

Утвержден

решением Совета директоров

АО «Интергаз Центральная Азия»

Протокол №2 от «15» марта 2023 г



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ЗА 2022 ГОД

г. Астана

2023 год

Оглавление

I.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».....	4
II.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	7
II.1	Производственные показатели.....	7
II.2	Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов.....	8
II.3	Финансово-экономические показатели.....	9
II.4	Доходная часть.....	10
II.5	Мероприятия в сфере налогообложения.....	13
II.6	Себестоимость.....	15
II.7	Общие и административные расходы.....	15
II.8	Финансовые расходы.....	15
II.9	Прочие расходы.....	16
II.10	Капитальные вложения.....	16
III.	О КОМПАНИИ.....	20
III.1	Миссия Общества.....	20
III.2	Стратегическая цель Общества.....	20
III.3	История Общества.....	21
III.4	Сфера деятельности и структура Общества	23
III.5	Совет директоров.....	25
III.6	Структура Совета директоров.....	25
III.7	Система корпоративного управления.....	27
IV.	ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	28
IV.1	Транспортировка и подземное хранение.....	28
IV.2	Сервисная деятельность.....	52
V.	ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА.....	54
VI.	СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.....	55

VI.1	Персонал.....	55
VI.2	Охрана труда.....	60
VI.3	Охрана окружающей среды.....	67
VI.4	Энергосбережение и энергоэффективность.....	70
VII	СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.....	76
VIII	ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ.....	76
IX	СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА.....	77
X	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.....	79
XI	КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ.....	80
XII	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ В 2022 ГОДУ.....	81
XIII	КОМПЛАЕНС.....	84
XIV	АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ.....	85

I Обращение к акционерам Председателя Правления АО «Интергаз Центральная Азия»

Уважаемые акционеры,

АО «Интергаз Центральная Азия» является крупнейшей газотранспортной компанией в Казахстане. Свое лидерство в области эксплуатации, транспортировки и хранения в подземных хранилищах природного газа Общество обеспечивает расширяющейся сетью своих производственных комплексов и системы магистральных газопроводов, расположенных на большей части территории страны. 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.

Энергетика является важнейшей отраслью в жизни каждого государства и Общество выступает одним из стратегических агентов в обеспечении энергетической безопасности страны. Так, в 2022г. Обществом на основе подписанного долгосрочного договора аренды был принят в эксплуатацию магистральный газопровод «Сарыарка», обеспечив надежное газоснабжение потребителей Карагандинской, Акмолинской областей и г.Астана. Наряду с этим, Общество прилагает большие усилия в укреплении и расширении экспортного и транзитного потенциала республики, выступая надежным партнером в международных энергетических проектах таких, как МГ «Казахстан-Китай».

Прошедший 2022г был отмечен рядом событий негативного характера для Общества. Продолжающееся влияние постковидного фактора, протестные январские события, начало ведения военных действий главным экономическим партнером Казахстана и последовавшая за этим череда экономических санкций привели к нарушению производственных, логистических цепочек и торговых связей, падению деловой активности субъектов предпринимательства в республике и подстегнуло повсеместный рост цен на товары и услуги, повысив уровень инфляции в стране и нарушение снабжения Общества товарами и услугами. Отказ впервые от поставок российского газа на энергетический рынок Европейского Союза привел к росту дополнительных рисков для Общества. Общество стоит перед новыми вызовами, от преодоления которых зависит его жизнеспособность.

В сложившихся условиях Обществом были предприняты дополнительные усилия для исполнения своей производственной программы и всех договорных обязательств. Несмотря на сложности прошедшего года Общество продемонстрировало экономическую стабильность, финансовую устойчивость, недопустило остановки производственных процессов, а также продолжило реализацию стратегических проектов и модернизацию газотранспортной системы. Результатом этого стало подтверждение рейтинговыми агентствами Standard & Poor's, Fitch Ratings и Moody's Investors Service кредитных рейтингов Общества на уровне ВВ прогноз «позитивный», ВВВ- прогноз «стабильный» и Ваа2 прогноз «стабильный» соответственно.

В прошедшем году Общество продолжило развивать газотранспортную инфраструктуру. Общая сумма инвестиций в новые объекты составила 141,4 млрд.тг без НДС. Обществом реализуются такие проекты, как инвестиционный проект "Строительство МГ от УКПГ Кашаган до МГ «Макат-Северный Кавказ» с КС", «Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык» и др. Наравне с этим, сумма инвестиций, направленных Обществом на поддержание в рабочем состоянии производственных объектов составила 26,6 млрд.тг без НДС.

Растущий спрос на газ на внутреннем рынке страны сдерживается высокой изношенностью инфраструктуры и недостаточностью ее пропускной способности. Возраст большинства

газопроводов превышает 50 лет, а средний уровень износа составляет более 70%. С этой целью Обществом был проведен независимый технический аудит, по результатам которого будет определен объем необходимых инвестиций. С 2023 по 2030 гг Общество планирует модернизировать газотранспортные активы, за счет чего уровень износа снизится с 75% до 25%. Таким образом, модернизация газотранспортной системы становится приоритетным направлением в деятельности Общества.

Совершенствование системы корпоративного управления с учетом рекомендаций Кодекса корпоративного управления создает основу для 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 104 вопросов по различным направлениям деятельности в проведенных 30 заседаниях. Ориентация на лучшие мировые практики в области корпоративного управления обусловило необходимость внедрения инструментов повышения операционной эффективности бизнес-процессов путем использования процессно-ориентированного подхода (BPMN), принципов и инструментов бережливого производства.

В производственной сфере центральным местом является создание безопасных условий труда для работников и постоянное повышение квалификации. Более 7 тыс. работников Общества прошли обучение по вопросам промышленной безопасности и охраны труда. 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.

Наряду с основной производственной деятельностью важным направлением развития Общества является совершенствование социальной политики. Базовым принципом социальной политики является социальное партнерство, которое осуществляется через предоставление работникам различных видов выплат социального характера, личного медицинского страхования, жилищного и дополнительного пенсионного обеспечения.

Согласно Правил единой системы внутренних коммуникаций в Обществе Первые руководители проводят встречи с трудовым коллективом 2 раза в год. За прошедший год на ежеквартальной основе Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях Общества посредством телефонного опроса. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по Обществу за 9 месяцев 2022 года составил 73%.

Отметив лишь небольшую часть сделанного за 2022 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.

Мир вступает в состояние глобальных неопределенностей и противоречий. Что будет с валютными курсами, финансовыми и энергетическими рынками, ценами на сырье, материалы и услуги, куда приведут разрушение сложившихся кооперационных цепочек и экосистем, санкции и напряженность в мире, и др. В таких условиях Общество вступает в новый производственный год.

Уверен, что руководствуясь принципами ответственности и уважения, высокого профессионализма и взаимодействия мы сможем обеспечить такое же успешное и динамичное развитие Общества, направленное на становление АО «Интергаз Центральная Азия» образцом бизнеса во благо независимого Казахстана.

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

II Основные показатели деятельности

Производственные показатели.

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период 2022 г.	Факт за отчетный период 2022 г.	Откл. от плана 2022 г.
Объемы транспортировки	тыс. м3	65 169 326	51 537 421	54 662 970	106%
Внутренняя транспортировка	тыс. м3	15 810 337	17 897 682	16 834 552	94%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>14 398 233</i>	<i>16 240 462</i>	<i>15 089 233</i>	<i>93%</i>
<i>ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>50 170</i>	<i>294 902</i>	<i>277 447</i>	<i>94%</i>
<i>Прочие контрагенты</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 361 934</i>	<i>1 362 318</i>	<i>1 467 872</i>	<i>108%</i>
Экспорт газа	тыс. м3	8 517 321	5 376 457	4 941 727	92%
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>6 044 273</i>	<i>2 725 333</i>	<i>4 377 545</i>	<i>161%</i>
<i>ТОО «Тенгизшевройл»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>990 139</i>	<i>1 650 823</i>	<i>193 455</i>	<i>12%</i>
<i>ТОО «КазРосГаз»</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 482 908</i>	<i>1 000 301</i>	<i>370 727</i>	<i>37%</i>
Международный транзит	тыс. м3	40 841 669	28 263 282	32 886 690	116%
<i>российский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>30 812 418</i>	<i>22 423 280</i>	<i>29 126 080</i>	<i>130%</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>9 026 517</i>	<i>4 790 002</i>	<i>2 337 171</i>	<i>49%</i>
<i>узбекский транзит в г. Ташкент</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 002 734</i>	<i>1 050 000</i>	<i>1 051 674</i>	<i>100%</i>
<i>транзит российского газа в КР</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>371 765</i>	<i>-</i>
ТТР	млрд.м3*км	19 040	14 828	12 283	83%
Объемы хранения газа	тыс.куб.м.	13 947 968	14 637 275	15 752 462	108%
<i>АО «НК «QazaqGaz»"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>13 947 968</i>	<i>14 637 275</i>	<i>15 752 462</i>	<i>108%</i>

Исполнение производственной программы за отчетный период в части объемов транспортировки газа, при плане **51 537** млн. м³ составило **54 663** млн. м³, или **106%** к плану. В разрезе направлений транспортировки газа, исполнение сложилось следующим образом:

- по транспортировке газа на **внутренний рынок** исполнение плана за отчетный период составило **94%**, что связано с уменьшением объемов потребления газа в некоторых регионах РК;
- по **экспорту газа** наблюдается неисполнение плана в объеме **435** млн. м³ или на **8%** к плану и связано со снижением транспортировки газа в РФ с месторождения «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз») и месторождения «Тенгиз» (контрагент «ТШО»). Указанное выше снижение нивелировано увеличением объемов экспорта газа в КНР с месторождения «Тенгиз» (контрагент «QG») и «Кашаган» (контрагент «QG»);

- по международному транзиту газа исполнение плана составляет **116%**. Отклонение обусловлено увеличением российского транзита в связи с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром».

За отчетный период по **хранению газа** наблюдается увеличение фактических объемов от плановых показателей на **1 115** млн. м³ или на **8%**, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Показатель ТТР составил **12 283** млрд. м³*км или **83%** к плану, что обусловлено транспортировкой газа по более коротким участкам.

По отношению к аналогичному периоду прошлого года снижение объемов транспортировки газа на **10 506** млн. м³ или на **16%** обусловлено следующим:

- снижением экспорта газа на **3 576** млн. м³ в связи с отсутствием в 2022 году объемов экспорта газа в КНР с месторождения «Жанажол», «Амангельды» (контрагент «QazaqGaz»), сокращением объемов транспортировки газа в КНР с месторождения «Кашаган» (контрагент «QazaqGaz»), а также снижением объемов транспортировки газа в РФ с месторождения «Тенгиз» (контрагент «ТШО») и месторождения «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз»);

- снижением международного транзита газа на **7 955** млн. м³ или на **19%** связано со снижением среднеазиатского транзита, в связи с изменением потоков газа со стороны ПАО «Газпром».

При этом, в 2022 году увеличена транспортировка газа на внутренний рынок на **1 024** млн. м³ в связи с большим объемом потребления газа на внутреннем рынке РК;

По **хранению газа** наблюдается увеличение объемов к фактическим показателям аналогичного периода прошлого года на **1 804** млн. м³ или на **13%**, и обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Снижение показателя ТТР на **6 757** млрд. м³*км обусловлено изменением объема транспортировки газа, а также транспортировкой газа по более коротким участкам.

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 составил 5 285,66 тенге/тыс. м³ без НДС с 01.01.2022 года);

- 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 аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период 2022 г.	Факт за отчетный период 2022 г.
Курс (доллар США)	1 дол. США	426,12	460	460,48

Тариф	Ед. изм.	Факт за аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период 2022 г.	Факт за отчетный период 2022 г.
Внутренняя транспортировка	тенге	4 551	5285,66	5285,66
Транспортировка на экспорт				
по экспорту КРГ	дол. США	2	2	2,42
по экспорту КТГ	дол. США	5	5	5
по экспорту ТШО	дол. США	5	5	5
Международная транспортировка				
по российскому газу	дол. США	2	2,42	2,42
по среднеазиатскому газу	дол. США	2	2,42	2,42
по узбекскому газу	дол. США	2,9	2,9	2,9
транзит российского газа в КР	дол. США			2,42
Хранение газа	тенге	280,92	478,35	478,35

Финансово-экономические показатели

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за 2021 год	План на 2022 год	Факт за 2022 год	Откл. абс. (Факт к Плану)	Откл. абс. (Факт к Факту)
Доходы - всего	293 358	276 367	269 680	-6 687	-23 678
Доходы от основной деятельности	244 630	232 120	206 067	-26 053	-38 563
Финансовые доходы	2 659	1 445	2 587	1 142	-72
Доходы от неосновной деятельности	46 069	42 802	61 026	18 225	14 957
Расходы – всего	220 062	242 241	242 672	431	22 610
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	147 625	172 189	147 550	-24 639	-75
Общие и административные расходы	11 407	11 984	13 374	1 391	1 967
Валовая прибыль	97 005	59 931	58 517	-1 414	-38 488

Наименование показателей	Факт за 2021 год	План на 2022 год	Факт за 2022 год	Откл. абс. (Факт к Плану)	Откл. абс. (Факт к Факту)
Операционная прибыль	85 598	47 948	45 143	-2 805	-40 455
Финансовые расходы	12 519	14 659	26 749	12 090	14 230
Прочие расходы по неосновной деятельности	48 511	43 410	54 999	11 589	6 488
Доходы до налогообложения	73 296	34 126	27 008	-7 117	-46 288
Текущий, отсроченный КПН	17 233	9 214	-205	-9 419	-17 438
Итоговая прибыль	56 063	24 912	27 214	2 302	-28 850

Итоговая прибыль за 2022 год перевыполнена на **2 302** млн. тенге, главным образом, за счет положительной курсовой разницы, оптимизации затрат, изменения суждения и признания отложенного налога на обязательства по ликвидации трубопроводов и зданий в 2022 году.

Доходная часть

На 2022 год доходы запланированы в сумме **276 367** млн. тенге. Фактически, по итогам деятельности за отчетный период, получено доходов на сумму **269 680** млн. тенге, что ниже планового показателя на **6 687** млн. тенге или на **2%**.

Фактические доходы от **основной деятельности** составили **206 067** млн. тенге, что ниже планового показателя на **26 053** млн. тенге или на **11%**.

Доходы от транспортировки газа

(тыс. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период 2022 г.	Факт за отчетный период 2022 г.	Откл. от плана 2022 г.
Доходы от транспортировки газа	214 682 125	198 687 844	170 031 004	-28 656 840
Внутренняя транспортировка	71 952 842	94 601 063	87 273 042	-7 328 021
<i>АО «НК «QazaqGaz»</i>	<i>65 526 357</i>	<i>85 841 562</i>	<i>78 525 775</i>	<i>-7 315 787</i>
<i>ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»</i>	<i>228 325</i>	<i>1 558 750</i>	<i>1 462 201</i>	<i>-96 549</i>
<i>прочие</i>	<i>6 198 160</i>	<i>7 200 751</i>	<i>7 285 066</i>	<i>84 315</i>
Экспорт газа	59 119 489	44 091 258	35 681 848	-8 409 409

Наименование показателей	Факт за аналогичный период	План на отчетный период	Факт за отчетный период	Откл. от плана 2022 г.
	2021 г.	2022 г.	2022 г.	
АО «НК «QazaqGaz»	44 181 544	23 348 143	31 635 927	8 287 783
ТОО «Тенгизшевройл»	10 900 592	17 807 432	2 224 589	-15 582 843
ТОО «КазРосГаз»	4 037 352	2 935 682	1 821 333	-1 114 349
Международный транзит	83 609 794	59 995 524	47 076 113	-12 919 410
<i>российский транзит</i>	<i>19 447 360</i>	<i>13 725 477</i>	<i>18 368 963</i>	<i>4 643 486</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>59 124 369</i>	<i>40 205 016</i>	<i>19 226 159</i>	<i>-20 978 857</i>
<i>узбекский транзит в г. Ташкент</i>	<i>5 038 066</i>	<i>6 065 031</i>	<i>6 053 173</i>	<i>-11 858</i>
<i>транзит российского газа в КР</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3 427 818</i>	<i>3 427 818</i>

Фактическое исполнение за отчетный период по доходам от транспортировки газа составило **170 031** млн. тенге при плане **198 688** млн. тенге. Неисполнение плана на **28 657** млн. тенге или на **14%** в разрезе направлений транспортировки газа обусловлено следующим:

- по доходам от **внутренней транспортировки газа** за отчетный период отклонение составило **7 328** млн. тенге, что на **8%** ниже плана. Снижение доходов обусловлено уменьшением объемов транспортировки газа для внутренних потребителей.

Кроме того, на снижение повлияло следующее:

- компенсация убытков потребителям Общества за 2021 год в сумме 1 351,5 млн. тенге, согласно утвержденному приказу КРЕМ № 202 ОД от 30.11.2022 года «Об утверждении временного компенсирующего тарифа на транспортировку товарного газа по МГ РК»;

- введение моратория на повышение коммунальных тарифов сроком на 180 дней во исполнение поручения Главы Государства Токаева К.К. по стабилизации социально-экономической ситуации в Казахстане (Письмо КРЕМ № 43-10-18/25-И от 12.01.2022 года), и приостановлением действия, утвержденного тарифа на транспортировку товарного газа по МГ РК для Атырауской ТЭЦ с отсрочкой до 1 июля 2022 года (услуги были оказаны по ранее действующему тарифу 4 551 тенге). Отклонение составило 357,2 млн. тенге;

- по доходам от **экспорта газа** снижение к плану составило **8 409** млн. тенге или **19%**, и обусловлено уменьшением экспорта газа в РФ с месторождений «Тенгиз» (контрагент «ТШО»), «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз»), при этом снижение нивелировано увеличением объемов транспортировки газа с месторождения «Кашаган» и внеплановым экспортом газа с месторождения «Тенгиз» (контрагент «QG») в КНР;

- по доходам от международного транзита неисполнение **12 919** млн. тенге или **22%** связано со снижением среднеазиатского транзита ввиду изменения потоков газа со стороны ПАО «Газпром».

По отношению к аналогичному периоду прошлого года снижение доходов от транспортировки газа на **44 651** млн. тенге или на **21%** обусловлено следующим:

- по доходам от внутренней транспортировки газа увеличение на **15 320** млн. тенге или на **21%** и обусловлено ежегодным ростом потребления газа на внутреннем рынке РК, а также ростом тарифа на внутреннюю транспортировку газа в 2022 году. Так, с 1 января 2022 года утвержден тариф 5 285,66 тенге за тыс. м3 согласно Приказу КРЕМ №130 ОД от 26.11.2021 г.), в 2021 году действовал утвержденный тариф 4 551 тенге за тыс. м3. (Приказ КРЕМ №84-ОД от 25.12.2020 г.);

- по доходам от экспорта газа снижение на **23 438** млн. тенге или на **40%** обусловлено снижением транспортировки газа в РФ с месторождений «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз») и «Тенгиз» (контрагент «ТШО»), а также в КНР с месторождения «Кашаган» (контрагент «QazaqGaz»);

- по доходам от международного транзита снижение на **36 534** млн. тенге обусловлено изменением заявки на транзит туркменского газа со стороны ПАО «Газпром». Неисполнение по объемам транзита газа частично нивелировано ростом тарифа на транзит газа с 2\$ до 2,42 \$ за тыс. куб.м. на 100 км с 1 января 2022 года.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период в 2022 г.	Факт за отчетный период в 2022 г.	Откл. от плана за отчетный период 2022 г.	Откл. за отчетный период факта 2022 г. от факта 2021 г.
ПХГ «Бозой»	3 080	5 703	6 237	109%	202%
ПХГ «Полторацкое»	580	961	963	100%	166%
ПХГ «Акыр-Тобе»	258	337	335	99%	130%
Всего:	3 918	7 002	7 535	108%	192%

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2021 г.	План на отчетный период в 2022 г.	Факт за отчетный период в 2022 г.	Откл. от плана за отчетный период 2022 г.	Откл. за отчетный период факта 2022 г. от факта 2021 г.
АО «НК «QazaqGaz»	3 918	7 002	7 535	108%	192%

При плановом показателе **7 002** млн. тенге исполнение доходов от хранения газа составило **7 535** млн. тенге или **108%** и обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации

Увеличение на **2 070** млн. тенге по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций обусловлено пересмотром сроков реализации КС «Устюрт» в пользу ТОО «ГБШ» и возмещением расходов по амортизации КС.

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к аналогичному периоду прошлого года. Кроме того, отклонение связано с увеличением доходов от техобслуживания объектов «КТГА».

Финансовые доходы

За отчетный период финансовые доходы сложились на уровне **2 587** млн. тенге, или **179%** к плану (**1 445** млн. тенге).

Отклонение (**1 142** млн. тенге) обусловлено, в основном, изменением объема размещения денежных средств на краткосрочных депозитах овернайтах с процентной ставкой, регулируемой Национальным Банком РК через банки второго уровня.

По отношению к прошлому отчетному периоду снижение обусловлено изменением объема размещения денежных средств на краткосрочных депозитах овернайтах в банках второго уровня в связи с направлением денежных средств на покупку краткосрочных дисконтных нот НБ РК и в операции репо.

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне **61 026** млн. тенге. Отклонение от планового показателя обусловлено, главным образом, положительной курсовой разницей, в виду 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.

Кроме того, за отчетный период начислено вознаграждение от размещения денежных средств в финансовые инструменты - приобретение краткосрочных дисконтных нот Национального Банка Республики Казахстан, размещение денежных средств в операции репо.

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к аналогичному периоду прошлого года.

II.5 Мероприятия в сфере налогообложения

Общество является крупным налогоплательщиком, состоящем на республиканском мониторинге, и состоит на регистрационном учете в 77 территориальных налоговых органах. В 2022 году Обществом произведена уплата налогов и других обязательных платежей в бюджет на общую сумму **24 020** млн. тенге.

(млн. тенге)

Наименование налогов и платежей в бюджет	Уплачено 2022 год
<u>Всего уплачено</u>	<u>24 020</u>
Корпоративный подоходный налог	10 000
ПНЮЛ с резидентов у источника выплаты	381
ПНЮЛ с нерезидентов у источника выплаты	46
НДС за нерезидента	10
Социальный налог	3 330
Индивидуальный подоходный налог	4 194
Налог на имущество	5 820
Земельный налог	2
Налог на транспортные средства	0,1
Плата за пользование земельными участками	43
Плата за эмиссии в окружающую среду	150
Плата за использование радиочастотного спектра	14
Налог на добычу полезных ископаемых	2
Прочие сборы, платежи в бюджет	30

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. Для КГД МФ РК проведены презентации об Обществе и финансово-экономических показателях, бизнес-

процессах по организации закупок, заключении договоров, складской логистики и управления запасами, процессе организации бухгалтерского учета, используемым информационным системам, налоговым бизнес-процессам, процессе организации оказания услуг и учете доходов, организации системы внутреннего контроля.

Внесение предложений по изменению и дополнениям в налоговое законодательство

Обществом разработаны и направлены предложения по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс в части:

- Изменения порядка формирования вычета по КППН по отчислениям на обязательное социальное медицинское страхование – исключения условия уплаты отчислений, что значительно упростит как собственно формирование вычета, так и возможность его проверки. Изменение принято в Налоговый кодекс с 01.01.2023 года.
- В рамках обсуждения проекта Экономической политики нового Казахстана и разработки нового Налогового кодекса направлены замечания и предложения касательно дифференциации налоговых ставок, процедур камерального контроля и возврата НДС, реформирования системы налогового администрирования.

II.6 Себестоимость

Фактические производственные расходы за отчетный период составили **147 550** млн. тенге, при плане **172 189** млн. тенге. Отклонение составило **24 639** млн. тенге или **14%**.

Основное отклонение обусловлено признанием аренды МГ "Сарыарка" финансовой арендой (фактические затраты), при которой в соответствии с МСФО 16 требуется начисление амортизации дисконта в составе финансовых расходов и амортизации актива права пользования в себестоимости, в то время, как в плане данные расходы предусмотрены, как операционная аренда в составе себестоимости.

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,
- изменение фактического налога на имущество в момент покомпонентного ввода в эксплуатацию и учета оборудования по группам и видам объектов налогообложения,
- бесплатный объем квот, полученный из государственного резерва распределения квот на выбросы парниковых газов для установок (филиалов) квотируемых субъектов в связи с увеличением мощности установок.

По отношению к прошлому отчетному периоду производственные расходы сложились с уменьшением на **75** млн. тенге.

II.7 Общие и административные расходы

В рамках общих и административных расходов на 2022 год запланированы средства в размере **11 984** млн. тенге, фактические расходы составили **13 374** млн. тенге, что на **1 391** млн. тенге выше планового показателя (или **112%** к плану).

Отклонение, в основном, обусловлено признанием резервов на 31.12.2022 года по просроченной дебиторской задолженности ТОО «ГБШ» на возврат гарантийного обеспечения по договору купли-продажи компрессорных станций, по просроченной дебиторской задолженности АО «Узтрансгаз» за оказание услуг по транспортировке газа за октябрь 2022 г., по неоплаченным отпускам административно управленческого персонала.

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к аналогичному периоду прошлого года.

II.8 Финансовые расходы

Финансовые расходы по итогам отчетного периода составили **26 749** млн. тенге при плане **14 659** млн. тенге, или **182%**.

Отклонение, в основном, обусловлено признанием в 2022 году аренды МГ «Сарыарка» финансовой арендой в соответствии с МСФО 16, и соответственно, начислением за 2022 год амортизации дисконта арендных платежей в составе финансовых расходов.

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к аналогичному периоду прошлого года.

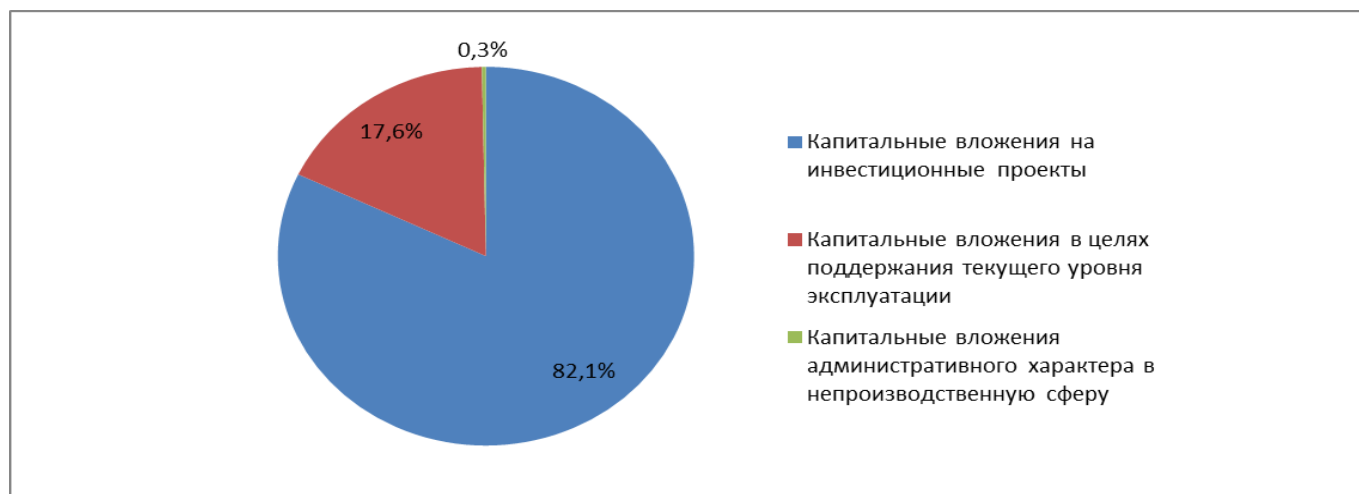
II.9 Прочие расходы

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **54 999** млн. тенге при плане **43 410** млн. тенге, что обусловлено, главным образом, отражением отрицательной курсовой разницы.

По отношению к прошлому отчетному периоду рост прочих расходов обусловлен увеличением расходов по курсовой разнице и иной стоимостью выбытия активов.

II.10 Капитальные вложения

Инвестиционная деятельность



Исполнение плана капитальных вложений за 2022 год (по проектам)

№	Наименование	План на 2022 год	Факт за 2022 год	% выполнение
1	Инвестиционные проекты	167 273 091	141 428 419	84,5%
1.1.	Инвестиционный проект "Строительство МГ от УКПГ «Кашаган» до МГ «Макад-Северный Кавказ» с КС "	44 829 385	53 984 525	120,4%

1.2.	Инвестиционный проект «Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык»	22 117 771	22 853 720	103,3%
1.3.	Инвестиционный проект Строительство Лупинга МГ "Макат-Северный Кавказ"	58 956 620	63 471 196	107,7%
1.4.	Инвестиционный проект "Строительство газовой инфраструктуры для газоснабжения г. Алматы"	369 315	296 387	80,3%
1.5.	Инвестиционный проект «МГ "Окарем-Бейнеу" 2 нитка»	41 000 000	822 590	2,0%
2	Поддержание в рабочем состоянии производственных ОС	35 806 969	26 594 649	74,3%
2.1.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ «САЦ», «Макат-Северный Кавказ», «Окарем-Бейнеу»	14 600 488	12 467 260	85,4%
2.2.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ «Союз» и «Оренбург-Новопсков»	2 074 737	977 088	47,1%
2.3.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ «БГР-ТБА»	10 735 794	8 419 428	78,4%
2.4.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ «Бухара-Урал»	7 678 659	4 045 285	52,7%
2.5.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня эксплуатации ПХГ	717 290	685 588	95,6%
3	Капитальные вложения административного характера	639 473	0	0,0%
3.1.	Капитальные вложения административного характера	639 473	0	0,0%

Ремонт линейной части магистральных газопроводов

(тыс. тенге)

Вид работ	План 2022	Факт 2022	Исполнение, %
ВСЕГО	140 145 821	104 825 957	74,8%
Капитальное строительство, подрядный способ (инвестпроекты)	122 443 705	87 147 506	71,2%
Капитальное строительство, подрядный способ	707 215	586 394	82,9%

Капитальный ремонт, подрядный способ	12 547 046	14 448 502	115,2%
Капитальный ремонт, собственные силы	3 792 436	2 306 347	60,8%
ПИР будущих лет	655 419	337 207	51,4%

Ремонт оборудования компрессорных станций

(тыс. тенге)

Вид работ	План 2022	Факт 2022	Исполнение, %
ВСЕГО	49 162 250	57 486 011	116,9%
Капитальное строительство, подрядный способ (инвестпроекты)	44 829 385	53 984 525	120,4%
Капитальное строительство, подрядный способ	39 260	40 000	101,9%
Капитальный ремонт, подрядный способ	3 348 310	2 204 019	65,8%
Капитальный ремонт, собственные силы	890 237	1 257 467	141,3%
ПИР будущих лет	55 058	0	0,0%

Информация по работам, выполненными собственными силами

(тыс. тенге)

КВЛ/ГРид	Сумма по полю План 2022	Сумма по полю Факт 2022	Исполнение, %
Общий итог	12 517 553	6 417 465	51,3%
1. Капитальные вложения	11 886 151	5 095 556	42,9%
2. Текущие расходы	631 403	1 321 909	209,4%

Завершено благоустройство КС-12 Шалкарского ЛПУ



Компрессорная станция КС-12 Шалкарского ЛПУ (далее – КС-12) расположена в административном отношении по адресу: Актюбинская область, Шалкарский район, п. Кауылжыр, на расстоянии 430 км от г. Актобе. Представляет собой 2 (две) производственные площадки (КС-12 старая 1963-1964 г. г. постройки и КС-12 новая 1986 г. постройки с газоперекачивающими агрегатами НК-12СТ), соединенные с п. Кауылжыр и между собой автомобильной дорогой.

Здания компрессорной станции построены в 1963-1964 г. г. (КС-12 старая) и 1986 г. (КС-12 новая). За период эксплуатации ремонтные работы зданий проводились выборочно, ремонт ограждений производился местами, ремонт автодорог и внутриплощадочных проездов не производился.

Компрессорная станция «КС-12» является стратегическим объектом ГТС (газотранспортной системы) Актюбинской области. Расположен станции на центральном участке МГ «Бухара-Урал».

КС-12 участвует в режиме транспортировки газа на экспорт в КНР, обеспечивая необходимое давление на входе КС-1 «Бозой».

Для поддержания эксплуатационных технических характеристик зданий и сооружений, улучшения условий работников Шалкарского ЛПУ и создания единого эстетического вида по Обществу.

Подрядчик: ТОО «ДС-ТАС».

Акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 30.12.2022г.

Стоимость проекта согласно заключению государственной экспертизы, составила **4 257,131 млн. тенге с НДС** (заключение РГП «Госэкспертиза» №01-0261/21от 21.05.2021г.).

Завершено «Строительство МГ «Жетыбай – Курык» с установкой АГРС-80 в с. Курык»



Для газификации многофункционального гостинично-туристического комплекса в городе Актау Мангистауской области, который даст новый импульс развитию туристического бизнеса, отраслей промышленности и созданию новых рабочих мест, а также обеспечения надежной и бесперебойной газификации села Курык были завершены работы по договору №095-09-21R от 22.06.2021г. на строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай-Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с. Курык.

Подрядчик: Корциумом в составе ТОО «Электрохимзащита» и ТОО «ЛНК-Сервис».

Акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 14.10.2022г.

Стоимость проекта составила **25 694 574,728 тыс.тенге с НДС** (заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0118/21 от 05.04.2021г.)

Задачи на 2023 год

- Завершение строительства магистрального газопровода от УКПП «Кашаган» до МГ «МСК» с компрессорной станцией;
- Завершение строительства резервного газопровода (Лупинга) Ду1020 мм протяженностью 130 км к существующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ»
- Завершение строительства 2-ой нитки МГ "Бейнеу-Жанаозен"
- Завершение строительства газовой инфраструктуры для газоснабжения г. Алматы

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 с 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 «Үздік 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.

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 2023 года составляет более 20,8 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 248 газораспределительных станций.

Транспортировка газа осуществляется 32 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» и КС «Арал».

Общество эксплуатирует 3 подземных хранилища газа. Наиболее крупное из них ПХГ «Бозой» (с активным объемом хранения 4 000 000 тыс.м3), расположенное в Актюбинской области. В Южно-Казахстанской области находится «Полторацкое» (с активным объемом хранения 350 000 тыс.м3), а в Жамбылской области находится ПХГ «Акыртобе» (с активным объемом хранения 300 000 тыс.м3).

Общество осуществляет эксплуатацию следующих магистральных газопроводов:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Мака́т – Северный Кавказ»;
- МГ «Бухара - Урал»;
- МГ «Союз»;
- МГ «Оренбург - Новопсков»;
- МГ «Карачаганак – Уральск»;
- МГ «Окарем - Бейнеу»;
- МГ «Жанажол-Октябрьск-Актобе»;
- МГ «Карталы-Рудный-Костанай»;
- МГ «Жанажол-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.

2. УМГ «Актау»:

МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу» с лупингами, МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Узень-Жетыбай-Актау», МГ «Теньга-КС «Жанаозен» 3 КС, 37 ГРС.

3. УМГ «Уральск»:

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

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), 37 ГРС.

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.

7. УМГ «Тараз»:

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

8. УМГ «Алматы»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капчагай», 26 ГРС.

9. УМГ «Кызылорда»:

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

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.

Научно-технический центр - профильное учебное учреждение, которое проводит работу по подготовке, переподготовке, повышению квалификации работников и специалистов, занимающихся транспортировкой природного газа и эксплуатацией магистральных газопроводов.

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. Правление Общества состоит из шести 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 шести человек.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2022 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Ихсанов Мейрбек Уакасович	Председатель Совета директоров заместитель Председателя Правления по производству 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»)
Түлеушин Қаныш Аманбаевич	представитель интересов Единственного акционера (АО «НК «QazaqGaz»)
Мауленов Миран Газизович	независимый директор
Мадиев Сержан Нураханович	независимый директор
Тасыбаев Манас Мухитович	Председатель Правления (Генеральный директор)

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

Правление Общества возглавляет Председатель Правления (Генеральный директор) и в соответствии с п. 102 Устава Общества число членов Правления должно составлять не менее 5 человек.

В настоящее время Правление представлено в следующем составе:

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
Адилов Талгат Адилович	Заместитель Председателя Правления (Первый заместитель Генерального директора); Избран решением СД АО "Интергаз Центральная Азия" от 12.05.2022 г. №3, Член 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	(Заместитель Генерального директора); 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 2022 года Правлением Общества:

Проведено заседаний - 30;

Рассмотрено вопросов - 104.

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 Транспортировка и подземное хранение

Ремонтные работы собственными силами:

1. Исполнение плана работ собственными силами за 2022 год (в разрезе видов работ)

Капитальный ремонт:

Наименование проекта	План 2022	Факт 2022
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "САЦ", "Макат-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	1 725 122	842 906
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	1 583 477	615 509
Ремонт ГПА	130 657	125872
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	78 145	457 921
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	583	0
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования АСУТП и СЛТМ		
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	451 508	345 227
Ремонт основного и вспомогательного ЭВС, ТВС	143 675	123 566
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Бухара-Урал"	1 928 094	1 578 592
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	1 604 065	920 891
Ремонт ГПА	16 839	339 224
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	125 658	105 689
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	370	7 928
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования АСУТП и СЛТМ		
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	162 909	227 555
Ремонт основного и вспомогательного ЭВС, ТВС	18 254	0
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Союз" и "Оренбург-Новопсков"	494 282	224 913
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	356 606	155 203
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ		
Ремонт ГПА	42 831	0
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	30 181	0
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	64 664	69 710
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "БГР-ТБА"	1 217 473	501 277
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	3 806 689	2 943 853
Ремонт ГПА	213 102	59 245
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	310 025	127 287
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	60 413	53107
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования АСУТП и СЛТМ		

Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	377 811	204 709
Общестроительные работы	16 149	11 668
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Карталы-Рудный"	132 730	461 797
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	8 388	430 127
Ремонт ГПА	-	-
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	-	-
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	-	-
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	111 107	31 670
Ремонт основного и вспомогательного ЭВС, ТВС	13 235	-
ИТОГО:	6 462 858	8 001 997

Текущий ремонт:

Наименование проекта	План 2022	Факт 2022
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	268 368	306 715,5
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования КС	192 905,6	103 103,8
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	11 951	6554,81
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования АСУТП и СЛТМ		
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭХЗ	25205	30038,38
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭВС, ТВС	81671,33	68492,51
Итого:	580100,9	514 905

2. Исполнение плана работ собственными силами за 2022 год (в разрезе филиалов)

УМГ	Работы собственными силами	План 2022 КСиР	План 2022 УМГ	Факт 12 мес. 2022 КСиР	Факт 12 мес. 2022 УМГ	Отклонение КСиР	Отклонение УМГ	Исполнение % КСиР	Исполнение % УМГ
Актау	КВЛ	741 525	741 525	722 035	722 035	-19 490	-19 490	97,4%	97%
	ТриД	37 542	37 542	35 016	35 016	-2 526	-2 526	93,3%	93%
	Итого:	779 067	779 067	757 051	757 051	-22 526	-22 016	97,2%	97%

Атырау	КВЛ	3 807 343	674 923	839 139	839 139	-2 968 204	164 216	22,0%	124,33 %
	ТриД	116 842	62 155	258 155	74 279	141 312	12 124	220,9%	119,51 %
	Итого:	3 924 186	737 078	1 097 294	913 418	-2 826 892	176 340	28,0%	123,92 %
Уральск	КВЛ	1 248 630	1 477 879	345 783	345 783	-902 847	-1 132 096	27,7%	23%
	ТриД	73 275	106 770	37 244	37 244	-36 031	-69 526	50,8%	34%
	Итого:	1 321 905	1 584 649	383 027	383 027	-938 878	-1 201 622	29,0%	24%
Актобе	КВЛ	3 530 887	1 337 885	1 420 034	1 421 577	2 110 853	83 692	40,2%	106%
	ТриД	43 044	42 072	227 616	231 038	184 573	188 966	528,8%	549%
	Итого:	3 573 930	1 379 957	1 647 650	1 652 615	-1 926 280	272 658	46,1%	120%
Костанай	КВЛ	859 599	859 599	755 945	755 945	-103 654	-103 654	87,9%	88%
	ТриД	48 485	48 485	4 183	4 183	-44 302	-44 302	8,6%	9%
	Итого:	908 083	908 084	760 128	760 128	-147 956	-147 956	83,7%	84%
Шымкент	КВЛ	620275	620 275	348 833	348 833	-271 441	-271 442	56,2%	56%
	ТриД	123255	123 255	577 790	577 790	454 535	454 535	468,8%	468%
	Итого:	743 530	743 530	926 624	926 623	183 094	183 093	124,6%	124%
Тараз	КВЛ	757 871	753 069	496 608	496 608	-261 263	-256461	65,5%	65%
	ТриД	164 790	147 965	138 154	138 154	-26 636	-9812	83,8%	94%
	Итого:	922 661	901 034	634 762	634 762	-287 899	-266273	68,8%	70%
Алматы	КВЛ	315 318	217 144	154 419	154 419	-160 899	-62 725	49,0%	71%
	ТриД	12 703	18 944	17 792	17 792	5 090	-1 152	140,1%	94%
	Итого:	328 021	236 088	172 211	172 211	-155 810	63 877	52,5%	83%
Кызылорда	КВЛ	4 703	4 703	4	0	-4 699	0	0,1%	0%
	ТриД	2 272	37 469	27 459	27 459	25 187	-10 010	1208,6 %	73%
	Итого:	6 975	42 172	27 463	27 459	20 487	-14 713	393,7%	65%
ВСЕГО:	КВЛ	11 886 151	6 687 002	5 082 800	5 084 339	-6 803 351	-1 597 960	42,8%	76%
	ТриД	631 403	624 657	1 323 409	1 142 955	692 006	518 297	209,6%	183%
	Итого:	12 517 554	7 311 659	6 406 209	6 277 294	-6 111 345	2 116 257	51,2%	86%

Отклонение от плановых показателей обусловлено 3 основными причинами: проблема с процедурой закупок (тендер не состоялся, поздняя/частичная поставка материалов, недобросовестный поставщик и т.д.), экономия (отклонение по стоимости товаров, газ на СНИТП, командировочные, ИТЦ), отсутствие режима и возможности предоставления техники ТОО КТГО.

2 Эксплуатация магистральных газопроводов и газораспределительных станций

1. Результаты проведённых диагностических обследований МГ

Наименование газопровода	Участок	2020 год		2021 год		2022 год	
		замена труб, п.м.	ВТД, км	замена труб, п.м.	ВТД, км	замена труб, п.м.	ВТД, км

МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду529/530мм, Ду720мм	0-149,1км Ду720 мм; 0-131,5 Ду529/530мм			270,43	21	2 848	280,6
МГ «Окраем-Бейнеу»	692-999,8км	2439,91	307,2	1208,77	79,8	123,8	79,8
МГ «Лупинг САЦ-4»	598-695км, 695-851км						
МГ «САЦ-5»	511,9-598км, 598-695км	2642					
МГ «МСК»	0-123км, 123- 242км, 242- 362км	2415,91					
МГ «САЦ-5»	857-867км	22,98					
МГ «Макат-Северный Кавказ»	0-124км	583		1 200			
МГ «Макат-Северный Кавказ»	124-242 км	1584					
МГ «Макат-Северный Кавказ»	242-362 км	649					
МГ «Макат-Северный Кавказ»	362-370,8 км						
САЦ-4	880-985км						
САЦ-4	985-1134км						
САЦ-5	880-985км	19,55					
МГ «САЦ-5»	598-851 км	2937				83,6	156
МГ «Союз»	245-322 км	1848,73					
МГ «Союз»	322-371 км	743,35					
МГ «Оренбург-Новопсков	170-245 км						75
МГ «Союз»	170-245 км						75
МГ «Союз»	371-489 км						118
МГ "Бухара-Урал"	905-1087 км 1 нитка					179,8	
МГ "Бухара-Урал"	1248-1298 км 1 нитка			5 041,32			
	1298-1339 км 1 нитка			2 056,17			
	1387-1443 км 1 нитка			3 306,32			
МГ «Жаназол-Актобе	0км-131 км			140,31	131		
МГ «Жаназол-Актобе	132-188 км					158,85	
г/отвод Актобе	0-134 км 1 нитка			459,75	134	323,35	
г/отвод на г.Кандагаш	131-162 км				31	84,67	

МГ «Бухара-Урал» 1 нитка	1801-1827,2 км и 1833,1- 1847,1 км			149,01	40,2	91,28	40,2
МГ «Бухара-Урал» 2 нитка	1801- 1827,2км. и 1833,1- 1835км.					73,82	40,2
МГ «Бухара-Урал» 3 нитка	1801- 1827,2км. и 1833,1- 1847,1км						40,2
МГ «Карталы- Рудный»	19,2-89км			46,7	69,8	145,21	69,8
МГ «Карталы- Рудный»	89-104км				15	40,810	15
МГ «Газли- Шымкент»	365-621 км						256км
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	649-729 км			3892,67	80км		
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	729-1001 км	2726,63		79			
МГ «БГР-ТБА» 2 нитка	972-1000 км			603			
МГ «Амангельды- КС-5»	0-193км		193	30			
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	1115-1207 км 1 нитка	3289				1187	
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	1207-1324 км 1 нитка	4539		2 062			
МГ «БГР-ТБА» 2 нитка	1115-1207 км 2 нитка	2234		9 025			
МГ «БГР-ТБА» 2 нитка	1207-1324 км 2 нитка			3 900			

На участке 0-131,5 км МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду 529/530мм согласно отчету ВТД 2021 года выявлены 2153 трубных секции с различными дефектами. Из них заменены с закритическими и критическими дефектами в 2022г. 150 труб.

На участке 0-149,1 км МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду 720мм согласно отчету ВТД 2018 года выявлены 92 трубных секции с различными дефектами. Из них заменены с закритическими и критическими дефектами в 2022г. 92 трубы.

На участке 920-999,8 км МГ «Окарем-Бейнеу» Ду 1220мм согласно отчету ВТД 2022 года на указанном участке выявлены 2844 трубных секции с различными дефектами. Из них заменены с закритическими и критическими дефектами в 2022г. 11 труб.

После замены дефектных труб на МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду720мм, МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду529/530мм и МГ «Окарем-Бейнеу» Ду1220мм снижен риск разрыва МГ и увеличилась надежность и безаварийная транспортировка газа по МГ, поставки газа для

потребителей г. Актау и Мангистауской области, включая крупные промышленные предприятия региона.

В целях безопасной эксплуатации МГ и бесперебойного обеспечения газом население Атырауской области на участке 695-851 км МГ САЦ-5 была произведена замена дефектных труб в количестве 12 единиц, в рамках предварительного отчета ВТД проведенного подрядчиком ТОО «Sara Software» в 2022 году.

В предварительном отчете были предоставлены закритические дефекты в количестве 10 ед. с потерей металла от 60,1% до 75,3% от толщины стенки (остаточная толщина стенки трубы от 2,7мм до 3,7мм).

Проведена ВТД участка 365-465км, 465-529км, 529-621км МГ «Газли-Шымкент» подрядной организацией ТОО «Sara Software», согласно договора №210-13-19R от 26.12.2019г.

На участке 365 - 621 км МГ «Газли-Шымкент» Ду 1220мм согласно предварительного отчета ВТД 2022 года проведена дополнительный диагностический контроль на 12 трубных секциях.

В целях бесперебойной транспортировки газа проведены очистки полости МГ «Газли-Шымкент» 312-365км, 365-465км, 465-621км и МГ «БГР-ТБА» 649-729км 1-нитки.

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2022-2023 г.г., недопущения аварийных ситуаций и обеспечения бесперебойного газоснабжения населения г. Шымкент выполнен комплекс капитального ремонта на ГРС-Шымкент-4 и ГРС Шымкент-1. Устранены дефектные трубы, отводы, тройники и заменены негерметичные запорные арматуры, по результатам акта обследования специалистов Филиала «ИТЦ».

В целях бесперебойного обеспечения газом население Атырауской области и промышленных объектов, таких как АО «Атырауская ТЭЦ», АО «КТК-К», АО «КазТрансОйл», ТОО «Карабатан Утилити Солюшн» и СЭЗ «НИНТ», а также для недопущения срыва договорных обязательств международных и экспортных транспортировок газа произведена замена дефектных труб в количестве 100 единиц для поддержания технической характеристики и безопасной эксплуатации на участке 2-90 км магистрального газопровода МГ «Макад-Северный Кавказ» Dn 1420 мм. Работы были выполнены в 2 этапа с 6 по 12 сентября и с 27 сентября по 3 октября 2021 года силами 5 комплексных бригад подрядной организации ТОО «ЭлектроХСБМ», а также 4 сварочно-монтажных бригад УМГ «Атырау» и «Уральск» для подготовки мест к проведению огневых работ с отключением перед и подключением участков Макадского и Редутского ЛПУ МГ «МСК» после выполнения работ. В результате выполненного капитального ремонта с заменой запланированных 100 труб (1200 п.м.), параметры безопасной эксплуатации МГ приблизились $P = 50 \text{ кгс/см}^2$.

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2022-2023 г.г., недопущения аварийных ситуаций и обеспечения бесперебойного газоснабжения населения г. Актобе, Актюбинской области, транспортировки газа с Российской Федерации, подачи газа в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» для последующего международного транзита в КНР, в 2022г. на МГ «Бухара-Урал» 961-967 км были заменены дефектные трубные секции в количестве 14 шт. (179,8м), переизоляция и ремонт с зачисткой – 4 шт., что привело к снижению риска разрыва МГ и увеличилась надежность международного транзит газа, безаварийной транспортировки газа по МГ и поставки газа для всех потребителей г. Актобе и Актюбинской области.

По результатам проведенной ВТД на участке 0-134 км газопровод-отвода на г. Актобе (1-я нитка) были заменены дефектные трубные секции Ду530мм в количестве 64 шт., переизоляция и ремонт с зачисткой – 97 шт.

По результатам проведенной ВТД на участке 132-188 км МГ "Жанажол-Актобе" были заменены дефектные трубные секции Ду530мм в количестве 41 шт., переизоляция и ремонт с зачисткой – 34 шт.

По результатам проведенной ВТД на участке 131-162 км газопровода отвода на г. Кандыагаш были заменены дефектные трубные секции Ду530мм в количестве 24 шт., переизоляция и ремонт с зачисткой – 43 шт.

По МГ «Бухара-Урал» участка 1801км-1827,2км и 1833,1км-1847,1км 1 нитки по результатам ВТД 2021 года было выявлено 1561 дефектных труб, из них 467 труб подлежат обследованию и замене в течении года. В 2022 году УМГ «Костанай» были обследованы 16 труб Ду 1020мм, заменены собственными силами 14 труб (91,28м), с наиболее критичными дефектами.

По МГ «Бухара-Урал» участка 1801км-1827,2км и 1833,1км-1847,1км 2 нитки по результатам ВТД 2022 года было выявлено 1 357 дефектных труб, из них 60 труб подлежат обследованию и замене в течении года. В 2022 году УМГ «Костанай» были обследованы Ду 1020мм. 33 трубы, заменены собственными силами 13 труб (73,82) с наиболее критичными дефектами.

По МГ «Бухара-Урал» участка 1801км-1827,2км и 1833,1км-1847,1км 3 нитки по результатам ВТД 2021 года было выявлено 1246 дефектных труб, из них 267 труб подлежат обследованию и замене.

По МГ «Карталы-Рудный» участка 19,2км-89 км по результатам ВТД 2021 года было выявлено 1130 дефектных труб, из них 108 труб подлежат обследованию и замене в течении года. В 2022 году УМГ «Костанай» были обследованы 29 труб Ду 820 мм, заменены собственными силами 25 труб (145,21м) с наиболее критичными дефектами.

По МГ «Карталы-Рудный» участка 89 км-104км по результатам ВТД 2021 года было выявлено 270 дефектных труб, из них 49 труб подлежат обследованию и замене в течении года. В 2022 году УМГ «Костанай» были обследованы Ду 720 мм, 16 труб, заменены собственными силами 14 труб (40,81м), с наиболее критичными дефектами.

2. Информация по замене запорной арматуры МГ

Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2020 год	2021 год	2022 год
УМГ «Актау»	9	0	9
УМГ «Атырау»	3	15	2
УМГ «Уральск»	4	5	2
УМГ «Актобе»	2	13	4
УМГ «Костанай»	1	1	1
УМГ «Шымкент»	0	14	23
УМГ «Тараз»	12	10	9
УМГ «Алматы»	0	30	12
УМГ "Кызылорда"	2	1	34

В 2022 году было заменено 96 ед. запорной арматуры.

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.

3. Информация по очистке внутренней полости МГ

МГ	Ди, мм	Участок	Дата выполнения работ	Результаты очистки
МГ «Окарем-Бейнеу»	1220	692-999,8 км	27-29.01.22 02-05.02.22	Из камеры приема ОУ перед поршнем извлекли 30кг жидкой грязи.
				Из камеры приема ОУ перед поршнем извлекли 10 кг спрессованной пыли, остатки
МГ «Оренбург-Новопопков»	1220	170-245км	23.07-26.07.22	Чисто
МГ «Союз»	1420	170-245км	01.09-05.09.22	Чисто
МГ «Союз»	1420	371-489 км	22.07-27.07.22	Чисто
МГ «САЦ-5»	1220	311-390 км	28.04-05.05.22	Из камеры приема ОУ перед поршнем извлекли 52кг жидкой грязи.
МГ «САЦ-5»	1200	695-851 км	с 26.11.2021г.-по 05.02.2022г.	7225 кг сухой, взвешенной грязи
Г/о на г.Актобе 2-нитка	530	0-134км	11.08.2022	Сухая пыль 20 кг
г/о на ГРС Акколь	159	0-9,96	13.07.2022	Сухая пыль 6 кг
г/о на ГРС Иргиз	325	0-164	01.11.2022	Влажная пыль 3кг
МГ «Газли-Шымкент»	1220	365-465 км	06.01.2022г.	Жидкий грязь около 70кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	365-465 км	11.01.2022г.	Жидкий грязь около 20 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	12.01.2022г.	Жидкий грязь около 100кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	13.01.2022г.	Жидкий грязь около 100кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	02.02.2022г.	Жидкий грязь около 100 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	03.02.2022г.	Жидкий грязь около 250 кг. Сухой грязь 2,3м3
МГ «Газли-Шымкент»	1220	365-465 км	03.02.2022г.	Жидкий грязь около 10 кг. Сухой грязь около 5кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	04.02.2022г.	Жидкий грязь около 5кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	05.02.2022г.	Жидкий грязь около 3кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	22.02.2022г.	Сухой грязь около 200кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	22.02.2022г.	Сухой грязь около 50кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	26.02.2022г.	Сухой грязь около 3000 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	27.02.2022г.	Сухой грязь около 70кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	27.02.2022г.	Сухой грязь около 2000 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	04.03.2022г.	Сухой грязь около 4000 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	312-365 км	05.03.2022г.	Сухой грязь около 400 кг.
МГ «БГР-ТБА» 1 - нитка	820	649-724 км	18.07.2022г.	Сухой примесь около 100кг
МГ «БГР-ТБА» 1 - нитка	820	649-724 км	19.07.2022г.	Сухой примесь около 30кг
МГ «БГР-ТБА» 1 - нитка	820	724-729 км	03.08.2022г.	-
МГ «БГР-ТБА» 1-нитка	720	826-1001	С 25.04 по 26.04; С 03.05 по 04.05	Объем механических примесей 0,12 м ³

МГ «БГР-ТБА» 1 - нитка	720	724-826 км	С 03.08 по 05.08	Объем механических примесей 0,5 м ³
Г-о к ГРС Каратау	530	2,7-96км	С 07.09 по 14.09	Объем механических примесей 0,03 м ³
МГ «Сары-Арка» УМГ «Караганда»	820	178,486-240 км	27.07.2022г.	Чисто
МГ «Сарыарка» 0-178,12 км	820	0-178,12	26-28.07.2022	Извлечено сухой грязи в кол 1,5 кг

В 2022г. проведена очистка полости МГ с целью поддержания гидравлического состояния и качества транспортируемого потребителям газа.

4. Информация по ГРС в разрезе филиалов Общества

Филиал	ГРС всего	Кол-во ГРС в работе	Количество ГРС в резерве/ на консервации/ в простое	Количество ГРС сторонних организаций
УМГ «Актау»	38	30	8	6
УМГ «Атырау»	19	19	0	11
УМГ «Уральск»	32	29	3	1
УМГ «Актобе»	37	35	2	20
УМГ «Костанай»	24	23	1	4
УМГ «Шымкент»	33	32	1	13
УМГ «Тараз»	19	18	1	1
УМГ «Алматы»	26	21	5	15
УМГ «Кызылорда»	10	10	0	9
УМГ «Караганда»	7	7	0	7
Итого:	245	224	21	87

С начала отчетного периода была принята в эксплуатацию АГРС-80 с. Курык, АГРС «Толеби», АГРС «Аршалы», АГРС «Кирпичный», АГРС-3, АГРС Қызыләскер.

5. Информация по испытанию газопроводов-отводов на ГРС за 2022 год

Наименование газопровода-отвода	Место подключения	Протяженность, км	Диаметр, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	
				Проектное	Разрешенное
УМГ «Актау»					
АГРС «Саратов-50»	МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду325мм на 129,7км; МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау»	0,120	159	5,4	5,4

	Ду529мм на 131,4км				
АГРС «ГазПромМаш- 30»	МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду325мм на 126км; МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду529мм на 127км	0,160	219	5,4	5,4
АГРС «Урожай- 10» п.Шетпе	МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду325мм на 64,2км; МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду529мм на 66,1км	0,350	108	5,4	5,4
АГРС «Ташкент- 1» с.Курык	МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду325мм на 64,2км; МГ «Жанаозен- Жетыбай-Актау» Ду529мм на 66,2км	0,3	108	5,4	5,4
УМГ «Атырау»					
Газопровод - отвод на АГРС "Доссор"	МГ "Мака- Северный Кавказ" 32 км	3,47	159	75	75
Газопровод - отвод на АГРС "Елтай"	МГ "САЦ-5" 857 км	0,7	159	55	55
Газопровод - отвод на АГРС "Индер"	МГ "САЦ-3" 851 км	0,64	273	55	55
УМГ «Актобе»					
Газопровод отвод на ГРС-6 п.Акжар	Газопровод отвод на г.Актобе 86км	0,5	159	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС-5 п.Бугетсай	Газопровод отвод на г.Актобе 3км	0,8	159	5,5	5,5

Газопровод отвод на ГРС-4 г.Хромтау	Газопровод отвод на г.Актобе 51км	4,4	273	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС-2 г.Актобе	Газопровод отвод на г.Актобе 135,5км	4	530	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС Кайыр	МГ "Бухара-Урал"1156км	7.8	159	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС Аккайтым	МГ Бухара-Урал 1087 км	17.03	108	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС Шалкар	МГ "Бухара-Урал" 1138км	37.2	219	5,5	5,5
Газопровод отвод на ГРС Кумжарган	МГ "Жаназол-КС-13" 52км	89	89	6,4	6,4
Газопровод отвод на ГРС Самбай	МГ "Жаназол-Актобе" 218км	0,5	108	4,4	4,4
Газопровод отвод на ГРС Покровка	г/отвод Кандыагаш 136,7км	0,25	159	4,4	4,4
Газопровод отвод на ГРС Эмба	МГ "Жаназол-КС-13" 78км	0,09	219	6,4	6,4
Газопровод отвод на ГРС Тамды	г/отвод Алга 224,7км	8	159	4,4	4,4
Газопровод отвод на ГРС Темир	МГ "Жаназол-Актобе" 109,7км	0,5	159	4,4	4,4
УМГ «Кызылорда»					
Газопровод-отвод АГРС-2 Кызылорда	КУ№31, 970км МГ «ББШ»	24,068	325	100	100
Газопровод-отвод УРГ Кызылорда	951км МГ «ББШ»	0,245	219	100	100
УМГ «Уральск»					

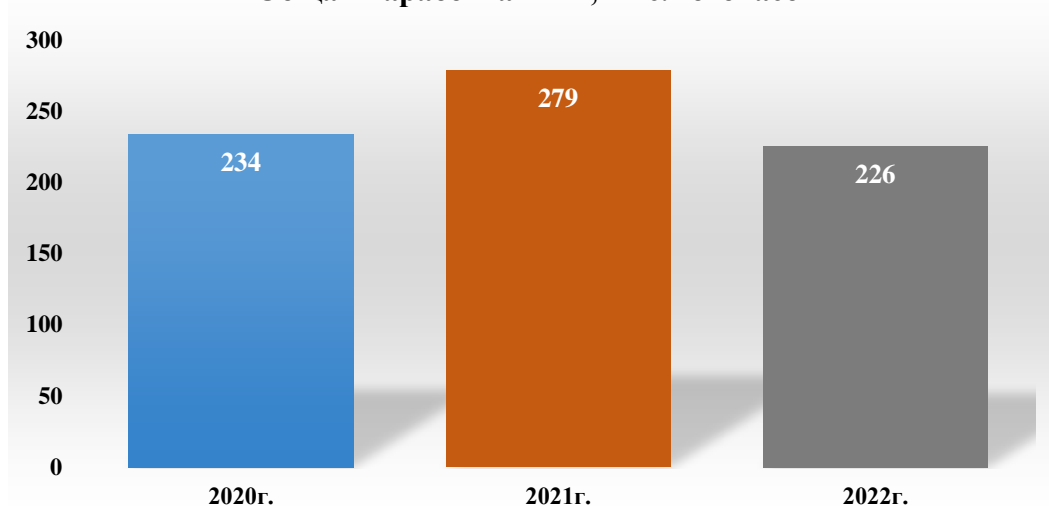
Газопровод-отвод к ГРС «Муратсай »	МГ «САЦ-III», МГ «САЦ-IV-I»	71,0	219	55	55
Газопровод-отвод к ГРС «Жымпиты»	МГ «Карачаганак- Уральск»	115,0	273	80	80
Газопровод-отвод к ГРС «Алгабас»	Газопровод-отвод к ГРС «Жымпиты»	0,094	89	80	80

3 Эксплуатация компрессорных станций

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

Наименование КС (ТКЦ)	2020	2021	2022
Жанаозен	0	0	0
Бейнеу			
ТКЦ-2	279	3 709	330
ТКЦ-4	15 659	17 252	16 211
Опорная		0	
ТКЦ-1	151	9 741	4 803
ТКЦ-4	15 006	16 667	15 799
Кульсары			
ТКЦ-4	6 612	20 765	6 044
Макат			
ТКЦ-4	8 366	12 513	2 551
НТКЦ-4	17 023	9 097	11 439
Индер			
ТКЦ-4	17	85	643
Тайман	4 175	11 830	256
Акколь	852	4 180	4
Уральск			
КЦ-А	129	12	30
КЦ-Б	8	9	6
Чижа			
КЦ-А	563	281	
КЦ-Б	9	9	9
Джангала			
ТКЦ-4	4 573	2 877	22
КС-14 Краснооктябрьское	6 116	4 144	4 244
КС-13 Талдык	1 920	16	444
КС-12 Шалкар	11 506	9 757	9 694
КС-10 Бозой	7 472	10 083	9 836
ДКС Бозой	6 660	6 504	6 865
КС Кожасай	11 372	15 430	15 722
КС-1А Устюрт	14 695	16 347	12 592
КС-4а «Самсоновка»	145	283	816
ГКС-4 Полторацкое	0	0	0
ДКС ПХГ Полторацкое	17 232	17 950	18 113
КС-5 Тараз	3 522	2 769	710
ДКС ТІР-02 Акыртобе	44	4 774	7 937
ДКС ПХГ Акыртобе	7 887	7 774	9 027
КС «Арал»	9 355	9 495	9 816
КС «Коркыт Ата»	13 849	13 613	12 160
КС «Караозек»	11 146	12 454	11 783
КС-1 Бозой	27 131	26 144	26 908
КС «Туркестан»	11 438	12 715	11 203
ИТОГО:	234 912	279 279	226 017

Общая наработка ГПА, тыс.моточасов



Уменьшение суммарной наработки ГПА в 2022 году (226 тыс. моточасов) по сравнению с 2021 годом связано с сокращением объема транспортируемого туркменского и узбекского газа по газотранспортной системе РК, также уменьшением экспортного газа в Российскую Федерацию.

Информация по ремонту ГПА за 2020-2022гг.

Филиал	Количество ГПА, шт.		
	2020 год	2021 год	2022 год
Актау	2	1	1
Атырау	2	2	2
Уральск	2	0	0
Актобе	0	6	4
Шымкент	1	0	9
Тараз	5	3	8
Кызылорда	0	0	0
ИТОГО:	12	12	24

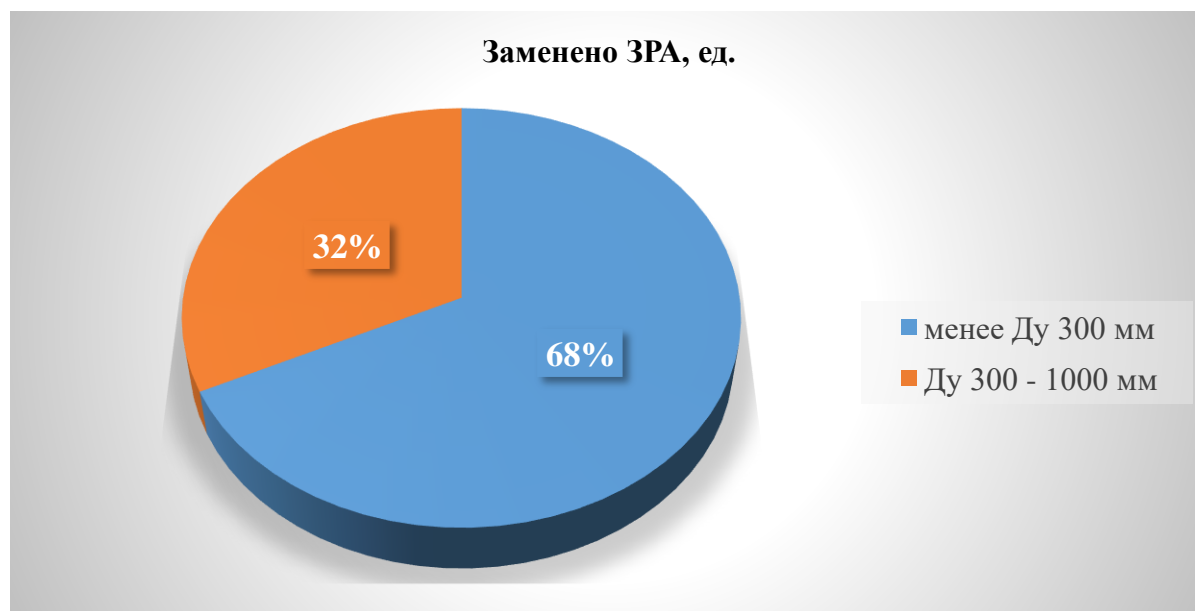
В текущем году выполнены капитальный, текущий и восстановительный ремонты ГПА в количестве 24 ед. собственными силами Общества, в том числе были выполнены ремонтные работы следующих ГПА с последующим успешным прохождением 72-х часовых испытаний, выводом в резерв и работой при транспортировке газа по ГТС АО «ИЦА»:

- ГПА типа ГТ-700-5 в количестве 3 ед. (*фактическая наработка с начала эксплуатации 180-186 тыс.моточасов*), эксплуатируемые около 60 лет и отработавшие назначенный заводом изготовителем ресурс (*70 тыс.моточасов*);
- ГПА типа ГТК-10-04 в количестве 3 ед., (*фактическая наработка с начала эксплуатации 121, 143, 181 тыс.моточасов*), эксплуатируемые около 40 лет и отработавшие назначенный заводом изготовителем ресурс (*100 тыс.моточасов*);
- ГМК типа 10ГКНА в количестве 15 ед., которые были задействованы при закачке газа в ПХГ «Полторацкое» и ПХГ «Акыртобе» в рамках газоснабжения РК и экспорта газа в осенне-зимний период;
- ГПА типа ГПА-1601 с центробежным компрессором BCL356/A (*регламентные работы, замена СГУ*).

Информация по замене запорной арматуры КС за 2020-2022гг.

Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2020 год	2021 год	2022 год
Актау	9	1	12
Атырау	3	9	28
Уральск	0	0	4
Актобе	8	0	3
Шымкент	0	6	5
Тараз	1	8	4
Кызылорда	0	0	0
	21	24	56

В 2022 году было заменено 56 ед. запорных арматур. Из них: менее Ду300мм - 38 ед., Ду300 - Ду1000мм - 18 ед.



Кроме того, на КС были отремонтированы 7 ед. запорной арматуры и обеспечена их герметичность.

Замена негерметичной запорной арматуры на технологических коммуникациях ТКЦ компрессорных станций позволила 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:

- Испытание технологических коммуникаций НТКЦ-4 КС «Макат», ТКЦ №4а,б КС «Кульсары», ТКЦ-4а,б КС «Индер», КС-4 Полторацкого ЛПУ (4 ед.);
- Переподключение выходного шлейфа ТКЦ-4 в МГ «Лулинг САЦ-4» на участке 598 км. Кульсаринского ЛПУ для оптимизации режима транспортировки газа и снижения расходов топливного газа.

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»;
- осуществление закачки газа в ПХГ в установленные сроки, утвержденных технологической картой на 2022 года, без срыва и отказов ГМК;
- выполнение утвержденной «Программы технического перевооружения и ремонта КС АО «ИЦА» на 2021-2026гг.»;
- устранение утечки газа в атмосферу в объеме 177,6 м3/сут;
- снижение складских запасов на сумму 41,652 млн.тенге.

4 Состояние энергохозяйства и потребление электроэнергии

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

Электрооборудование	Состояние	УМГ							
		Актау	Атырау	Уральск	Актобе	Алматы	Тараз	Шымкент	Кызылорда
РУ (КТП) - 0,4 кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	20	23	0	1	0	0	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее плановой замены, ед.	1	0	8	13	15	2	5	6
	ВСЕГО, ед.	21	23	8	14	15	2	5	6
ЗРУ-6кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	2	4	0	0	0	0	2	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее плановой замены, ед.	1	0	0	4	0	0	0	0
	ВСЕГО, ед.	3	4	0	4	0	0	2	0
ЗРУ-10 кВ	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	0	3	3	1	0	1	0	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее плановой замены, ед.	0	0	0	5	1	1	0	2
	ВСЕГО, ед.	0	3	3	6	1	2	0	2
Аварийные электростанции	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	9	13	0	1	0	1	3	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее плановой замены, ед.	0	0	7	4	8	2	3	3
	ВСЕГО, ед.	9	13	7	5	8	3	6	3
Резервные электростанции	Оборудование, после замены или капитального ремонта, ед.	6	9	2	0	0	0	2	0
	Оборудование, эксплуатирующееся с начала постройки КС и требующее плановой замены, ед.	0	1	1	9	0	0	0	8
	ВСЕГО, ед.	6	10	3	9	0	3	2	8

Потребление электрической энергии по АО «Интергаз Центральная Азия» за период 2020 по 2022 годы:

*кВт*час*

Наименование филиала	2020	2021	2022 (план)	2022 (факт)
УМГ Актау	6 986 310	7 890 255	8 665 995	7 027 378
УМГ Атырау	10 045 966	12 589 989	11 910 600	8 879 427
УМГ Уральск	8 876 212	9 914 429	10 223 882	9 386 373
УМГ Актобе	10 595 003	12 749 673	22 152 000	12 114 007
УМГ Костанай	508 261	504 964	657 231	513 776
УМГ Шымкент	5 664 519	5 417 811	16 188 487	6 128 569
УМГ Алматы	1 079 040	931 983	1 378 735	1 050 664
УМГ Тараз	25 259 515	21 467 196	30 211 515	9 592 810
УМГ Кызылорда	2 422 183	1 870 868	1 955 208	827 983
ИТЦ УГЭР	138 811	131 133	194 000	123 178
УМГ Караганда		881 679	1 950 848	694 466
Всего по АО «ИЦА»:	71 575 820	74 350 480	105 488 501	56 338 631

2022 году силами эксплуатационного персонала выполнены работы по ремонту анодных заземлителей 200 полей по

АО «Интергаз Центральная Азия»

УМГ	Зона защищенности км	Среднее значение сопротивления растеканию тока, Ом	
		До	После
Атырау (29 поля/900шт)	228	5,6	0,5
Уральск (32 полей/828 шт)	369	7,8	0,5
Актобе (41 поля/1 230 шт)	221,4	11,5	0,72
Костанай (9 полей/270 шт)	119	5,3	0,51
Алматы (19 полей/680шт)	150	7,40	0,85
Тараз (15полей/480шт)	69,5км	34,6	1,32
Актау (27 поля/810шт)	213,42	10,5	0,9
Шымкент (28 полей/840шт)	121	11,08	1,45
Всего 200 полей/ 6038 шт	1 491 км	III категория - более 5 Ом	I категория - до 1 Ом

Экономия электроэнергии (кВт*час/год) и суммарный эффект (тг) в настоящее время указать невозможно, так как работы завершены к концу года.

5 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	458	479	724	94	238	132	130	37	59

2.	Установки протекторной защиты	шт.	86	108	100	176	70	266	192	74	140	67
3.	Станции дренажной защиты	шт.	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0
4.	Вдольтрассовая высоковольтная воздушная линия	км	715,65	697,300	1049,69	1765,4	403,64	598,6	310,07	325,45	104,409	211,282
5.	Высоковольтная кабельная линия	км	5,102	15,950	4,79	2,75	1	2,26	1,1	0,13	6,616	4,835
6.	Низковольтная воздушная линия	км	57,64	137,435	212,76	407,32	32,5	8,8	7	4	0	0,93
7.	Низковольтная кабельная линия	км	51,73	128,805	50,316	107,04	29,1	99,16	71	76,23	73,60	30,474
8.	Анодные заземлители	поле	328	458	463	674	93	242	244	130	85	48
9.	Контрольно-измерительные пункты	шт.	2634	2451	3119	4872	1329	1744	1648	897	2281	2021
10.	Однофазные масляные преобразователи (ОМП)	шт.	156	220	245	385	52	117	57	53	35	9
11.	Трансформаторная подстанция	шт.	26	8	52	14	20	7	17	10	7	7
12.	Автоматический высоковольтный выключатель «Реклоузер»	шт.	4	21	36	14	4	14	3	6	24	0
13.	Защищенность по протяженности объектов магистральных газопроводов, %	%	96,77	92,09	100	95,14	100	99	90,28	98,4	100	99,96

6 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 2022 году завершена разработка ПСД на ГРС «ТЭЦ-2», ГРС «ТЭЦ-3» г.Алматы и перемышку ТР-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 реализуется в рамках Плана КВиРР 2022-2026гг.

Кроме того, в рамках повышения надежности транзитных газотранспортных маршрутов Республикой Казахстан и увеличения достоверности измерений количества газа в 2022 году введены в промышленную эксплуатацию две приграничные газоизмерительные станции на 372 км МГ «БГР-ТБА» и 314 км МГ «Газли-Шымкент». Также завершено строительство ГИС «Нововоскресеновка» на 1001 км МГ «БГР-ТБА» на границе с Кыргызской Республикой.

7 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 2022-2023 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, ГРС, транспорта и складов к готовности к работе в осенне-зимний период с составлением актов и т.д.

8 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 2022 года.

В рамках утвержденных мероприятий выполнены следующие работы (укрупненно):

еженедельное обследование 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.

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 Жаманкоянкулак	Участок Жаксыкоянкулак		
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

В 2022г. **активный** объем газа в ПХГ АО «ИЦА» на конец закачки газа составил млн. м³.

ПХГ	Проект	Факт			
		2019	2020	2021	2022
Бозой	4 000	2055	1910	1620	1985
Акыртобе	300	195	197	140	148
Полторацкое	350	355	354	354	358
Всего	4 650	2605	2461	2114	2491

2. Динамика объемов закачки и отбора газа на ПХГ АО «ИЦА» в период 2019-2022 гг. (млн.м³).

Сезон (период)	ПХГ "Бозой"		ПХГ "Акыртобе"	ПХГ "Полторацкое"
	Участок Жаманкоянкулак	Участок Жаксыкоянкулак*		
Закачка 2019	1548	0	133	355
Отбор 2019-2020	1440	0	128	351
Закачка 2020	1222	203	134	352
Отбор 2020-2021	1269	198	122	350
Закачка 2021	1239	61	134	354
Отбор 2021-2022	1 449	48	125	347
Закачка 2022	1 620	304	146	360,9

3. Объемы пластовых потерь газа и газа по ПХГ АО «ИЦА» в период 2019-2022 годы (млн.м³)

№ п/п	Наименование	Объем газа, тыс. м3			
		2019	2020	2021	2022
1	ПХГ «Бозой»	71	72	53	64
2	ПХГ «Акыртобе»	5,1	5,4	3,6	16,6

3	ПХГ «Полторацкое»	3,6	4,2	3,9	12,1
Всего		79,7	81,6	60,5	92,7

Информация по работам, проведенным на ПХГ, собственными силами и подрядным способом:

Наименование	Всего по ПХГ АО "ИЦА"			
	2019	2020	2021	2022
Текущий ремонт	86	58	62	54
Капитальный ремонт (собственные силы)	22	12	36	16
Капитальный ремонт (подряд)	20	25	20	0
Итого:	128	95	118	70

IV.2 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"**

Договор	Сумма договора (без НДС)	Фактически оказанные услуги		Поступление		Дебиторская/ кредиторская задолженность
	1	2	%	3	%	5=(2-3)
АО «КазТрансГаз Аймак»	13 482 108 640	13 284 641 674	99%	13 284 641 674	100%	0

Сравнительный анализ доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг

№ п/п	Наименование услуг	Сумма договора (без НДС)	Фактически оказанные услуги	
		1	2	%
1	эксплуатация и техническое обслуживание Распределительных газопроводов и сооружений на них	791 501 254	733 754 071	93%
2	контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы	91 846 911	91 535 494	100%
3	подключение к газотранспортным сетям Общества вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям	12 475 307	12 475 307	100%
4	техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах Общества	113 883 912	103 965 975	91%
5	присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям	652 453 058	628 852 325	96%
6	отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа	48 842 943	42 416 269	87%
<u>ИТОГО:</u>		<u>1 714 893 426</u>	<u>1 617 097 425</u>	<u>94%</u>

Распределение доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг



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

Контроль за выполнением разработки ПСД до получения положительного заключения экспертизы проектов по законченным проектам Общества за 2022год, такие как:

- «Разработка ПСД на бурение и обустройство устья 24-х эксплуатационных скважин-дублеров участка Жаманкоянкулак ПХГ «Бозой»;
- «Реконструкция ЗУ 1001 км «Нововоскресеновка» с подключением 2-й нитки МГ БГР-ТБА в с. Андас батыр Меркенского р-на Жамбылской области Республики Казахстан»;

- «Строительство перемычки ТП-04 «Кайрат» между МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» Талгарский район, Алматинская область»;
- «Строительство АГРС ТЭЦ-2 с газопроводами-отводами Карасайский район Алматинская область»;
- «Строительство АГРС ТЭЦ-3 с газопроводами-отводами Илийский район Алматинская область»;
- Модернизация и увеличение пропускной способности 10-ти ГРС с разработкой ПСД;
- «Подключение к магистральному газопроводу «Союз» газопроводов-отводов газораспределительной станции-2 г. Уральск и к Газораспределительной станции Ростоши».

Также в настоящее время продолжают работы по разработке проектов, таких как:

- строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар»;
- устройство узла запуска и приема очистных и диагностирующих устройств на участке 139,4 и 174 км МГ «Карталы-Рудный» Ду 700»;
- «Реконструкция ГРС г. Рудный»;
- «Реконструкция ГРС-3 г. Костанай»;
- «Реконструкция газораспределительной станции завода Казогнеупор»;
- «Замена водовода КС-10 – КС-11 протяжённость 104км, (замена стальной трубы диаметром 219 мм на пластик)»;
- «Замена котельной КС «Кульсары»».
- «Строительство обводного газопровода на участке 528-530км МГ БГР-ТБА»

На стадии реализации инновационный проект:

- финансирование НИОКР на опытно-экспериментальные исследования на ПХГ «Акыртобе» при сейсморазведочных работах.

На стадии реализации рационализаторские проекты:

- рассмотрение рационализаторского предложения «Реконструкция узла редуцирования газа ГРС по обустройству обводной (байпасной) линии»;
- рассмотрение рационализаторского предложения «Монтаж и внедрение АСКУЭ (автоматизированная система контроля и управления энергопотреблением)»;
- рассмотрение рационализаторского предложения «Энергоэффективные решения и внедрение новых технологий в систему ГРС»;
- рассмотрение вопроса о вознаграждении рационализаторских предложений согласно рекомендаций Экспертной комиссии (Протокол № СА (43)-2-1/ПРС от 27.12.2022г.).

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 действительное признание права на ведение коллективных переговоров;
- упразднение всех форм принудительного или обязательного труда;
- действительное 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 2022 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 2022 года штатная численность работников *Общества* составила 8 660 штатных единиц.

№	Филиал	Кол-во штатных единиц	в т.ч.		%
			АУП	ПП	
1	Центральный аппарат	170	170,00	0,00	1,96%
2	УМГ "Атырау"	994,5	54,50	940,00	11,48%
3	УМГ "Актобе"	1349	53,00	1 296,00	15,58%
4	УМГ "Уральск"	943	44,00	899,00	10,89%
5	УМГ "Кызылорда"	496	22,00	474,00	5,73%
6	УМГ "Алматы"	856	49,00	807,00	9,88%
7	УМГ "Актау"	818	40,00	778,00	9,45%
8	УМГ "Тараз"	694	30,00	664,00	8,01%
9	НТЦ	53	8,00	45,00	0,61%
10	ИТЦ	313	25,00	288,00	3,61%
11	УМГ "Шымкент"	1189	36,00	1 153,00	13,73%
12	УМГ "Костанай"	474,5	21,00	453,50	5,48%
13	УМГ "Караганда"	310	16,00	294,00	3,58%
	ИТОГО	8660	568,5	8091,5	100,00%

Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2022 года

Категория	Списочная численность	%
Административно-управленческий персонал	597	7%
Производственный персонал	7937	93%
ИТОГО	8 534	100%

Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2022 года

Возраст	Списочная численность	%
До 30 лет	1 676	20%
От 31 до 40 лет	2 869	34%
От 41 до 50 лет	1 950	23%
Старше 51 лет	2039	24%
ИТОГО	8 534	100%

Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 20%, 50 лет и старше – 24 %

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.

В 2022 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 13 126 работника *Общества*, в том числе 12 550 работника обучены силами НТЦ, из них 7 390 работника прошли обучение вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

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* направлено **7 студентов** на обучение по техническим специальностям. 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 2022 году в связи с кадровыми изменениями переизбран состав Совета молодых специалистов АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – Совет).

Молодые работники приняли участие в качестве волонтеров при проведении республиканского референдума (встреча, сопровождение иностранных наблюдателей и делегаций). По итогам работы три человека награждены благодарственными письмами Центральной избирательной комиссии Республики Казахстан.

Также, в 2022 году молодыми работниками филиалов Общества совместно с молодыми работниками группы компаний АО «НК «QazaqGaz» и местными исполнительными органами управления (акиматы) проведены следующие мероприятия:

- 1) Помощь пожилым людям;
- 2) Помощь детям сиротам;
- 3) Помощь детям с онкологическими заболеваниями;
- 4) Субботники;
- 5) Экологические акции.

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

В декабре 2022 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 для 180 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 2022 год от 25.02.2022г. 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 период 2022 года на ежеквартальной основе Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях *Общества* посредством телефонного опроса. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по *Обществу* за 9 месяцев 2022 год составил 73%.

Санаторно-курортное оздоровление работников. Проводится работа по профилактике заболеваний у работников, а также их лечению и реабилитации в период отпусков. В целях профилактики заболеваний, возникающих в результате неблагоприятных климатических условиях, работники направляются на оздоровление в здравницы и дома отдыха, расположенные на территории Казахстана, такие как: Акжайык, Казахстан, Алматы, Манкент, Арман-Сарыагаш, Окси-Сарыагаш, Жанакорган, Окжетпес, Сосновый бор и др. Путевки предоставляются на льготных основаниях: 80% от стоимости оплачивает *Общество* и только 20% оплачивает сам работник.

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 2022 года в филиалах *Общества* проводились спортивные состязания, тимбилдинги, праздничные мероприятия.

Работники *Общества* приняли участие в летней спартакиаде АО «НК «QazaqGaz» и его ДЗО 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.

В рамках акции «Первый раз в Первый класс» более 750 детей работников *Общества* получили ранцы со всеми школьными принадлежностями. В декабре 2022 года проведены новогодние утренники для детей работников филиалов, а также приобретены новогодние подарки детям до 12 лет всех работников *Общества*.

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 и промышленной безопасности, 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.

В соответствии с Политикой *Общества* в области охраны труда и промышленной безопасности к основным обязанностям 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.

Цели *Общества* в области охраны труда и промышленной безопасности 2022 году достигнуты. Для этого в отчетном году во всех филиалах *Обществом* разработаны программы мероприятий по улучшению условий труда и его охраны, по управлению рисками в области охраны труда и промышленной безопасности, планы мероприятий по обеспечению промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

Также, 2022 год в *Обществе* был объявлен годом безопасности «Қауіпсіз еңбек–2022».

Чтобы визуализировать важность политики в области безопасности труда и охраны здоровья, компания объявила конкурс на «Лучший логотип Қауіпсіз еңбек–2022». Принять участие в нем выразили 39 работников компании, которые работают в газотранспортной системе расположенных в разных регионах Казахстана.

По итогам второго тура, победителем конкурса был признан логотип, предложенный работником филиала УМГ «Актобе» *Общества* - Айбеком Жылкамановым.

Визуально легко читаемый логотип отобразил в себе всю ключевую информацию о проекте и самой компании.

Проект «Қауіпсіз еңбек – 2022» позволил закрепить высокие показатели в области профилактики случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также в очередной раз подтвердил приверженность управленческого персонала компании в создании здоровых и безопасных условий труда, сохранении жизни и здоровья работников. Для этого, *Общество* в течении этого года провел целый ряд мероприятий. Речь идет о проведении масштабных командно-штабных учений, различных конкурсах, спортивно-оздоровительных мероприятиях, а также улучшении санитарно-бытовых условий работников, проведении медосмотров и многом другом.

Так, например, в рамках Всемирного дня охраны труда, который отмечается ежегодно 28 апреля во всех структурных подразделениях *Общества* с начала 2022 года прошли конкурсы на знание правил техники безопасности и охраны труда, различные спортивно-оздоровительные мероприятия под эгидой «В здоровом теле – здоровый дух», главной целью которых пропаганда здорового образа жизни и профилактика заболеваний.

Не останавливаясь на достигнутых результатах, *Общество* ставит для себя новые цели и задачи.

Так, 30 ноября 2022года, *Общество* официально присоединилось к концепции «Нулевого травматизма Vision Zero».

Разработанная Международной ассоциацией социального обеспечения (МАСО) концепция Vision Zero или «Нулевой травматизм» – это качественно новый подход к организации профилактики, объединяющий три направления – безопасность, гигиену труда и благополучие работников на всех уровнях производства. Концепция предлагает семь «золотых правил», реализация которых будет содействовать работодателю в снижении показателей производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. Следование каждому из этих правил предполагает серьезную организационную работу и применение специального инструментария, позволяющего достичь поставленные цели.

Сертификат Общества о присоединении к концепции «Нулевого травматизма - Vision Zero»



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



Общество уже вышло на нулевой уровень профессиональных и профессионально-обусловленных заболеваний. Положительный эффект обусловлен ранним выявлением работников, предрасположенных к профессиональным заболеваниям, их своевременной реабилитацией, дообследовани^{ем} и максимальным исключением источника вредных производственных факторов.

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 с стандартом *Общества*: СТ АО 970740000392-136-2020 «Единая система управления безопасностью и охраной труда»,

В *Обществе* внедрен стандарт ISO 45001:2018 (СТ РК 45001:2019) Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.

В Центральном аппарате и филиалах *Общества* созданы следующие комиссии:

- Оперативная комиссия по чрезвычайным ситуациям;
- Постоянно - действующая комиссия по охране труда (ПДК);

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

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.

Производственные филиалы *Общества*, прошли добровольное декларирование деятельности по соблюдению трудовых прав работников и являются обладателями **«Сертификата доверия»**. Данный сертификат подтверждает систематическую работу *Общества* в области охраны труда с соблюдением требований трудового законодательства.

В 2022 году начата работа по получению аккредитации IOSH для последующей организации курса IOSH Managing Safely на базе Научно-технического центра *Общества*. Этап аккредитации разделен на несколько этапов (2022-2023г.г.), в 2022 году по первому этапу прошли обучения 10 работников ИТЦ, которые 2023 году продолжают обучение и получение аккредитации.

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

- Программа поощрений и управлению последствиями;
- О наделении каждого работника «Правом на остановку работ» при наличии опасных и вредных условий труда, производственных факторов и опасных ситуаций для жизни сотрудников;
- Жизненные важные правила;
- Политика дорожной безопасности.

В 2022г. прошли обучение по безопасности и охране труда 913 работников *Общества*.

Промышленная и пожарная безопасность

Нормативная база *Общества* в области промышленной безопасности:

- Закон РК «О гражданской защите»;
- Правила безопасности при эксплуатации МГ;
- Правила технической эксплуатации МГ;
- Правила технической эксплуатации газораспределительных станций;

- Инструкции по организации и безопасному проведению огневых и газоопасных работ на действующих объектах МГ»;
- Перечень огневых и газоопасных работ;
- План ликвидации аварий.

За отчетный период в *Обществе* проведены тренинги по организации и безопасному проведению огневых работ с использованием технических средств обучения, а также комплексные противоаварийные, по ЧС учения согласно утвержденному и согласованному с территориальными управлениями по ЧС: «Плану ликвидации аварий»

Статистика проведенных учений:

- Противоаварийных (тренировок, учений) – в 2022 году -2577 ;
- Пожарно-тактических (учений, занятий) – в 2022 году- 610;
- Комплексных (учений, занятий) – в 2022 году – 42.

Одно из важнейших обязательств *Общества* 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, принятых *Обществом*. Допуск подрядных организаций на территорию *Общества*, а также порядок организации и производства работ на его территории определяется правилом по допуску подрядных организаций и посетителей на объекты утвержденный решением Правления. Информирование и консультирование подрядных организаций о требованиях Единой системы управления безопасностью и охраной труда, идентифицированных рисках и изменениях, которые влияют на безопасность, осуществляется при прохождении вводного инструктажа, а также при выдаче разрешений (наряд-допуск, акт-допуск) на производство работ.

За 2022г. прошли обучение по 40ч. программе 1073 работников, по 10ч. программе (дистанционно) 6317 работников *Общества*.

В результате проводимой работы в области промышленной безопасности количество аварий на опасных производственных объектах сокращается.

В целях соблюдения правил пожарной безопасности в производственных, служебных и вспомогательных помещениях систематически проводится пожарно-технические и профилактические мероприятия, направленные на обеспечение требуемой противопожарной защиты объектов.

Разрабатываются и утверждаются по всем филиалам Паспорта готовности объектов к эксплуатации, где также содержатся разделы по организации и выполнению пожарно-профилактических мероприятий.

Услуги по проведению противопожарных мероприятий и тушению пожаров на объектах *Общества* осуществляются противопожарными организациями ТОО ВАСС «Бесмейрам», ТОО «ПожСервисГрупп», ТОО «Батыс-Сервисплюс», ТОО «ОПЧС-Строй» и ТОО «GRWorld». В соответствии с условиями Договоров отработаны вопросы взаимодействия между дежурными службами ТОО ВАСС «Бесмейрам», ТОО «ПожСервисГрупп», ТОО «Батыс-Сервисплюс », ТОО «ОПЧС-Строй» и ТОО «GRWorld» и службами объектов УМГ по совместным действиям при ликвидации пожаров, аварий и других нештатных ситуаций.

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. Организован контроль за соблюдением правил пожарной безопасности при проведении огневых и газоопасных работ.

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.

Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт систем автоматического пожаротушения и сигнализации проводится специально обученным обслуживающим персоналом, а также с привлечением специализированных организаций на договорной основе. Обучение в 2022 году по пожарно-техническому минимуму персонала (ПТМ) по *Обществу* прошли 2178 работника.

Во всех производственных участках проведена работа по перезарядке огнетушителей и пропитке деревянных конструкций.

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

В подразделениях филиалов *Общества* проводится 2-х ступенчатая система административного контроля, за состоянием охраны труда и техники безопасности. Проводились ежемесячные проверки (*первая ступень*), один раз в полугодие (*вторая ступень*).

За 12 месяцев 2022 года, постоянно действующей комиссией Центрального Аппарата *Общества* проведена работа по третьему уровню административно-производственного контроля на производственных объектах и линейной части магистральных газопроводов, региональных газовых хозяйств УМГ по вопросам соблюдения требований норм и правил законодательных, подзаконных актов по охране труда, промышленной, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, а также требований «Единая система управления безопасностью и охраной труда» *Общества* и внутренних документов *Общества*.

За 12 месяцев 2022 года, проведено 10 проверок (третьего уровня контроля), выявлено 727 нарушений, из которых в настоящий момент устранено 765, 3 находятся в работе. Количество нарушений составило:

- По промышленной безопасности - 483;
- По пожарной безопасности - 45;
- По охране труда - 173;
- По экологии – 26.

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 2022 года ответственными лицами из 2760 запланированных ПНБР, было проведено 2769, ПНБВ запланировано 600 проведено 699.

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, в частности:

- Определение профессиональной пригодности по итогам проведенных периодических медицинских осмотров;

- Формирование и контроль групп риска по сердечно-сосудистым заболеваниям;
- Дообследование и исключение воздействия вредных/опасных факторов для лиц, определенных к группе временно/постоянно профнепригодных;
- Контроль исполнения рекомендаций Врачебно-консультативной комиссии, в т.ч. динамическое наблюдение работников, входящих у группу «Диспансерного» учета;
- Пропагандирование здорового образа жизни (профилактика курения, применения наркотиков и алкоголя, проведение спартакиад, беседы о правильном питании и т.д.);
- Организация эффективного экстренного реагирования (поэтапное оказание первой и медицинской помощи, своевременная эвакуация в клинику, регулярные учебно-тренировочные занятия по отработке навыков оказания помощи и проверке работоспособности логистических схем экстренного реагирования).

Одним из инструментов сохранения здоровья работников является ежегодное медицинское страхование, позволяющее всем работникам Общества возможность получать современную квалифицированную медицинскую помощь, а также программы оздоровления и санаторно-курортного лечения работников. Кроме того, в Обществе действует Договор страхования работников от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей.

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.

На всех производственных объектах разработаны Планы экстренного медицинского реагирования (ПЭМР), направленные на максимальное снижение тяжести последствий для здоровья работников при возникновении несчастного случая или острого заболевания, разработанные на основе оценки производственных рисков. Такие планы необходимы для обеспечения оказания первой медико-санитарной помощи, медицинской эвакуации пострадавшего или больного работника в наиболее подходящее медицинское учреждение, оказывающее специализированную медицинскую помощь, в кратчайшие сроки.

За период 2022г. проведены учения по оказанию неотложной доврачебной помощи в рамках тестирования ПЭМР:

- 1 уровень - Медицинские учебные тревоги в пределах рабочего места, площадки с привлечением очевидцев/пара-медиков проведены 1 раз в квартал;
- 2 уровень- Медицинские учебные тревоги с привлечением сил и средств медпунктов проведены 1 раз в квартал;
- 3 уровень - Медицинские учебные тревоги с привлечением СП в соответствии с ПЭМР, медпунктов и внешних экстренных служб реагирования (служба по ЧС, пожарные формирования, и т.д.) – проведены 1 раз в год.

По окончании каждой медицинской учебной тревоги 1,2 и 3 уровня проведен анализ действий всех вовлеченных работников, недостатки учтены в корректирующих мероприятиях.

Кроме того, на базе КС «Караозек» УМГ Кызылорда проведено показательное учебно-тренировочное занятие с привлечением служб, определенных 3 уровнем ПЭМР.

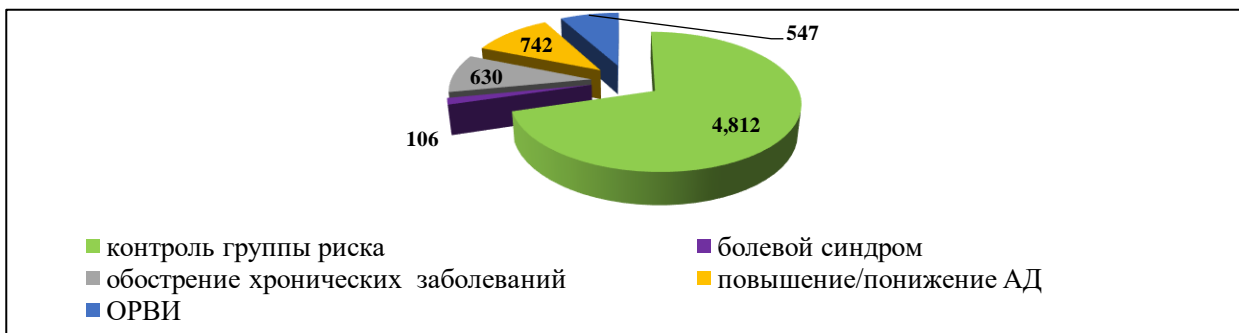




МЕДИЦИНСКИЕ ПУНКТЫ

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, обучения работников принципам неотложной доврачебной помощи с использованием симуляционной системы АМБУ, Максим. Медицинские пункты укомплектованы необходимым оборудованием, медикаментами и материалами для оказания медицинской помощи.

Причины обращений в медпункт



ПРЕДСМЕННОЕ МЕДИЦИНСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ

Причины отстранений от работы

Причина отстранения	2020г	2021г	2022г
алкогольное опьянение	1	6	5
отклонение в деятельности сердечно-сосудистой системы	40	56	45
заболевания верхних дыхательных путей	83	30	62
болезни костно-суставной системы с выраженным болевым синдромом	4	6	5
другие заболевания, требующие дифференциальной диагностики и отстранения	9	23	14

Основной % работников отстранений работников в связи с повышением/понижением АД, признаками ОРЗ и ОРВИ. 40 человек из них состоят на диспансерном учете с заболеваниями ССС

и имеют в анамнезе ИБС, сердечную недостаточность. Кроме того, имеют в структуре перенесенные заболевания бронхо-легочной системы. Данные работники включены в группу риска, с ежедневным контролем медикаментозного, своевременного амбулаторного/стационарного лечения. Возрастной ценз от 45 до 62 лет. Основной контингент составили машинисты ТК, слесари и линейные трубопроводчики. Пик отстранений – апрель/август месяцы.

ПЕРИОДИЧЕСКИЕ МЕДИЦИНСКИЕ ОСМОТРЫ

В рамках сохранения здоровья работников и предупреждения профессиональных и профессионально-обусловленных заболеваний, в 2022г. 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.

Результаты мероприятий по итогам медосмотра



По итогам проведенного медицинского осмотра во всех подразделениях разработан План мероприятий по оздоровлению работников на 2023г. 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 2022г 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.

Сведения об объемах выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов, отходов производства и потребления за 12 месяцев 2022 года, в сравнении с нормативными (разрешенными) объемами эмиссий и с соответствующими фактическими объемами 12 месяцев 2021 года.

В процессе производственной деятельности Общества загрязнения окружающей среды за отчетный период составили:

Сводная таблица по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу за 12 месяцев 2022 года.

	Лимит выбросов за 2022г.	Факт	
		12 месяцев 2022 года	12 месяцев 2021 года
Выбросы, тонн/год	200 000	63046	78030

На объектах АО «Интергаз Центральная Азия» наблюдается в 2022 году уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, данное снижение связано с оптимизацией режима работы ГПА в зависимости от объема транспорта газа.

Объемы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами за 12 месяцев 2022 года.

	Нормативные сбросы загрязняющих веществ со сточными водами за 2022г.	12 мес. 2022г.	12 мес. 2021г.
Сбросы сточных вод, тн.	75	10	21,5

Уменьшение объемов сбросов загрязняющих веществ со сточными водами по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, связано с проведением мероприятий для улучшения эффективной работой очистных сооружений, позволяющие в процессе очистки сточных вод уменьшение их концентраций и соответственно уменьшить сбросы загрязняющих веществ в тоннах.

Сводная таблица по образованию отходов потребления и производства за 12 месяцев 2022 года

	12 мес. 2022г.	12 мес. 2021г.
Образовалось отходов, тонн	1344	1605

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.

В целях контроля, за влиянием производственной деятельности предприятия службой ПЭМ Общества ежегодно по филиалам разрабатывается программа производственного экологического контроля (ПЭК), осуществляется производственный экологический мониторинг. В ПЭК входит операционный мониторинг, мониторинг эмиссии, мониторинг воздействия на окружающую среду. В результате проведенного мониторинга окружающей среды за 12 месяцев 2022 года выявлено следующее:

Мониторинг атмосферного воздуха

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.

Мониторинг сточных и подземных вод

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 2022 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 исключение кислорода (БПК).

Мониторинг почв

Мониторинг уровня загрязнения почв на территории компрессорных станций филиалов проводится один раз в год, был проведен в 4 квартале 2022 года. Пробы отбирались для анализа на нефтепродукты и тяжелые металлы.

По результатам исследований видно, что содержание нефтепродуктов и тяжелых металлов в почве на территориях УМГ «Атырау», УМГ «Актау», УМГ «Уральск», УМГ «Актобе», УМГ «Костанай», УМГ «Алматы», УМГ «Шымкент», УМГ «Тараз» в 2019 году не превышают нормы ПДК. Деятельность компрессорных станций не оказывает значительного влияния на состав почвенного покрова.

Затраты на охрану окружающей среды

Затраты на окружающую среду (согласно бюджета и планов природоохранных мероприятий) в 2022 году составили 3 215 тыс.тенге

Нормативные платежи за загрязнение окружающей среды за 2022 год по *Обществу* оставили 121 889 тыс.тенге.

За 12 месяцев 2022 года административных штрафов и претензий за загрязнения окружающей среды не было за нарушение природоохранного законодательства Республики Казахстан.

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 проводимой политике *Общества* в этом вопросе.

Контроль за деятельностью подрядных организаций в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках производственного экологического контроля, также в рамках контроля со стороны экологических служб *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 2022 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	6 984,4	0,0	469,6
2	Оптимизация загрузки КС (с газотурбинным приводом)	все КС	7 384,0	128 481,6	0,0	8 639,3
3	Замена изоляции трубопроводов тепловых сетей Жанаозенского ЛПУ филиала УМГ "Актау"	1 КС	38,9	676,7	1 953,0	45,5
4	Замена изоляции трубопроводов тепловых сетей для Шалкарского ЛПУ филиала УМГ "Актобе" КС-12	1 КС	21,4	372,4	1 300,0	25,0
5	Разработка и применение режимных карт по эксплуатации и обслуживанию котельного оборудования филиала УМГ "Актобе"	5 кот-х	135,0	2 349,0	7 000,0	158,0
6	Реконструкция котельной автобазы УМГ "Актобе"	котельная	144,3	2 510,0	650,0	168,8
	Итого:		8 125	141 374	10 903	9 506
Экономия электроэнергии (тыс.кВт*ч)						
6	Оптимизация загрузки КС (с электрическим приводом) УМГ "Тараз", "Шымкент"	2 КС	3 619,0	72 380,0	0,0	445,1
7	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Бейнеу" УМГ "Актау"	1 КС	190,8	3 816,0	6 936,0	23,5
8	Ремонт системы наружного и внутрицехового освещения на КС "Кульсары" в корпусах ТКЦ 4а и 4б, УМГ "Атырау".	1 КС	46,4	927,6	3123,75	5,7
9	Установка (взамен устаревших) катодных станций (СКЗ) нового поколения. (1шт - экономия 18,6 тыс.кВт*ч) заменено 39 шт.	39	725,4	14 508,0	54 600,0	89,2
10	Ремонт анодных заземлителей (210 полей)	210	360,7	7 214,0	596 900,0	44,4
11	Замена ламп внутреннего освещения на светодиодные	2668	289,4	5 788,2	20 500,0	35,6

объектов КС, ГРС (2668 шт)						
Итого:		5 231,7	104 633,8	682 059,8	643,5	
Всего:				692 963	10 150	

Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2022 года составила 10 150 т.у.т , в том числе: природный газ - 8125 тыс.м3 на сумму 141 млн.тенге, электроэнергии 5231,7 тыс.кВт*ч на сумму 104,6 млн.тенге.

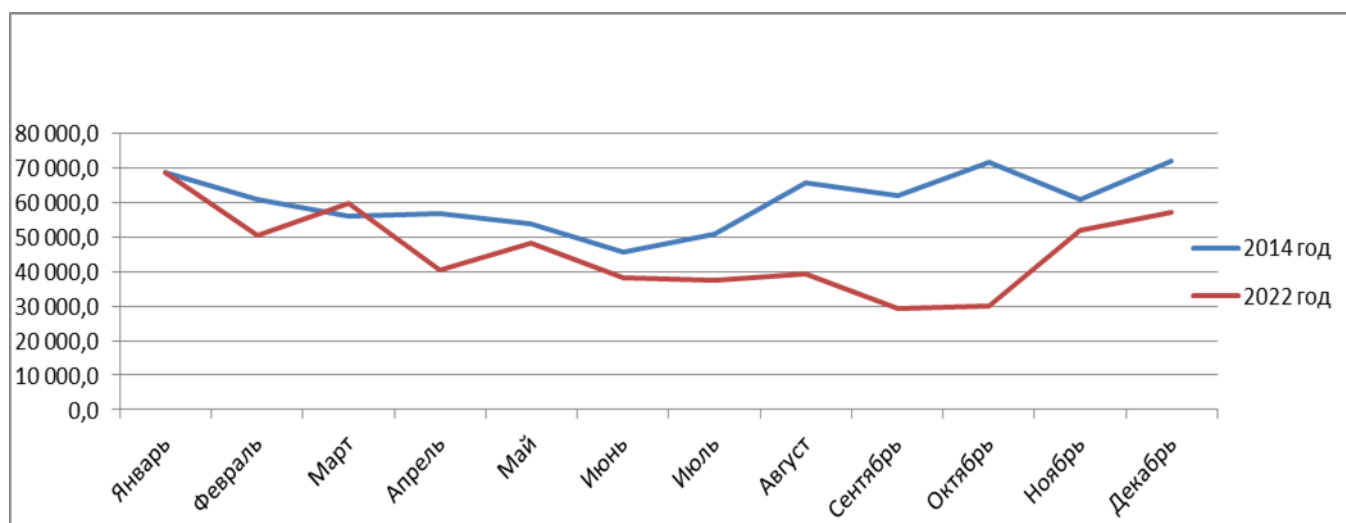
Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2022год

АО Интергаз Центральная Азия"	2014 год (базовый период)		2021 год		2022 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 СНИТП	611 059,1	569 507,0	646 518,5	602 555,3	465 460,9	433 809,6
Электроэнергия	85 409,1	7 345,2	74 110,6	6 373,5	56 338,6	4 845,1
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		576 852,2		608 928,8		438 654,7
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		116 156 375,0		217 668 111,9		177 724 545,4
Уровень энергоэффективности (тнэ/тыс.тенге)		0,005		0,0028		0,0025

Анализ уровня энергоэффективности за 2022 год показывает ее повышение по сравнению с базовым 2014 годом на 0,003 тнэ/тыс.тенге, с 2021 годом на 0,0003 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» ежемесячно, базового 2014 г и отчетного 2022 года

т.у.т



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

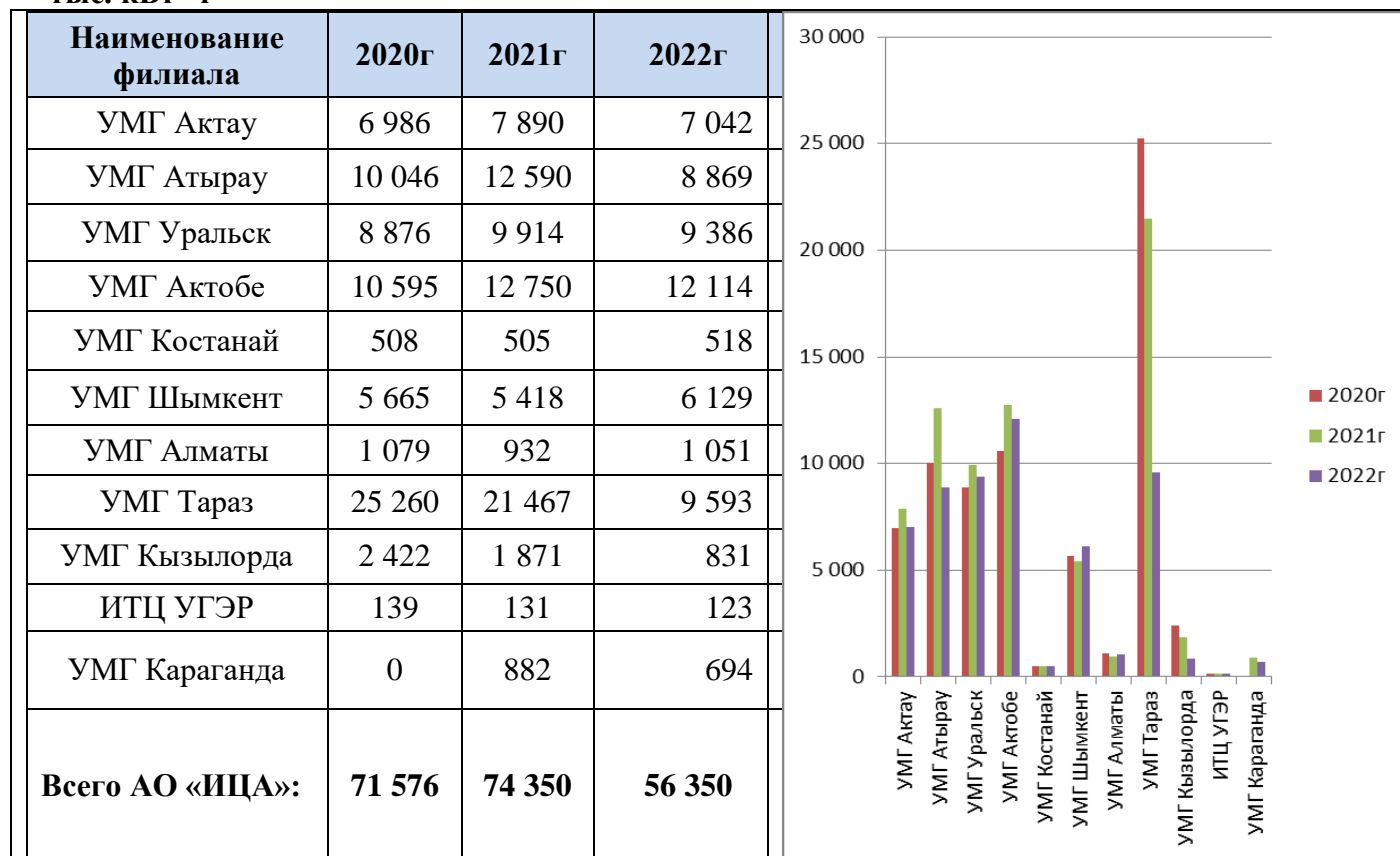
Расход природного газа на технологические нужды и потери

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 2022 год

тыс. кВт*ч

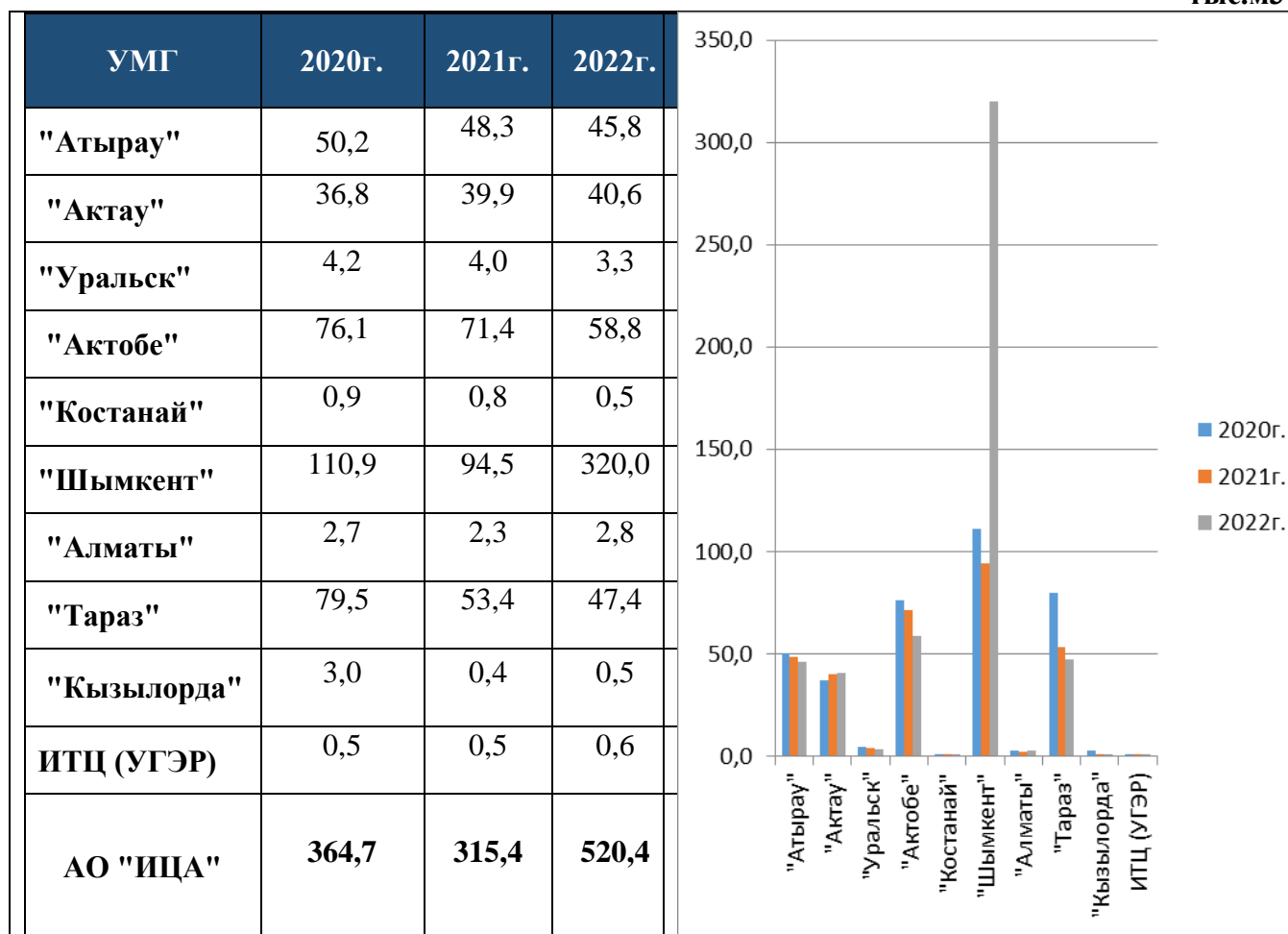


Основной объем 28 % потребления электрической энергии за 2022 год по АО «Интергаз Центральная Азия» приходится на компрессорные станции с электроприводными агрегатами по УМГ «Шымкент», «Тараз». Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, формируемый диспетчерской службой.

Снижение потребления электрической энергии по УМГ «Тараз» сложилось 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 2022 год
в сравнении с прошлыми периодами**

тыс.м3



Увеличение водопотребления за 12 месяцев 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года обусловлено тем, что по филиалу УМГ «Шымкент» дополнительно закуплено вода для полива зеленых насаждений (арычная вода).

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2023 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

В *Обществе* выстроена эффективная вертикально интегрированная закупочная система, основанная на принципах информационной открытости, прозрачности, равноправия. Развития добросовестной конкуренции, расширения и упрощения доступа участников к закупкам *Общества* в целях максимально эффективного расходования финансовых ресурсов. Своевременного и полного удовлетворения потребностей в товарах, работах и услугах с необходимыми для обеспечения безопасности опасных производственных объектов показателями цены, качества и надежности.

Нормативным документом, регулирующим закупочную деятельность *Общества*, является: Порядок 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.

Порядок осуществления закупок размещен в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына». Информация о закупках, в том числе планы закупок, извещения, протоколы и прочее, публикуются в единой информационной системе и доступны неограниченному кругу лиц.

Конкурентные закупки, как правило, проводятся в электронной форме, на Портале электронных закупок АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». По итогам 2022

года, доля закупок, подлежащих проведению посредством электронных закупок для нужд *Общества* составила 99,89%.

Участникам закупки предоставлено право и возможность направлять в *Общество* предложения по совершенствованию порядка проведения конкурентных закупок, замечания и жалобы на действия заказчиков, организаторов и должностных лиц, сведения о наличии в документации о закупке необоснованных требований к предмету закупки, поставщику, срокам, условиям поставки, выполнения работ или оказания услуг, а также на предмет иных случаев необоснованного ограничения конкуренции при проведении закупки. За 2022 год поступило 75 обращений участников, в основном касающихся вопросов процедур проведения закупок, по которым были представлены разъяснения.

В целях обеспечения эффективности закупочной деятельности применяются все имеющиеся инструменты по оптимизации закупочной цены (сметное нормирование, фактические договорные цены, укрупненные удельные показатели, анализ конъюнктуры рынка).

В 2022 году по итогам конкурентных закупок было заключено **2 398** договора на сумму **14 534 740 568,41** тенге без НДС.

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 2022 году заключено с **отечественными товаропроизводителями 422 договоров** на сумму **4 082 175 129,33** тенге без НДС.

Исполнение Плана закупок ТРУ по итогам 2022 года

млн.тенге					
ТРУ	План	Факт	Исполнение в %	Экономия в тенге	Экономия в %
Товары	8 604,90	7 952,61	99,97%	650,10	7,55%
Работы	8 807,48	7 309,82	99,72%	1472,95	16,72%
Услуги	7 359,88	6 824,78	100,00%	535,10	7,27%
Итого:	24 772,26	22 087,21	99,89%	2 658,14	10,73%

Доля местного содержания в закупках ТРУ *Общества* за 2022 год

Показатель	2022 год	
	доля местного содержания %	
	план	факт
Товары	30	32
Работы, Услуги	75	66

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 MC 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.

X Управление рисками

Деятельность Общества связана с рядом рисков, которые при определенных обстоятельствах могут негативно сказаться на производственных и финансовых результатах, социальном и природном окружении компании. В связи с этим в Обществе организована и функционирует корпоративная система управления рисками (далее – КСУР), которая направлена на обеспечение разумной уверенности в достижении стратегических и операционных целей Общества.

Основными целями КСУР являются своевременное выявление, анализ, оценка, мониторинг и разработка мероприятий по снижению вероятности реализации и последствий рисков событий.

Ключевым внутренним документом, регулирующим работу КСУР, является Политика по управлению рисками АО «Интергаз Центральная Азия». Методологические документы, регулирующие процесс управления рисками в Обществе:

- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками,
- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками.

В 2022 году осуществлялся ежеквартальный мониторинг за состоянием производственных и непроизводственных рисков Общества. В целях предотвращения либо снижения вероятности реализации рисков событий, в течение 2022 года были реализованы необходимые меры предупреждающего характера. Обществом также были предприняты соответствующие меры реагирования на реализовавшиеся риски с целью минимизации и предотвращения возможных финансовых потерь.

Запланированная работа по управлению рисками Общества в 2022 году выполнена в полном объеме.

XI Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

22 сентября 2022 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВ прогноз «позитивный»; 22 февраля 2022 года рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне ВВВ- прогноз «стабильный»; 22 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	22.09.2022 г.	ВВ	Позитивный
Fitch Ratings	22.02.2022 г.	ВВВ-	Стабильный
Moody's Investors Service	22.12.2022 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 2022 года, Общество выплатило основной долг на сумму 37 665 786 тысячи тенге и вознаграждение к уплате по займу в размере 6 253 397 тысяч тенге.

Общий размер кредитного портфеля Общества по состоянию на 31 декабря 2022 года составляет 30 170 000 тысяч тенге.

Кредитор	Целевое назначение	Остаток долга в тенге
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Модернизация и реконструкция ПХГ «Бозой»	470 000 000
АО «Народный Банк Казахстана»	Рефинансирование займа ЕБРР	29 700 000 000

В декабре 2022 года в целях рефинансирования имеющегося займа от ЕБРР, Обществом получен заем от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 29 700 000 тысяч тенге с фиксированной ставкой вознаграждения 17,85% годовых. Выплаты по вознаграждению и суммы основного долга производятся ежеквартальными платежами, начиная с 6 марта 2023 года. По состоянию на 31 декабря 2022 года, вознаграждение к уплате по займу составляет 382 882 тысячи тенге.

В рамках кредитного договора от 12 июля 2021 года, заключенного с АО «НК «QazaqGaz», для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Макад Северный – Кавказ» с компрессорной станцией» 31 марта 2022 года, 14 июня 2022 года и 7 июля 2022 года Общество получило четвертый, пятый и шестой транши на суммы 434 018 тысяч тенге, 666 057 тысяч тенге и 3 676 028 тысяч тенге соответственно. Согласно условиям кредитного соглашения, 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 2022 года Общество начислило проценты по займу в размере 3 415 997 тысяч тенге и амортизацию дисконта в размере 2 571 317 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2022 года,

вознаграждение к уплате по займу составляет 1 655 032 тысяч тенге (31 декабря 2021 года: 777 156 тысяч тенге).

Согласно условиям банковских займов, в которых Общество является заемщиком или гарантом, Общество обязано обеспечивать исполнение определенных финансовых ковенантов, таких как: соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации Компании, не более 0,5; соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4 и соотношение Чистого финансового долга (без учёта обязательств по фин. аренде) к 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 2022 года Общество соблюдает все финансовые ковенанты.

Финансовые ковенанты	2020	2021	2022
Чистый финансовый долг / EBITDA (с 30.06.2020 года не более 4)	-0,01	-0,04	1,28
Чистый финансовый долг / Чистая капитализация (с 30.06.2020 года не более 0,5)	-0,001	-0,01	0,14
Чистый финансовый долг (без учёта обязательств по фин. аренде) / EBITDA (с 05.12.2022 года не более 3)	-	-	0,22

XII Отчет о соблюдении принципов корпоративного управления Обществом в 2022 году

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.

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 экологичных, 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*.

Перечень информации, раскрываемой Единственному акционеру приведен в статье 79 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

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 2022 году Советом директоров *Общества* было проведено 11 очных заседаний, рассмотрено 35 вопросов. Деятельность Совета директоров *Общества* строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и *Общества*; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность *Общества*.

Совет директоров *Общества* состоит из шести директоров: трое из которых являются представителями Единственного акционера, Председатель Правления (Генеральный директор) и двое - независимыми директорами. 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 2022 году Правлением *Общества* проведено 30 заседаний, рассмотрено 104 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

Организация процесса управления рисками в Обществе обеспечивает взаимодействие по вопросам управления рисками на всех уровнях управления. Руководству Общества своевременно предоставляется информация о выявленных рисках Общества, предпринятых мерах по минимизации реализованных рисков, оценке влияния остаточных рисков, а также о статусе выполнения мероприятий предупреждающего воздействия.

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 «Самрук-Қазына» по функции комплаенс* впервые утвержден 30 июня 2022 года.

По итогам работы Службы комплаенс за 2022 год проделана работа по актуализации внутренних документов комплаенс; проверке внутренних нормативных документов на предмет наличия в них коррупциогенных норм; проведены мероприятия по усилению ответственности по предоставлению информации; на постоянной основе ведется проверка материалов, выносимых на рассмотрение органов Общества (Совет директоров, Правление); проведены мероприятия по обучению персонала касательно вопросов антикоррупционного законодательства, а также на постоянной основе проводится антикоррупционный мониторинг, в том числе проверка кандидатов при приеме на работу в Центральный аппарат и Филиалы Общества

XIV Аудиторский отчет