

Утвержден решением
Совета директоров
АО «Интергаз Центральная Азия»
от «16» мая 2022 г (Протокол №4)



ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ЗА 2021 ГОД

г. Нур-Султан
2022 год

Оглавление

I.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».....	4
II.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
II.1	Производственные показатели.....	6
II.2	Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов.....	7
II.3	Финансово-экономические показатели.....	8
II.4	Доходная часть.....	9
II.5	Мероприятия в сфере налогообложения.....	12
II.6	Себестоимость.....	12
II.7	Общие и административные расходы.....	12
II.8	Финансовые расходы.....	12
II.9	Прочие расходы.....	13
II.10	Капитальные вложения.....	13
III	О КОМПАНИИ.....	22
III.1	Миссия Общества.....	22
III.2	Стратегическая цель Общества.....	22
III.3	История Общества.....	23
III.4	Сфера деятельности и структура Общества	25
III.5	Совет директоров.....	27
III.6	Структура Совета директоров.....	27
III.7	Система корпоративного управления.....	29
IV	ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	30
IV.1	Транспортировка и подземное хранение.....	30
IV.2	Сервисная деятельность.....	51
V	ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА.....	53
VI	СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ.....	54
VI.1	Персонал.....	54
VI.2	Промышленная безопасность.....	59
VI.3	Охрана окружающей среды.....	67

VI.4	Энергосбережение и энергоэффективность.....	71
VII	СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.....	76
VIII	ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ.....	76
IX	СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА.....	78
X	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ.....	79
XI	КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ.....	80
XII	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ В 2021..... ГОДУ.....	81
XIII	АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ.....	84

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

Уважаемые акционеры,

Уважаемые коллеги, АО «Интергаз Центральная Азия» (Общество) несмотря на все сложности отчетного периода продемонстрировало экономическую стабильность, финансовую устойчивость, недопустило остановки производственных процессов, а также продолжило реализацию стратегических проектов и модернизацию газотранспортной системы.

Эффективная и результативная система управления производственными процессами, позволила достичь определенных успехов Общества в операционной деятельности, это отмечается перевыполнением показателя чистой прибыли в 2021 году на 30 млрд. тенге по сравнению с плановыми показателями. Чистая прибыль Общества в 2021 году составила 56 млрд. тенге при плане 25,8 млрд. тенге. Сбалансированная стратегия развития, профессионализм и вовлеченность работников позволили Обществу с уверенностью продолжать стабильный путь к достижению поставленных плановых целей и задач.

Общество придерживается высоких стандартов в области корпоративного управления, соблюдая принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления, исполняя на ежегодной основе мероприятия по совершенствованию системы корпоративного управления, что обеспечивает долгосрочное и устойчивое развитие Общества, защиту интересов ее акционеров. Активное участие членов Совета директоров в принятии ключевых решений, позволяющих повысить эффективность работы Общества в отчетном году проявилось в рассмотрении более 31-ти вопросов по различным направлениям деятельности Общества в проведенных 12 заседаниях.

Газотранспортная инфраструктура продолжает развиваться, в 2021 году завершено строительство двух газоизмерительных станций «Шардара» и «Жетысу» для дальнейшего развития газотранспортных корридоров и повышения точности измерения объемов газа и его качественных показателей.

Достижениям Общества в производственной сфере соответствует приложение больших усилий коллектива в создание должных условий в области безопасности и охраны труда работников. Центральный аспект этой трансформации – благополучие здоровья работников и подрядчиков Общества, наше стремление - чтобы все наши сотрудники и подрядчики работали в безопасных условиях и в конце рабочего дня благополучно возвращались домой к своим семьям, наша цель – нулевой уровень травматизма на производстве

Мы твердо нацелены на то, чтобы весь коллектив АО «Интергаз Центральная Азия», а это более 8 тысяч сотрудников, строго следовали принципам безопасности на рабочем месте. В 2021 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 422 работника, в том числе 9 929 работников обучены силами УКК, из них 8 666 работников прошли обучения по вопросам промышленной безопасности и охраны труда.

В области социальной ответственности в 2021 году АО «Интергаз Центральная Азия» продолжило выполнять ранее взятые на себя социальные обязательства, принимая активное участие в развитии кадрового потенциала: в кадровом резерве состоят 156 работника, которые в течение года проходили специализированное обучение и стажировку.

Отметив лишь небольшую часть сделанного за 2021 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.

Общество выражает свою приверженность выработанному направлению развития и достижению целей стратегии и акционеров, которые заключаются в повышении долгосрочной

стоимости Общества. Совет директоров и Правление Общества будут следовать выбранной стратегии развития, направленной на становление АО «Интергаз Центральная Азия» образцом бизнеса и дальнейшего роста капитализации, принимая во внимание защиту прав и интересов всех заинтересованных сторон. Уверен, что руководствуясь принципами ответственности и уважения, мы сможем и в дальнейшем обеспечить такое же успешное и динамичное развитие Общества во благо независимого Казахстана.

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

II Основные показатели деятельности

II.1. Производственные показатели.

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период 2021 г.	Факт за отчетный период 2021 г.	Откл. от плана 2021 г.
Объемы транспортировки	тыс. м3	57 752 910	59 083 399	65 169 326	110%
Внутренняя транспортировка	тыс. м3	14 278 100	15 034 174	15 810 337	105%
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>12 915 782</i>	<i>13 357 650</i>	<i>14 398 233</i>	<i>108%</i>
<i>ТОО "Амангельди Газ"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>50 170</i>	<i>-</i>
<i>прочие</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 362 318</i>	<i>1 676 524</i>	<i>1 361 934</i>	<i>81%</i>
Экспорт газа	тыс. м3	12 686 992	11 924 760	8 517 321	71%
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>7 852 220</i>	<i>8 260 500</i>	<i>6 044 273</i>	<i>73%</i>
<i>ТОО "Тенгизшевройл"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>2 467 882</i>	<i>1 745 324</i>	<i>990 139</i>	<i>57%</i>
<i>ТОО "КазРосГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>2 366 891</i>	<i>1 918 936</i>	<i>1 482 908</i>	<i>77%</i>
Международный транзит	тыс. м3	30 787 818	32 124 465	40 841 669	127%
<i>российский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>25 709 547</i>	<i>27 470 463</i>	<i>30 812 418</i>	<i>112%</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>3 812 814</i>	<i>4 654 002</i>	<i>9 026 517</i>	<i>194%</i>
<i>узбекский транзит в г. Ташкент</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>1 265 456</i>	<i>0</i>	<i>1 002 734</i>	<i>-</i>
ТТР	млрд.м3*км	16 302	15 514	19 040	123%
Объемы хранения газа	тыс.куб.м.	18 713 438	17 686 931	13 947 968	79%
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>18 713 438</i>	<i>17 686 931</i>	<i>13 947 968</i>	<i>79%</i>

Исполнение производственной программы за отчетный период в части объемов транспортировки газа, при плане **59 083** млн. м³ составило **65 169** млн. м³, или **110%** к плану. В разрезе направлений транспортировки газа, исполнение сложилось следующим образом:

- по транспортировке газа на **внутренний рынок** исполнение плана за отчетный период составило **105%**, что связано с увеличением объемов потребления газа в большинстве регионов РК ввиду ухудшения погодных условий в зимний период;
- по **экспорту газа** наблюдается неисполнение плана в сумме **3 407** млн. м³ или **29%** к плану. Неисполнение плана связано в основном со снижением объемов транспортировки газа в КНР с месторождений «Кашаган», «Тенгиз», «Чинаревское» (контрагент «КТГ»), а также с месторождения «Тенгиз», (контрагент «ТШО») и месторождения «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз») в РФ;

- по международному транзиту газа исполнение плана составляет **127%**. Отклонение обусловлено увеличением заявки на транзит российского и туркменского газа со стороны ПАО «Газпром», а также возобновлением с июля 2021 года транзита узбекского газа через территорию РК. Кроме того, увеличение обусловлено внеплановым транзитом узбекского газа в г. Ташкент в объеме 1 002 млн. м³.

За отчётный период по хранению газа наблюдается снижение объемов от плановых показателей на **21%** или на **3 739** млн. м³, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Показатель ТТР составил **19 040** млрд. м³*км или **123%** к плану, что обусловлено транспортировкой газа по более длинным участкам, несмотря на снижение объемов транспортировки газа на экспорт.

По отношению к аналогичному периоду прошлого года, перевыполнение объемов транспортировки газа на **7 416** млн. м³ или на **13%** обусловлено следующим:

- перевыполнением транспортировки газа на внутренний рынок на **1 532** млн. м³ в связи с большим объемом потребления газа на внутреннем рынке;
- неисполнением по экспорту газа на **4 170** млн. м³ в связи со снижением объемов транспортировки газа на экспорт в РФ с месторождений «Карачаганак» («КРГ») и «Тенгиз» («ТШО»), а также снижением объёмов транспортировки газа с месторождения «Жанажол», «Карачаганак» (контрагент КТГ) в КНР;
- увеличением международного транзита газа на **10 054** млн. м³ или на **33%**, что связано с увеличением заявки на транзит российского и туркменского газа со стороны ПАО «Газпром», а также возобновлением с июля 2021 года транзита узбекского газа через территорию РК. Кроме того, наблюдается снижение по транзиту узбекского газа в г. Ташкент на **263** млн. м³, что обусловлено меньшим объемом транзита узбекского газа в г. Ташкент.

По хранению газа наблюдается снижение объемов к фактическим показателям аналогичного периода прошлого года на **4 765** млн. м³ или на **25%**, и обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой», «Полторацкое» и «Акыр-Тобе».

Увеличение показателя ТТР на **2 738** млрд. м³*км или на **17%** обусловлено увеличением объема транспортировки газа, а также транспортировкой газа по более длинным участкам.

II.2. Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов

Ниже приведена подробная таблица тарифов на транспортировку и хранение газа. Тариф на хранение газа утверждены КРЕМиЗК (приказ № 84 - ОД от 25.12.2020 г.). Тарифы по экспорту и международному транзиту газа согласованы с контрагентами.

Тариф	Ед. изм.	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период в 2021 г.	Факт за отчетный период в 2021 г.
Курс (доллар США)	1 дол. США	412,95	430	426,12
Внутренняя транспортировка	тенге	2 212 / 2 333,23	4 552	4 551

Транспортировка на экспорт				
по экспорту КРГ	дол. США	2	2	2
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	2
по среднеазиатскому газу	дол. США	2	2	2
по узбекскому газу	дол. США	2,9	-	2,9
Хранение газа	тенге	280,92	280,92	280,92

II.3. Финансово-экономические показатели

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт 2020 года	План 2021 года	Факт 2021 года	Откл. Абс. (Факт к плану)	Откл. Абс. (Факт к факту)
Доходы – всего	254 955	223 519	293 358	69 839	38 403
Доходы от основной деятельности	193 163	221 879	244 630	22 750	51 467
Финансовые доходы	2 080	1 539	2 659	1 121	579
Доходы от неосновной деятельности	59 712	101	46 069	45 968	-13 643
Расходы – всего	182 255	188 394	220 062	31 668	37 807
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	109 395	160 099	147 625	-12 474	38 229
Общие и административные расходы	10 532	11 978	11 407	-571	876
Валовая прибыль	83 767	61 781	97 005	35 224	13 238
Операционная прибыль	73 236	49 803	85 598	35 795	12 362
Финансовые расходы	8 358	15 113	12 519	-2 594	4 161
Прочие расходы по неосновной деятельности	53 970	1 205	48 511	47 306	-5 458
Доходы до налогообложения	72 700	35 125	73 296	38 171	596
Доля в прибылях/убытках в зависимых организациях (СКО/АК)	-	-	-	-	-

Наименование показателей	Факт 2020 года	План 2021 года	Факт 2021 года	Откл. Абс. (Факт к плану)	Откл. Абс. (Факт к факту)
Прекращенная деятельность	-	-	-	-	-
Текущий, отсроченный КПН	16 031	9 317	17 233	7 916	1 202
Доля меньшинства	-	-	-	-	-
Итоговая прибыль	56 669	25 808	56 063	30 255	-606

Итоговая прибыль за 2021 год перевыполнена на **30 255 млн. тенге** и составила **56 063 млн. тенге**, главным образом, за счет увеличения доходов от транспортировки газа, реализации активов, в том числе: КС «Коркыт-Ата», административного здания УМГ «Алматы», высоковольтных линий электроснабжения производственно ремонтной базы УМГ «Атырау», имущественного комплекса УПТК УМГ «Актобе», положительной курсовой разницы и неисполнением по операционным и финансовым расходам.

II.4. Доходная часть

За 2021 год Обществом было запланировано получение доходов в сумме **223 519 млн. тенге**. Фактически по итогам деятельности за отчетный период получено доходов на сумму **293 358 млн. тенге**, что выше планового показателя на **69 839 млн. тенге**.

Фактические доходы от **основной деятельности** составили **214 682 млн. тенге**, при плановом показателе **190 268 млн. тенге**, что выше на **24 414 млн. тенге** или на **13%**.

Доходы от транспортировки газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период в 2021 г.	Факт за отчетный период в 2021 г.	Откл. от плана 2021 г.
Доходы от транспортировки газа	тыс. тенге	160 503 820	190 268 287	214 682 125	24 413 838
Внутренняя транспортировка	тыс. тенге	32 798 448	68 435 562	71 952 842	3 517 281
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>29 669 046</i>	<i>60 804 024</i>	<i>65 526 357</i>	<i>4 722 333</i>
<i>ТОО "Амангельди Газ"</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>228 325</i>	<i>-</i>
<i>прочие</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>3 129 403</i>	<i>7 631 538</i>	<i>6 198 160</i>	<i>-1 433 377</i>
Экспорт газа	тыс. тенге	83 204 436	76 026 057	59 119 489	-16 906 568
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>51 923 815</i>	<i>53 162 674</i>	<i>44 181 544</i>	<i>-8 981 130</i>
<i>ТОО "Тенгизшевройл"</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>25 134 668</i>	<i>17 598 975</i>	<i>10 900 592</i>	<i>-6 698 383</i>

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период в 2021 г.	Факт за отчетный период в 2021 г.	Откл. от плана 2021 г.
ТОО "КазРосГаз"	тыс. тенге	6 145 953	5 264 408	4 037 352	-1 227 056
Международный транзит	тыс. тенге	44 500 936	45 806 669	83 609 794	37 803 125
российский транзит	тыс. тенге	14 045 317	15 628 258	19 447 360	3 819 102
среднеазиатский транзит	тыс. тенге	24 449 650	30 178 411	59 124 369	28 945 958
узбекский транзит в г. Ташкент	тыс. тенге	6 005 969	-	5 038 066	-

Фактическое исполнение за отчетный период по доходам от транспортировки газа составило **214 682** млн. тенге, при плане **190 268** млн. тенге. Перевыполнение плана на **23 414** млн. тенге или на **13%** в разрезе направлений транспортировки газа обусловлено следующим:

- по доходам от **внутренней транспортировки газа** за отчетный период перевыполнение составило **3 517** млн. тенге, что на **5%** выше плана. Рост доходов обусловлен увеличением потребления газа в большинстве регионов РК ввиду ухудшения погодных условий;

- по доходам от **экспорта газа** снижение составило **16 907** млн. тенге или **22%** к плану, и обусловлено снижением экспорта газа в РФ с месторождений «Тенгиз» (контрагент «ТШО»), «Карачаганак» (контрагент «КазРосГаз»), а также снижением экспорта газа в КНР с месторождений «Чинаревская», «Тенгиз» и «Кашаган» (контрагент «КТГ»). Кроме того, на отклонение повлияла курсовая разница (при плане 430 тенге/за долл. США, средний курс за год фактически составил 426 тенге/за долл. США);

- по доходам от **международного транзита** увеличение составило **37 803** млн. тенге. Почти двукратный рост доходов обусловлен увеличением транзита российского и туркменского газа со стороны ПАО «Газпром», а также возобновлением с июля 2021 года транзита узбекского газа через территорию РК. Кроме того, увеличение обусловлено внеплановым транзитом узбекского газа в г. Ташкент в сумме 5 034 млн. тенге.

По отношению к аналогичному периоду прошлого года, перевыполнение в сумме **54 178** млн. тенге сложилось следующим образом:

- по доходам от **внутренней транспортировки газа** увеличение на **39 154** млн. тенге или на **119%** обусловлено увеличением тарифа транспортировки газа на внутренний рынок. Так, с 01.01.2021 года тариф за тыс. м3. составляет 4 551 тенге (Приказ КРЕМ № 84 - ОД от 25.12.2020 г.). В 2020 году тариф за тыс. м3. составлял – 2 333,23 тенге (Приказ КРЕМ №76-ОД от 03.12.2020 г.);

- по доходам от **экспорта газа** снижение на **24 085** млн. тенге или на **29%** обусловлено, в основном, снижением транспортировки газа в РФ с месторождений Карачаганак (контрагент «КазРосГаз») и «Тенгиз» (контрагент «ТШО»), а также в КНР с месторождения Жанажол (контрагент «КТГ»);

- по доходам от **международного транзита** перевыполнение на **39 109** млн. тенге обусловлено увеличением объемов транспортировки российского и туркменского транзита газа, а также возобновлением с июля 2021 года транзита узбекского газа через территорию РК. Кроме того, наблюдается снижение по транзиту узбекского газа в г. Ташкент.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период в 2021 г.	Факт за отчетный период в 2021 г.	Откл. от плана за отчетный период 2021 г.	Откл. факта 2021 г. от факта 2020 г.
ПХГ «Бозой»	4 257	4 206	3 080	73%	72%
ПХГ «Полторацкое»	603	565	580	103%	96%
ПХГ «Акыр-Тобе»	397	198	258	130%	65%
Всего:	5 257	4 969	3 918	79%	75%

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2020 г.	План на отчетный период в 2021 г.	Факт за отчетный период в 2021 г.	Откл. от плана за отчетный период 2021 г.	Откл. факта 2021 г. от факта 2020 г.
АО «КазТрансГаз»	5 257	4 969	3 918	79%	75%

При плановом показателе **4 969** млн. тенге исполнение доходов от хранения газа составило **3 918** млн. тенге или **79%**, и обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа в ПХГ «Бозой».

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации

Неисполнение по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций в сумме **613** млн. тенге, обусловлено пересмотром доходов от компримирования КС на МГ «ББШ».

Финансовые доходы

За отчетный период финансовые доходы сложились на уровне **2 659** млн. тенге, или **173%** к плану (**1 539** млн. тенге).

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне **46 069** млн. тенге.

II.5 Мероприятия в сфере налогообложения

Возврат налога на добавленную стоимость

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

В 2021 году Общество получило возмещение из государственного бюджета (с подтверждением налоговой проверкой 99,99% к возврату от предъявленной суммы) НДС на 6,7 млрд. тенге, в т.ч. в сумме 3 млрд. тенге денежными средствами и 3,7 млрд. тенге зачетом в счет уплаты налога, что позволило пополнить оборотные средства Общества в период ограниченности средств Республиканского бюджета.

Работа по реализации пилотного проекта по горизонтальному мониторингу.

В соответствии с приказом Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан 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.

II.6 Себестоимость

Фактические производственные расходы за отчетный период составили **147 625 млн. тенге**, при плане **160 099 млн. тенге**. Отклонение составило **12 474 млн. тенге** или **8%**.

По отношению к прошлому отчетному периоду производственные расходы сложились с увеличением на **38 229 млн. тенге** или на **35%**.

II.7 Общие и административные расходы

Общие и административные расходы на 2021 год запланированы в размере **11 978 млн. тенге**, фактические расходы составили **11 407,3 млн. тенге**, что на **570,7 млн. тенге** ниже планового показателя (или 95% к плану).

II.8 Финансовые расходы

Специфика (подстатья)	Факт 2020 год	План 2021 год	Факт 2021 год	Откл. от план,+/-	Откл. от плана%
Финансовые расходы	8 358 070	15 112 847	12 518 987	- 2 593 860	83%
Вознаграждение по банковским овердрафтам и краткосрочным и долгосрочным займам	2 450 477	5 920 062	4 542 380	- 1 377 681	77%

Специфика (подстатья)	Факт 2020 год	План 2021 год	Факт 2021 год	Откл. от план,+/-	Откл. от плана%
Прочие финансовые расходы	5 884 149	6 865 493	5 893 226	- 972 267	86%
Расходы на выплату процентов по финансовой аренде	23 444	2 327 292	2 083 381	- 243 911	90%

Финансовые расходы по итогам отчетного периода составили **12 519** млн. тенге при плане **15 113** млн. тенге, или **83%**.

II.9 Прочие расходы

Специфика (подстатья)	Факт 2020 года	План 2021 года	Факт 2021 года	Откл. от план,+/-	Откл. от план,%
Прочие расходы	53 969 542	1 204 663	48 511 084	47 306 421	4027%
расход от выбытия основных средств	45 552 658	1 148 373	46 815 956	45 667 582	4077%
расход от курсовой разницы	8 159 480	-	1 170 287	1 170 287	-
прочие расходы от неосновной деятельности	257 403	56 290	524 841	468 552	932%

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **48 511** млн. тенге при плане **1 205** млн. тенге.

II.10 Капитальные вложения

Инвестиционная деятельность



Исполнение плана капитальных вложений за 2021 год (по проектам)

(тыс. тенге)

Проект	Наименование проекта	План 2021 года	Факт 2021 года	Исполнение, %
	Всего капитальные вложения	74 518 277	66 102 341	89%

Завершено строительство 2-х газоизмерительных станций и 2-х вахтовых поселков на МГ «БГР-ТБА» и МГ «Газли-Шымкент», Туркестанской области



Стоимость проектов составила

ГИС «Шардара» - 13 924,543 млн . тенге (заключение РГП «Госэкспертиза» №01-0555/20 от 25.11.2020г .)

ГИ С «Жетысай» - 13 638,804 млн . тенге (заключение РГП «Госэкспертиза» №01-0556/20 от 25.11.2020г .)

В состав ГИС «Жетысай» и ГИС «Шардара» входят площадки : 1) газоизмерительной станции и водозаборной площадки ; 2) вахтового поселка ; 3) пруда испарителя ; 4) крановых узлов .

Основными технологическими процессами ГИСов являются :

- 1) Подача газа из МГ на вход ГИС ;
- 2) Очистка газа ;
- 3) Измерение расхода транспортируемого газа .

Подрядчик : ТОО " Электрoхимзащита "

Проведен капитальный ремонт МГ «Макат-Северный Кавказ» на участке 0-90 км, Атырауской области



МГ «Макат-Северный Кавказ» (далее – МГ «МСК») построен в 1987 году. Ремонт участка 0-90 км МГ «Макат-Северный Кавказ» выполнен по результатам отчета внутритрубной диагностики 2019 года.

В 2021 году проведен капитальный ремонт на участке МГ «МСК» с заменой 100 дефектных трубных секций Ду1420мм, протяженностью по Атырауской области 370,8 км

Стоимость проекта составила 1 882,344 млн.тенге (заключение РГП «Госэкспертиза» №01-0595/21 от 05.11.2021г.).

Недопущения срыва договорных обязательств международных и экспортных транспортировок газа, стабильность газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов Атырауской области, в том числе г. Атырау. Промышленные предприятия: АО «Атырауская ТЭЦ», АО «Каспийский трубопроводный Консорциум-К» и ТОО «Атырауский НПЗ», АО «КазТрансОйл», завода «Болашак» на Карабатане, СЭЗ «НИНТ».

Эффект: Обеспечена надежная и бесперебойная транспортировка газа по МГ «МСК».

Подрядчик: ТОО "Электрохимзащита". (Стоимость договора - 1 773,252 млн. тенге с НДС)

Капитальный ремонт МГ «Окарем-Бейнеу» на участке 920-999,8 км Мангистауской области



Проведен капитальный ремонт на участке МГ «Окарем-Бейнеу» с заменой 100 дефектных трубных секций.

Стоимость проекта составила 1 008, 002 млн.тенге с НДС (заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0388/21 от 19.07.2021г.)

Завершение капитального ремонта на участке 920-999,8 км МГ «Окарем–Бейнеу» обеспечивает в отопительном сезоне надежную стабильную поставку природного газа для газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов Мангистауской области, в том числе г. Актау.

Стабильность газоснабжения населенных пунктов и производственных объектов Мангистауской области.

ТОО «МАЭК-Казатомпром» является основным предприятием области в системе жизнеобеспечения региона (электроснабжение, тепло-водоснабжение и т.д.).

Эффект: Обеспечена надежная и бесперебойная транспортировка газа по МГ «Окарем-Бейнеу».

Подрядчик: ТОО "Автоматизированные системы и комплексы". (Стоимость договора - 1 008, 002 млн.тенге с НДС)

Капитальный ремонт на участке 905-1445 км 1-нитки МГ "Бухара-Урал", Актюбинской области



Ввод в эксплуатацию 1-й нитки МГ «Бухара-Урал» на участке 905-1445 км осуществлен в 1963-1964 годах.

Капитальный ремонт 1-й нитки МГ «Бухара-Урал» разделен на 5 пусковых комплексов, из них в 2021 году завершен 1 пусковой комплекс.

Пусковой комплекс 1, участки 1248-1443 км:

- замена и переизоляция дефектных труб на участке 1248-1359 км и 1360-1443 км;
- замена запорной арматуры на участках 1248-1359 км и 1360-1443 км;
- замена ограждений крановых узлов МГ, перемычек между 1-й и 2-й нитками МГ, узлов подключения КС-13 и КС-14 на участках 1248 и 1359 км и 1360-1443 км 1-й нитки МГ;
- замена километровых знаков МГ на участках 1248-1359 км и 1360-1443 км;
- устройство полукилометровых знаков МГ на участках 1248-1359 км и 1360-1443 км;
- гидроиспытания участков МГ в местах пересечения с автомобильной дорогой и железной дорогой на участках 1248-1359 км и 1360-1443 км 1-й нитки МГ;
- пневмоиспытания участков после проведения капитального ремонта на участках 1248-1359 км и 1360-1443 км 1-й нитки МГ;
- устройство переездов через МГ «Бухара-Урал» на участках 1360-1443 км (3 шт) и 1248-1359 км (9 шт).

Эффект: Обеспечена надежная и бесперебойная транспортировка газа по МГ «Бухара-Урал».

Подрядчик: ТОО "Электро ХСБМ". (Стоимость договора - 12 703,197 млн.тенге с НДС)

Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай -Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык в Мангистауской области



Ведутся следующие работы: 1.Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык»:

Строительно-монтажные работы завершены на 100%. Испытание по линейной части завершено (80 км).

Строительство магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык» позволит газифицировать многофункциональный гостинично-туристический комплекс Мангистауской области, что даст новый импульс развитию туристического бизнеса, отраслей промышленности и созданию новых рабочих мест, а также обеспечит надежную и бесперебойную газификацию село Курык. 2. Строительство АГРС в с. Курык:

На текущую дату ведутся пуско-наладочные работы на АГРС. Планируется завершить до 01.03.2022 года.

Подрядчик: ТОО «Электрохимзащита»

Стоимость договора: 24 310,98 млн. тенге с НДС

Срок выполнения работ: 01.03.2022г.

Инициатор Проекта: Правительство РК (исполнитель АО «Интергаз Центральная Азия»)

Благоустройство КС-12 Шалкарского ЛПУ



Объекты КС-12 Шалкарского ЛПУ (до и после)





Здания компрессорной станции построены в 1963-1964 годах (КС-12 старая) и 1986 года (КС-12 новая). Стоимость проекта согласно заключению государственной экспертизы, составила 4 257,131 млн. тенге с НДС (заключение РГП «Госэкспертиза» № 01-0261/21 от 21.05.2021г.). Компрессорная станция «КС-12» является стратегическим объектом ГТС (газотранспортной системы) Актюбинской области. Расположена станция 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».

Подрядчик : ТОО "ДС-ТАС" .

Ремонт линейной части магистральных газопроводов

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе ЛЭС	План 2021	Факт 2021	Исполнение, %
ВСЕГО	11 272 869	28 079 243	249%
Капитальное строительство, подрядный способ	505 378	439 950	87%
Капитальный ремонт, подрядный способ*	4 608 666	22 821 848	495%
Капитальный ремонт, собственные силы	3 729 479	2 504 808	67%
ПИР будущих лет	2 429 346	2 312 637	95%

Ремонт оборудования компрессорных станций

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе КС	План 2021	Факт 2021	Исполнение, %
ВСЕГО	23 595 207	18 107 343	77%
Капитальное строительство, подрядный способ	21 669 369	17 323 380	80%
Капитальный ремонт, подрядный способ	705 281	239 363	34%
Капитальный ремонт, собственные силы	875 406	498 710	57%
ПИР будущих лет	345 151	45 890	13%

Информация по работам, выполненным собственными силами в 2021 году

(тыс. тенге)

Вид вложений	План 2021 года	Факт 2021 года
1. Капитальные вложения	5 827 152	3 929 925
2. Текущие расходы	806 022	851 386
Общий итог	6 633 174	4 781 311

Задачи на 2022 год

1. Завершение строительства магистрального газопровода-отвода «Жетыбай – Курык» от МГ «Жанаозен-Актау» с установкой АГРС в с.Курык.
2. Начало строительства 2-ой нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»
3. Проведение капитального ремонта 1 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» на участке 920-999,8 км, 1 пусковой комплекс (в количестве 200 труб)
4. Завершение строительства дополнительного трубопровода Ду500мм. с выходом из ГИС Акбулак на МГ БГР-ТБА 1н до 649км и 2н для вывода в КС Самсоновка для режима Реверс на 1 н с разработкой ПСД;
5. Завершение реконструкция замерного узла "Нововоскресеновка" 1001 км с подключением 2 нитки МГ "БГР-ТБА" с разработкой ПСД;
6. Завершение Капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» на участке 1115-1324 км 1,2 нитки» с выходом на 55 кг/см²).

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 уровнями «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 «EXPO-2017», за счет средств *Общества*. На посещение EXPO-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 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

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 2022 года составляет более 20,6 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 238 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» и КС «Туркестан».

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

В состав управления газотранспортной системой Общества входят административный центральный аппарат, расположенный в г. Нур-Султан 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, 32 ГРС.

4. УМГ «Актобе»:

МГ «Бухара-Урал», газопровод «Жаназол-Октябрьск-Актобе» с лупингами, МГ «Жаназол-КС-13», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Кожасай-КС-12», 8 КС и КС-1 «Бозой», 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», 4 КС и КС «Туркестан», 30 ГРС.

7. УМГ «Тараз»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай», 3 КС, 19 ГРС.

8. УМГ «Алматы»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капшагай», 25 ГРС.

9. УМГ «Кызылорда»:

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», МГ «Сарыарка», 2 КС и КС «Караозек», 10 ГРС.

10. УМГ «Караганда»:

МГ «Сарыарка» и 5 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.

Учебно-курсовой комбинат в г. Шымкент - 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 пяти 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 пяти человек.

III.6. Структура Совета директоров

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

03 ноября 2020 года решением Единственного акционера Общества №12 состав Совета директоров определен в количестве 5 человек со сроком полномочий 3 года.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2021 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Серді Ибулла Жұмағұллы	Председатель Совета директоров Первый заместитель Председателя Правления АО «КазТрансГаз», представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»)

Хван Валентин Борисович	Член Совета директоров Председатель Правления (Генеральный директор) <i>Общества</i>
Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы	Член Совета директоров Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «КазТрансГаз», представитель Единственного акционера
Мауленов Миран Газизович	Член Совета директоров независимый директор
Мадиев Сержан Нураханович	Член Совета директоров независимый 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.

Согласно пункту 4 выписки из протокола заседания Совета Директоров Общества №11 от 06.12.2021г. состав Правления Общества определен в количестве 6 человек со сроком полномочий с 08.12.2021г. на три года.

В настоящее время Правление представлено в следующем составе:

Ф.И.О. директора	Должность
Хван Валентин Борисович	Председатель Правления (Генеральный директор <i>Общества</i>)
Избасаров Бахтияр Базаргалиев	Член Правления (Первый Заместитель Генерального директора)
Кисметов Абзал Жумабаевич	Член Правления (Заместитель Генерального директора)
Мамутова Айголек Еркиновна	Член Правления (Заместитель Генерального директора)
Мүсімхан Мұқан Қуанышұлы	Член Правления (Заместитель Генерального директора)
Конраубаева Алия Жамбуловна	Член Правления (Директор Юридического департамента)

Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления Общества

За 12 месяцев 2021 года Правлением Общества:

Проведено заседаний - 35;

Рассмотрено вопросов - 125.

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 «КазТрансГаз» 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

Общество эксплуатирует в Республике Казахстан значительную по размерам и качественным параметрам газотранспортной системы (далее - ГТС), неизменно обеспечивая высокую надежность поставок, это повышает привлекательность *Общества* как партнера по энергетическим проектам.

Общество располагает крупнейшей в Республике Казахстан ГТС. Основная ее часть входит в состав Единая система газоснабжения Республики Казахстан (далее - ЕСГ), охватывающей объекты добычи, транспорта, переработки и подземного хранения газа на территории Республики Казахстан. Благодаря централизованному управлению и наличию дублирующих маршрутов транспортировки ЕСГ обладает существенным запасом прочности и эффективно обеспечивает бесперебойную поставку газа.

Обеспечение надежности функционирования ГТС – приоритетная задача *Общества*. Надежность работы всех элементов ГТС влияет как на общие экономические показатели, так и на деловую репутацию *Общества* в стране и за рубежом.

Протяженность ГТС по состоянию на 1 января 2021 года составила 20 701,68 км (из них - 7 434,82 км МГ сторонних организаций, 2 879,76 км газопроводы - отводы).

ГТС включает 32 компрессорные станции, на которых установлено 319 ГПА различных типов и моделей, в том числе на договорной основе *Общество* обслуживает КС-1 «Бозой» и КС «Караозек» с 8 ГПА.

В *Обществе* эксплуатируются три ПХГ: ПХГ «Бозой», ПХГ «Акыртобе», ПХГ «Полторацкое». Проектная мощность хранения активного (товарного газа) составляет 4,65 млрд. м³.

На ПХГ *Общества* имеются 3 ДКС, включающих 3 компрессорных цеха, 22 ГПА суммарной установленной мощностью 55,464 МВт и 372 эксплуатационных скважин, работающих на отбор.

Работы, выполненные собственными силами

1. Исполнение плана работ собственными силами за 2021 год (в разрезе видов работ)

Капитальный ремонт:

Наименование проекта	План 2021	Факт 2021
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "САЦ", "Макад-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	2 657 282	1 924 933
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	2 031 524	1 322 643
Ремонт ГПА	309 215	320 014
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	26 651	33 850
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	14 164	1 321
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	202 364	192 944
Ремонт основного и вспомогательного ЭВС, ТВС	73 363	54 161
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Бухара-Урал"	1 717 977	1 056 133

Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	1 073 158	831 124
Ремонт ГПА	81 707	64 346
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	344 591	29 597
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	21 214	7 722
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	195 976	122 486
Ремонт основного и вспомогательного ЭВС, ТВС	1 330	859
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Союз" и "Оренбург-Новопсков"	344 178	137 929
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	226 511	68 048
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	70 598	29 832
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	47 070	40 049
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "БГР-ТБА"	831 232	623 082
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	441 786	335 062
Ремонт ГПА	3 135	3 216
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	39 509	17 855
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	76 161	33 580
Ремонт основного и вспомогательного ЭХЗ	253 974	233 368
Общестроительные работы	16 668	-
Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня эксплуатации ПХГ	171 483	187 849
ИТОГО:	5 722 152	3 929 925
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	3 772 979	2 556 877
Ремонт ГПА	394 057	387 576
Ремонт вспомогательного оборудования КЦ	481 349	111 133
Ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	111 539	42 623
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭХЗ	699 385	588 847
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭВС, ТВС	74 694	55 020
Ремонт основного и вспомогательного оборудования ПХГ	171 483	187 849
Общестроительные работы	16 668	-

Текущий ремонт:

Наименование проекта	План 2021	Факт 2021
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЛЧ МГ, ГРС	258 047	197 194

Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования КС	454 037	432 210
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования КИПиА	1 833	273
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭХЗ	40 217	20 636
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ЭВС,ТВС	10 912	7 940
Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования ПХГ	96 605	143 160
Итого:	861 651	801 413

2. Исполнение плана работ собственными силами за 2021 год (в разрезе филиалов)

УМГ	Работы собственными силами	План 2021	Факт 12 мес. 2022	Отклонение	Исполнение
Актау	КВЛ	1 567 591	907 038	-660 553	58%
	ТриД	24 664	30 568	5 904	124%
	Итого:	1 592 255	937 606	-654 649	59%
Атырау	КВЛ	925 014	928 368	3 354	100%
	ТриД	425 370	431 646	6 275	101%
	Итого:	1 350 384	1 360 014	9 629	101%
Уральск	КВЛ	508 855	227 456	-281 399	45%
	ТриД	32 366	19 423	-12 943	60%
	Итого:	541 221	246 879	-294 342	46%
Актобе	КВЛ	1 305 443	871 247	-434 196	67%
	ТриД	89 606	106 987	17 381	119%
	Итого:	1 395 048	978 233	-416 815	70%
Костанай	КВЛ	513 232	306 045	-207 188	60%
	ТриД	14 731	7 125	-7 606	48%
	Итого:	527 963	313 169	-214 794	59%
Шымкент	КВЛ	404 126	287 260	-116 866	71%
	ТриД	159 406	146 816	-12 590	92%
	Итого:	563 532	434 076	-129 456	77%
Тараз	КВЛ	397 540	331 537	-66 003	83%
	ТриД	98 057	50 169	-47 888	51%
	Итого:	495 597	381 706	-113 891	77%
Алматы	КВЛ	100 352	70 976	-29 376	71%
	ТриД	16 261	7 869	-8 392	48%
	Итого:	116 612	78 845	-37 768	68%
Кызылорда	КВЛ	-	-	-	-
	ТриД	1 190	812	-378	68%

	Итого:	1 190	812	-378	68%
ВСЕГО:	КВЛ	5 722 152	3 929 925	-1 792 227	69%
	ТриД	861 651	801 413	-60 237	93%
	Итого:	6 583 803	4 731 339	-1 852 464	85%

Отклонение от плановых показателей обусловлено 3 основными причинами: отсутствие закупок, поздняя поставка и отсутствие режима, экономия (отклонение по стоимости товаров, газ на СНИТП, командировочные, ИТЦ).



Эксплуатация магистральных газопроводов и газораспределительных станций

1. Результаты проведенных диагностических обследований МГ

Наименование газопровода	Участок	2019 год		2020 год		2021 год	
		замена труб, п.м.	ВТД, км	замена труб, п.м.	ВТД, км	замена труб, п.м.	ВТД, км
МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау»	Ду-500/700 мм					270,43	131,5
МГ «Лупинг САЦ-4»	598-695км, 695-851км	3385					
МГ «САЦ-5»	511,9-598км, 598-695км	1299		2642			
МГ «МСК»	0-123км, 123-242км, 242-362км	27,62	362	2415,91			
МГ «САЦ-5»	857-867км			22,98			
МГ «Магат-Северный Кавказ»	0-32км, 32-90км					1 200	
САЦ-4	880-985км	230,04					
САЦ-4	985-1134км	355,07					
САЦ-5	880-985км			19,55			
МГ «Оренбург-Новопсков»	245-322 км	308,97					
МГ «Союз»	245-322 км	80,58		1848,73			

МГ «Оренбург-Новопсков»	322-371 км	109,49					
МГ «Оренбург-Новопсков»	371-489 км						
МГ «Союз»	322-371 км	61		743,35			
МГ "Бухара-Урал"	1142-1246 км 1 нитка	90,07					
МГ "Бухара-Урал"	1248-1298 км 1 нитка	75,32				5 041,32	
	1298-1339 км 1 нитка	35,39				2 056,17	
	1387-1443 км 1 нитка	6				3 306,32	
МГ «Жаназол-Актобе»	0км-131 км					140,31	131
г/отвод Актобе	0-134 км 1 нитка					459,75	134
г/отвод на г.Кандагаш	131-162 км						31
МГ «Бухара-Урал» 1 нитка	1801-1827,2 км и 1833,1-1847,1 км		40,2			149,01	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
МГ «Карталы-Рудный»	89-104км						15
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	649-729 км			3892,67	80		
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	729-1001 км	3043,5		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		92	3289			
МГ «БГР-ТБА» 1 нитка	1207-1324 км 1 нитка		117	4539		2 062	
МГ «БГР-ТБА» 2 нитка	1115-1207 км 2 нитка		92	2234		9 025	
МГ «БГР-ТБА» 2 нитка	1207-1324 км 2 нитка		117			3 900	

На участке 61-82 км МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду 529мм согласно отчета ВТД 2021 года выявлены 2153 трубных секции с различными дефектами. Из них заменены с закритическими и критическими дефектами в 2021г. 24 трубы.

На участке 0-17 км МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду 720мм согласно отчета ВТД 2018 года выявлены 92 трубных секции с различными дефектами. Из них заменены с закритическими и критическими дефектами в 2021г. 43 трубы.

После замены дефектных труб на МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» 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 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 «Макат-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 Макатского 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 $P = 50$ кгс/см².

В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду 2020-2021 г. г., недопущения аварийных ситуаций и обеспечения бесперебойного газоснабжения населения г. Актобе, Актыбинской области, транспортировки газа с Российской Федерации, подачи газа в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» для последующего международного транзита в КНР, по результатам проведенной ВТД 2017года в 2021г. выполнен 1-й пусковой комплекс капитального ремонта на участке 1248-1443км. Устранены дефектные трубы с потерей металла 50 и более процентов, расслоение трубы и трещин подобные дефекты, аномалии поперечных и продольных швов и вмятины. Были заменены дефектные трубные секции в количестве 1123шт. (10 499м). И переизоляция труб в количестве 1136шт.(9 477м.), так же были заменены основные линейные краны 1-й нитки МГ «Бухара-Урал» Ду1000 на 1387км, 1415км., краны 2-й нитки МГ «Бухара-Урал» Ду1000 на 1140км, 1247км, 1318км, 1415км., что привело к снижению риска разрыва МГ и увеличилась надежность международного транзит газа, безаварийная транспортировка газа по МГ и поставки газа для всех потребителей г. Актобе и Актыбинской 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 50шт.

По результатам проведенной ВТД на участке 0-131 км МГ "Жаназол-Актобе" были заменены дефектные трубные секции Ду530мм в количестве 16шт.

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 2021 году УМГ «Костанай» собственными силами заменили 25 труб (149,01м) с наиболее критичными дефектами.

По МГ «Карталы-Рудный» участка 19,2км-104км по результатам ВТД 2021 года было выявлено 1400 дефектных труб, из них 157 труб подлежат обследованию и замене в течении года. В 2021 году УМГ «Костанай» собственными силами заменили 4 трубы (46,7м) с наиболее критичными дефектами.

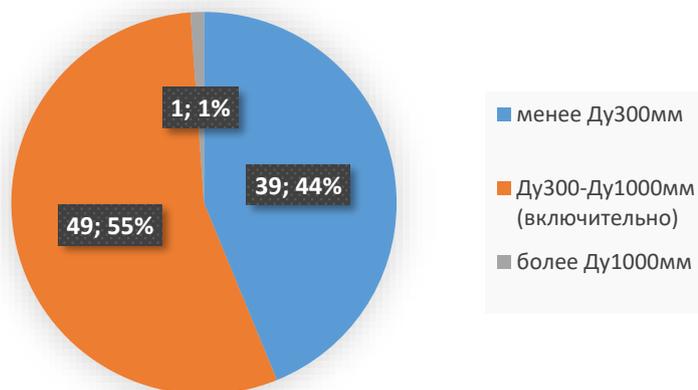
На МГ «Амангельды – КС-5» проведен ремонт с устранением наиболее опасных дефектов по результатам ВТД, что позволило безопасно эксплуатировать МГ до устранения оставшихся дефектов по результатам анализа отчета специалистами филиала ИТЦ. Устранение дефектов по МГ «БГР-ТБА» 1 нитка по результатам ВТД 2018г в 2019 и 2020гг. позволило вывести МГ «БГР-ТБА» 1 нитка на проектное давление 5,4МПа. Замена труб по 2 нитке МГ «БГР-ТБА» на месте врезки газопровода-отвода к ГРС-3, а также двух пересечениях с новой дорогой «Южный обход г.Тараз» позволило безопасно эксплуатировать участки повышенной опасности.

Согласно договору №018-05-21R от 02.02.2021г. с консорциумом в лице ТОО «Актобеспестроймонтаж» были выполнены работы по Капитальному ремонту МГ «БГР-ТБА» на участках 1115-1324 км 2 нитки и 1115-1207 км 1 нитки. Капитальный ремонт участков завершен. Участки испытаны на проектное давление – 5,4 МПа. Договор переходит на 2022 год и планируется завершение Капитального ремонта на участке 1115-1207 км 1 нитки МГ «БГР-ТБА».

2. Информация по замене запорной арматуры МГ

Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2019 год	2020 год	2021 год
УМГ «Актау»	9	9	0
УМГ «Атырау»	12	3	15
УМГ «Уральск»	7	4	5
УМГ «Актобе»	2	2	13
УМГ «Костанай»	2	1	1
УМГ «Шымкент»	13	0	14
УМГ «Тараз»	16	12	10
УМГ «Алматы»	0	0	30
УМГ "Кызылорда"	1	2	1

В 2021 году было заменено 89 ед. запорных арматур. Из них: менее Ду300мм-39 ед., Ду300-Ду1000мм (включительно)- 49ед., более Ду1000мм-1ед.



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	Ду, мм	Участок	Дата выполнения работ	Результаты очистки
МГ «Окарем-Бейнеу»	1220	692-999,8 км	27.11 -23.12.21	Из камеры приема ОУ перед поршнем извлекли 10кг жидкой грязи.
МГ «МСК»	1420	0-123 км	08.10.2021	Из камеры приема извлекли остатки резиновых шаров и 150кг влажной грязи.
МГ «САЦ-5»	1220	695-851км	04-05.12.2021	Из камеры приема извлекли 50кг сухой грязи.
МГ «САЦ-5»	1220	695-851км	18-19.12.2021	Из камеры приема извлекли 300кг сухой грязи.
МГ «САЦ-5»	1220	695-851км	22-23.12.2021	Из камеры приема извлекли 150кг сухой грязи.
МГ «САЦ-5»	1220	695-851км	25-26.12.2021	Из камеры приема извлекли 100кг сухой грязи.
МГ «Бухара-Урал» 1-нитка	1020	1248-1359 км	05.11.2021	Сухая пыль 25кг
МГ «Бухара-Урал» 1-нитка	1020	1360-1443 км	11.11.2021	Сухая пыль 25кг
МГ "Жанажол-Актобе"	530	213-244 км	22.10.2021	Сухая пыль 25кг
Газопровод-отвод "Кандыгагаш"	325	0-31 км	08.12.2021	Сухая пыль 40кг
МГ "Жанажол-КС-13"	813	0-155,4 км	21.12.2021	Чисто
«Карталы-Рудный» 19-174км	800	19-89 км	01.07.2021г 16.07.2021г	Чисто
«Карталы-Рудный» 19-174км	700	89-104 км	26.07.2021г 01.08.2021г	Чисто
МГ «БГР-ТБА» 1 - нитка	820	649-724 км	24.02.2021г.	Сухая примесь в виде песка около 1м3
МГ «БГР-ТБА» 2 - нитка	1020	649-729 км	29.03.2021г.	Влажный примесь около 0,3 м3
МГ «Газли-Шымкент»	1220	365-465 км	12.11.2021г.	Жидкий грязь около 60 кг.
МГ «Газли-Шымкент»	1220	465-621 км	15.11.2021г.	Сухой примесь около 10 кг.
МГ «БГР-ТБА» 1-нитка	720	724-826	25.03-29.03.21	0,3м3 мех.примесей
МГ «Сары-Арка» ГО АГРС Караганда	426	0,6-56,8км	22.09.2021г.	Чисто

В 2021г. 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»	37	30	7	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»	30	29	1	11
УМГ «Гараз»	19	18	1	1
УМГ «Алматы»	25	20	4	14
УМГ «Кызылорда»	10	10		9
УМГ «Караганда»	5	2	3	5
Итого:	238	215	23	82

С начала отчётного периода были приняты в эксплуатацию АГРС «Какпак», АГРС «Таскескен», АГРС «Шардара» и АГРС «Мерке».

Информация по испытанию газопроводов-отводов на ГРС за 2021 год

Наименование газопровода-отвода	Место подключения	Протяженность, км	Диаметр, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	
				Проектное	Разрешенное
УМГ «Актау»					
АГРС "Кавказ-5" с.Уштаган (Сазды)	МГ "Окарем-Бейнеу" 748км.	0,22	159	5,4	5,4
АГРС 1/3 п.Сай-Утес	МГ "Окарем-Бейнеу" 818км.	0,3	114	5,4	5,4
АГРС 1/3 НПС АО "КТО"	МГ "Окарем-Бейнеу" 818км.	0,04	57	5,4	5,4
АГРС "Кавказ-5" с.Акшымырау-Кызан	МГ "Окарем-Бейнеу" 819,7км	0,629	108	5,4	5,4
АГРС "Голубое пламя-10" с.Тажен	МГ "САЦ-2" на 312км	0,135	159	5,4	5,4
АГРС "Урожай-1" с.Акжигит	МГ "САЦ-2" на 337км	0,74	114	5,4	5,4
АГРС "Урожай-1" с.Сынгырлау	МГ "САЦ-2" на 370км	0,28	114	5,4	5,4
АГРС "Кавказ-15"	МГ "САЦ-1" на 390км	0,274	159	5,4	5,4
ГРП с.Бейнеу	МГ "САЦ-2" на 390км	0,35	159	5,4	5,4
АГРС-3 ЛПДС КС "Бейнеу"	МГ "САЦ-2" на 390км	0,35	159	5,4	5,4
АГРС 1/3 с.Сарга	МГ "САЦ-5" на 405км	1,64	114	5,4	5,4
АГРС 1/3 с.Карколь	МГ "САЦ-3" на 445км	0,82	108	5,4	5,4
КРП КС "Опорная"	МГ "САЦ-1" на 501 км	0,3	108	5,4	5,4
АГРС "ПАЭС"	Топливный коллектор ТКЦ-2 на 501 км	0,105	108	5,4	5,4
УМГ «Атырау»					

Газопровод - отвод на АГРС "Макат"	МГ "САЦ-2" и "САЦ-5" 694,5 км	0,84	219	55	55
Газопровод - отвод на АГРС "Миялы"	МГ "САЦ-5" 734,5 км	1,56	159	55	55
Газопровод - отвод на АГРС Финская	МГ "Макат-Северный Кавказ" 131 км	21,52	219	75	55
		21,59	325	75	55
Газопровод - отвод на АГРС "Орбита"	МГ "МСК" 119 км -ГРС1 на 25км	3,47	159	55	55
Газопровод - отвод на АГРС "Редут"	МГ "МСК" 123 км	0,05	80мм, 57мм	75	55
Газопровод - отвод на АГРС "Талдыкол"	МГ "МСК" 123 км	0,07	108	75	55
Газопровод - отвод на АГРС "Тайман"	МГ "МСК" 242 км	0,05	159	75	70
Газопровод - отвод на АГРС "Нарын"	МГ "МСК" 242 км	0,3	108	75	75
УМГ «Уральск»					
Газопровод-отвод к ГРС «Кайрат»	МГ «САЦ-III», МГ «САЦ-IV-I»	50,44	325	55	55
Газопровод-отвод к ГРС «Тегисшил»	Газопровод-отвод к ГРС «Кайрат»	1,2	57	55	55
УМГ «Тараз»					
Газопровод-отвод к ГРС-2 «Тараз»	803км МГ «БГР-ТБА»	22,8	530	55	55
УМГ «Караганда»					
Газопровод-отвод АГРС Жезказган	373,9км МГ «Сары-Арка»	5,57км	219	100	100
Газопровод-отвод АГРС Караганда	809км МГ «Сары-Арка»	57,44км	426	100	100
Газопровод-отвод АГРС Темиртау	874км МГ «Сары-Арка»	7,22км	219	100	100
Газопровод-отвод АГРС Астана-1	1061,32км МГ «Сары-Арка»	3,747км	426	100	100
Газопровод-отвод АГРС Астана-2	1037,7 МГ «Сары-Арка»	1,195км	426	100	100

Эксплуатация компрессорных станций

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

Наименование КС (ТКЦ)	2019	2020	2021
Жанаозен			
ТКЦ	0	0	0
Бейнеу			
ТКЦ-2	18 314	279	3 709
ТКЦ-3	0	0	0
ТКЦ-4	16 061	15 659	17 252
Опорная			0
ТКЦ-1	4 959	151	9 741
ТКЦ-2	0	0	0
ТКЦ-4	8 965	15 006	16 667
Кульсары			
ТКЦ-4а	12 686	5 092	12 935
ТКЦ-4б	5 374	1 520	7 830
Макат			
ТКЦ-2	1	0	0
ТКЦ-4а	4 951	8 362	9 596
ТКЦ-4б	141	4	2 917
НТКЦ-4	17 431	17 023	9 097
Индер			
ТКЦ-4а	595	15	83
ТКЦ-4б	5	2	2
Тайман	11 998	4 175	11 830
Акколь	2 214	852	4 180
Уральск			
КЦ-А	5	129	12
КЦ-Б	2	8	9
Чижа			
КЦ-А	57	563	281
КЦ-Б	5	9	9
Джангала			
ТКЦ-4а	2 995	4 327	2 637
ТКЦ-4б	794	246	240
КС-14 Красанооктябрьское	6 621	6 116	4 144
КС-13 Талдык	1 087	1 920	16
КС-12 Шалкар	11 545	11 506	9 757
КС-10 Бозой	7 351	7 472	10 083
ДКС Бозой	8 112	6 660	6 504
КС Кожасай		10 919	15 430
КС-1А Устюрт		14 695	16 347
КС-4а «Самсоновка»	6 015	145	283
ГКС-4 Полторацкое	0	0	0
ДКС ПХГ Полторацкое	18 860	17 232	17 950
КС-5 Тараз	3 400,7	3 522,1	2 769
ДКС ТІР-02 Акыртобе	1 652	57	4 774

ДКС ПХГ Акыртобе	7 089	7 887	7 774
КС «Арал»	7 185	9 355	9 495
КС «Коркыт Ата»	8 611	13 849	13 613
КС «Караозек»	7 952	11 146	12 454
КС-1 Бозой	27 149	27 131	26 144
КС «Туркестан»	8 948	11 438	12 715
ИТОГО:	239 131	234 472	279 279

Увеличение суммарной наработки ГПА в 2021 году (279 тыс. моточасов) связано с увеличением объемов транзитного туркменского и узбекского газа (по сравнению с 2020 годом в 2021 году увеличен объем газа на 30%) по ГТС Республики Казахстан.



2. Автоматические остановки ГПА за 2019-2021гг.

УМГ	2019 год			2020 год			2021 год		
	Общая наработка моточас	Количество АО ГПА	Наработка на 1 АО ГПА, моточас	Общая наработка моточас	Количество АО ГПА	Наработка на 1 АО ГПА, моточас	Общая наработка моточас	Количество АО ГПА	Наработка на 1 АО ГПА, моточас
Актау	48 299	5	9 660	31 095	8	3 887	47 369	13	3 644
Атырау	55 396	10	5 540	37 045	5	7 409	58 470	8	7 309
Уральск	3 858	0	-	5 282	0	-	3 188	1	3 188
Актобе	61 865	27	2 291	86 419	26	3 324	88 425	21	4 211
Шымкент	33 823	1	33 823	28 815	5	5 763	30 948	3	10 316
Тараз	12 142	7	1 735	11 466	1	11 466	15 317	8	1 915
Кызылорда	23 748	26	913	34 350	20	1 718	35 562	6	5 927
ИТОГО:		76			65			60	

По сравнению с предыдущими годами за отчетный период количество автоматических остановок ГПА уменьшилось. Основной причиной отказов ГПА является длительная эксплуатация и переработка ГПА назначенного заводом-изготовителем ресурса, однако они не повлекли за собой нарушение технологического режима транспортировки газа по ГТС Общества.

3. Информация по ремонту ГПА за 2019-2021гг.

Филиал	Количество ГПА, шт.		
	2019 год	2020 год	2021 год
Актау	2	2	1
Атырау	3	2	2
Уральск	0	2	0
Актобе	1	0	6
Шымкент	10	1	0
Тараз	6	5	3
Кызылорда	0	0	0
ИТОГО:	22	12	12

В текущем году выполнены капитальный, текущий и восстановительный ремонты ГПА в количестве 12 ед. собственными силами Общества.

При проведении вышеуказанных работ были достигнуты следующие основные достижения:

- обеспечение резервом парка ГПА;
- выполнение утвержденной «Программы технического перевооружения и ремонта КС АО «ИЦА» на 2021-2026гг.»;
- установка турбоблока с комплектующими и запасными частями ГПА ст.№2, отключенного от МГ ТКЦ-1 КС «Джангала» на ГПА ст.№9 ТКЦ-2 КС «Бейнеу» собственными силами, тем самым сэкономив средства Общества на закуп запасных частей ГПА на сумму 1 700 млн.тенге;
- впервые произведена сборка модуля силовой турбины ГПА №1 с двигателем НК-12-СТ ГПА №5 КС-12 Шалкарского ЛПУ собственными силами;
- снижение складских запасов на сумму 185,4 млн.тенге.

4. Информация по замене запорной арматуры КС за 2019-2021гг.

Филиал	Заменено ЗРА, шт.		
	2019 год	2020 год	2021 год
Актау	9	9	1
Атырау	8	3	9
Уральск	32	0	0
Актобе	0	8	0
Шымкент	8	0	6
Тараз	13	1	8
Кызылорда	0	0	0
	70	21	24

Замена негерметичной запорной арматуры на технологических коммуникациях и узлах подключения ТКЦ компрессорных станций позволяет устранить потери в объеме 93 м3/сут и уменьшить выбросы природного газа в атмосферу.

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 Жаксыкоянкул ак		
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 2021г. **активный** объем газа в ПХГ АО «ИЦА» на конец закачки газа составил млн. м³.

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

2. Динамика объемов закачки и отбора газа на ПХГ АО «ИЦА» в период 2019-2021 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

3. Объемы пластовых потерь газа и газа по ПХГ АО «ИЦА» в период 2017-2019 годы (млн.м³)

№ п/п	Наименование	Объем газа, тыс. м3		
		2019	2020	2021
1	ПХГ «Бозой»	71	72	53
2	ПХГ «Акыртобе»	5,1	5,4	3,6
3	ПХГ «Полторацкое»	3,6	4,2	3,9
	Всего	79,7	81,6	60,5

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

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

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	0	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	0	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	1	9	0	3	2	8

Потребление электрической энергии по АО «Интергаз Центральная Азия» за период 2019 по 2021 годы:

Наименование филиала	<i>кВт*час</i>			
	2019	2020	2021 (план)	2021 (факт)
УМГ Актау	7 908 390	6 986 310	8 114 242	7 890 255
УМГ Атырау	11 737 063	10 045 966	11 310 080	12 589 989
УМГ Уральск	8 972 284	8 876 212	10 314 882	9 914 429
УМГ Актобе	7 404 542	10 595 003	17 074 314	12 749 673
УМГ Костанай	448 059	508 261	616 170	504 964
УМГ Шымкент	20 393 347	5 664 519	22 565 402	5 417 811
УМГ Алматы	1 038 051	1 079 040	1 549 980	931 983
УМГ Тараз	24 631 617	25 259 515	28 175 363	21 467 196
УМГ Кызылорда	1 600 828	2 422 183	3 877 704	1 870 868
ИТЦ УГЭР	152 447	138 811	174 200	131 133
УМГ Караганда			2 668 140	881 679
Всего по АО «ИЦА»:	84 286 628	71 575 820	106 440 476	74 350 480

2020-2021 году силами эксплуатационного персонала выполнены работы по ремонту анодных заземлителей 177 полей по

АО «Интергаз Центральная Азия»

УМГ	Зона защищенности км	Среднее значение сопротивления растеканию тока, Ом	
		До	После
Атырау (53 поля/1008шт)	266,83	7,6	0,5
Уральск (35 полей/707 шт)	359,58	6,2	0,69
Актобе (30 полей/660 шт)	143	11,6	0,65
Костанай (18 полей/338 шт)	168,5	5,7	0,5
Кызылорда (1 поле/12 шт)	10	7,8	0,7
Алматы (13 полей/330шт)	130	7,42	0,83
Тараз (12 поля/372шт)	78км	18,7	1,9
Актау (15 поля/450шт)	161,58	7,3	0,58
Шымкент (9 полей/270шт)	65	9,1	0,72
Всего 186 поля/4147 шт	1 382,49 км	III категория - более 5 Ом	I категория - до 1 Ом

Экономия электроэнергии - 290 319,28 кВт*час/год

Суммарный эффект – 5 639 617,85 тенге экономии расходов за 2020-2021гг.

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.	410	470	479	719	89	238	132	122	36	2 695
2.	Установки протекторной защиты	шт.	53	52	100	151	59	246	192	33	66	952
3.	Станции дренажной защиты	шт.	0	0	0	0	7	0	0	0	0	7
4.	Вдольтрассовая высоковольтная воздушная линия	км	617,35	696,9	1049,69	1743,307	363,24	598,6	310,07	325,45	141,9	5 847
5.	Высоковольтная кабельная линия	км	3,852	2,21	4,79	2,75	1	2,26	1,1	0,13	1,705	20
6.	Низковольтная воздушная линия	км	116,84	195,12	212,76	407,32	29,1	8,8	7		0	977
7.	Низковольтная кабельная линия	км	73,60	132,85	50,316	107,04	27,3	99,16	71	76,23	16,321	654
8.	Анодные заземлители	поле	410	470	463	687	88	242	244	122	30	2 756
9.	Контрольно-измерительные пункты	шт.	2281	3131	3119	4622	1164	1744	1648	897	1606	20 212
10.	Однофазные масляные преобразователи (ОМП)	шт.	145	218	245	350	46	117	57	53	7	1 238
11.	Трансформаторная подстанция	шт.	13	8	52	14	15	7	17	10	3	139
12.	Автоматический высоковольтный выключатель «Реклоузер»	шт.	3	19	36	14	4	14	3	6	2	101
13.	Защищенность по протяженности объектов магистральных газопроводов, %	%	94,64	91,05	100	94,77	100	99	90,28	99,1	99,9	97

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.

В утвержденном Плана КВиРР на 2021 год предусмотрены затраты на проведение работ по модернизации замерных узлов учета газа на объектах:

- УМГ Костанай ГРС Тобол, ГРС Крымский, ГРС Перелески, ГРС завода «Казогнеупор», ГРС Майколь, ГРС Николаевка, ГРС Босколь,
- УМГ Актобе ГРС Кайыр, КРП п. Копа, ГРС Самбай, ГРС Темир, ГРС Покровка.

На указанных 12 ГРС, где применялись механические дифманометры типа ДСС, установлены современные микропроцессорные расходомеры, достигнуто снижение погрешности измерений с $\pm 5\%$ до $\pm 1\%$.

В результате проведенных работ на всех ГРС Общества погрешность измерений расхода газа не превышает $\pm 1\%$.

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 расходомеров целесообразно предусматривать на новых объектах (приграничных ГИС и крупных ГРС с производительностью более 50000 м³/час).

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

В связи с большим количеством механических примесей в транспортируемом по магистральным газопроводам газе, особенно в Туркестанской, Жамбылской и Алматинской областях, проводятся регулярные ревизии и очистка сужающих устройств. На ГРС, где наблюдается значительное загрязнение диафрагм, предусматривается установка сужающих устройств быстросъемной конструкции. План замены сужающих устройств реализовывается в рамках Плана КВиРР 2021-2025гг.

Кроме того, в рамках повышения надежности газотранспортных маршрутов между Республикой Узбекистан и Республикой Казахстан и увеличения достоверности измерений количества газа Общество начало работы по строительству двух приграничных газоизмерительных станций на 372 км МГ «БГР-ТБА» и 314 км МГ «Газли-Шымкент» (далее – ГИС).

Предполагается установить на ГИС современные высокоточные средства измерений расхода газа, а также аналитическое оборудование, позволяющее контролировать физико-химические показатели природного газа.

В 2021 году специалисты АО «Узтрансгаз» и АО «Интергаз Центральная Азия» провели проверку технического состояния вышеуказанных ГИС, в ходе которой была подтверждена необходимая оснащенность ГИС для проведения измерений количества и качества транспортируемого газа. На сегодняшний день проводятся приемочные работы и принятие новых ГИС в коммерческую эксплуатацию с последующим использованием их показаний при взаиморасчетах сторон по контрактам на транспортировку газа через границу Республики Узбекистан и Республики Казахстан.

Эксплуатация объектов МГ сторонних организаций

ТОО «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД» (МГ "Казахстан-Китай"):

Доход за 2021 год составляет 1 616 959 463,09 тенге без учета НДС.

Цели на 2022 год: заключение договора на услуги по техническому обслуживанию и ремонту линейной части МГ «Казахстан-Китай» на 2023 г. / продление действующего договора.

ТОО «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ» (МГ "Бейнеу-Бозой-Шымкент"):

Доход за 2021 год составляет 4 385 175 828,31 тенге без учета НДС;

в т.ч. дополнительные услуги – 214 381 841,40 тенге без учета НДС.

ТОО «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ» (КС-1А «Устюрт», КС «Арал», КС «Коркыт Ата»):

Доход за 2021 год составляет 5 666 262 452,82 тенге без учета НДС.

Заключен Договор на услуги по поддержанию режима работы МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с использованием компрессорных станций КС-1А «Устюрт», КС «Арал» и КС «Коркыт Ата» №2021/BSGP/S-154 / 005-01-21D от 06.12.2021 г. на 2021-2022 гг.

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 2021-2022 годы, в частности предусматривается (укрупненно):

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

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

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

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

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

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

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

Мероприятия по эксплуатации в период весеннего паводка

Обществом разработаны, утверждены и выполнены в полном объеме Планы мероприятий по подготовке объектов и оборудования ГТС *Общества*, АО «КазТрансГаз Аймак», МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» к эксплуатации в период весеннего паводка 2021 года.

В рамках утвержденных мероприятий выполнены следующие работы (укрупненно):

- еженедельное обследованию объектов МГ, КС, ГРС, ГРП и скважин ПХГ с целью выявления мест возможного затопления или размыва сооружений при паводке;
- формирование бригады для ликвидации возможных последствий паводка;
- проверка уровня подготовки систем жизнеобеспечения территориально удаленных производственных объектов к функционированию в условиях ЧС;
- создание запаса ГСМ, метанола, крановых масел, пропана, кислорода, трубной продукции и других материалов;
- проверка герметичности емкостей ГСМ, работоспособность резервных источников электроснабжения, состояния опор и линий электропередач;
- организация постоянного обхода переходов через водные преграды газопроводов высокого, среднего и низкого давления до окончания паводкового и селеопасного периода;
- уточнение плана ГО на мирное время по защите населения и объектов МГ при паводковой обстановке, план приведения в готовность формирований ГО, план взаимодействия со смежными организациями, территориальными структурами МЧС и МВД Республик Казахстан, местными органами государственной власти.

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

- на еженедельной основе мониторинг ситуации, контроль за выполнением ПМ;
- на ежедневной основе контроль за уровнем рек и водоемов, проходящие через магистральные газопроводы эксплуатируемые *Обществом*.

IV.2 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;
- осуществление профессиональной подготовки, переподготовки и повышения квалификации работников Общества;
- 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*;
- 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.

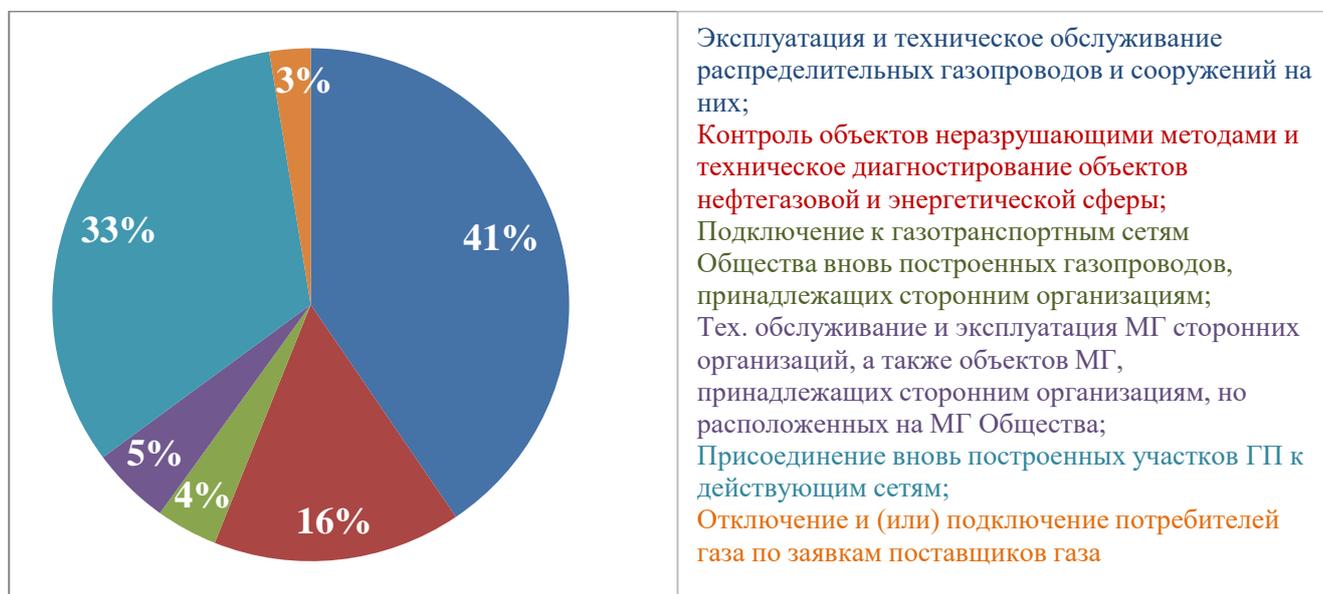
Отчет по договору эксплуатации распределительных и магистральных газопроводов АО "КазТрансГаз Аймак"

Договор	Сумма договора (без НДС)	Фактически оказанные услуги	Поступление	Дебиторская/ кредиторская задолженность
	1	2	3	5=(2-3)
АО «КазТрансГаз Аймак»	11 846 140 928	11 840 424 680	11 550 713 646	289 711 034

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	966 054 703	656 439 497	68%
2	предоставление услуг аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам	3 706 646	3 706 646	100%
3	контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы	262 152 120	253 517 658	97%
4	подключение к газотранспортным сетям Общества вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям	63 923 113	62 844 667	98%
5	техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах Общества	87 285 493	80 682 565	92%
6	присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям	539 091 604	530 814 469	98%
7	отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа	54 446 135	41 897 720	77%
<u>ИТОГО:</u>		<u>1 976 659 814</u>	<u>1 629 903 221</u>	<u>82%</u>

Распределение доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг



V Техническая политика

Техническая политика Общества согласована и утверждена Правлением АО «КазТрансГаз» № 39 от 19.11.2020г., утверждена решением Правления АО НК «КазМунайГаз» № 3 от 04.02.2021г.

и реализуется последовательным выполнением Плана мероприятий Общества, с периодическим его улучшением и постановкой новых, актуальных задач, в том числе по направлениям:

- Актуализация Генеральной схемы газификации РК на 2021-2030г.
- Разработка Комплексного Плана развития газовой отрасли на период до 2030г.
- Развитие нормативно-правовых\технических документов и документированных процедур.
- Промышленная безопасность, охрана труда.
- Унификация и упорядочение основных записей материалов в SAP.
- Квалификационные требования к проектным и подрядным организациям.
- Тарифы и тарифные сметы на регулируемые услуги.
- Ремонт, реконструкция, модернизация производственных активов (ПХГ, СИРГ, ЭХЗ, энергосбережение, АГРС и др.).
- Сервитуты, охранные зоны и минимально-допустимые расстояния от объектов МГ.
- Отчуждение и приемка объектов АО «КазТрансГаз Аймак» в рамках реализации стратегии АО НК «КазМунайГаз».
- Инновации в сварочном производстве и неразрушающем контроле.
- Автоматизация и оптимизация производственных процессов.

В 2021 году в рамках технической политики проведены следующие мероприятия:

Технический Совет- 16 заседаний;

Впервые разработаны ВНД – 9 документов;

-пересмотрено и актуализировано – 19 документов;

-признано утратившим силу – 3 документов.

Автоматизация производственных процессов в количестве – 57 предложений.

Выдано 170 технических условий (ТУ), из них:

-на присоединение к объектам МГ - 41,

-на пересечения с МГ – 107,

-на присоединение к электрическим,

-водопроводным сетям – 22.

Проверка выполнения требований ТУ, за период 2017-2021 гг., с выездом в Филиалы УМГ «Шымкент», УМГ «Алматы», УМГ «Уральск», УМГ «Атырау». Выявлено - 41 несоответствий.

Информация по инновациям за 2021 год:

Внедрение аналитической геоинформационной системы по объектам газопроводов «АГИС»;

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;
- действенное запрещение детского труда;
- недопущение дискриминации в области труда и занятий

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

Правое регулирование социально-трудовых отношений в *Обществе* в 2021 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 2021 года штатная численность работников *Общества* составила 8 188 штатных единиц.

№№	Филиал	Кол-во штатных единиц	в т.ч.		%
			АУП	ПП	
1	Центральный аппарат	160	160	0	2,0%
2	УМГ "Атырау"	989,5	57,5	932	12,1%
3	УМГ "Актобе"	1274,5	54,5	1220	15,6%
4	УМГ "Уральск"	934,5	44,5	890	11,4%
5	УМГ "Кызылорда"	473,5	20,5	453	5,8%
6	УМГ "Алматы"	838,5	55,5	783	10,2%
7	УМГ "Актау"	778,5	40,5	738	9,5%
8	УМГ "Тараз"	662	30,5	631,5	8,1%
9	УКК в Шымкент	25	7	18	0,3%
10	ИТЦ	288	25	263	3,5%
11	УМГ "Шымкент"	1 076	36,5	1 039,5	13,1%
12	УМГ "Костанай"	435	18,5	416,5	5,3%
13	УМГ "Караганда"	253	18	235	3,1%
	ИТОГО	8 188	568,5	7 619,5	100,0%

Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2021 года

Категория	Списочная численность	%
Административно-управленческий персонал	595	7,3%
Производственный персонал	7 521	92,7%
ИТОГО	8 116	100%

Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2021 года

Возраст	Списочная численность	%
До 30 лет	1 560	19%
От 31 до 40 лет	2 669	33%
От 41 до 50 лет	1 912	24%
Старше 51 лет	1975	24%
ИТОГО	8 116	100%

Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 19 %, 31 до 40 лет – 33 %, 41 до 50 лет – 24 % и старше 51 лет – 24 %.

Профессиональное развитие и работа с молодыми специалистами

В *Обществе* на базе Учебно-курсовой комбинат (далее-УКК) «Шымкент» 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 2021 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 422 работника *Общества*, в том числе 9 929 работника обучены силами УКК, из них 8 666 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.

Кадровый резерв и ротация кадров

В кадровом резерве состоят 156 работников, которые в течение года проходили специализированное обучение и стажировку. Ротация кадрового персонала за 2021 год составила 971 работника, в т.ч. вертикальное перемещение 433 работников и горизонтально - 538 работников. При ротации кадров рассматривались работники, состоящие в Кадровом резерве *Общества* и рабочие, показавшие высокие результаты при оценке потенциала работников.

Работа в этом направлении будет продолжена. И стать участником ротации кадров может каждый из вас, при условии, что вы будете плодотворно трудиться, саморазвиваться, соблюдать правила техники безопасности и стремиться к реализации стратегии развития Общества.

Особое внимание *Обществу* уделяет работе с молодыми специалистами. *Общество* одна из наиболее привлекательных работодателей для молодежи и студентов.

Реализация проекта "Молодежь ИЦА - меняемся и стремимся"

В течение 2021 года молодыми работниками филиалов АО «Интергаз Центральная Азия» совместно с корпоративными волонтерами группы компаний АО «ФНБ Самрук-Қазына» и местными исполнительными органами управления (акиматы) проведены работы:

1. Помощь пожилым людям;
2. Субботники
3. Экологические акции

Организована эстафета видеопоздравлений к 30-летию Независимости Республики Казахстан.

В декабре 2021 года молодые работники провели Благотворительную акцию «Дерево желаний» (исполнение желаний детей из детских домов, пожилых людей, инвалидов за счет собственных средств работников). Данное мероприятие приурочили к 30-летию Независимости Республики Казахстан.

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 "Типовым правилам единой системы внутренних коммуникаций между работодателями и работниками в дочерних и зависимых организациях АО НК "КазМунайГаз" 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.

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 сентябрь-ноябрь 2021 года 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 2021 год составил 93%.

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 посвященные к профессиональному празднику и дню пожилых людей:

Во исполнение Протокола онлайн совещания по вопросам социальной стабильности в группе Фонда от 15 октября 2021 года 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 и представителями Центрального аппарата.

В этом году исполнилось 30 лет Независимости Казахстана.

Тридцать лет независимости стали для Казахстана эпохой прогресса и устойчивого развития. Как отметил Президент Республики Казахстан Касым-Жомарт Токаев «Независимость служит прочной опорой казахстанской государственности. Для Казахстана – страны с богатой историей и глубокими корнями – нет большей ценности. Это самое драгоценное сокровище, самое сокровенное достояние. Поэтому мы дорожим Независимостью, о которой мечтали наши предки. Суверенитет – это бесценное благо, которым обладает не каждый народ».

В АО «Интергаз Центральная Азия» совместно с Профсоюзом работников проведены ряд мероприятий, посвященные 30-летию Независимости Республики Казахстан:

1. Для воспитания подрастающего поколения в духе казахстанского патриотизма, а также в целях привлечения членов семьи работников в общественным корпоративным мероприятиям во всех филиалах были проведены конкурсы:

- Конкурс тематических детских рисунков «Независимость глазами детей»;

- Онлайн конкурс детского творчества «Тәуелсіздікке тарту», посвященный 30-летию Независимости Республики Казахстан (творческое видеопоздравление).

2. В целях пропаганды здорового образа жизни и массового спорта во всех филиалах проведены спартакиады, турниры по популярным видам спорта и веселые старты для всей семьи под девизом «Папа, мама, я – спортивная семья».

3. Молодые работники состязались в интеллектуальных играх «Что? Где? Когда?», во время спортивных мероприятий организовали викторины и игры с болельщиками, организовали круглые столы с ветеранами.

4. В проекте «Подари добро» в рамках добрых дел, приобретены продуктовые корзины малообеспеченным семьям и пенсионерам. Например: работники УМГ «Шымкент» организовали выездной шоу-праздник (клоуны, фокусники, сладости, шоу мыльных пузырей) детям-инвалидам из общественного фонда «Ари», такой же праздник организовали работники УМГ «Костанай» детям-инвалидам из ГУ «Костанайская коррекционная школа-интернат №3». Также силами работников филиалов были организованы мини-концерты, посвященные 30-летию Независимости Казахстана.

VI.2 Промышленная безопасность

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/отделы промышленной безопасности, 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 на 2021 год в основном 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.

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 2021 году -2176 ;
- Пожарно-тактических (учений, занятий) – в 2021 году- 827;
- Комплексных (учений, занятий) – в 2021 году – 74:

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 2021г. прошли обучение по 40ч. программе 902 работников, по 10ч. программе (дистанционно) 5238 работников *Общества*.

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

Пожарная безопасность

В целях соблюдения правил пожарной безопасности в производственных, служебных и вспомогательных помещениях систематически проводятся 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» АО «Өрт-Сәндіруші». В соответствии с условиями Договоров отработаны вопросы взаимодействия между дежурными службами ТОО ВАСС «Бесмейрам», ТОО «ПожСервисГрупп», ТОО «Батыс-Сервисплюс», ТОО «ОПЧС-Строй», 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 2021 году по пожарно-техническому минимуму персонала (ПТМ) по Обществу прошли 1007 сотрудника.

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.

Охрана труда

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

Численность работников, занятых в опасных и вредных условиях труда в настоящее время составляет 2941 человек, из них: УМГ «Атырау» – 371, УМГ «Актау» - 187, УМГ «Актобе» - 513, УМГ «Уральск» - 365, УМГ «Алматы» - 186, УМГ «Тараз» - 357, УМГ «Кызылорда» - 48, ИТЦ – 188, УМГ «Шымкент» - 655, УМГ «Костанай» - 19, УМГ «Караганда» - 52.

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», Планом работы *Общества* в области охраны труда и здоровья, промышленной безопасности, охраны окружающей среды на 2021 год.

В *Обществе* внедрена новая версия стандарта 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.

«Сертификаты доверия».



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 2021 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 2021года, проведено 7 проверок (третьего уровня контроля), выявлено 498 нарушений, из которых в настоящий момент устранено 473, 25 находятся в работе. Количество нарушений составило:

- По промышленной безопасности - 322;
- По пожарной безопасности - 43;

- По охране труда - 107;
- 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 2021 года ответственными лицами из 2690 запланированных ПНБР, было проведено 2672, ПНБВ запланировано 638 проведено 675. В связи с поручением АО «НК «QazaqGaz», а также с внедрением Регламента применения карты «Қорғау» внесены изменения в части уменьшения периодичности проведения ПНБ.

Для обеспечения техническими средствами работников филиалов имеющий разъездной вид работ (слесари-обходчики, командированные работники и т.д.) закуплены услуги GPS-треккеров в количестве 1435 штук.

За 2021г. прошли обучение по безопасности и охране труда 749 работников Общества.

В 2021 году проведена обязательная периодическая аттестация производственных объектов по условиям труда филиалов УМГ «Ақтау», УМГ «Атырау», УМГ «Уральск», УМГ «Кызылорда».

Разработанные и внедренные документы в Обществе в 2021 году:

Документированная процедура - идентификация опасных вредных производственных факторов, оценка рисков и установление мер управления;

Положение о производственном совете по безопасности и охране труда;

Правила организации экстренной медицинской помощи АО «Интергаз Центральная Азия»

Положение о производственном контроле по соблюдению требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах.

Охрана здоровья.

В сложных эпидемиологических условиях 2021г. приоритетными задачами Общества оставались сохранение жизни и здоровья работников, соблюдение санитарных норм и правил, а также своевременное проведение противоэпидемиологических мероприятий. Чтобы защитить здоровье и жизнь работников, при этом обеспечив непрерывность и безопасность технологических процессов, был реализован широкий комплекс мер по противодействию пандемии и минимизации заболеваемости COVID-19. Все мероприятия, планы и режим работы оперативно корректировались и актуализировались в соответствии с Постановлениями главного государственного санитарного врача Республики Казахстан.

С началом распространения коронавирусной инфекции COVID-19 на территории Казахстана Обществом были предприняты все меры профилактики для снижения риска заболеваемости среди персонала:

1. организовано обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, дезинфицирующими средствами;
2. проведена работа с персоналом, проинформированы об особенностях карантинного режима и правил поведения сотрудники, не задействованные в технологических процессах, своевременно переведены на дистанционный режим работы;
3. во всех подразделениях проводился ежедневный мониторинг состояния здоровья с использованием информационных систем;
4. в качестве барьерных мер по снижению риска инфицирования проводились следующие мероприятия: бесконтактная видеотермометрия, организован допуск через систему «Ashyq» или ПЦР-тестирование на входных группах предприятий;
5. создан неснижаемый запас дезинфицирующих средств, СИЗ;
6. персоналом обеспечивалось социальное дистанцирование на рабочих местах;

7. проведена компания по вакцинации работников Общества против COVID-19. На 31.12.2021г. % вакцинации сотрудников составил более 95%;
8. обустроены карантинные зоны;
9. разработаны Алгоритмы действий на случай выявления у работников COVID-19,

Планы и схемы экстренного реагирования и т.д.

Проведенная работа по профилактике COVID-19 смогла снизить уровень заболеваемости среди персонала, обеспечить бесперебойное функционирование Компании и сохранить производственные мощности.

Одним из инструментов сохранения здоровья работников является ежегодное медицинское страхование, 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.

ПРЕДСМЕННОЕ МЕДИЦИНСКОЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЕ

В связи с пандемией по COVID-19 наблюдался рост обращений работников в медпункты в связи с заболеваемостью, что соответственно повлияло на увеличение количества отстранений.

60 работников отстранены в связи с повышением/понижением Артериального давления, 46 из них состоят на диспансерном учете с заболеваниями ССС и имеют в анамнезе ИБС, сердечную недостаточность. Данные работники включены в группу риска, с ежедневным контролем медикаментозного, своевременного амбулаторного/стационарного лечения.

Низкий % случаев отстранений представлен наличием болевого синдрома, острыми заболеваниями ЖКТ и почек. Работники направлены в медклиники по месту жительства под контролем амбулаторного лечения и допуска к работе.

Пик отстранений – апрель/август месяцы (вследствие усиления проведения профилактических мероприятий по поводу коронавирусной инфекции).

Основной контингент составили машинисты ТК, слесари КИПиА и линейные трубопроводчики.

Динамика отстранений от работы



ПЕРИОДИЧЕСКИЕ МЕДИЦИНСКИЕ ОСМОТРЫ

В рамках сохранения здоровья работников и предупреждения профессиональных и профессионально-обусловленных заболеваний, в 2021г. обеспечено 100% прохождение периодического медицинского осмотра работниками производственных подразделений.

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.

Согласно Заключений медицинских комиссий, в структуре заболеваний работников Общества лидирует класс болезней системы кровообращения – 22,4 % (19,5±1,86 на 100 осмотренных), на 2-ом месте – болезни костно-мышечной системы 15,6 % (13,6±1,61), на 3-ем – болезни органов дыхания – 9,6 % (8,3±1,29).

Значительную долю в структуре заболеваемости имеют также классы болезней: мочеполовой системы – 7,8 % (6,8±1,18 на 100 осмотренных), нервной системы – 6,5 % (5,7±1,09) и эндокринной системы, пищеварительной системы– 6,3 % (5,5±1,07). Перечисленные классы болезней более чем на 40 % формируют заболеваемость работников по данным медосмотров.

ПОДОЗРЕНИЕ НА ПРОФЗАБОЛЕВАНИЯ.

По итогам медосмотра 2020г.-2021г. Обществом достигнут «0» коэффициент **профзаболеваний** и профессионально-обусловленных заболеваний!!

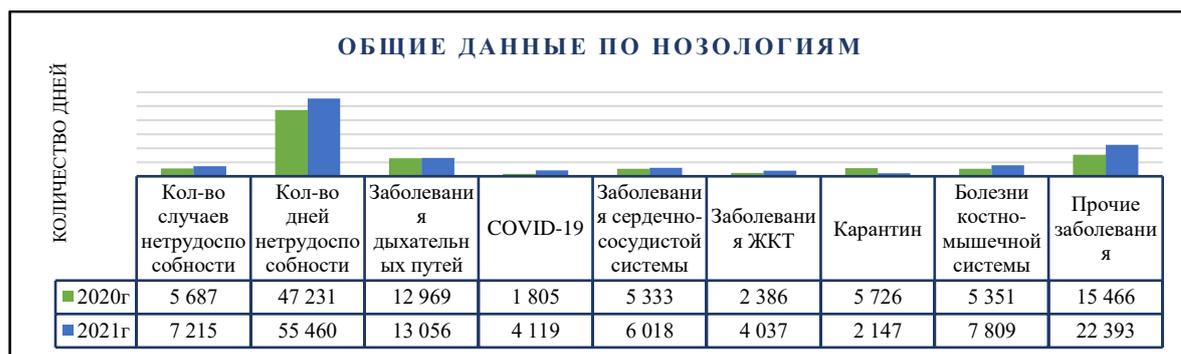
Проведен углубленный осмотр работников, ранее входивших в перечень лиц с подозрением на профзаболевание и прошедших лечение в Западно-Казахстанский филиал Национального центра гигиены труда и профессиональных заболеваний. В соответствии с Заключением ВКК и с учетом результатов динамического наблюдения, риска подозрений на профзаболевания не установлено.

Динамика выявления лиц с подозрением на профзаболевания

Количество случаев	остеохондроз поясничного отдела позвоночника	хронический обструктивный бронхит	гонартроз коленного сустава	нейросенсорная тугоухость
■ 2019г	6	1	1	1
■ 2020г	0	0	0	0
■ 2021г	0	0	0	0

По итогам проведенного медицинского осмотра во всех подразделениях разработан План мероприятий по оздоровлению работников на 2022г. и календарный План с указанием фамилий работников, имеющих хронические заболевания и объемов мероприятий по их оздоровлению.

СТРУКТУРА ЗАБОЛЕВАЕМОСТИ СОГЛАСНО ЛИСТУ НЕТРУДОСПОСОБНОСТИ



Увеличение нетрудоспособности по итогам года определены по всем нозологиям.

Наибольший % заболеваний дыхательной системы в возрастной категории 26-35 лет – 817 случаев. Увеличение обусловлено резким увеличением в 2021г. острых респираторных заболеваний, вызванных коронавирусной инфекцией.

Сердечно-сосудистой системы- 56-62 года – 246 случаев. У лиц данной возрастной группы распространенность нарушений ритма сердца, «стенокардии напряжения» и «ишемической болезни сердца» в сочетании с «атеросклерозом коронарных артерий» достигает 35%. Следует отметить, что наличие данных заболеваний в большинстве случаев приводит к риску развития инсульта, инфаркта миокарда.

COVID-19 – преобладает во всех возрастных группах.



В 2021г. наблюдается положительная динамика по группе сезонных заболеваний верхних и нижних дыхательных путей, снижение обострений хронических заболеваний и острых Пневмоний. Однако, увеличение коэффициента по данным нозологиям определяет COVID-19.

МЕДИЦИНСКИЕ ПУНКТЫ

Во всех производственных подразделениях организована работа медицинских пунктов, которые предоставляют оперативную медицинскую помощь работникам. Медицинские пункты укомплектованы необходимыми приборами, оборудованием и материалами для оказания медицинской помощи.

В 2021г. на новых объектах КС Шардара и Жетысай открыты новые медицинские пункты. Приобретены сумки-укладки неотложной фельдшерской помощи, тонометры, алкотестеры, бесконтактные термометры.



Мероприятия по управлению профессионально и профессионально-обусловленными рисками, исполненные в рамках договорных обязательств на оказание медицинских услуг в 2021г:

1. строгий контроль допуска к работе сотрудников Общества посредством ежедневного проведения медицинского освидетельствования, организация обязательных медицинских осмотров;
2. формирование и контроль групп риска сердечно-сосудистых заболеваний, мониторинг профессионально-обусловленных и социально-значимых заболеваний;
3. организация эффективного экстренного реагирования (поэтапное оказание неотложной медицинской доврачебной помощи, своевременная эвакуация в медклиники, проведение регулярных учебно-тренировочных занятий по отработке навыков оказания медпомощи и проверке разработанных схем экстренного реагирования)
4. продвижение и пропаганда здорового образа жизни;
5. санитарный надзор, контроль за соблюдением санитарно-гигиенических, противоэпидемических мероприятий, а также осуществление контроля за устранением выявленных нарушений.

VI.3 Охрана окружающей среды

Цель экологической политики АО «Интергаз Центральная Азия» заключается в обеспечении экологической безопасности производственной деятельности на основе паритета экономических, социальных и экологических ценностей.

Основная задача в области экологии – непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду.

АО «Интергаз Центральная Азия» осознает и признает свою полную ответственность перед обществом по вопросам промышленной и экологической безопасности, так как охрана окружающей среды – неотъемлемая и важная часть газотранспортной деятельности. Компания заинтересована не только в достижении производственных результатов и своей экономической эффективности, но и в обеспечении экологической безопасности производственных объектов.

АО «Интергаз Центральная Азия» неуклонно придерживается общепринятым международным стандартам, а также экологическим требованиям Республики Казахстан. Экологическая политика компании осуществляется в соответствии с целями и обязательствами Политики в области охраны окружающей среды, которая направлена на стабилизацию экологических рисков и обеспечения экологической безопасности при производственной деятельности.

Общество постоянно проводит работу по реализации мероприятий, направленных на охрану окружающей среды. Она осуществляется в соответствии с требованиями Экологического Кодекса

Республики Казахстан и других законодательных и нормативных актов в области охраны окружающей среды и международными стандартами.

Система экологического менеджмента

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 2021г 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 2021 года, в сравнении с нормативными (разрешенными) объемами эмиссий и с соответствующими фактическими объемами 12 месяцев 2020 года.

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

Сводная таблица по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу за 12 месяцев 2021 года.

	Лимит выбросов за 2021г.	Факт	
		12 месяцев 2021 года	12 месяцев 2020 года
Выбросы, тонн/год	220 000	78030	70 000

На объектах АО «Интергаз Центральная Азия» наблюдается в 2021году увеличение загрязняющих веществ в атмосферу по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, связано с сжиганием природного газа при работе основных источников – газоперекачивающих агрегатов (ГПА). Также проведением большого объема плановых и аварийно-восстановительных работ на линейной части магистральных газопроводов, в процессе производства которых предусмотрено стравливание остатка газа из технологических коммуникаций в атмосферу (метана). Так, доля метана в общем объеме выбросов за отчетный период составила 98 %.

Объемы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами за 12 месяцев 2021 года.

	Нормативные сбросы загрязняющих веществ со сточными водами за 2020г.	12 мес. 2021г.	12 мес. 2020г.
Сбросы сточных вод, тн.	80	21,5	28,1

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 2021года

	12 мес. 2021г.	12 мес. 2020г.
Образовалось отходов, тонн	1073	1 121

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 2021 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 2021 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 2021 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 2021 году составили 74 000 тыс.тенге

Нормативные платежи за загрязнение окружающей среды за 2021 год по *Обществу* оставили 216 221 тыс.тенге.

За 12 месяцев 2021 года административных штрафов и претензий за загрязнения окружающей среды не было за нарушение природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Информация о проводимой работе по снижению выбросов парниковых газов

В соответствии с требованием Законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды *Обществом* за 2018-2020 гг проведена инвентаризация и разработаны паспорта установки, план мониторинга парниковых газов и их верификация и валидация. Также получены в Министерстве экологии, геологии и природных ресурсах РК дополнительные квоты на установку. Таким образом *Общество* погасила за период действия Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов, утвержденного на 2018-2020гг.» все квоты в полном объеме.

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*.

Достижения в части охраны окружающей среды

Общество второй год занимает первое место среди 17 дочерних и зависимых организаций КМГ в евразийском «Рейтинге открытости экологической информации нефтегазовых компаний» подготовленного Фондом дикой природы (WWF Россия), Национальным Рейтинговым Агентством и CREON Group в рамках проекта «Здравый смысл».

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 Компании внедрена и сертифицирована система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 50001.

Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности Компании 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 2021 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	7 388,4	128 558,2	0,0	8 644,4
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 (промплощадка ТКЦ, АУП)	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" КС-14, КС-13, КС-10, КС-11, КС-12, АРУ	5 кот-х	135,0	2 349,0	7 000,0	158,0
	Итого:		7 985	138 941	10 253	9 343
Экономия электроэнергии (тыс.кВт*ч)						
6	Оптимизация загрузки КС (с электрическим приводом)	2 КС	2 100,0	18 000,0	0,0	258,3
7	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Бейнеу"	1 КС	190,8	3 816,0	115,4	23,5
8	Ремонт системы наружного и внутрицехового освещения на КС "Кульсары" в корпусах ТКЦ 4а и 4б	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	Замена ламп внутреннего освещения на светодиодные объекты КС, ГРС (1900 шт)	1900	412,1	8 242,0	14 900,0	50,7
	Итого:		3 474,7	45 493,6	72 623,8	427,4
	Всего:			184 434	82 877	9 770

Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2021 года составила 9770 т.у.т , в том числе: природный газ – 7 985 тыс.м3 на сумму 139 млн.тенге, электроэнергии 3 474,7 тыс кВт*ч на сумму 45,5 млн.тенге.

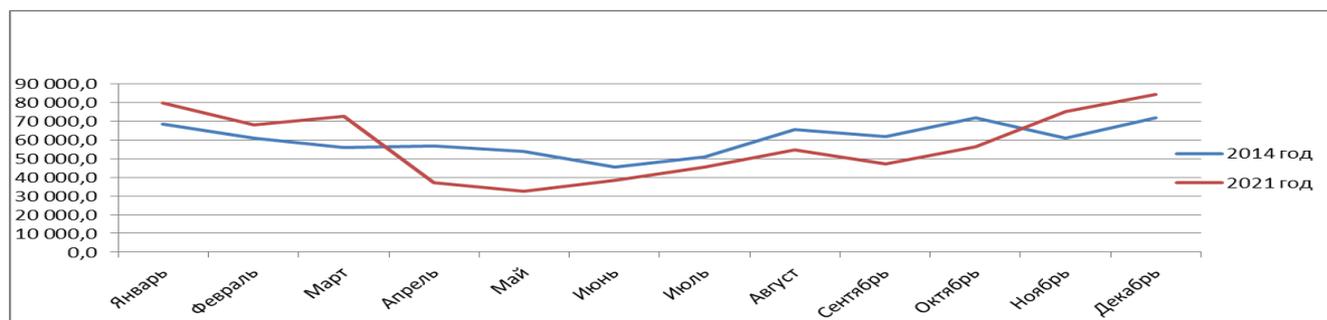
Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2021 год

АО Интергаз Центральная Азия"	2014 год (базовый период)		2020 год		2021 год	
	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетичес кие 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	583 993,9	544 282,3	646 518,5	602 555,3
Электроэнергия	85 409,1	7 345,2	71 575,8	6 155,5	74 110,6	6 373,5
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		576 852,2		550 437,8		608 928,8
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		116 156 375,0		168 438 755,8		217 668 111,9
Уровень энергоэффективн ости (тнэ/тыс.тенге)		0,005		0,0033		0,0028

Анализ уровня энергоэффективности за 2021 год показывает ее повышение по сравнению с базовым 2014 годом на 0,002 тнэ/тыс.тенге, с 2020 годом на 0,001 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 2021 года

Т.У.Т



По сравнению с базовым периодом (2014г) дополнительно введены в эксплуатацию новые компрессорные станции УМГ «Шымкент»: КС «Туркестан», УМГ «Кызылорда»: КС «Арал», КС «Коркыт-Ата», УМГ «Актобе» КС-1А «Устюрт».

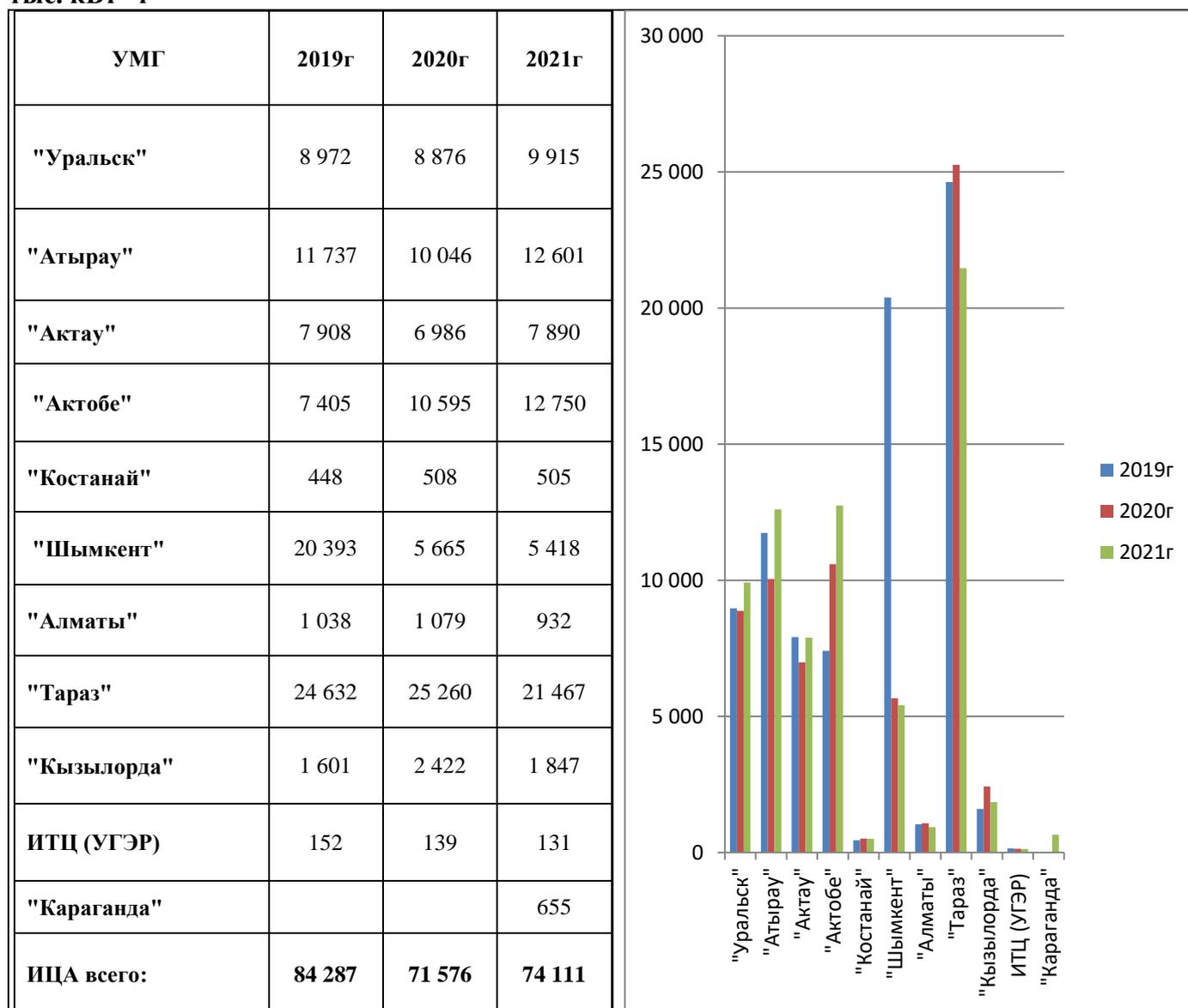
Расход природного газа на технологические нужды и потери

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 2021 год

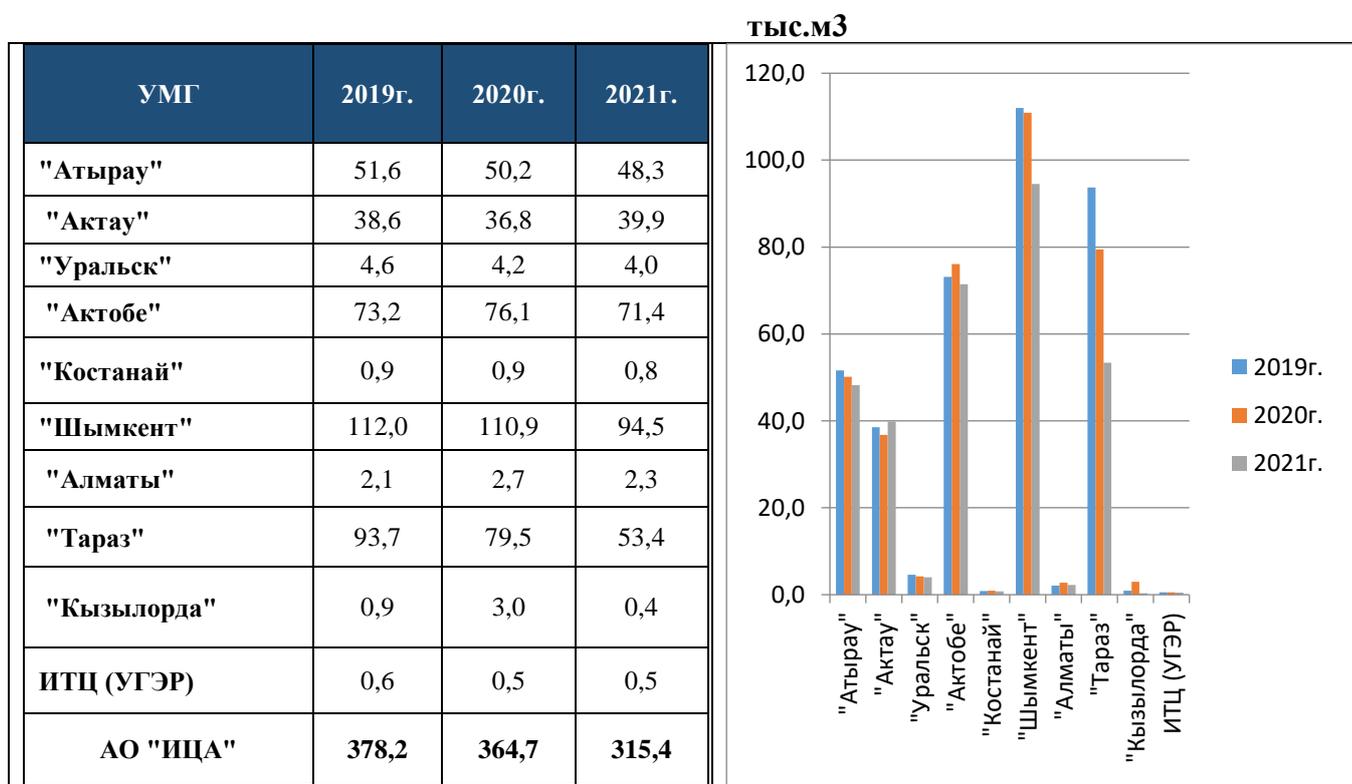
тыс. кВт*ч



Основной объем 36 % потребления электрической энергии за 2021 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 «Шымкент» сложилась с учетом фактической загрузки ЭГПА КС «Самсоновка» согласно сформированного ЦДД оптимального режима транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ. Увеличение потребления по УМГ «Актобе» связано с вводом в эксплуатацию новых компрессорных станций ДКС «Кожасай», КС-1А «Устюрт».

Потребление воды в разрезе филиалов за 2021 год в сравнении с прошлыми периодами



Снижение водопотребления за 12 месяцев 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года обусловлено тем, что по филиалам производились водосберегающих мероприятия, в том числе по устранению утечек из водопроводных сетей. Снижение водопотребления по УМГ «Кызылорда» связано с передачей на баланс ТОО «ГБШ» компрессорных станций КС «Караозек», КС «Коркыт-Ата».

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2022год

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.

Базовыми нормативными документами, регулирующим закупочную деятельность *Общества*, является: Стандарт управления закупочной деятельностью и 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.

Стандарт управления закупочной деятельностью и Порядок осуществления закупок размещены 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 на сайте *Общества* и доступна неограниченному кругу лиц.

Конкурентные закупки, как правило, проводятся в электронной форме, на Портале электронных закупок АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына». По итогам 2021 года, доля закупок, подлежащих проведению посредством электронных закупок для нужд *Общества* составил 100%.

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 2021 год поступило более 100 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 2021 году по итогам конкурентных закупок было заключено **2 121** договора на сумму **21 184 741 265,50** тенге с 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 2021 году заключено с **отечественными товаропроизводителями 378 договоров** на сумму **1 060 365 988,70** тенге с НДС.

Исполнение Плана закупок ТРУ по итогам 2021 года

млн.тенге

ТРУ	План	Факт	Исполнение в %	Экономия в тенге	Экономия в %
Товары	3 234,10	2 890,18	100,00 %	324,49	11,23 %
Работы	22 018,92	21 712,83	100,00 %	259,85	1,20 %
Услуги	46 136,87	44 483,16	100,00 %	1 653,71	3,72 %
Итого:	71 389,89	69 086,18	100,00 %	2 238,06	3,24 %

Доля местного содержания в закупках ТРУ *Общества* за 2021 год

Показатель	2020 год	
	доля местного содержания %	
	план	факт
Товары	35	31
Работы, Услуги	51	67

IX Система менеджмента

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

В целях совершенствования корпоративной культуры в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности, информационной безопасности, энергосбережения и энергоэффективности в *Обществе* организованы аудиторные семинары, а

также посредством видео -конференцсвязи для работников Центрального аппарата и филиалов *Общества* по следующим темам:

- «Внутренний аудитор интегрированной систем менеджмента на основе международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 50001:2011» (30 - человек);
- «Списки участников семинара по подготовке менеджеров ИСМ согласно МС ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, OHSAS 18001:2007» (30 – человек);
- «Подготовка менеджеров систем менеджмента информационной безопасности» (31- человек);
- «Подготовка внутренних аудиторов СМИБ по ISO/IEC 27001:2013» (32 - человек);
- «Лидеры совершенства» (27- человек);
- «Подготовка базовых ассессоров Модели совершенства EFQM» (27 - человек);
- «Применение Модели совершенства EFQM – 2013 для улучшения деятельности *Общества*» (38 - человек).
- В сентябре 2019г в Обществе проведен ресертификационный/инспекционный внешний аудит на соответствие требованиям новых версий стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 27001:2013, OHSAS 18001:2007, СТ РК 50001:2012.
- В 2020 году в Обществе внедрена новая версия стандарта ISO 45001 «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда»
- В 2021 году получены сертификаты признания действующей системы ИСМ требованиям международных и национальных стандартов согласно ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 27001:2018, ISO 50001:2015.

Х 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:

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

В целях функционирования КСУР в Обществе действует система отчетности по рискам. Ежеквартальная отчетность о динамике рисков предоставляется Комитету по рискам, Правлению и Совету директоров. Итоги идентификации утверждаются Советом директоров на ежегодной основе на плановый год.

В отчетном периоде осуществлялся постоянный мониторинг за состоянием производственных и непроизводственных рисков, исполнением мероприятий по их управлению, а также учет реализованных рисков событий и подготовка ежеквартальной отчетности для рассмотрения

руководством Общества. Результатом данной деятельности стало проведение идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков Общества на 2022 год.

Риски Общества в 2021 году

В Обществе сформирован перечень рисков, которые могут оказать наиболее существенное влияние на финансовое положение и достижение стратегических целей Общества.

В целях предотвращения либо снижения вероятности реализации рисков событий, руководителями структурных подразделений Общества в течение 2021 года были реализованы необходимые меры предупреждающего характера. Обществом также были предприняты соответствующие меры реагирования на реализовавшиеся риски с целью минимизации либо предотвращения возможных финансовых потерь.

Запланированная работа по управлению рисками Общества в 2021 году выполнена в полном объеме.

XI Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

30 ноября 2021 года рейтинговое агентство Standard & Poor's изменило прогноз кредитного рейтинга Общества с ВВ «негативный» на ВВ «позитивный»; 4 мая 2021 года рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило кредитный рейтинг Общества на уровне «BBB-», с прогнозом «Стабильный»; 27 декабря 2021 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service повысил кредитный рейтинг Общества с Вaa3 «стабильный» на Вaa2 «стабильный».

Рейтинговое агентство	Дата присвоения кредитного рейтинга	Кредитный Рейтинг	Прогноз
Standard & Poor's	30.11.2021 г.	ВВ	Позитивный
Fitch Ratings	04.05.2021 г.	BBB-	Стабильный
Moody's Investors Service	27.12.2021 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 течение двенадцати месяцев 2021 года, Общество выплатило основной долг на сумму 2.316.452 тысячи тенге и начислило проценты по двум кредитам на сумму 4.768.128 тысячи тенге (за 2020 год: 2.316.453 тысячи тенге и 5.252.733 тысячи тенге соответственно). По состоянию на 31 декабря 2021 года вознаграждение к уплате по займам составляет 319.828 тысяч тенге.

Общий размер кредитного портфеля Общества по состоянию на 31 декабря 2021 года составил 34,136 млрд. тенге.

Кредитор	Целевое назначение	Остаток долга
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Рефинансирование долговых обязательств	27 711 749 959,5
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Модернизация и реконструкция ПХГ «Бозой»	10 424 035 651,26

Согласно условиям банковских займов, в которых Общество является заемщиком или гарантом, Общество должно было обеспечивать исполнение определённых финансовых коэффициентов, такими как (а) соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации

Компании, не более 0,5; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4,0. Общество отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 31 декабря 2021 года Общество соблюдает все финансовые коэффициенты.

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года, 13 июля 2021 года Общество получило заём от КТГ в сумме 23.250.000 тысяч тенге для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Мака́т Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Согласно условиям кредитного соглашения, фиксированная процентная ставка составила 5% годовых и подлежит погашению в срок к 13 июля 2032 года. Заем будет погашаться 10 (десятью) равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года. Соответствующий дисконт по займу в размере 7.620.649 тысяч тенге был признан в качестве дополнительного оплаченного капитала.

1 октября 2021 года и 23 декабря 2021 года Общество получило второй и третий транши на сумму 15.500.000 тысяч тенге и 26.159.463 тысячи тенге, соответственно, по займу от КТГ для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Мака́т Северный – Кавказ» с компрессорной станцией», которые будут погашаться 10 (десятью) равными ежеквартальными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года. Соответствующий дисконт по займу в размере 13.731.567 тысяч тенге был признан в качестве дополнительного оплаченного капитала.

В течение 2021 года Общество начислило проценты по займу в размере 777.156 тысяч тенге и амортизацию дисконта в размере 511.113 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2021 года, вознаграждение к уплате по займу составляет 777.156 тысяч тенге (31 декабря 2020 года: ноль).

При этом, по состоянию на 31 декабря 2021 года Общество соблюдает все финансовые ковенанты, установленные Европейским банком Реконструкции и Развития.

Финансовые ковенанты	2019	2020	2021
Чистый финансовый долг / EBITDA (с 30.06.2020 года не более 4)	0,11	-0,01	-0,04
Чистый финансовый долг / Чистая капитализация (с 30.06.2020 года не более 0,5)	0,34	-0,001	-0,01

ХII Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Обществом в 2021 году

Принципы Кодекса корпоративного управления

В 2015 году был утвержден Кодекс корпоративного управления для организаций, сто процентов акций (долей участия) которых принадлежит АО «КазТрансГаз». Кодекс корпоративного управления АО «КазТрансГаз» был разработан в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».

Основными принципами Кодекса являются:

- АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер;
- Взаимодействие *Общества* и Единственного Акционера
- Устойчивое развитие;

- Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру;
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа;
- Управление рисками, внутренний контроль и аудит;
- Прозрачность.

АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер

Единственным акционером *Общества* является АО «КазТрансГаз».

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 «КазТрансГаз» по вопросам, предусмотренным подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «КазТрансГаз».

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 материалосберегающих 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 2021 году Советом директоров *Общества* было проведено 12 заседаний, рассмотрено 31 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 пяти директоров: двое 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 2021 году Правлением *Общества* проведено 35 заседания, рассмотрено 125 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров *Общества* в 2020 году в редакции №4.

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 Аудиторский отчет