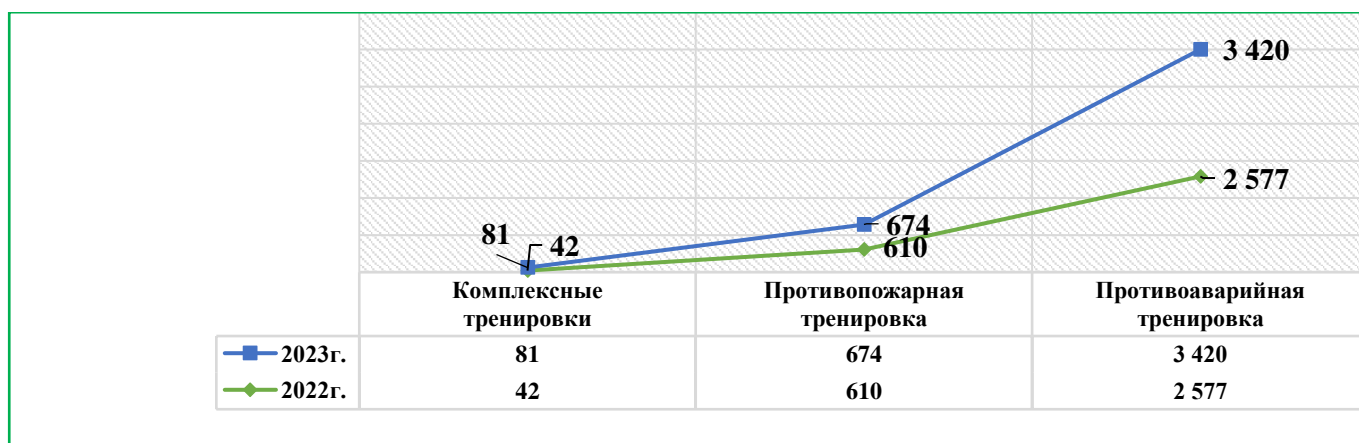
Для эффективного управления системой безопасности и охраны труда в Обществе, 15 человек прошли обучение по международным курсам NEBOSH и IOSH «Управление безопасностью».

Пожарная безопасность.

В целях своевременного реагирования и ликвидации возможных пожаров, во всех линейно-производственных управлениях филиалов, проводятся работы по проверке готовности автоматических систем пенного пожаротушения (СППТ ТКЦ), наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения, установок пожарной сигнализации, пожарной техники и ПТВ, с составлением соответствующих актов проверки и испытаний. Организован контроль за соблюдением правил пожарной безопасности при проведении огневых и газоопасных работ.

Во всех подразделениях Общества утверждены и согласованы графики проведения противопожарных инструктажей и занятий по пожарно-техническому минимуму. Проведены внеплановые инструктажи о порядке действия при возникновении пожаров, учебно-тренировочные занятия по отработке действий персонала в аварийных ситуациях, в соответствии с ПЛА по действиям персонала при получении сигнала о пожаре, по ликвидации аварий, безопасной эвакуации работников из опасных зон.

Статистика проведенных учебных тренировок



Все производственные и вспомогательные объекты комплектуются первичными средствами пожаротушения по мере необходимости, согласно установленным нормам.

В настоящее время на объектах АО «Интергаз Центральная Азия» обеспечение пожарной безопасности осуществляется на договорных обязательствах следующими подрядными организациями:

- ТОО «GR WORLD» (УМГ «Атырау», «Уральск», «Алматы», Караганда, «Костанай», «Кызылорда», филиал «ИТЦ»),
- ТОО «Бесмейрам» (УМГ «Актау»),
- ТОО «ПожСервисГрупп» (УМГ «Актобе»),
- ТОО «ОПЧС-Строй» (УМГ «Шымкент», «Тараз»)

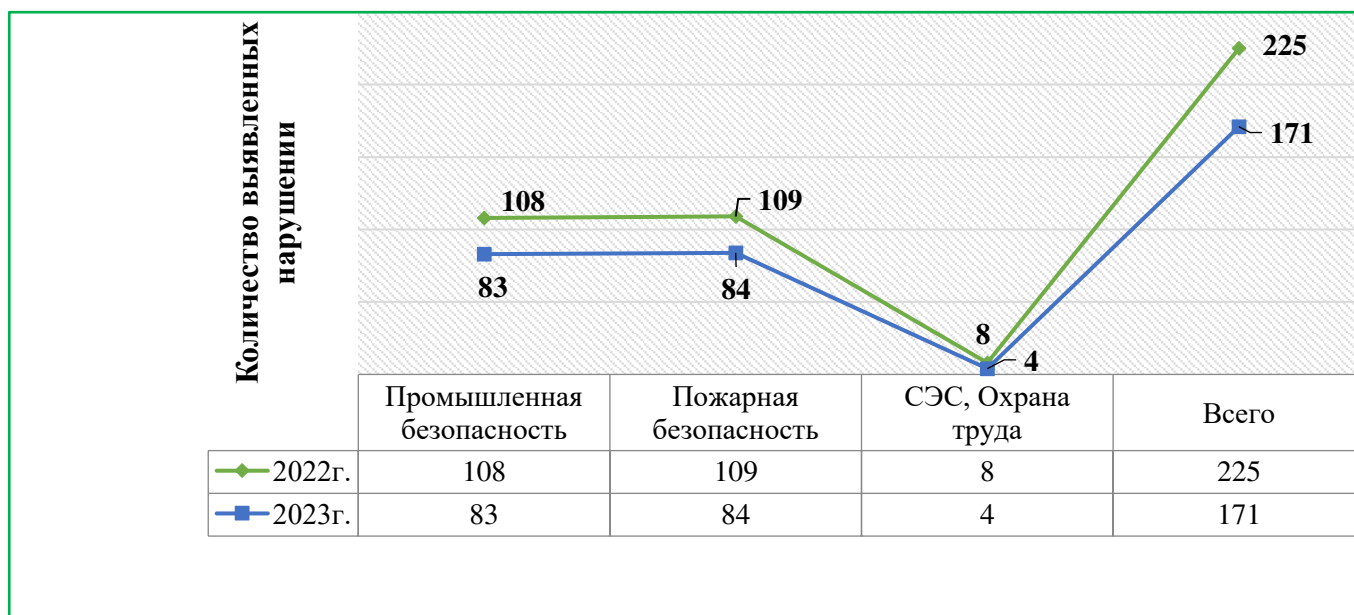
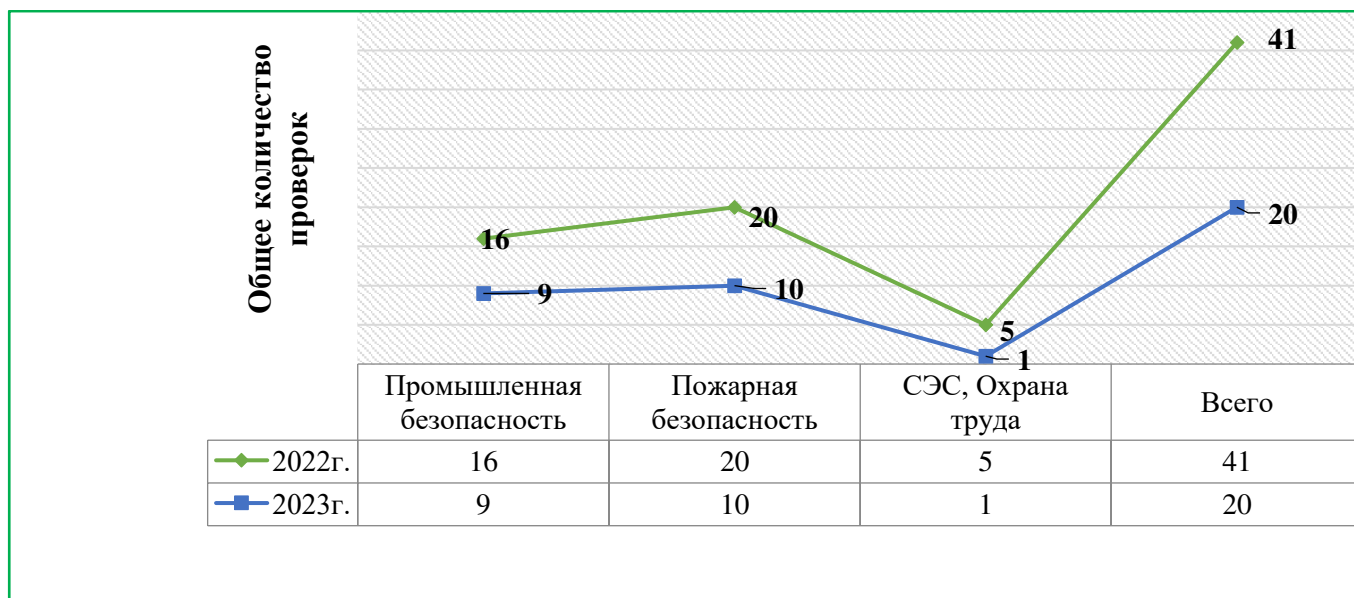
Общий бюджет закупаемых услуг по обеспечению пожарной безопасности составляет 946 218 тыс.тенге (до 31.03.2024г.).

За 2023 год со стороны органов государственного контроля в области промышленной и пожарной безопасности проведены 19 проверок, выявлено 167 нарушений, из них устранено 145.

Необходимо отметить положительную тенденцию по снижению количеств проверок, связанные с освобождением от проверок объектов Общества на определенный срок в соответствии с Предпринимательским Кодексом Республики Казахстан за снижение допустимого уровня рисков в соответствующих сферах.

Таким образом, количество проверок в 2023 году уменьшилось на 51 % по сравнению с предыдущим годом, соответственно наблюдается снижение выявленных нарушений государственными инспекторами.

Проверка государственных органов в области промышленной и пожарной безопасности



Охрана здоровья

Приоритетными задачами Общества, определяющими фактор успешности производственной деятельности, являются сохранение жизни и здоровья работников, соблюдение санитарных норм и правил. В целях исполнения поставленных задач, в АО «ИЦА» разработана и действует корпоративная система профилактики заболеваемости и сохранения здоровья, включающая в себя мероприятия по управлению профессиональными и производственно-обусловленными рисками.

Руководствуясь основополагающими принципами национальных проектов в области сохранения здоровья, Общество уделяет особое внимание мерам по предупреждению заболеваемости. К их числу относятся:

- периодические медицинские осмотры категорий работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и/или опасными условиями труда;
- ежегодная диспансеризация работников с выявленными доклиническими формами заболеваний, факторов риска и разработкой индивидуальных программ оздоровительных мероприятий;
- динамическое наблюдение больных с хроническими заболеваниями;
- организация оказания медицинских услуг на производственных объектах.

В 2023г. Обществом впервые введено в действие понятие «Случайный скрининг», заключающийся в ЭКГ-тестировании работников с вахтовым режимом работы и позволяющий на рабочих местах выявить заболевания, не имеющие клинических проявлений или явных симптомов, указывающих на риск внезапного ухудшения здоровья.

Разработаны и введены в действие следующие корректирующие меры



Система экстренного медицинского реагирования На всех производственных объектах в рамках действующей «Процедуры Экстренного реагирования» на постоянной основе

моделируются учебные тревоги, разыгрываются реалистичные сценарии, позволяющие на практике не только применить знания и умения оказания неотложной помощи при любых экстренных состояниях, но и придают уверенность работникам в собственных возможностях при оказании помощи.

В Обществе внедрена система постоянного обучения по оказанию доврачебной медицинской помощи. Это направление обучения персонала носит системный характер: обучение проходят все сотрудники компании, часть из них являются внутренними тренерами, прошедшими обучение в Центрах неотложной доврачебной медицинской помощи и имеют «Сертификат Парамедик».



Санитарно-гигиенические мероприятия

В целях обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия на объектах Общества осуществляется контроль за водоснабжением и водоотведением, санитарно-гигиеническим состоянием объектов, бытовых и производственных помещений, комнат приема пищи и столовых, утилизацией отходов.

В отчетном году случаев инфекционной заболеваемости, связанных с организацией питания и водоснабжения среди работников не зарегистрировано.

Медицинские пункты

Во всех производственных подразделениях организована работа медицинских пунктов. К основным функциям персонала медпункта относятся: оказание неотложной медицинской помощи, профилактика травматизма, инфекционных и вирусных заболеваний, проведение предсменных медицинских осмотров.

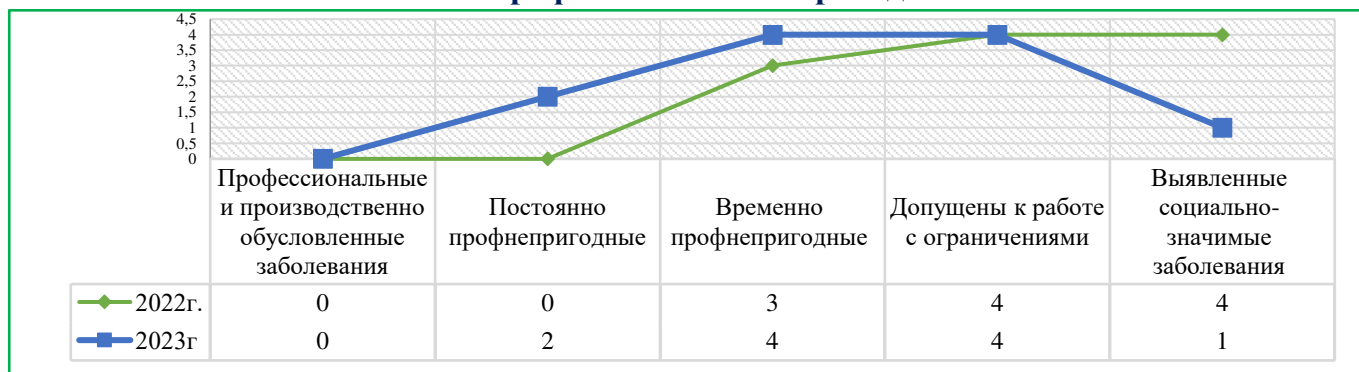
Медицинские пункты укомплектованы необходимым оборудованием, медикаментами и материалами для оказания медицинской помощи. Кроме того, вахтовые объекты оснащены санитарным автотранспортом, позволяющим своевременно оказать квалифицированную фельдшерскую помощь и экстренно эвакуировать пострадавшего/больного работника в специализированную медицинскую клинику.

Периодические Медицинские Осмотры

В рамках сохранения здоровья работников и предупреждения профессиональных и профессионально-обусловленных заболеваний, в 2023г. обеспечено 100% прохождение периодического медицинского осмотра работниками производственных подразделений. По результатам осмотра **профессиональных заболеваний не выявлено.**

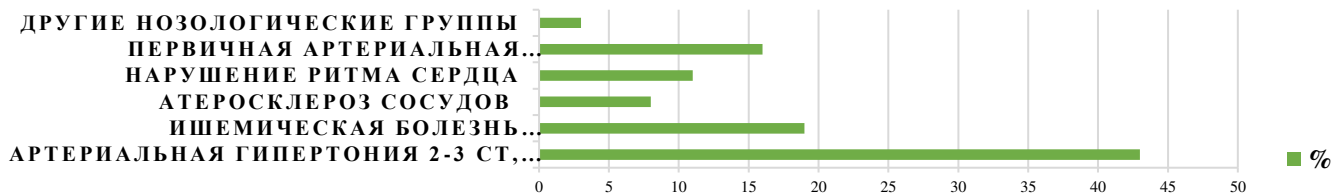
Работники, относящиеся к группе временно/постоянно профнепригодные направлены на повторное рассмотрение вопроса о профпригодности, с учетом оценки условий труда (на основании аттестации рабочих мест) и должностных обязанностей, а также положительной динамики состояния здоровья после полученного лечения. По итогам проведенных исследований со статусом ПРОФПРИГОДНЫ допущены к работе по специальности.

Итоги профессиональной пригодности



Формирование групп риска по заболеваниям сердечно-сосудистой системы

ПРОЦЕНТНОЕ СООТНОШЕНИЕ РАБОТНИКОВ, ВХОДЯЩИХ В ГРУППУ РИСКА

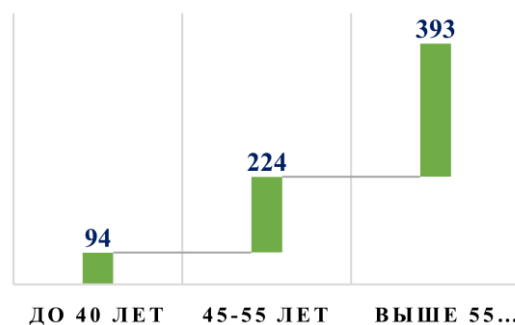


■ %	Артериальная гипертония 2-3 ст, риск 3-4	Ишемическая болезнь сердца/Стенокардия	Атеросклероз сосудов	Нарушение ритма сердца	Первичная артериальная гипертензия	Другие нозологические группы
	43	19	8	11	16	3

Основной профессиональный состав:
Умеренный риск - машинисты ТУ/ТК, высокий – слесари АВР/по ремонту ТУ



ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ



По итогам проведенного медицинского осмотра во всех подразделениях разработан План мероприятий по оздоровлению работников на 2024г. и календарный План с указанием фамилий работников, имеющих хронические заболевания и объема мероприятий по их оздоровлению.

VI.3 Охрана окружающей среды

Ключевым элементом реализации экологической политики Общества является соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренней политики Общества в области охраны окружающей среды, направленной на снижение негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду. Ежегодно в Обществе проводятся мероприятия по установлению целей в области охраны окружающей среды. Основными показателями по достижению экологических целей за 2023г являются следующее:

- ✓ Снижение экологических аспектов (атмосферный воздух) в результате деятельности Общества на 20 % по сравнению с выданными разрешениями на выбросы загрязняющих веществ в атмосферу
- ✓ Не допустить превышения установленных лимитов сбросов загрязняющих веществ в сточных вод и т.д.

Ежеквартально проводится мониторинг результативности процесса в области охраны окружающей среды показатели которых имеют качественную оценку и выполняются на 100%:

Общество – интегрирует в себе органы управления Центрального аппарата и 11 Филиалов, занятых в основных видах деятельности по транспортировке, хранению и распределению газа.

В рамках реализации Политики АО «Интергаз Центральная Азия» в области охраны окружающей среды и с целью управления рисками воздействия экологических аспектов на окружающую среду компания осуществляет:

- Соблюдение требований законодательства Республики Казахстан, международных, национальных, отраслевых стандартов и внутренних документов компании;
- Предупреждение загрязнений окружающей среде посредством снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- Проведение комплексной оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) производственного объекта компании, от стадии строительства до стадии ликвидации с обязательным информированием общественности и заинтересованных сторон и размещении данной информации в открытых источниках;
- Обеспечение безаварийного функционирования и эксплуатации оборудования и трубопроводов в целях минимизации рисков загрязнения окружающей среды при авариях;
- Повышение энергоэффективности производственных процессов, направленных на снижение эмиссий загрязняющих веществ и парниковых газов;
- Обеспечение приверженности принципам экономики замкнутого цикла с целью сокращения объемов образования отходов и увеличение доли перерабатываемых отходов;
- Внедрение по мере возможностей наилучших доступных технологий;
- Принятие возможных мер по сохранению климата и биоразнообразия;
- Внедрение принципов «Зеленого офиса»;
- Обеспечение открытых коммуникаций, осведомленности и регулярной отчетности перед общественностью, акционерами, государственным уполномоченным органом в области ООС и другими заинтересованными сторонами о значимых экологических аспектах деятельности компании;

Обеспечение постоянного улучшения систем управления и показателей в области ООС путем распределения обязанностей и ответственности, предоставления полномочий для ее поддержания и эффективного функционирования.

Мониторинг атмосферного воздуха

АО «Интергаз Центральная Азия» успешно реализуется Экологическая политика, которая направлена на управление экологическими рисками для достижения экологической безопасности при осуществлении производственной деятельности. На постоянной основе проводится контроль, диагностика, мониторинг, сбор и обработка информации в целях сокращения выбросов метана в атмосферу на объектах компании.

При эксплуатации компрессорных станций, газораспределительных станций и линейной части магистральных газопроводов могут возникнуть утечки природного газа, которые снижают эффективность работы, повышают расход энергоресурсов, увеличивают риск возникновения взрывоопасных ситуаций. Обследования по обнаружению утечек проводятся различными способами: воздушное, автомобильное обследование и пеший способ.

Также выполняется комплекс мероприятий по охране окружающей среды с применением новых технологий с использованием достижений научно-технического прогресса.

Все принимаемые меры позволяют компании не превышать фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферу выданных нормативами допустимых выбросов и утвержденных государственными органами в области охраны окружающей среды.

АО «Интергаз Центральная Азия» каждый год разрабатывает и подтверждает у верификаторов отчет инвентаризации выбросов парниковых газов (Score 1) в соответствии с Экологическим кодексом РК. Кроме того, компания анализирует рассчитанные косвенные выбросы парниковых газов, связанных с потреблением покупной тепловой и электроэнергии (Score 2), и всех прочих выбросов парниковых газов, при использовании реализованной продукции (Score 3). Также ежегодно проводятся исследовательские работы по определению потенциала снижения выбросов парниковых газов в процессе производственной деятельности АО «Интергаз Центральная Азия».

Целью исследовательских работ является получение объективных данных о выбросах парниковых газов в процессе деятельности предприятия и определить потенциал их снижения.

АО «Интергаз Центральная Азия» на постоянной основе проводит производственный экологический мониторинг, для оценки экологической обстановки и воздействия производственных объектов на окружающую среду. Контроль над воздействием производственной деятельности осуществляет собственная аккредитованная лаборатория Производственно-экологического мониторинга, оснащенная самым новейшим оборудованием и приборами.

Производственный экологический мониторинг включает в себя мониторинг эмиссий и воздействий на окружающую среду: атмосфера, водная среда, почва и радиационный фон, а также:

- Инструментальный контроль выбросов вредных веществ от стационарных источников загрязнения газосжигающего оборудования;

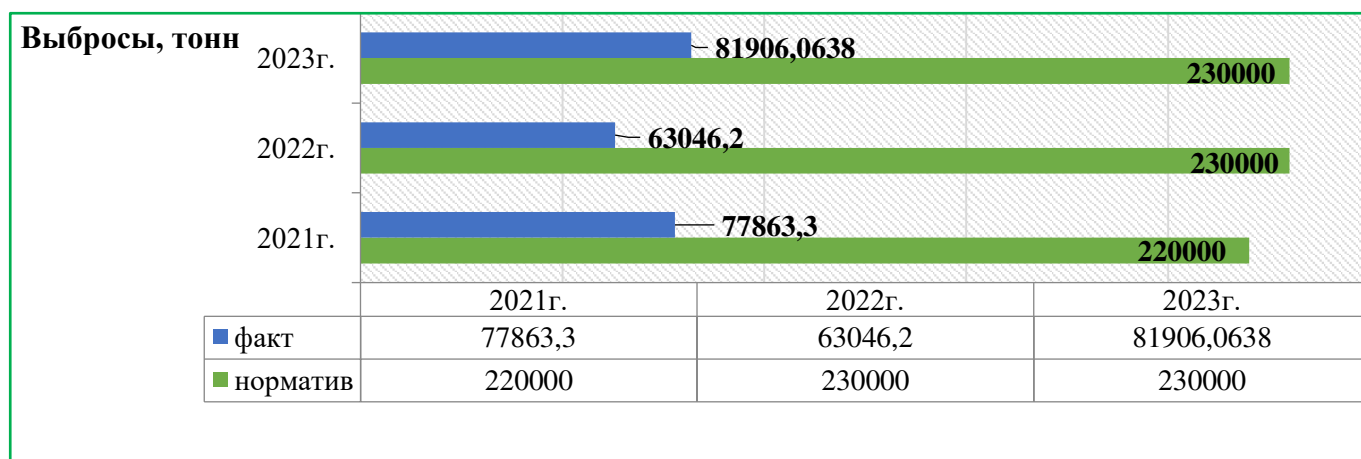
- Мониторинг воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ);
- Исследование сточных и подземных вод;
- Исследование почвенных покровов на тяжелые металлы;
- Проведение мониторинга радиационного фона промышленных объектов.

Для проведения производственного экологического мониторинга производственных объектов создана специальная Служба производственно-экологического мониторинга (ПЭМ) филиала «Инженерно-технический центр» АО «Интергаз Центральная Азия».

По итогам проведения обследования, специалистами отдела производственно-экологического мониторинга составляются акты, протоколы, подробные квартальные отчеты в территориальные органы по охране окружающей среды.

Измерения выбросов вредных веществ от источников загрязнения атмосферы показали, что превышения нормативов ПДВ не обнаружено. Также проводился контроль атмосферного воздуха на границах СЗЗ производственных объектов *Общества* NO, NO₂, CO, SO₂, CH₄, меркаптанам и сероводороду - превышений нормативов ПДК не обнаружено.

Объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



На объектах АО «Интергаз Центральная Азия» наблюдается в 2023 году увеличение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, по сравнению с аналогичными периодами прошлых лет, данное увеличение связано с ремонтными работами на линейной части магистральных газопроводов, в процессе производства которых предусмотрено стравливание остатка газа из технологических коммуникаций в атмосферу.

Как видно по таблицам фактические объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышают установленные нормативы выбросов ЗВ, выданных в разрешениях на эмиссии в окружающую среду и или экологических разрешениях на воздействия.

Мониторинг сточных и подземных вод

АО «Интергаз Центральная Азия» считает своей важнейшей задачей рациональное использование водных ресурсов. В рамках своей деятельности компания стремится

сокращать объемы водопотребления, повышать эффективность использования водных ресурсов и минимизировать воздействие на природные водные объекты.

В Обществе действуют внутренние стандарты по управлению водными ресурсами. Действующая документированная процедура устанавливает единые требования к управлению водными ресурсами, определяет корпоративные принципы в этой области и регламентирует деятельность по водопотреблению. Так, на основании данного документа утвержден План мероприятий на 2020–2024 гг. по возможному сокращению использования пресной воды и сбросов сточных вод, который включает проекты по минимизации потерь воды при ее транспортировке.

Кроме того, подписано Заявление о приверженности рациональному управлению водными ресурсами «8 Водных принципов». Для определения воздействия на водные ресурсы компанией производится регулярная оценка состояния водных ресурсов.

Так, каждые 5 лет согласовываются лимиты на добычу подземных вод и раз в 25 лет производится полная переоценка запасов. Также ежеквартально проводится производственный экологический контроль, который подразумевает отбор проб воды и проведение анализа содержания в водных ресурсах загрязняющих веществ.

Пробы производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод были отобраны из распределительных коллекторов перед сбросом на поля фильтрации, где установлены очистные сооружения, пробы сточных вод отбирались на входе и на выходе из очистных сооружений для отслеживания эффективности их очистки.

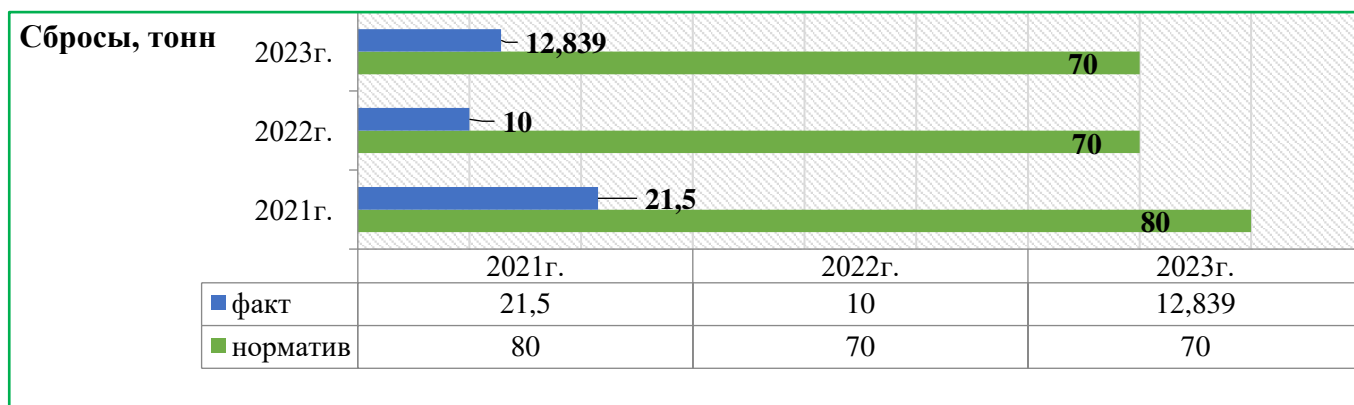
Результаты анализов состава хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод показали, что среднеквартальные концентрации определяемых веществ не превышали ПДС, установленные для сброса сточных вод на поля фильтрации ни по одному ингредиенту.

Подземные, грунтовые воды контролируются на производственных объектах *Общества*. Контроль осуществляется с целью оценки степени воздействия деятельности объектов на подземные воды.

На каждом объекте забурено по 1 фоновой и 2-3 наблюдательные подземные скважины. Исходя из результатов мониторинга, значительных отклонений по химическому составу воды в наблюдательных скважинах в сравнении с фоновыми, в период 12 месяцев с 2023 года, не наблюдалось. Колебания химического состава подземных вод обусловлено природными сезонными явлениями и не связано с производственной деятельностью предприятий.

Контролирование хозяйственно бытовых и подземных вод осуществляется по 10-12 параметрам. Все химические вещества, контролируемые в сточных водах, подлежат также контролю и в подземных, за исключением кислорода (БПК).

Объемы сбросов



Незначительное увеличение объемов сбросов загрязняющих веществ в сточных водах в 2023 году по сравнению аналогичным периодом прошлого года, связано с увеличением в УМГ численности работников.

Как видно по таблицам фактические объемы сбросов загрязняющих веществ в сточных водах не превышают установленные нормативы сбросов ЗВ, выданных в разрешениях на эмиссии в окружающую среду и или экологических разрешениях на воздействия.

Управление отходами

В результате производственной деятельности компании образуются опасные и неопасные отходы. Управление отходами организуется на основании следующих принципов:

- организация отдельного сбора и утилизация повторно используемых фракций отходов;

- организация регулярной транспортировки отходов в места временного хранения и переработки, и их размещения на полигонах;

- стимулирование отдельного сбора органических отходов и их повторного использования;

- организация обязательного разделения строительных отходов от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте;

- недопущение смешивания строительного мусора с другими отходами;

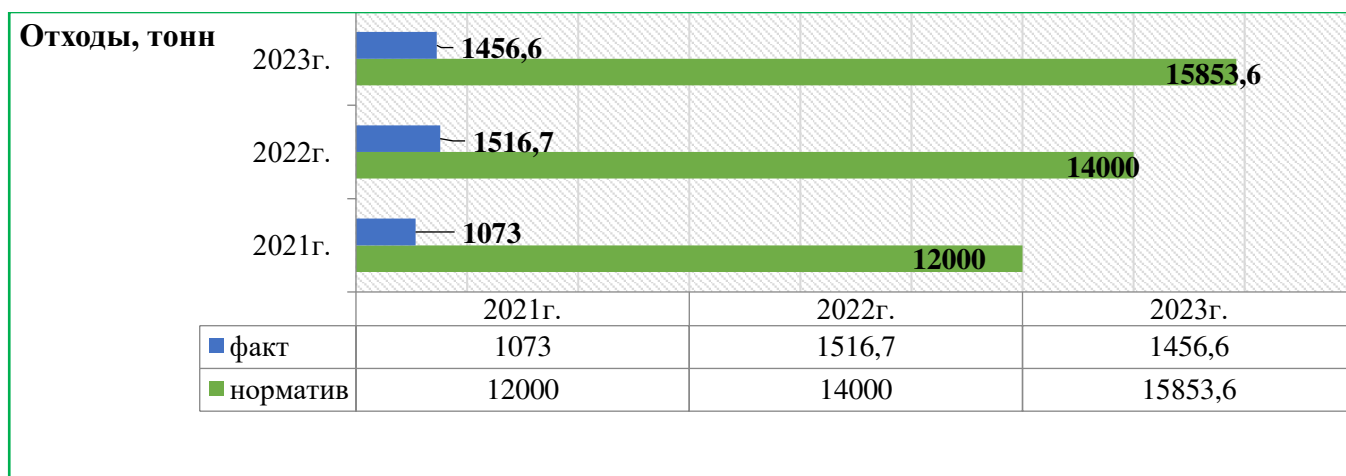
- установление запретов на смешивание одних видов отходов с другими видами или специальными добавками; -недопущение несанкционированного сжигания отходов;

- создание условий для передачи своих обязательств по утилизации отходов владельцам объектов, перерабатывающим эти отходы, путем своевременного заключения договоров со специализированными предприятиями;

- организация системы своевременного предоставления достоверной информации об обращении с отходами в уполномоченный орган в области ООС. Управление отходами производится в соответствии с Экологическим кодексом РК, с международно признанной практикой, а также в соответствии с документированной процедурой «Обращение с отходами в АО «Интергаз Центральная Азия».

Компанией проводится регулярная инвентаризация, учет и контроль за временным хранением и состоянием всех образующихся видов отходов производства и потребления.

Образование отходов



Уменьшение объемов образования отходов производства и потребления обусловлены тем, что в филиалах Общества сокращены ремонтные работы, а также выполняются мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления.

Как видно по таблицам фактические объемы временного накопления отходов (опасных и не опасных) не превышают установленные нормативы на временное хранение отходов, выданных в разрешениях на эмиссии в окружающую среду и или экологических разрешениях на воздействия.

Осуществление деятельности в области сохранения биоразнообразия

АО «Интергаз Центральная Азия» ведет активную работу в области сохранения биоразнообразия.

Компанией был проведен анализ текущего состояния биоразнообразия с целью оценки техногенного влияния деятельности производственных объектов на животный и растительный мир в районах расположения производственных объектов Компании.

Параллельно с определением биоразнообразия, осуществлялась оценка воздействия деятельности Компании на окружающую среду в части воздействия вредных и загрязняющих веществ. Были определены наиболее характерные вредные факторы, вещества и их воздействие на почвенный покров, поверхностные воды, атмосферный воздух, флору и фауну.

Итоги исследований свидетельствуют о том, что производственные объекты Общества не оказывают негативного влияния на здоровье человека, животный и растительный мир, на прилегающую территорию и ее ландшафт, а формирование экологически устойчивой системы зеленых насаждений со сбалансированным составом её элементов, обеспечение их связанности по территории санитарно-защитной зоны, создаёт природный каркас, который обладает значительными экологическими возможностями,

обеспечивающими стабильное функционирование компонентов окружающей среды. Требования к осуществлению оценки биоразнообразия на территориях, примыкающих к производственным объектам Компании, обозначены в Экологическом Кодексе Республики Казахстан.

Стоит отметить, что при проведении работ по капитальному ремонту производственных объектов Компании вдоль трассовых высоковольтных линий электропередач применяются меры по исключению гибели птиц и других объектов животного мира от столкновений и поражения электрическим током при контакте с проводами, элементами опор и другими частями электроустановок. Выявление и исследование участков, характеризующихся повышенной опасностью электроустановок для птиц, осуществляется в ходе специальных исследований или в рамках производственного экологического контроля.







За последние годы на производственных объектах Общества не зафиксирован ущерб окружающей среде или истощению природных ресурсов, гибель живых организмов, а также нарушений экологического законодательства РК.

Общество внедрило Документированную процедуру «Концепция «Зеленый офис» АО Интергаз Центральная Азия»».

Целями внедрения концепции «Зеленого офиса» являются:

- сокращение потребления природных ресурсов за счет повышения экологической эффективности офиса;
- повышение осведомленности сотрудников о последствиях изменения климата и мерах противодействия, необходимых для его смягчения, с помощью таких мер, как мероприятия по энергосбережению и т.д.

Задача внедрения концепции «Зеленый офис» - это осуществление деятельности с рациональным использованием ресурсов и энергии, уменьшая количество отходов при работе в офисном помещении.

Процесс внедрения концепции «Зеленого офиса» включает:

- планирование мероприятий по внедрению концепции «Зеленого офиса»;
- мониторинг и контроль выполнения мероприятий.



Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

Учет экологических факторов при разработке политики закупок технологий, материалов и оборудования, выполнения работ и услуг подрядчиками является одним из механизмов реализации Экологической политики Общества.

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации производственных объектов Общества предъявляют строгие требования по охране окружающей среды к своим подрядным организациям.

При заключении договора подряда до исполнителя доводится информация об экологических требованиях и внутренних документах *Общества*.

Контроль за деятельностью подрядных организаций в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках Экологического Кодекса РК, также внутренних документов *Общества*.

VI.4 Энергосбережение и энергоэффективность

АО «Интергаз Центральная Азия» целенаправленно сокращает собственное потребление энергоресурсов. Внедряя современные энергосберегающие технологии, Компания оптимизирует затраты и вносит дополнительный вклад в сохранение окружающей среды.

АО «Интергаз Центральная Азия» проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. В Обществе внедрена и сертифицирована система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001.

Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности Общества по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021-2025гг., разработанный по результатам проведенного Энергетического аудита.

Информация по исполнению мероприятий в рамках реализации утвержденной программы энергосбережения и повышения энергоэффективности за 2023 г.

№	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс.тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
1	2		3	4	5	6
Экономия газа (тыс.м3)						
1	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях.	Все подразделения	401,4	6 269,8	0,0	469,6
2	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом)	все КС	5 638,0	88 065,1	0,0	6 596,5

№	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс.тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
3	Проведение работ по замене негерметичной запорной арматуры с целью устранения утечек	Все подразделения	137,0	2 139,9	335 465,0	160,3
4	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для Шалкарского ЛПУ филиала УМГ «Актобе» КС-12.	1 котельная	132,0	2 061,8	86 270,5	154,4
5	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для Шалкарского ЛПУ филиала УМГ «Актобе» КС-13.	1 котельная	313,6	4 898,4	58 880,1	366,9
6	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для Краснооктябрьского ЛПУ филиала УМГ «Актобе» КС-14.	1 котельная	659,2	10 296,6	62 902,8	771,3
7	Замена устаревших котлов на современные энергоэффективные котлы для АРУ УМГ «Актобе».	1 котельная	132,2	2 065,0	62 202,2	154,7
8	Использование системы промывки проточной части компрессоров ГПА ТКЦ КС «Опорное».	КС	2 344,3	36 617,4	8 442,0	2 742,8
9	Итого:		9 757,7	152 414,1	614 162,6	11 416,5
Экономия электроэнергии (тыс.кВт*ч)						
10	Оптимизация загрузки КС-5 (с электрическим приводом) УМГ "Тараз"	КС	4 963,0	138 218,8	0,0	610,4
11	Замена конденсаторных установок КС Опорное (компенсация)	1 КС	79,4	2 212,0	12 490,0	9,8

№	Наименование мероприятия, вид энергоресурса	Объем внедрения	Годовая экономия энергоресурсов		Затраты, тыс.тенге	Примечание (перевод в т.у.т)
			в натуральном выражении	в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
	реактивной мощности)					
12	Замена конденсаторных установок КС Жана-Озен (компенсация реактивной мощности)	1 КС	12,7	352,4	1 990,0	1,6
13	Замена неэффективных станций катодной защиты на станции нового поколения по УМГ «Актау», "Атырау", "Тараз", "Алматы" (1шт - экономия 18,6 тыс.кВт*ч).	41	762,6	21 238,3	84 726,6	93,8
14	Замена существующих светильников наружного освещения промплощадок АГРС-1 и Дома операторов на энергоэффективные светодиодные аналоги для МГ «Акшабулак-Кызылорда»	1	5,5	154,4	368,4	0,7
15	Мероприятие по автоматизации управления наружным освещением территорий МГ «Акшабулак-Кызылорда»	1	18,5	515,2	3 880,0	2,3
16	Замена наружного освещения на светодиодные аналоги (БЛПУ, ЖЛПУ, ОЛПУ)	210	137,02	3 816,0	5 882,1	16,9
17	Замена внутреннего освещения на светодиодные аналоги (БЛПУ, ЖЛПУ, ОЛПУ)	375	280,3	7 806,3	4 765,0	34,5
	Итого:		6 259,0	174 313,4	114 102,2	769,9
	Всего:			326 728		12 186

Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2023 года составила 12 186 т.у.т , в том числе: природный газ - 9 757,7 тыс.м3 на сумму 152,4 млн.тенге, электроэнергии - 6 259 тыс.кВт*ч на сумму 174,3 млн.тенге.

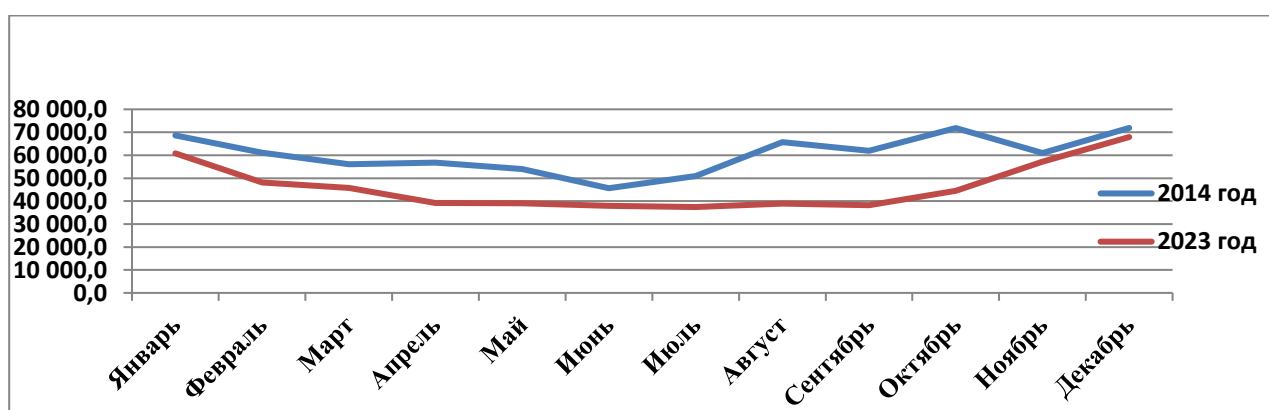
Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2023год

АО Интергаз Центральная Азия"	2021 год		2022 год		2023 год	
	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)
Газ на СНИП	646 518,5	602 555,3	465 460,9	433 809,6	468 778,7	436 901,8
Электроэнергия	74 110,6	6 373,5	56 349,8	4 846,1	54 672,4	4 701,8
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		608 928,8		438 655,7		441 603,6
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		217 668 111,9		177 724 545,4		182 202 586,1
Уровень энергоэффективности (тнэ/тыс.тенге)		0,0028		0,0025		0,0024

Анализ уровня энергоэффективности за 2023 год показывает ее повышение по сравнению с базовым 2021 годом на 0,0004 тнэ/тыс.тенге, с 2022 годом на 0,0001 тнэ/тыс.тенге за счет выполнения энергосберегающих мероприятий, оптимизации работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций.

Сравнительная динамика потребления топливно-энергетических ресурсов по АО «Интергаз Центральная Азия» помесячно, базового 2014 г и отчетного 2023 года

т.у.т



По сравнению с базовым периодом (2014г) дополнительно введены в эксплуатацию новые компрессорные станции УМГ «Актобе» ДКС «Кожасай», КС-1А «Устюрт».

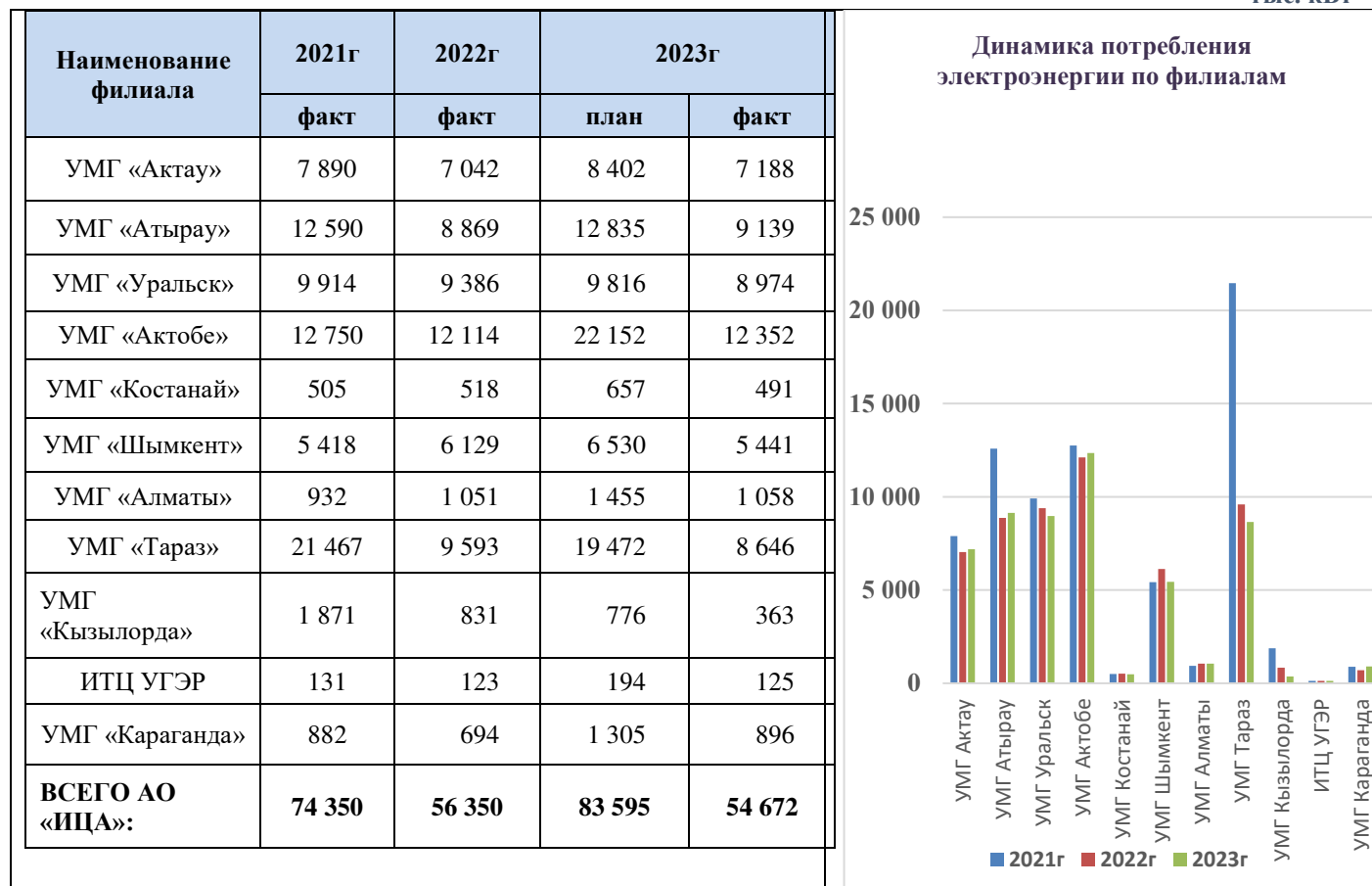
Расход природного газа на технологические нужды и потери

Снижение расхода газа на технологические нужды и потери достигается путем выполнения следующих мероприятий:

- выполнение ремонтных работ с предварительной выработкой газа потребителями через ГРС;
- оптимизация количества продувок пылеуловителей и фильтров на КС и ГРС;
- ежемесячные обследования объектов ЛЧ на наличие утечек газа и своевременное их устранение;
- отключение участков газопровода, неиспользуемых в транспортировке газа;
- ежегодное обследование ЛЧ, КС, ПХГ, ГРС и ГИС/ЗУ приборным методом совместно со специалистами филиала ИТЦ;
- ежемесячные (ежеквартальные) комплексные проверки ГИС и ЗУ ГРС со вскрытием и ревизией сужающих устройств;
- установка контрольных пломб и периодические проверки специалистами внутреннего контроля их целостности на ГИС/ЗУ и ГРС;
- обследование приборным методом участков МГ, находящихся на территории сопредельных государств, на предмет наличия утечек газа.

Потребление электрической энергии за 2023 год

тыс. кВт*ч

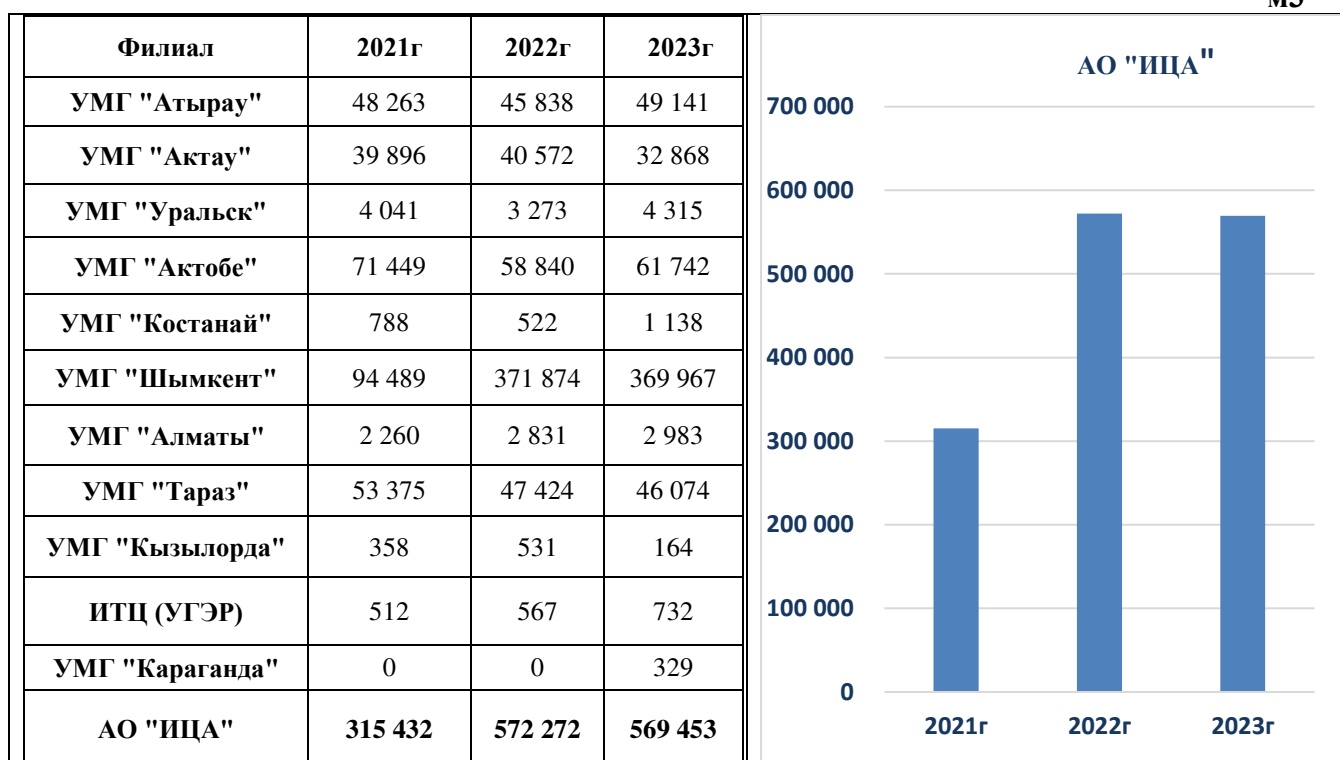


Основной объем 26 % потребления электрической энергии за 2023 год по АО «Интергаз Центральная Азия» приходится на компрессорные станции с электроприводными агрегатами по УМГ «Шымкент», «Тараз». Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, формируемый диспетчерской службой.

Снижение потребления электрической энергии по УМГ «Тараз» сложилась с учетом фактической загрузки ЭГПА КС-5 «Тараз» согласно сформированного ЦДД оптимального режима транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ.

Потребление воды в разрезе филиалов за 2023 год в сравнении с прошлыми периодами

м3



Увеличение водопотребления за 12 месяцев 2022, 2023 гг. по сравнению с аналогичным периодом 2021 года обусловлено тем, что по филиалу УМГ «Шымкент» дополнительно закуплена вода для полива зеленых насаждений (арычная вода) 2022г - 362,7 тыс.м3, 2023г – 361,1 тыс.м3.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2024 г

В 2020 году по Договору № 408806/2020/1 от 1 июня 2020г. организацией ТОО «Energy Partner» проведен энергетический аудит объектов АО «Интергаз Центральная Азия». По результатам аудита выдано Заключение и разработаны мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2021-2025 гг.

1. Оптимизация загрузки компрессорных станций КС.
2. Оснащение системами промывки осевого компрессора ГПА типа ГТ-750-6

3. Проведение ремонтных работ на линейной части МГ без стравливания газа, с максимальной выработкой на ГРС или перепуском на другие участки.
4. Регулярное обследование объектов МГ, с целью выявления и устранения утечек газа.
5. Оптимизация режима работы электроприводных ЭГПА, схем электроснабжения по режиму работы КС, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов
6. Компенсация реактивной мощности конденсаторными установками.
7. Понижение температуры в ночное время, выходные дни в административных и производственных помещениях.
8. Оптимизация режимов работы установок катодной защиты, электрического освещения.
9. Поэтапная замена осветительных приборов внутреннего и наружного освещения на светодиодные.
10. Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения.
11. Мониторинг и контроль за потреблением электроэнергии, воды, природного газа на СНИП.

VII. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля охватывает все бизнес-процессы Общества и направлена на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, присущих деятельности Общества, а также определение и анализ контрольных процедур по управлению данными рисками в трех ключевых областях:

- операционная деятельность;
- подготовка финансовой отчетности;
- соблюдение законодательных и нормативных требований.

Функционирование системы внутреннего контроля регулируется Политикой системы внутреннего контроля АО «Интергаз Центральная Азия» и Правилами организации системы внутреннего контроля АО «Интергаз Центральная Азия».

Общество ведет постоянную работу по совершенствованию системы внутреннего контроля и развитию риск-ориентированной корпоративной культуры ведения деятельности.

VIII Эффективность закупочной системы

Управление закупочной деятельностью

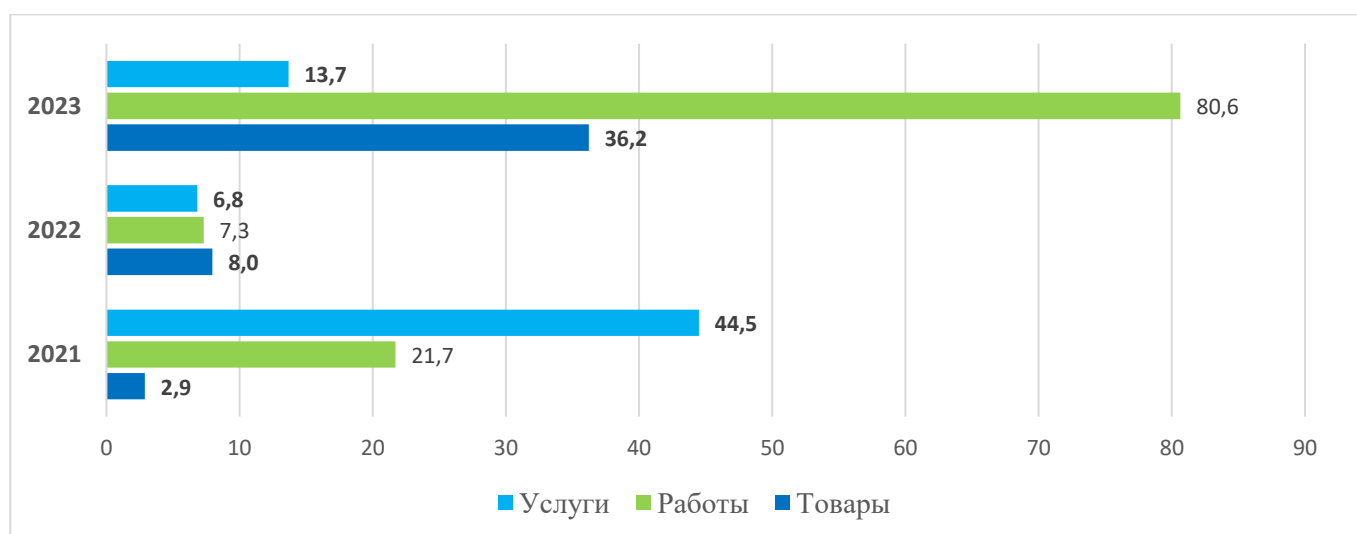
Одним из ключевых аспектов деятельности Общества является эффективное управление процессом закупок. Оно влияет на результативное и качественное выполнение производственной деятельности, а также способствует достижению стратегических целей Общества, одной из которых является обеспечение непрерывных поставок материалов, работ и услуг для осуществления производственных процессов.

При выполнении своей закупочной деятельности Общество руководствуется «Порядком осуществления закупок АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» и организациями пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» на правах собственности или доверительного управления», нацеленном на снижение коррупционных рисков, обеспечение справедливой конкуренции и достижение высоких результатов в отношении цены, качества и сроков поставок. Для этого в Обществе построена вертикально интегрированная закупочная система, основанная на принципах планомерности, централизации, прозрачности, равноправия участников, нацеленная на развитие добросовестной конкуренции, расширение и упрощение доступа участников к закупкам и максимально эффективное расходование финансовых ресурсов Общества. Основой для этого является единая информационная система в сфере закупок товаров, работ, услуг АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына». Так, по итогам 2023 года, доля закупок, проведенных посредством электронных закупок для нужд Общества составила 100%, или **4 416** договора на сумму **175,1** млрд.тенге без НДС, в том числе исполнение долгосрочного Плана закупок на 2023г по работам и услугам составило **44,6** млрд.тенге

Исполнение Плана закупок ТРУ

млн.тенге

	2021	2022	2023		
	Факт	Факт	План	Факт	Исполнение
Товары	2 890,18	7 952,61	41 099,22	36 213,15	88,11%
Работы	21 712,83	7 309,82	81 788,19	80 646,95	98,60%
Услуги	44 483,16	6 824,78	15 173,61	13 670,13	90,09%
Итого:	69 086,17	22 087,21	138 061,02	130 530,23	94,55%



Отклонение по исполнению плана закупок сложилось, главным образом, за счет экономии и затягивания процедур закупок по причине поступивших необоснованных жалоб поставщиков.

Структура управления процессом закупок

Рабочим органом при осуществлении закупочной деятельности в Обществе является Департамент координации закупок и местного содержания. Основными выполняемыми им функциями являются мониторинг и анализ рыночных цен, формирование планов закупок, организация и проведение процедур закупок, контроль, мониторинг и предоставление отчетностей по процедурам закупок, в том числе акционеру в лице АО «НК «QazaqGaz», разработка, совершенствование и внедрение внутренних документов, регламентирующих закупочную деятельность Общества и др.

В целях стандартизации и унификации подходов при осуществлении закупочной деятельности по всей Группе компаний АО «НК «QazaqGaz» действует соглашение между ДЗО и АО «НК «QazaqGaz», в рамках которого осуществляется совместное регулирование вопросов закупок, в том числе планирование, организация и проведение процедур закупок. Стандартизация и унификация подходов выражается в проведении централизованных закупок портфельной компанией АО «НК «QazaqGaz», что ускоряет процесс заключения договоров ДЗО и их филиалами, унификация технических спецификаций упрощает проведение процесса выбора поставщика.

Развитие местного содержания

В рамках государственной политики по развитию отечественных товаропроизводителей, малого и среднего бизнеса в Обществе реализуется комплекс мероприятий по расширению доступа отечественных товаропроизводителей и субъектов МСБ к закупкам. По результатам закупочной компании в 2023 году заключено с отечественными товаропроизводителями 478 договоров на сумму более **9,1 млрд.тенге без НДС**, с организациями инвалидов 14 договоров на сумму **265,7 млн.тенге без НДС**.

В процессе реализации проектов по созданию новых производств в 2023 году было заключено **11** офтейк-контрактов на сумму **810 млн.тенге без НДС**, что значительно превышает показатель предыдущего года: 1 офтейк-контракт на сумму **14,1 млн.тенге без НДС**.

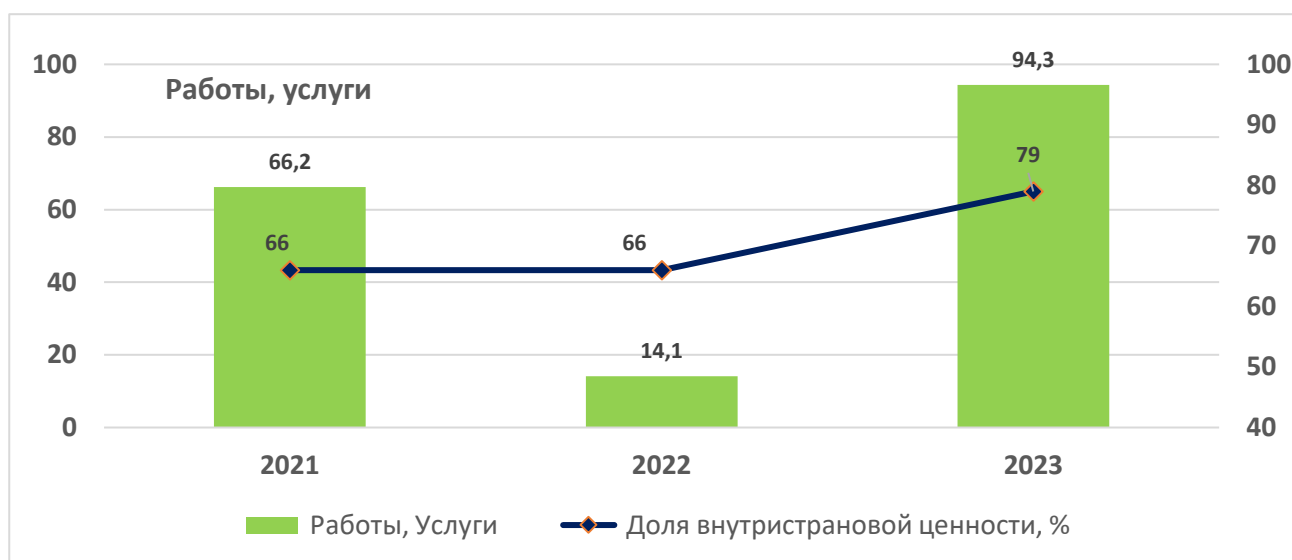
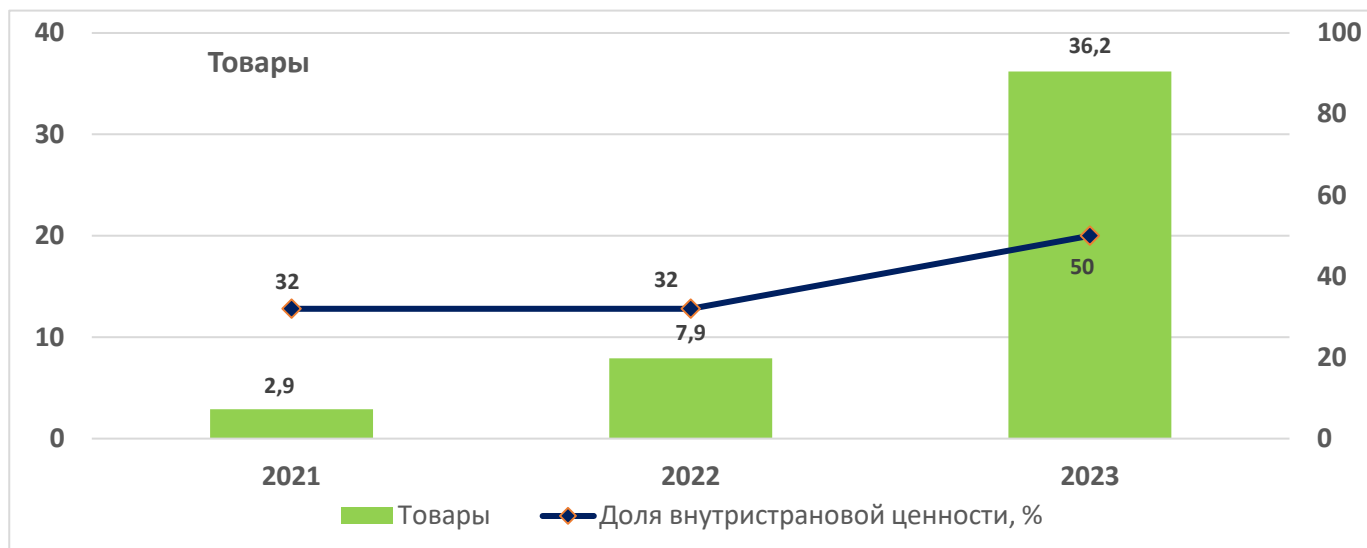
Для расчета доли местного содержания при закупках товаров, работ и услуг применяется Единая методика расчета организациями местного содержания при закупках товаров, работ и услуг, утвержденная приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 20 апреля 2018 года № 260.

Доля внутристрановой ценности в закупках ТРУ

Общая сумма ТРУ и доля внутристрановой ценности,

млрд тенге, без учета НДС

Показатель	2021	2022	2023
Товары	2,90	7,90	36,2
Доля внутристрановой ценности, %	32	32	50
Работы, Услуги	66,20	14,10	94,3
Доля внутристрановой ценности, %	66	66	79



IX Система менеджмента

Повышение результативности и эффективности деятельности *Общества* и ее филиалов осуществляется посредством постоянного совершенствования Интегрированной системы менеджмента *Общества*, применения современных эффективных методов и инструментов менеджмента, признанных во всем мире.

Интегрированная система менеджмента *Общества* построена на основе международных стандартов МС ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO/IEC 27001, государственных стандартов СТ РК ИСО 9001, СТ РК ИСО 14001, СТ РК OHSAS 18001, СТ РК ИСО 50001 и методологии Модели совершенства EFQM. В основу построения ИСМ *Общества* положены принципы менеджмента качества, социальной корпоративной ответственности, а также - фундаментальные концепции Модели EFQM.

Координация работ по поддержанию функционирования и развития Интегрированной системы менеджмента *Общества* осуществляется Департаментом развития и систем менеджмента и на уровне филиалов Отделами систем менеджмента.

Мониторинг и контроль результативности и эффективности процессов и деятельности *Общества* по отношению к Стратегическому плану «100 шагов в сфере газа и газоснабжения», Политикам и Целям осуществляется посредством:

- функционирования на постоянной основе процессов мониторинга и анализа результативности процессов, мониторинга и анализа удовлетворенности потребителей и других заинтересованных сторон;
- проведения плановых и внеплановых внутренних аудитов на соответствие требованиям стандартов ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), OHSAS 18001 (СТ РК OHSAS 18001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001), СТ РК ИСО 50001 и ISO/IEC 27001;
- проведения ежегодной самооценки в соответствии с Моделью EFQM;
- проведением руководством *Общества* анализа функционирования ИСМ.

С 2016 года в *Обществе* проводится самооценка в соответствии с фундаментальными концепциями и критериями Модели совершенства EFQM.

В июне 2017 года *Общество* успешно прошло процедуру внешнего наблюдательного аудита, в результате чего подтвердила сертификаты соответствия систем менеджмента стандартам ISO 9001 (СТ РК ИСО 9001), OHSAS 18001 (СТ РК OHSAS 18001), ISO 14001 (СТ РК ИСО 14001) и СТ РК ИСО 50001.

В июле 2017 года *Общество* внедрило международный стандарт ISO/IEC 27001 – Информационные технологии. Методы обеспечения безопасности. Системы менеджмента информационной безопасности.

В декабре 2017 года *Общество* в рамках внедренной Европейской Модели совершенства EFQM, успешно прошло процедуру внешнего ассессмента и получило сертификат уровня «Признанное совершенство, 4 звезды».

В декабре 2018 года в *Обществе* проведен внешний ассессмент производственной деятельности по критериям Европейской Модели совершенства EFQM, по итогам которого *Обществу* присвоен уровень «Признанное совершенство», 5 звезд.

11 декабря 2018 года *Общество* удостоена Гран-При Президента Республики Казахстан по социальной ответственности бизнеса «Парыз» за вклад в экологию

В целях совершенствования корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности, информационной безопасности, энергосбережения и энергоэффективности в *Обществе* организованы аудиторные семинары, а также посредством видео -конференцсвязи для работников Центрального аппарата и филиалов *Общества* по следующим темам:

- «Внутренний аудитор интегрированной систем менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011» (30 - человек);
- «Списки участников семинара по подготовке менеджеров ИСМ согласно МС ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007» (30 – человек);
- «Подготовка менеджеров систем менеджмента информационной безопасности» (31- человек);
- «Подготовка внутренних аудиторов СМИБ по ISO/IEC 27001:2013» (32 - человек);
- «Лидеры совершенства» (27- человек);

- «Подготовка базовых ассессоров Модели совершенства EFQM» (27 - человек);
- «Применение Модели совершенства EFQM – 2013 для улучшения деятельности Общества» (38 - человек).
- В сентябре 2019г в Обществе проведен ресертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 50001:2012.
- В 2020 году в Обществе внедрена новая версия стандарта ISO 45001 «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда»
- В 2021 году получены сертификаты признания действующей системы ИСМ требованиям международных и национальных стандартов согласно ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 27001:2018, ISO 50001:2015.
- В 2022 году в Обществе согласно Приказу Председателя АО НК «QazaqGaz» №73 от 29.06.2022г внедрен проект повышения операционной эффективности: оптимизация бизнес процессов и внедрение бережливого производства KaiZen. Целью данного проекта является повышение эффективности бизнес-процессов, повышение качества услуг, снижение себестоимости услуг и подготовка платформы для дальнейшей цифровизации (автоматизации) бизнес-процессов. В рамках данного мероприятия в Обществе были пересмотрены все существующие бизнес процессы, задокументированы и утверждены 18 карт процессов.
- В 2023г в Обществе успешно проведена процедура сертификации действующих систем менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 «Системы менеджмента качества», ISO 14001 «Системы экологического менеджмента», ISO 45001 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда»

Х Управление рисками

Подход к управлению рисками

Управление рисками является неотъемлемой частью процессов планирования, принятия управленческих решений и поддержания финансовой устойчивости. Подход к управлению рисками отражен в Политике по управлению рисками АО «Интергаз Центральная Азия».

В Обществе организована и функционирует система управления рисками (СУР), которая позволяет предупреждать возникновение рисков событий, влияющих на достижение стратегических и операционных целей и ограничить их влияние при возникновении.

Управление рисками Общества состоит из следующих пяти взаимосвязанных компонентов и двадцати принципов:

Компонент СУР	Принципы СУР
управление и культура	1) осуществление Советом директоров Общества надзорной функции за СУР, 2) создание операционных структур, 3) определение желаемой культуры, 4) демонстрация приверженности к основным ценностям, 5) привлечение, развитие и удержание квалифицированных специалистов,
стратегия и постановка целей	6) анализ условий ведения деятельности, 7) определение риск-аппетита, 8) оценка альтернативных стратегий, 9) формулирование бизнес-целей,
эффективность деятельности	10) выявление рисков, 11) оценка существенности рисков, 12) приоритезация рисков, 13) реагирование на риски, 14) комплексный взгляд на риски,
мониторинг и внедрение изменений	15) оценка существенных изменений, 16) анализ рисков и эффективности деятельности (факторный анализ), 17) повышение эффективности управления рисками,
информация, коммуникация и отчетность	18) использование информации и технологий, 19) распространение информации о рисках, 20) отчетность о рисках, корпоративной культуре и эффективности деятельности.

Структура СУР

Ключевую роль в части организации контроля и надзора за эффективным функционированием СУР играет Совет директоров Общества. Ответственность за разработку и применение политики и процедур внутреннего контроля и управления рисками несет Правление Общества. Ключевую роль в выстраивании и отслеживании эффективности процесса управления рисками играет Комитет по рискам, подотчетный Правлению. Координацию и постоянную методологическую поддержку процесса управления рисками осуществляет департамент внутреннего контроля и управления рисками. Департамент предоставляет постоянную консультационную и методологическую поддержку по вопросам идентификации, анализа и оценки рисков структурных подразделений Общества.

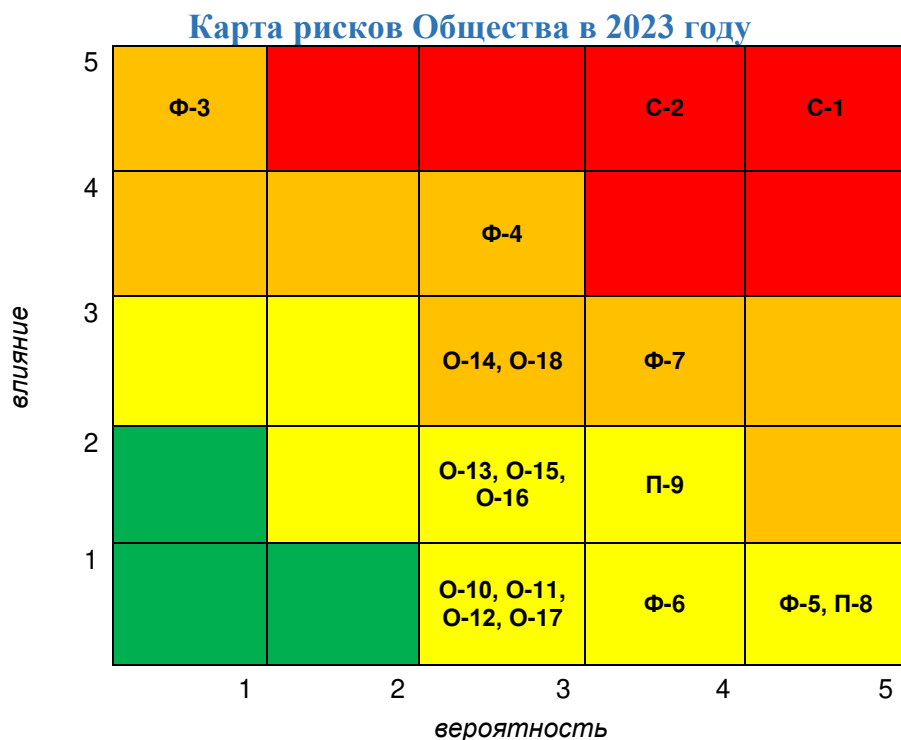
Регистр и карта рисков

Идентификация и оценка рисков в плане их прогнозного влияния на достижение стратегических и операционных целей на планируемый год проводится ежегодно в соответствии с Методикой идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками и другими внутренними нормативными документами Общества в области управления рисками.

В отчетном году был проведен анализ и оценка рисков, присущих деятельности. Риски Общества оцениваются с помощью качественных и количественных инструментов, учитывающих вероятность возникновения и влияния риска. С целью управления рисками структурными подразделениями разрабатываются меры по реагированию на риски, которые

могут негативно отразиться на способности достичь запланированных целей и реализовать поставленные задачи

Итоги идентификации и оценки рисков наглядно отражены на Карте рисков Общества.



Мероприятия по управлению рисками

Код риска	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
С-1	Риск снижения международного транзита газа <ul style="list-style-type: none"> Снижение/отсутствие объемов международного транзита газа. Влияние санкционного законодательства: введение ограничительных мер в отношении российских компаний со стороны США, ЕС и других стран. 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение переговоров с ПАО «Газпром» по вопросу согласования и увеличения объемов транспортировки газа, тарифа на транспортировку газа. Оптимизация текущего уровня производственных и непроизводственных затрат. Проведение работ с уполномоченным органом по увеличению тарифов на транспортировку газа для потребителей РК и на хранение газа. Общество учитывает влияние санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов.
С-2	Риск снижения экспорта газа <ul style="list-style-type: none"> Снижение объемов поставки газа с месторождений Теңіз, Қарашығанақ, Қашаған и Жаңажол. Увеличение потребления газа на внутреннем рынке. 	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение утвержденного режима закачки газа в ПХГ. Увеличение активного объема хранения газа на ПХГ «Бозой» 4 млрд.м3. Расширение ПХГ «Акыртобе» (увеличение объема хранения до 200 млн.м3).
Φ-3	Кредитный риск <ul style="list-style-type: none"> Кредитный риск на банки-контрагенты. Торговая и прочая дебиторская задолженность (90+ дней). 	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение лимитов Самрук-Казына и Корпоративных стандартов Самрук-Казына в области управления деньгами и установления лимитов на банки. Размещение свободных денежных средства в соответствии с Правилами по инвестированию ВСДС в финансовые инструменты (Утверждено Решением Правления Общества).

Код риска	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
		<ul style="list-style-type: none"> • Мониторинг рейтингов банков-контрагентов, ситуации в банковской отрасли на ежемесячной основе. • Взыскание торговой и прочей дебиторской задолженности.
Ф-4	Риск снижения ликвидности <ul style="list-style-type: none"> • Неисполнение производственной программы, в результате которой генерируется недостаточный уровень ликвидности. • Реализация кредитных рисков. 	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение работ по эффективному прогнозированию движения денежных средств. • Мониторинг исполнения производственной программы. • Привлечение заемного капитала (при необходимости).
Ф-5	Риск изменения процентных ставок <ul style="list-style-type: none"> • Наличие обязательств, привязанных к плавающим процентным ставкам. • Инфляция. 	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение переговоров с банками по пересмотру процентной ставки. • Рефинансирование текущего займа. • Отслеживать процентную позицию и прогнозы ИПЦ.
Ф-6	Валютный риск <ul style="list-style-type: none"> • Наличие валютной позиции. • Наличие незначительных валютных денежных оттоков. • Прогнозы по ослаблению курса тенге к иностранным валютам. 	<ul style="list-style-type: none"> • Поддержание положительной валютной позиции (валютные активы превышают валютные обязательства).
Ф-7	Риск инфляции <ul style="list-style-type: none"> • Состояние мировой экономики, экономики РК. • Политика ценообразования контрагентов. 	<ul style="list-style-type: none"> • В процессе планирования операционной деятельности учитывается влияние темпов инфляции на финансовые результаты деятельности Общества, включая влияние на стоимость закупаемых материалов и оборудования, а также динамику изменения стоимости услуг подрядчиков. • Поиск альтернативных поставщиков материалов и оборудования, подрядчиков.
П-8	Риск нарушения законодательства и внутренних правовых и нормативных актов <ul style="list-style-type: none"> • Неблагоприятные изменения/ нарушения законодательных требований РК, влияющих на деятельность Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> • Постоянный мониторинг изменений, вносимых в законодательство, влияющих на деятельность Общества. • Участие Общества в различных рабочих группах по разработке законодательных требований, влияющих на деятельность Общества. • В случае необходимости защита интересов Общества в досудебном и судебном порядке. • Осуществление юридического сопровождения и подготовка юридического заключения в ходе хозяйственной деятельности Общества.
П-9	Налоговые риски по внешним факторам <ul style="list-style-type: none"> • Риски, связанные с контрагентами (поставщиками). • Риски, связанные с правоприменением и трактованием налогового законодательства. • Риски возможного изменения налогового законодательства или практики. 	<ul style="list-style-type: none"> • Проявление должной осмотрительности и реальности хозяйственных операций при выборе и работе с контрагентами. • Проверка благонадежности контрагентов. • Мониторинг договоров. • Мониторинг изменений налогового законодательства. • Защита интересов Общества в досудебном и судебном порядке.
О-10	Риск возникновения аварий техногенного характера <ul style="list-style-type: none"> • Производственная деятельность по транспортировке и хранению 	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация инвестиционной программы. • Соблюдение плана режима ремонта и обслуживания объектов ГТС. • Проведение диагностических обследований МГ.

Код риска	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
	<p>природного газа сопряжена с рисками аварий технологического, технического и природно-климатического характера, а также негативных действий персонала и третьих лиц.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Нарушение условий эксплуатации и несвоевременное проведение ремонтов и технического перевооружения и реконструкции, некачественный ремонт, некачественное выполнение строительно-монтажных работ по техническому перевооружению и реконструкции, влияние человеческого фактора, воздействия окружающей среды. • Физическая изношенность газотранспортной инфраструктуры, риск разрыва МГ. 	<ul style="list-style-type: none"> • Организация охранной деятельности производственных объектов Общества. • Организация страховой защиты имущественных интересов Общества. • Выполнение рекомендаций, выявленных в ходе выполнения сюрвейерских обследований объектов Общества.
О-11	<p>Риск несчастного случая и производственного травматизма</p> <ul style="list-style-type: none"> • Наличие опасных условий труда. • Реализация аварий и внештатных ситуаций. • Вина третьей стороны (например, при ДТП). • Нарушение правил безопасности и охраны труда пострадавшим. • Недостаточное обучение безопасным приемам труда пострадавшего. 	<ul style="list-style-type: none"> • В Обществе внедрена и функционирует ЕСУБОТ, данная система является частью интегрированной системы менеджмента Общества, разработана и внедрена для управления рисками в области охраны труда и промышленной безопасности, достижения целей и выполнения обязательств в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности. • Организация страхования гражданско-правовой ответственности от несчастных случаев.
О-12	<p>Экологические риски</p> <ul style="list-style-type: none"> • Изменение Экологического Кодекса РК (перевод ИЦА из 2-й категории в 1-ую категорию). • Осуществление деятельности без разрешения на воздействие. • Сбор и раздельное накопление отходов на каждом объекте • Временное складирование отходов структурных подразделений Филиалов. • Несанкционированное хранение и/или сброс отходов при строительных и ремонтных работах. 	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие Общества с МЭГиПР РК по оставлению субъектов газотранспортной системы во 2-й категории. • Своевременное получение разрешения на воздействие в соответствии с ЭКРК. • В Обществе внедрена и постоянно совершенствуется СЭМ, сертифицированная на соответствие ISO 14001:2015. • Заблаговременная разработка необходимой документации и подача в уполномоченный орган. • Контроль за подрядными организациями, образующих отходы, налаживание правильной сети от погрузки отходов до отгрузки в лицензируемую организацию. • Организация экологического страхования гражданско-правовой ответственности за причинение вреда окружающей среде.

Код риска	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
О-13	<p>Риски информационных технологий</p> <ul style="list-style-type: none"> • Выход из строя/потеря действующего оборудования. • Сбой в работе системы резервного копирования данных. • Непреднамеренное физическое повреждение (пожар, потоп). • Преднамеренное физическое повреждение (кража, уничтожение). • Отсутствие поддержки со стороны производителя. • Сбой в работе системы виртуализации, конфигурации серверов. • Потеря каналов передачи данных. • Риски информационной безопасности. 	<ul style="list-style-type: none"> • Администрирование и обслуживание оборудования. • Внедрение системы мониторинга. • Замена/закуп оборудования (при необходимости). • Управление лицензиями. • Обеспечение и контроль работоспособности системы резервного копирования. • Внедрение географически разделенного хранилища резервного копирования. • Обеспечение физической безопасности. • Наличие резервных каналов связи. • Внедрение систем, обеспечивающих защиту от утечки данных, действий инсайдеров (DLP), реализация механизмов распознавания конфиденциальных данных (разметки, программы-агенты, регулярные выражения, отпечатки). • Обновление ПО, патчов аппаратных и программных средств. • Применение программного и аппаратного межсетевых экранов (NG Firewall), установка блокировки на руткитов и снифферов, использование централизованных систем управления безопасностью. (SIEM) • Введение офицера по информационной безопасности в Службе корпоративной безопасности
О-14	<p>Риск коррупции и мошенничества</p> <p>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.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Внутренний анализ коррупционных рисков в соответствии с требованиями антикоррупционного законодательства. • Контроль за принятием антикоррупционных ограничений и соблюдением мер финансового контроля лицами, подпадающими под действие антикоррупционного законодательства. • Ознакомление вновь принятых работников с требованиями антикоррупционного законодательства и внутренними документами по противодействию коррупции в ходе проведения инструктажей. • Проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства РК, внутренних документов по противодействию коррупции.
О-15	<p>Риск хищения</p> <p>Выявленные факты противоправных действий (кражи, хищения, порча имущества).</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение организационно-контрольных мероприятий по усилению физической (вневедомственная охрана) и технической (автоматизированная система и средств управления доступом, видеонаблюдение, связь, система оповещения и т.д.) защиты объектов Общества. • Заключение договора с охранной организацией. • Закрепление ответственности за охранной организацией в рамках договора на оказание услуг охраны объектов Общества.

Код риска	Риск	Меры принимаемые для снижения и управления риском
		<ul style="list-style-type: none"> • Разработка мероприятий совместно с охранной организацией по противодействию хищения товарно-материальных запасов на объектах Общества.
О-16	Риск персонала Ежегодный отчет о результатах исследования рейтинга социальной стабильности в Обществе, проведенного Центром социального взаимодействия и коммуникаций АО «Самрук-Қазына».	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение обучения персонала. • Осуществление ротации персонала. • Материальное стимулирование. • Социальная поддержка, проведение корпоративных мероприятий.
О-17	Риск ущерба в результате природных катаклизмов • Форс-мажорные погодные явления, такие как землетрясения и паводки.	<ul style="list-style-type: none"> • Подготовка к осенне-зимнему отопительному сезону. • Проведение мероприятий по подготовке объектов и оборудования всей газотранспортной системы к эксплуатации в период весеннего паводка. • Организация страховой защиты имущественных интересов Общества. • Выполнение рекомендаций, выявленных в ходе выполнения сюрвейерских обследований объектов Общества.
О-18	Риск конфликта интересов • Выявленные факты оформления правоотношений между Обществом и его контрагентами/поставщиками, при наличии взаимосвязи между работниками (их близкими родственниками), задействованными в процессе заключения таких договоров и контрагентами/поставщиками.	<ul style="list-style-type: none"> • Антикоррупционный мониторинг. • Ознакомление вновь принятых работников с требованиями Политики по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц АО «Интергаз Центральная Азия».

XI Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

25 апреля 2023 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВ+ прогноз «Стабильный», 14 февраля 2023 года рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВВ- прогноз «Стабильный», 14 декабря 2022 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне Вaa2 прогноз «стабильный».

Рейтинговое агентство	Дата присвоения кредитного рейтинга	Кредитный Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	25.04.2023 г.	ВВ+	Стабильный
Fitch Ratings	14.02.2023 г.	ВВВ-	Стабильный
Moody's Investors Service	14.12.2022 г.	Вaa2	Стабильный

Общество осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь «Политикой управления долгом и финансовой устойчивостью», утвержденной АО «Фонд

Национального Благосостояния «Самрук-Казына», в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

В соответствии с Кредитным договором от 26 мая 2016 года, заключенного Обществом с Европейским Банком Реконструкции и Развития (далее – ЕБРР), в течение двенадцати месяцев 2023 года Общество выплатило основной долг на сумму 134 286 тыс. тенге, вознаграждение к уплате по займу на конец 31 декабря 2023 года составило в размере 2 752 тыс. тенге.

В соответствии с Соглашением о предоставлении кредитной линии № KS 01-22-58 от 1 декабря 2022 года, Обществом получен займ на сумму 29 700 000 000,00 тенге в АО «Народный Банк Казахстана» с фиксированной ставкой вознаграждения 17,85% годовых со сроком погашения до 05 июня 2026 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года, Общество выплатило основной долг на сумму 8 485 714 тыс. тенге, вознаграждение к уплате на конец 31 декабря 2023 года составило в размере 273 488 тыс. тенге.

Общий размер кредитного портфеля Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года составляет 21 550 000 тыс. тенге.

Кредитор	Целевое назначение	Остаток долга в тенге
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Модернизация и реконструкция ПХГ «Бозой»	335 714 286
АО «Народный Банк Казахстана»	Рефинансирование займа ЕБРР	21 214 285 714

В рамках заключенного с АО «НК «QazaqGaz» Договора займа № 018-01-21Z от 12 июля 2021 года, для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Магат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией», 24 мая 2023 года Общество получило седьмой транш на сумму 7 662 811 тыс. тенге. По условиям Договора займа фиксированная процентная ставка составила 5% годовых. Заем будет погашаться 10 (десятью) равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года до 13 июля 2032 года. В течение 2023 года Общество начислило проценты по займу в размере 3 761 431 тыс. тенге и амортизацию дисконта в размере 2 524 069 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2023 года, Общество выплатило основной долг на сумму 7 734 837 тыс. тенге, вознаграждение к уплате на конец 31 декабря 2023 года составило 1 830 578 тыс. тенге.

Согласно условиям банковских займов, в которых Общество является Заемщиком или Гарантом, Общество обязано обеспечивать исполнение определённых финансовых ковенантов, таких как:

- 1) Чистый финансовый долг / Чистая Капитализация - не более 0,5;
- 2) Чистый финансовый долг / EBITDA - не более 4,0;
- 3) Чистый финансовый долг (без учёта обязательств по фин. аренде) / EBITDA - не более 3.

Общество отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой и квартальной основах. Несоблюдение финансовых ковенантов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 декабря 2023 года Общество соблюдает все финансовые ковенанты.

Финансовые ковенанты	2021	2022	2023
Чистый финансовый долг / EBITDA (с 30.06.2020 года не более 4)	-0,04	1,28	1,13
Чистый финансовый долг / Чистая капитализация (с 30.06.2020 года не более 0,5)	-0,01	0,14	0,09
Чистый финансовый долг (без учёта обязательств по фин. аренде) / EBITDA (с 05.12.2022 года не более 3)	-	0,22	0,26

ХII Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Обществом в 2023 году

Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе направлено в первую очередь на неукоснительное соблюдение прав единственного акционера Общества. Согласно положениям Кодекса корпоративного управления подготовлен Отчет в котором раскрывается уровень соблюдения данных принципов: права акционеров и справедливое отношение к акционерам, эффективность Совета директоров и исполнительного органа, устойчивое развитие, управление рисками, внутренний контроль и аудит, и прозрачность.

Основные документы Общества, обеспечивающие соблюдение прав акционера:

- Устав акционерного общества
- Кодекс корпоративного управления
- Положение о Совете директоров
- Положение о Правлении
- Политика управления рисками
- Положение о системе внутреннего контроля

В соответствии с Кодексом корпоративного управления Общество принимает на себя обязательство развивать корпоративные отношения, руководствуясь принципами, обеспечивающими:

- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью и эффективный контроль с его стороны за работой исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров Единственному акционеру;
- необходимость исполнительным органам разумно и добросовестно осуществлять руководство текущей деятельностью и их подотчетность Совету директоров и Единственному акционеру;
- эффективный контроль, за финансово-хозяйственной деятельностью;
- предусмотренные законодательством права работников Общества, развитие партнерских отношений между Обществом и работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда;
- активное сотрудничество с инвесторами, кредиторами и иными заинтересованными лицами в целях увеличения активов Общества.

Кроме того, Общество стремится наиболее эффективным образом учитывать общегосударственные и международные принципы корпоративного управления.

АО «НК «QazaqGaz» как Единственный акционер

Единственным акционером *Общества* 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 выполняет Совет директоров АО «НК «QazaqGaz» по вопросам, предусмотренным подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «НК «QazaqGaz».

Взаимодействие Общества и Единственного Акционера

Система корпоративного управления в *Обществе* обеспечивает надлежащее управление и контроль за их деятельностью и направлена на рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие.

Единственный акционер участвует в управлении *Обществом* посредством реализации прав акционера, а также через представительство в Совете директоров.

Полномочия акционера определены в Уставе *Общества* и в полной мере соответствуют требованиям и стандартам корпоративного управления.

Единственным акционером на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым им и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений *Обществом* для осуществления деятельности *Общества*.

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).

- Общество обеспечивает согласованность своих экономических, экологических и социальных целей для устойчивого развития в долгосрочном периоде. Экономическая составляющая направлена на обеспечение интересов акционеров и инвесторов, повышение эффективности процессов, рост инвестиций в создание и развитие более совершенных технологий, повышение производительности труда.

- Экологическая составляющая обеспечивает минимизацию воздействия на биологические и физические природные системы, оптимальное использование ограниченных ресурсов, применение экологических, энерго и материало-сберегающих

технологий, создание экологически приемлемой продукции, минимизацию, переработку и уничтожение отходов.

- Социальная составляющая ориентирована на принципы социальной ответственности, которые в числе прочего включают: обеспечение безопасности труда и сохранение здоровья работников, справедливое вознаграждение и уважение прав работников, индивидуальное развитие персонала, реализацию социальных программ для персонала, создание новых рабочих мест, спонсорство и благотворительность, проведение экологических и образовательных акций.

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*.

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 10 заседаний из них 2 заседания проведено в форме заочного голосования. Общее количество рассмотренных вопросов составило 44. 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.

В 2023 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 5:

№ п/п	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений
1	Об утверждении ГФО и других отчетов и порядке распределения чистого дохода	5

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 пяти человек : трое из которых являются представителями Единственного акционера, Председатель Правления (Генеральный директор) и один- независимый директор. 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* направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач *Общества* и реализацию его стратегии.

В 2023 году Правлением *Общества* проведено 24 заседаний, рассмотрено 150 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров *Общества* в 2022 году в редакции №8.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность. Правление уделяет должное внимание вопросам управления рисками и принимает управленческие решения, основываясь на результатах работы системы управления рисками. При Правлении *Общества* функционирует Комитет по рискам, который является ответственным за анализ эффективности процесса по идентификации, оценки и отчетности рисков *Общества*. Деятельность Комитета по рискам регламентируется Положением о Комитете по рискам.

Процесс управления рисками

В 2023 году система управления рисками *Общества* продолжила действовать эффективно благодаря своевременному выявлению и оценке рисков, а также разработке и реализации мер по управлению ими. Руководство *Общества* уделяло значительное внимание управлению значимыми рисками, Комитет по рискам на уровне менеджмента *Общества* регулярно отслеживало статус выполнения мероприятий по управлению рисками и при необходимости инициировала изменения с целью повышения эффективности управления ключевыми рисками.

В 2023 году выполнен полный цикл работы системы управления рисками:

- осуществлялся постоянный мониторинг управления рисками;
- разрабатывались необходимые корректирующие мероприятия;

- осуществлялся последующий контроль и переоценка рисков.

Общество намерено поддерживать функционирование существующих элементов системы управления рисками и планирует их дальнейшее развитие с учетом лучших практик, а также изменений во внутренней и внешней среде.

Внутренний контроль

Процедуры внутреннего контроля, подлежащие соблюдению органами и работниками Общества, являются документально зафиксированной системой мероприятий и действиями по обеспечению эффективного внутреннего контроля за исполнением целей, задач и планов Общества, выявлению и совершению нестандартных операций, а также предупреждению, ограничению и предотвращению рисков и возможных неправомерных действий со стороны должностных лиц и работников Общества.

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. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте *Общества*.

XIII Комплаенс

Служба комплаенс АО «Интергаз Центральная Азия» создана 10 июня 2022 года решением Совета директоров АО «Интергаз Центральная Азия» (Протокол №5).

Задача Службы комплаенс заключается в организации деятельности Службы по контролю и соблюдению в Обществе применения принципов Кодекса деловой этики Общества, Положения о противодействии коррупции Общества, Правил урегулирования конфликта интересов работников и должностных лиц Общества, Корпоративного стандарта по функции комплаенс группы компаний АО «Самрук-Қазына», антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, а также наилучшей международной практики противодействия коррупции Международной Организации Экономического Сотрудничества и Развития.

Институт *Комплаенс квазигосударственного сектора* законодательно введен с 2022 года, *Корпоративный стандарт Фонда АО «ФНБ«Самрук-Қазына» по функции комплаенс* впервые утвержден 30 июня 2022 года.

Служба комплаенс является структурным подразделением АО «Интергаз Центральная Азия», одной из основных задач которого является обеспечение соблюдения антикоррупционного законодательства Республики Казахстан и осуществление контроля за реализацией мероприятий по противодействию коррупции, а также формирование внутренней корпоративной культуры на основе прозрачности и честности, ведение бизнеса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

XIV Аудиторский отчет