



Приложение
к решению Единственного акционера
АО «Интергаз Центральная Азия»
(Правление АО «ИЦА»)
протокол № 4 от «05» апреля 2019 года

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»
ЗА 2018 ГОД



Оглавление

I.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»	3
II.	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
II.1.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	7
II.2.	ПРОГНОЗ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ЦЕН, ТАРИФОВ	8
II.3.	ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	9
II.4.	ДОХОДНАЯ ЧАСТЬ	9
II.5.	СЕБЕСТОИМОСТЬ.....	13
II.6.	ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ.....	13
II.7.	ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	13
II.8.	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ.....	14
II.9.	КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	14
III.	О КОМПАНИИ	22
III.1.	МИССИЯ ОБЩЕСТВА.....	22
III.2.	СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ОБЩЕСТВА	22
III.3.	ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА	22
III.4.	СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА	25
III.5.	СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ.....	28
III.6.	СТРУКТУРА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.....	28
III.7.	СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	30
IV.	ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	31
IV.1.	ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ	31
IV.2.	СЕРВИСНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	45
IV.1.	МЕРОПРИЯТИЯ В СФЕРЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	47
V.	ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	49
V.1.	ДОСТИЖЕНИЯ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ НАУКИ И ТЕХНИКИ.....	49
V.2.	ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА	50
VI.	СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	51
VI.1.	ПЕРСОНАЛ	51
VI.2.	ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ	55
VI.3.	ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	61
VI.4.	ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ	65
VII.	СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ	70
VIII.	ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ	71
IX.	СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА	72
X.	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	74
XI.	КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ	75
XII.	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ	76
XIII.	АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ	80



I. Обращение к акционерам Председателя правления АО «Интергаз Центральная Азия»

Уважаемые акционеры,

Уважаемые коллеги, в отчетном году АО «Интергаз Центральная Азия» (Общество) успешно отметило свой первый год тридцатилетнего рубежа с момента образования. За это время Общество прошло долгий путь становления и развития, став крупнейшей газотранспортной компанией страны. Общество заслуженно имеет репутацию надежного партнера крупных отечественных и зарубежных газодобывающих компаний, транспортирующих газ по системе магистральных газопроводов страны, эксплуатацию которых осуществляет АО «Интергаз Центральная Азия».

На протяжении последних лет Общество добилась значительных результатов по многим направлениям деятельности, и 2018 год не стал исключением. Выполняя свою социальную задачу в обеспечении населения страны природным газом в 2018 году Общество реализовало большую программу модернизации своих производственных активов. Как результат достигнутых успехов и возросшего доверия стало **присвоение в отчетном** году Постановлением Правительства Республики Казахстан статуса Национального оператора по магистральному газопроводу. Это позволит обеспечивать дальнейшее соблюдение интересов государства и других участников отношений при транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на внутренний и внешний рынки страны, осуществлять инновационное развитие системы магистральных газопроводов, повышать энергетический потенциал государства.

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 30-ти вопросов по различным направлениям деятельности Общества в проведенных 15 заседаниях.

В 2018 году АО «Интергаз Центральная Азия» преуспело и стало еще сильнее, укрепив свою позицию в качестве одного из ключевых игроков в сфере транспортировки и хранения природного газа в Центральной Азии. Мы уделяем первостепенное внимание вопросам повышения результативности и роста производственных и финансовых показателей. Так, в 2018 году консолидированный фактический объем транспортировки газа, осуществляемый Обществом, составил 80,1 млрд. куб. метров, что на 4,7% выше аналогичного показателя 2017 года. Достигнутый успех становится более выразительным на фоне одновременного снижения расходов газа на СНИТП: 497 млн. куб. метров фактического объема в 2018 году против 556 млн.куб. метров в 2017 году – более 10%.

Успехи Общества в деятельности отметились дальнейшим ростом дохода в 2018 году до 200,7 млрд. тенге, что на 4 млрд. тенге выше аналогичного показателя 2017 года, в том числе доходов от транспортировки газа в размере 169,3 млрд. тенге, доходов от технического обслуживания и эксплуатации сторонних газопроводов в размере 18,7 млрд. тенге.

В результате чистая прибыль Общества в 2018 году составила 59,5 млрд. тенге, что на 24,3% выше запланированного значения. Подобный рост был обусловлен как ростом доходов от основной деятельности, так и оптимизацией уровня расходов, что является предметом пристального и планомерного внимания менеджмента Общества. В частности, это упомянутое уже снижение расхода газа на СНИТП в 2018 году, экономия энергоресурсов за счет оптимизации загрузки электроприводных газоперекачивающих агрегатов. Наряду с этим Общество проводит целенаправленную работу по снижению и оптимизации складских остатков, в результате чего их уровень был снижен до 6,2 млрд. тенге в конце 2018 года.



Сбалансированная стратегия развития, высокая эффективность, профессионализм и вовлеченность работников позволили Обществу с уверенностью продолжать стабильный путь к достижению поставленных плановых целей и задач. И здесь хотелось бы отметить достигнутый в прошедшем году успех в выполнении ключевых показателей деятельности АО «Интергаз Центральная Азия»: EBITDA – 116,9 млрд. тенге (превышение на 21% планового значения), EVA – 9,8 млрд. тенге (превышение на 157% планового значения), EBITDA margin – 59,9% (превышение на 7,1% планового значения).

Газотранспортная инфраструктура продолжает развиваться, продолжают осуществляться инвестиции в развитие газотранспортной инфраструктуры, имеющей стратегическую важность для страны. Прежде всего необходимо отметить завершение в 2018 году проектов строительства трех компрессорных станций на магистральном газопроводе «Бейнеу-Шымкент», что позволило значительно повысить мощность газопровода на участке «Бозой-Шымкент» до проектных 15 млрд. куб. метров в год. Реализация этих проектов позволит повысить объемы поставки газа в южные регионы страны и увеличить экспорт газа в КНР. Эти крупные инвестиционные проекты поднимут мощности газотранспортной инфраструктуры страны на новый уровень.

В отчетном году нами была проведена огромная работа по реализации Программы трансформации и оптимизации бизнес-процессов Общества и нас ждут новые задачи по их дальнейшему совершенствованию. В фокусе внимания Общества стало повсеместное улучшение качества в понимании их международными стандартами. Результатом этого стало получение в прошедшем году Сертификата по проектам улучшений в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровень «Признанное совершенство, 5 звезд».

Достижениям Общества в производственной сфере соответствует приложение больших усилий коллектива в создание должных условий в области безопасности и охраны труда работников. Центральным аспектом 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. Следуя этому, Обществом в прошедшем году был реализован ряд программ, нацеленных на повышение уровня производственной безопасности и охраны труда. Это в том числе системные и процессные улучшения, а также инвестиции Общества на услуги по охране труда в размере более 88 млн. тенге, материалы по охране труда и технике безопасности на сумму более 371 млн. тенге, услуги противопожарной защиты – более 506,5 млн. тенге. Эти и другие приложенные усилия привели в 2018 году к снижению профессионального риска до уровня нулевого травматизма.

Мы твердо нацелены на то, чтобы весь коллектив АО «Интергаз Центральная Азия», а это более 7000 сотрудников, строго следовали принципам безопасности на рабочем месте и далее. И это должно стать результатом выполнения задач в этой области в новом, 2019 году, среди которых разработка корпоративных стандартов и проведение аттестаций рабочих мест.

В области социальной ответственности в 2018 году АО «Интергаз Центральная Азия» продолжило выполнять ранее взятые на себя социальные обязательства, принимая активное участие в развитии кадрового потенциала: кадровый резерв пополнился 131 специалистами, совершенствовании системы обучения: увеличено количество обучений производственного персонала на 20%. В отчетном году был создан Молодежный совет, объединивший 1 182 молодых специалиста, что составляет 16% от общей численности, проведены слеты молодежи Общества. Как результат приложенных усилий Обществом достигнут низкий уровень текучести кадров, менее 3%. Успехи Общества в этой области нашли свое подтверждение в рамках конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз - 2018», где мы были удостоены награды Гран-при в номинации «За вклад в экологию». Дальнейшее развитие корпоративной культуры в области социальной



политики, в том числе работа с кадровым резервом и молодыми специалистами останется в фокусе внимания Общества и в будущем.

Отметив лишь небольшую часть сделанного за 2018 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»
Хван Валентин Борисович**





II. Основные показатели деятельности

II.1. Производственные показатели.

II.2. Наименование показателей	Ед.изм	Факт за 2017г.	План на 2018г.	Факт за 2018г.	Откл. от плана 2018г.
Объемы транспортировки	тыс. м3	76 564 641	69 294 025	80 134 537	116%
Внутренняя транспортировка	тыс. м3	12 916 434	12 694 089	13 568 368	107%
Экспорт газа	тыс. м3	16 709 726	17 797 039	18 872 906	106%
<i>АО "КазТрансГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>4 949 288</i>	<i>7 345 639</i>	<i>8 916 967</i>	<i>121%</i>
<i>ТОО "Тенгизшевройл"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>5 400 000</i>	<i>4 250 009</i>	<i>3 110 550</i>	<i>73%</i>
<i>ТОО "КазРосГаз"</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>6 360 438</i>	<i>6 201 391</i>	<i>6 845 389</i>	<i>110%</i>
Международный транзит	тыс. м3	46 938 481	38 802 897	47 693 263	123%
<i>российский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>41 431 227</i>	<i>33 802 897</i>	<i>43 936 488</i>	<i>130%</i>
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>тыс. м3</i>	<i>5 507 254</i>	<i>5 000 000</i>	<i>3 756 775</i>	<i>75%</i>
ТТР	млрд.м3*км	20 689	18 680	19 543	105%
Объемы хранения газа	тыс.куб.м.	33 923 564	27 097 866	30 146 988	111%

Исполнение производственной программы за 2018 год в части объемов транспортировки газа, при плане 69 294 млн. м³ составило 80 134, 5 млн. м³, или 116% к плану. При этом отмечается увеличение объемов по внутренней транспортировке (+874 млн. м³), по экспорту газа увеличение (+1 076 млн. м³), а также исполнение плана по объемам международного транзита газа (+8 890 млн. м³).

В процентном соотношении исполнение плана за 2018 год по внутренней транспортировке газа составило 107 %, что связано с холодными погодными условиями в зимний отопительный период.

По транспортировке газа на экспорт исполнение плана составило 106%, перевыполнение плана связано в основном увеличением поставки газа в КНР с месторождения Кашаган, а также внеплановым экспортом газа в Узбекистан с месторождения Жанажол.

По отношению к аналогичному периоду прошлого года перевыполнение связано с постепенным увеличением объемов с месторождений Карачаганак (КРГ), Жанажол, Кашаган (контрагентом КТГ).



По международному транзиту газа исполнение плана на 123% объясняется изменением потоков газа со стороны «Газпром» (увеличение российского транзита составило 10 134 млн. м³). При этом по среднеазиатскому транзиту также наблюдается снижение на 1 243 млн. м³).

За отчётный период по хранению газа наблюдается увеличение объемов от плановых показателей на 11%, что обусловлено пересмотром графика закачки/отбора газа.

Показатель ТТР сложился на уровне 19 543 млрд. м³*км, что больше плана на 5%. Фактическая величина исполнения плана по объёмам транспортировки (116%) и ТТР (105%) обусловлена изменением потоков газа на более короткие участки.

II.2. Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов

Ниже приведена информация по действующим тарифам на транспортировку и хранение газа. Тарифы на внутреннюю транспортировку и хранение газа утверждены КРЕМиЗК (Приказ №315-ОД от 29.11.2016г). Тарифы по экспорту и международному транзиту газа согласованы с контрагентами.

Тариф	Ед. изм.	Факт за 2017 год	План на 2018 год	Факт за 2018 год
Курс (доллар США)	1 дол. США	326	340	344,71
Внутренняя транспортировка		2 212,7	2 212,7	2 212,7
юридическим лицам, прочим юр. лицам и поставляющим газ населению	тенге	2 212,7	2 212,7	2 212,7
Транспортировка на экспорт				
по экспорту КРГ	дол. США	2,0	2,0	2,0
по экспорту КТГ	дол. США	5,0	5,0	5,0
по экспорту ТШО	дол. США	5,0	5,0	5,0
Международная транспортировка				
по российскому газу	дол. США	2,00	2,00	2,00
по среднеазиатскому газу	дол. США	2,00	2,00	2,00
Хранение газа	тенге	280,92	280,92	280,92



II.3. Финансово-экономические показатели

II.3.Наименование показателей	Факт за 2017г.	План на 2018г.	Факт за 2018г.	Откл. от плана 2018г.	Откл. от факта 2017г.
Доходы - всего	196 707	183 308	200 701	17 393	3 994
Доходы от основной деятельности	185 556	182 958	195 111	12 153	9 556
Финансовые доходы	703	270	2 591	2 321	1 888
Доходы от неосновной деятельности	10 448	80	2 999	2 919	(7 449)
Расходы – всего	112 606	117 707	122 942	5 235	10 336
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	78 563	96 720	90 362	(6 358)	11 799
Общие и административные расходы	9 134	10 190	9 330	(861)	196
Расходы от реализации	-	-	-	-	-
Валовая прибыль	106 993	86 238	104 750	18 511	-2 243
Операционная прибыль	97 859	76 048	95 420	19 372	-2 439
Финансовые расходы	9 452	10 221	12 950	2 729	3 499
Прочие расходы по неосновной деятельности	15 458	576	10 301	9 724	(5 157)
Доходы до налогообложения	84 101	65 601	77 759	12 158	(6 342)
Доля в прибылях/убытках в зависимых организациях (СКО/АК)	-	-	-	-	-
Прекращенная деятельность	-	-	-	-	-
Текущий, отсроченный КПП	19 515	17 712	18 230	518	(1 285)
Доля меньшинства	-	-	-	-	-
Итоговая прибыль	64 586	47 889	59 529	11 641	(5 057)

Итоговая прибыль за 2018 год перевыполнена на **11 641 млн. тенге**, что главным образом, обусловлено перевыполнением по доходам на 9%.

II.4. Доходная часть

За 2018 год Обществом было запланировано получение доходов в сумме **183 308,1 млн. тенге**. Фактически по итогам деятельности за отчётный период получено доходов на



сумму **200 701,3** млн. тенге, что выше планового показателя на **17 393,2** млн. тенге. В том числе: доходы от основной деятельности составили **195 111,2** млн. тенге, при плановом показателе **182 958** млн. тенге, перевыполнение плана составило **7%**, доходы от неосновной деятельности с учётом финансовых доходов составили **5 590,2** млн. тенге, что на **5 240,1** млн. тенге больше планового уровня.

При этом:

Доходы от транспортировки газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за 2017г.	План на 2018г.	Факт за 2018г.	Откл. от плана 2018г.
Доходы от транспортировки газа	млн. тенге	162 468	161 174	169 297	8 124
Внутренняя транспортировка	млн. тенге	28 575	28 088	29 626	1 538
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>25 338</i>	<i>25 288</i>	<i>26 506</i>	<i>1 218</i>
<i>Прочие</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>3 237</i>	<i>2 800</i>	<i>3 120</i>	<i>320</i>
Экспорт газа	млн. тенге	80 425	85 461	88 537	3 076
<i>АО «КазТрансГаз»</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>24 564</i>	<i>38 124</i>	<i>47 742</i>	<i>9 619</i>
<i>ТОО «Тенгизшевройл»</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>42 648</i>	<i>33 885</i>	<i>25 816</i>	<i>(8 069)</i>
<i>ТОО «КазРосГаз»</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>13 213</i>	<i>13 452</i>	<i>14 979</i>	<i>1 527</i>
Международный транзит	млн. тенге	53 469	47 625	51 134	3 509
<i>Российский транзит</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>25 837</i>	<i>21 989</i>	<i>31 850</i>	<i>9 861</i>
<i>Среднеазиатский транзит</i>	<i>млн. тенге</i>	<i>27 632</i>	<i>25 636</i>	<i>19 284</i>	<i>(6 352)</i>

Фактическое исполнение за отчетный период по доходам от транспортировки газа составило **169 297** млн. тенге, при плановом значении **161 174** млн. тенге, перевыполнение плана составило **8 123,6** млн. тенге или **5%**. В разрезе направлений транспортировки исполнение сложилось следующим образом:

По международному транзиту перевыполнение составило **3 509** млн. тенге, или **7%**, что главным образом обусловлено увеличением доходов по международному транзиту российского газа. Данный факт связан с увеличением объемов транзита российского газа контрагентом ПАО «Газпром» на 30% и положительной курсовой разницей. Снижение доходов по транзиту среднеазиатского газа за 2018 год по сравнению с планом сложилось вследствие уменьшения поставки узбекского газа для ПАО «Газпром».



По отношению к прошлому году снижение доходов по международному транзиту связано со снижением объемов среднеазиатского транзита газа.

Перевыполнение плана по доходам от **экспорта газа** составило **3 076 млн. тенге**, или **4%**, что обусловлено, главным образом, увеличением экспорта газа в Китай и внеплановым экспортом газа в Узбекистан.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года на рост доходов по данному направлению повлияло увеличение объемов с месторождений Карачаганак (КРГ), Жанажол, Амангельды (контрагентом КТГ).

Перевыполнение плана по доходам **от внутренней транспортировки газа** за отчетный период составило **1 538 млн. тенге** или **5%**. Основной причиной роста доходов по данному направлению является увеличение объемов потребления природного газа внутренними потребителями в связи с холодными погодными условиями в зимний отопительный сезон.

По отношению к аналогичному периоду прошлого года, увеличение дохода по внутреннему рынку обусловлено увеличением потребления газа по регионам.

Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за 2017г.	План на 2018г.	Факт за 2018г.	Откл. от плана 2018г.	Откл. от факта 2017г.
ПХГ «Бозой»	8 699	6 792	6 475	95%	74%
ПХГ «Полторацкое»	725	639	444	70%	61%
ПХГ «Акыр-Тобе»	104	182	203	112%	195%
Всего:	9 528	7 612	7 122	94%	75%

При плановом показателе **7 612 млн.тенге** исполнение доходов от хранения газа составило **7 122 млн. тенге**, или **94%**. Основной причиной отклонения фактических показателей от плана в отчетном периоде, несмотря на прирост объемов хранения, является отражение компенсации по возмещению убытков по хранению газа.

Доходы от технического обслуживания и эксплуатации

Отклонение по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций обусловлено увеличением объема работ по обслуживанию объектов распределительных газовых сетей, переданных КТГ-Аймак и отражением доходов от компримирования газа на КС «Караозек» на МГ «ББШ».

Финансовые доходы



За отчетный период доходы от финансирования были предусмотрены в размере **270** млн. тенге, факт сложился на уровне **2 591,1** млн. тенге, что в почти в 9 раз выше планового показателя.

Отклонение обусловлено, в основном, получением дохода в сумме 1 513,2 млн. тенге *по дисконтированию финансовых гарантий*, выданных АО "КазТрансГаз" в соответствии с договором от 26 сентября 2017 года, предоставленной в пользу инвесторов в качестве обеспечения еврооблигаций перед ними и в соответствии с договором от 16 апреля 2018 года в качестве обеспечения займа на общекорпоративные цели. А также получением *вознаграждения* в сумме 82 млн. тенге *за предоставление гарантии* ТОО "Gas Processing Company" в соответствии с договором № 010-01-17D от 04.08.2017 года в пользу банка ВТБ Казахстан в качестве обеспечения займа.

Кроме того, за отчетный период получено вознаграждение от размещения свободных денежных средств на краткосрочных депозитах овернайтах с низкой процентной ставкой, регулируемой Национальным Банком РК через банки второго уровня в сумме 302 млн. тенге, что на 12% выше плана.

По отношению к аналогичному периоду 2017 года наблюдается рост финансовых доходов, обусловленный получением доходов по финансовым гарантиям, указанным выше. При этом по вознаграждениям от размещения денежных средств на депозитах банков второго уровня наблюдается снижение доходов в связи с сокращением объемов размещения депозитов в виду отсутствия свободных денежных средств.

Доходы от неосновной деятельности

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне **2 999** млн. тенге, что на **2 919** млн. тенге выше планового показателя.

Отклонение от планового показателя связано с отражением по факту доходов, полученных от положительной курсовой разницы в виду изменения фактического обменного курса тенге, начисления штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров Подрядчиками, реализации ТМЗ, реализации автотранспорта и спецтехники, прочих доходов.

По отношению к аналогичному периоду 2017 года отклонение обусловлено снижением курсовой разницы в связи с конвертацией суммы основного долга займа ЕБРР, снижением в отчетном периоде текущего года доходов от реализации ТМЗ.

При этом вышеуказанное снижение частично нивелировано увеличением прочих доходов, в том числе:

- от начисленных штрафов, пени, неустоек за нарушение условий договоров, от суммовой разницы, от реализации автотранспорта и спецтехники.



II.5. Себестоимость

Фактическая сумма производственных расходов составила **90 361,6** млн. тенге, при плане **96 719,5** млн. тенге, таким образом, неисполнение по себестоимости составило **6 357,9** млн. тенге, или **7%**.

По отношению к прошлому году сложилось увеличение расходов на сумму **11 798,7** или на **15%**.

II.6. Общие и административные расходы

В рамках общих и административных расходов запланированы средства на отчетный период 2018 года в размере **10 190,2** млн. тенге, фактические расходы составили **9 329,6** млн. тенге, что на **860,1** млн. тенге ниже планового показателя (92% к плану).

II.7. Финансовые расходы

Финансовые расходы по итогам отчетного периода составили **12 950,2** млн. тенге при плане **10 221,1** млн. тенге, или 127%. Отклонение по вознаграждениям в сумме 1 114,4 млн. тенге обусловлено конвертацией долларового займа ЕБРР на тенговый с более высокой плавающей ставкой. Так, в бюджете 2018 года были запланированы процентные расходы по ставке привязанной к валюте долларах США, на уровне 3М Libor + 3,15% маржа годовых. В итоге процентная ставка в долларах США составляла 4-5% годовых. Однако с целью нивелирования валютных рисков была произведена конвертация валютного займа на тенговый с повышенной процентной ставкой (половина базовой ставки Национального Банка РК, но не менее 7% годовых + 3,15% годовых). В результате процентная ставка в тенге составила 10-11% годовых.

На отклонение повлияло также списание суммы *неамортизированных затрат* по займу ЕБРР в сумме 617,1 млн. тенге согласно МСФО 39, в связи с конвертацией основного долга займа.

Кроме того, отклонение в *прочих финансовых расходах*, главным образом, обусловлено увеличением гарантийных обязательств по займу Gas Processing Company за счет получения дополнительных траншей в течение 2018 года и индексацией части займа в валюте (евро).

Факторы, повлиявшие на отклонение от плана, также обусловили динамику по отклонению к аналогичному периоду прошлого года. Кроме того, отклонение сложилось за счет изменения ставки инфляции и дисконтирования по резерву ликвидации газопроводов.



II.8. Прочие расходы

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили **10 300,9** млн. тенге при плане **576,5** млн. тенге. Отклонение на сумму **9 724,5** тыс. тенге обусловлено отражением в учете:

- расходов по выбытию активов, в основном связанных с передачей Учебно-курсового комбината в собственность ГУ «Южно-Казахстанский департамент государственного имущества и приватизации КГИиП МФ РК в сумме **2 477,1** млн. тенге;
- вознаграждение по ДДУ за 2018 год в сумме **4 369,5** млн. тенге;
- отрицательной курсовой разницы в сумме **1 249,2** млн. тенге;
- суммовой разницы при конвертации валюты в сумме **147,9** млн. тенге;
- убыток от обесценения ПРБ Атырау ДАПП в соответствии с МСФО 5 в сумме **722,7** млн. тенге;
- расходы по выбытию ТМЗ на **35,5** млн. тенге;
- расходы по реализации авто и спецтехники в сумме **47,7** млн. тенге согласно Протоколу Правления АО «Интергаз Центральная Азия» № 44 от 28.12.2017 года.
- прочие расходы **64,6** млн. тенге.

II.9. Капитальные вложения

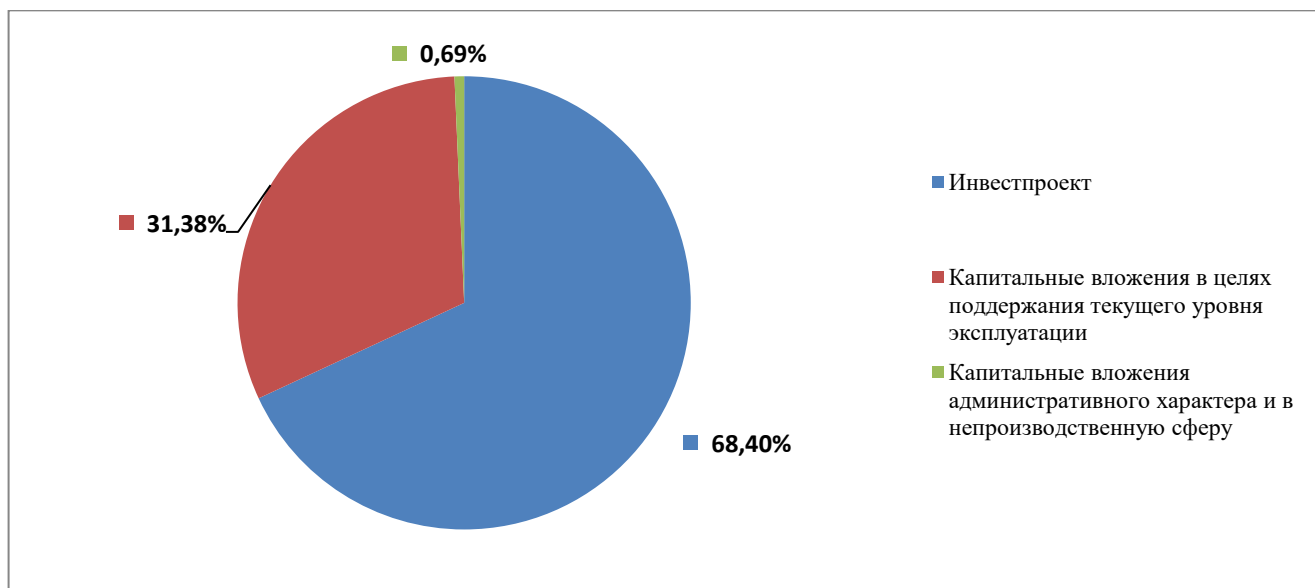
Инвестиционная деятельность

План капитальных вложений 2018 года распределен по основным бизнес-направлениям следующим образом:

- капитальные вложения на инвестиционные проекты – 49,32 млрд. тенге;
- капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня эксплуатации – 22,78 млрд. тенге;
- капитальные вложения административного характера в непроизводственную сферу – 0,5 млрд. тенге.



Структура плана капитальных вложений за 2018 год:



Исполнение плана капитальных вложений за 2018 год (по проектам)

(тыс. тенге)

Проект	Наименование проекта	План 2018 года	Факт 2018 года	Исполнение, %
Всего капитальные вложения		72 599 779	133 610 150	184%
Капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня эксплуатации		72 099 779	133 607 088	185%
1.1.	Инвестпроект	49 316 885	116 327 235	236%
1.2.	Текущий КВЛ	22 782 894	17 279 853	76%
1.2.1.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "САЦ", "Макад-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	5 738 433	3 942 921	69%
1.2.2.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Союз" и "Оренбург-Новопсков"	2 902 734	1 663 282	57%
1.2.3.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "БГР-ТБА"	9 074 565	9 182 499	101%
1.2.4.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Бухара-Урал"	4 465 203	2 005 973	45%
1.2.5.	Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня эксплуатации ПХГ	601 960	485 178	81%
Капитальные вложения административного характера и в непроизводственную сферу		500 000	3 062	1%
1.3.	Капитальные затраты административного характера	500 000	3 062	1%



Проекты

Запуск новых крупных объектов КС «Арал», КС «Коркыт Ата», КС «Туркестан»



Крупнейший проект «Строительство 3-х компрессорных станций (КС) «Арал», «Коркыт Ата», и «Туркестан» реализован в рамках инвестиционного проекта по увеличению пропускной способности магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с 10 млрд.м³/год до 15 млрд.м³/год, а также в целях обеспечения стабильных поставок газа в Южные регионы РК для покрытия ежегодно растущих потребностей, особенно для покрытия дефицита в отопительном периоде, и увеличения подачи газа в МГ «Казахстан-Китай» для экспорта в КНР с 5 млрд.м³/год до 10 млрд.м³/год.

Используемые при строительстве компрессорных станций инновационные оборудования, а также комплекс вспомогательных систем, смогут обеспечить безопасную и технологически бесперебойную транспортировку газа в течение всего периода эксплуатации МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».





КС «Арал»



КС «Коркыт Ата»



КС «Туркестан»



Строительство АГРС и газопровода-отвода «Шелек»
(Енбекшиказахский район, Алматинская область)

АГРС «Шелек» построен в целях газификации Шелекского сельского округа Енбекшиказахского района Алматинской области, а также села Шелек. Газификация данного региона создает новый импульс развития малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест.





Расширение АГРС и газопровода - отвода «Жаркент» (Панфиловский район, Алматинская область)

В целях газификации Ушаралского и Шолакайского сельских округов Панфиловского района Алматинской области, а также города Жаркент была построена АГРС «Жаркент» в 2017 году (производительность 120 тыс. м³/ч). Газификация данного региона создала новый импульс развития малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест.

В 2018 году возникла необходимость в расширении АГРС «Жаркент» в связи увеличением потребности региона в природном газе на 100 тыс. м³/ч, для:

- Таможенного перехода «Нурлы Жол», СЭЗ «Хоргос-Восточные ворота», Международного центра приграничного сотрудничества «Хоргос»;
- населенных пунктов г. Нуркент, с. Пиджим; с. Ават, с. Хоргос;
- запланированного строительства завода по производству сжиженного природного газа на территории Панфиловского района Алматинской области.



Капитальный ремонт участка 1115-1207 км I и II ниток МГ «БГР-ТБА»

Ремонтные работы на участке 1115-1207км 1 и 2 ниток МГ «БГР-ТБА» (Алматинская область) выполнялись для обеспечения стабильного газоснабжения потребителей Алматинской области и г. Алматы, а именно исключения образования гидратных пробок в зимнее время. Работы включили в себя строительство узлов запуска и приема очистных устройств, а также замену соединительных деталей и запорной арматуры, препятствующих прохождению очистных и диагностических устройств.



Реконструкция ПХГ Бозой»

до реконструкции



после реконструкции



В 2018 году на участке «Жаманкоянкулак» подземного хранилища газа «Бозой» в Актюбинской области выполнены следующие работы:

- По СП-7 (20 скважин) - полностью подключен к работе.
- По СП-3 (66 скважин) - полностью подключен к работе.

Реализация инвестиционного проекта «Реконструкция ПХГ Бозой» позволит сократить период закачки ориентировочно с 200 до 150 дней, а период отбора с 250 до 180 дней при активном объеме газа 4 млрд. м3.



Ремонт линейной части магистральных газопроводов

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе ЛЭС	План 2018	Факт 2018	Исполнение, %
ВСЕГО	10 653 646	12 093 592	114%
Капитальное строительство, подрядный способ	2 960 268	3 583 343	121%
Капитальный ремонт, подрядный способ*	5 424 425	5 366 326	99%
Капитальный ремонт, собственные силы	2 232 975	3 109 249	139%
Приобретение ОС/ОИМ	-	29 000	
ПИР будущих лет	35 978	5 674	16%

Ремонт оборудования компрессорных станций

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе КС	План 2018	Факт 2018	Исполнение, %
ВСЕГО	50 480 904	112 063 200	222%
Капитальное строительство, подрядный способ*	49 692 315	111 497 875	224%
Капитальный ремонт*, подрядный способ	184 000	189 956	103%
Капитальный ремонт, собственные силы	604 589	375 370	62%

Информация по работам, выполненным собственными силами в 2018 году

(тыс. тенге)

Вид вложений	План 2018 года	Факт 2018 года
1. Капитальные вложения	6 445 158	3 712 281
2. Текущие расходы	693 967	689 285
Общий итог	7 139 126	4 401 565

Капитальные вложения за 2018 год в разрезе производственных служб

(тыс. тенге)

Филиал	План 2018 г.	Факт 2018 г.	Выполнение, %
ЛЭС	10 653 646	12 093 592	114%
КС	50 480 904	112 063 200	222%
КИПиА	309 883	235 403	76%
ЭХЗ	673 227	243 785	36%
ЭВС	153 544	121 098	79%



ТВС	337 065	246 597	73%
-----	---------	---------	-----

Капитальные вложения за 2018 год в разрезе производственных служб

Служба	План 2018 г.	Факт 2018 г.	Выполнение, %
ЛЭС	10 653 646	12 093 592	114%
КС	50 480 904	112 063 200	222%
КИПиА	309 883	235 403	76%
ЭХЗ	673 227	243 785	36%
ЭВС	153 544	121 098	79%
ТВС	337 065	246 597	73%
КСиР	1 376 591	1 524 632	111%
ДТК	110 646	791 918	716%
ПХГ	3 697 136	5 559 645	150%
ДНТиР	19 610	16 835	86%
АСУТП	1 685 191	713 443	42%
ОНМ	3 102 337	-	-
Всего по службам	72 599 779	133 610 150	184%

Цели на 2019 год

- Доведение пропускной способности на МГ «ББШ» до 15 млрд.м3 путем строительства КС-1А (Устюрт) на 155 км МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- Доведение МГ БГР-ТБА (1 нитка) до проектного давления – 55 кг/см2 позволяющего увеличить пропускную способность и повысить давление;
- Реконструкция ПХГ «Бозой», II этап. «Увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой»;
- Расширение КС «Караозек» до производительности 15 млрд. м3/год;
- Завершение строительства КС «Кожасай»;
- Продолжение работы по снижению технологических потерь путем усиленного контроля и проверок на МГ;
- Дальнейшая работа по возврату НДС из бюджета в размере 8 млрд. тенге.



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».

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 2019 года составляет более 19 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 213 газораспределительных станций.

Транспортировка газа осуществляется 25 линейными и 4 дожимными компрессорными станциями, на которых установлено 308 газоперекачивающих агрегатов различных типов и моделей с общей мощностью 2 263,964 МВт. На договорной основе Общества обслуживается КС-1 «Бозой» с 5 ГПА общей мощностью 68,5 МВт. 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),

Газотранспортная система магистральных газопроводов эксплуатируется производственными филиалами Общества - Управлениями магистральных газопроводов (УМГ):

Общество осуществляет транспортировку газа по территории Республики Казахстана по следующим магистральным газопроводам:

- 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».

В состав управления газотранспортной системой *Общества* входят административный центральный аппарат, расположенный в г. Астане 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», 3 КС, 36 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», 5 КС и КС-1 «Бозой», 34 ГРС.

5. УМГ «Костанай»:

МГ «Бухара-Урал», МГ «Карталы-Рудный-Костанай», МГ «г.Рудный -п.Качар - с.Федоровка», 23 ГРС.

6. УМГ «Шымкент»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 3 КС, 24 ГРС.

7. УМГ «Тараз»:

МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», «Амангельды-КС-5», МГ «Казахстан-Китай», 3 КС, 17 ГРС.

8. УМГ «Алматы»:

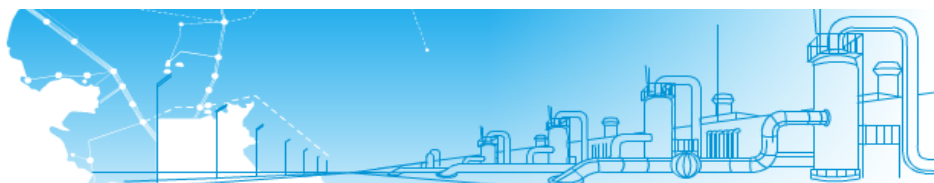
МГ «Бухарский Газоносный Район – Ташкент-Бишкек-Алматы», МГ «Алматы-Байсерке-Талгар», МГ «Казахстан-Китай», МГ «Алматы-Талдыкорган», МГ «Байсерке-Капчагай», 21 ГРС.

9. УМГ «Кызылорда»:

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 4 КС, 7 ГРС.

Также в состав *Общества* входят:

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



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

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.

Эксплуатируемые магистральные газопроводы и газораспределительные станции (ГРС)

С учетом принятых на техническое обслуживание и ремонт МГ «Казахстан-Китай» и МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», а также РГиС, общая протяженность эксплуатируемых газопроводов составляет более 19,146 тыс. км.

Кроме того, в эксплуатации находится 213 ГРС. Общий проектный объем транспортировки газа по системам МГ составляет:

По МГ САЦ составляет – 47,2млрд. м³/год.

По МГ «Макат-Северный Кавказ» – 22 млрд. м³/год.

По МГ «СОЮЗ» и «Оренбург-Новопсков» - 40,4 млрд. м³/год.

По МГ «Карачаганак–Уральск – 500 млн.м³/в год

По МГ Бухара-Урал 14,4 млрд. м³/год.

По МГ «Окарем–Бейнеу» 7,2 млрд. м³/год.

По МГ «БГР-ТБА» - 5,8 млрд. м³/год.

По МГ «Газли-Шымкент» - 4,3 млрд. м³/год.

По МГ «Акшабулак-Кызылорда» - 419млн. м³/год.

По МГ «Казахстан-Китай» – 40 млрд. м³/год. (1и 2 нитки).

По МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» - 10 млрд. м³/год.

Эксплуатируемые компрессорные станции (далее-КС).

Транспортировка газа осуществляется 25 линейными и 4 дожимными компрессорными станциями, на которых установлено 308 газоперекачивающих агрегатов различных типов и моделей с общей мощностью 2 263,964 МВт. На договорной основе обслуживается КС-1 «Бозой» с 5 ГПА общей мощностью 68,5 МВт.

Подземные хранилища газа (далее - ПХГ):

В *Обществе* эксплуатируются три ПХГ – ПХГ «Бозой», ПХГ «Акыртобе», ПХГ «Полторацкое». ПХГ предназначены для хранения газа в водоносных пластах и бывших газовых месторождениях и их эксплуатация относится к недропользованию (сопоставима с функциями АО «Разведка-добыча»). Активный объем хранения газа составляет 4,65 млрд. м³.

Значимые события Общества за 2018год

1. Постановлением Правительства РК Обществу присвоен статус Национального оператора МГ



2. В рамках конкурса социальной ответственности бизнеса «Парыз - 2018» Общество удостоено награды Гран-при в номинации «За вклад в экологию». Премия Президента РК.

3. В сжатые сроки завершено строительство 3-х КС - КС "Арал", КС "Коркыт Ата" и КС "Туркестан" для увеличения пропускной способности участка «Бозой-Шымкент» магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» до 15 млрд м³/год.

4. Вновь построенная КС-1 «Бозой» на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», с использованием газоперекачивающих агрегатов производства компании Siemens, передана на эксплуатацию в АО «Интергаз Центральная Азия».

5. Заключен Договор с ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на оказание услуг по поддержанию режима работы МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на 2018 год с использованием КС "Караозек".

6. Производственный персонал АО «Интергаз Центральная Азия, представлявшие ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», занял III призовое место на IV конкурсе профессионального мастерства SINO-PIPELINE International Company Limited среди операторов магистральных газопроводов в КНР, проходившим в период с 5 по 19 октября 2018 г.

7. Проведена работа по снижению расхода технологических потерь газа на СНИП на 100 млн.м³ или на 35% по сравнению с 2017 годом, при увеличении объема транспортировки на 16%.

III.5. Совет директоров

Совет директоров Общества и Правление Общества

Органами корпоративного управления *Общества* являются:

Единственный 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 семи человек.

III.6. Структура Совета директоров

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

Состав Совета директоров в 2018 году изменился следующим образом:

Решением Единственного акционера Общества от 14 декабря 2018 года №20, досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Кушерова Даира Адильбековича и с даты принятия данного решения Единственным акционером Общества избран член Совета директоров Общества - Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансГаз» - представитель Единственного акционера Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы.



30 декабря 2017 года решением Единственного акционера Общества №21 состав Совета директоров определен в количестве 5 человек сроком на 3 года.

Состав Совета директоров на 31 декабря 2018 года:

Ф.И.О. директора	Должность
Сердиев Ибулла Джумагулович	Председатель Совета директоров Управляющий директор по транспортировке и хранению газа АО НК «КазМунайГаз», 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 Генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансГаз», представитель Единственного акционера;
Алдажаров Айтмухаммед Турарбекович	Член Совета директоров независимый директор;
Сайднасимов Марат Абдулазизович	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.

В 2018 году, в соответствии с последними изменениями согласно решению Совета директоров №5 от 30 марта 2018 года со второго апреля досрочно прекращены полномочия члена Правления (директор Юридического департамента) Абдуллина Руслана Сабитовича. В настоящее время Правление представлено в следующем составе:

Ф.И.О. директора	Должность
Хван Валентин Борисович	Председатель Правления (Генеральный директор <i>Общества</i>);
Шанбатыров Мухатай Умбетайұлы	Член Правления (Первый Заместитель Генерального директора);
Кисметов Абзал Жумабаевич	Член Правления (Заместитель Генерального директора);
Мамутова Айголек Еркиновна	Член Правления (Заместитель Генерального директора);
Рубанов Николай Витальевич	Член Правления (Заместитель Генерального директора);
Аскарова Аида Геннадьевна	Член Правления (Советник Генерального директора);



Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления *Общества*

За 12 месяцев 2018 года Правлением *Общества*:

Проведено заседаний - 34;

Рассмотрено вопросов - 113.

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. 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» разработанный в соответствии с кодексом корпоративного управления АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук Казына», утвержденного 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 2019 год составила 19146,51 км (из них - 6667,97 км МГ сторонних организаций, 2242,25 км газопроводы - отводы).

ГТС включает 25 линейных и 4 дожимных КС, на которых установлено 308 ГПА общей мощностью 2 263,964 МВт и на договорной основе *Общество* обслуживается КС-1 «Бозой» с 5 ГПА общей мощностью 68,5 МВт.

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.

В 2018 году активный объем газа в ПХГ *Общества* на конец закачки газа составил 2341 млн. м³.

ПХГ	Проект	Факт		
		2016	2017	2018
Бозой	4 000	2 916	3000	1 832
Акыртобе	300	148	148	155
Полторацкое	350	354	354	354
Всего	4 650	3 418	3 502	2341



В сравнении с проектными показателями использование мощностей ПХГ по *Обществу* после закачки газа в 2018 году составило: ПХГ «Бозой» - 46%, ПХГ «Акыртобе» - 52%, а ПХГ «Полторацкое» - более 100%.

Работы, выполненные собственными силами

МГ «Средняя Азия-Центр», МГ «Окарем-Бейнеу»

- Продолжение работы по ЦЗ МВ1-21-01-7030. АВР по замене дефектных труб на участке 314-370 км МГ «САЦ-5».
- Комплекс АВР на участке 389-390км по реверсному транспортировке газа с МГ "Лупинг САЦ-4" на МГ "ББШ" с учетом через ГИС "САЦ-4".
- Замена негерметичного крана №500-Л23.9.3 на 500км МГ "Лупинг САЦ-2".
- АВР по подключению участка 311-390 км МГ "Лупинг САЦ-4".
- АВР по подключению участка 311-390 км МГ "САЦ-4".
- Текущий ремонт крана №500-4.19 DN1400мм МГ "САЦ-4" Опорненского ЛПУ.
- Замена негерметичного крана №500-4.19.2 DN300мм PN80кгс/см², ПИ, ПГП, производство НПО "Дзержинскхиммаш" 1990г.в.
- Отключения участка МГ "САЦ-2" 500-502 км в Опорненском ЛПУ путем установки заглушек на перемычках.
- Замена крана № 2Р.3 на 690км МГ "Окарем-Бейнеу".
- Замена дефектных кранов № 1Р.1; 1Р.2 на 690км МГ "Окарем-Бейнеу".
- Отключение участка 647-776км МГ Лупинг САЦ-2 Макатского ЛПУ.
- Отключение участка 647-776км МГ САЦ-3 Макатского ЛПУ.
- Замена негерметичных кранов №694-234.9, 694-234.9.1 на 694км МГ "САЦ".
- Замена негерметичного крана №694-53.9 Ду1000мм с монтажом байпасного крана Ду300мм Макатского ЛПУ.
- Замена негерметичного свечного крана №17" DN300 PN80 ПИ ПГП на УП МГ "МСК" КС "Макад".
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке на участке 647-695 км МГ "САЦ-5" Макатского ЛПУ.
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке на участке 647-695 км МГ "ЛСАЦ-4" Макатского ЛПУ.
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке на участке 695-776 км МГ "ЛСАЦ-4" Макатского ЛПУ.
- Вскрытие, обследование и замена дефектных труб МГ ЛСАЦ-4 на участке 647-694 км Макатского ЛПУ, согласно по результатам ВТД проведенного 2018г.
- Замена негерметичных кранов №№674-Л4.1, 674-Л4.2, 674-Л4.3 DN300 PN80 в кол-ве 3 шт. с переходными кольцами.
- Отключение участков 511,9-597км и 599-647км МГ Лупинг САЦ-2 Кульсаринского ЛПУ.
- Отключение и вывод из эксплуатации охранной зоны МГ САЦ-1на участке 597-599км.
- Отключение участка 511,9-647км МГ САЦ-3 Кульсаринского ЛПУ.
- Замена дефектного крана №20Б-5 Ду1200(1ед) на УП-5 Кульсаринского ЛПУ.



- Замена негерметичного свечного крана №571-4.3, DN300 PN75, ПИ ПГП на 571 км МГ САЦ-4 Кульсаринского ЛПУ.
- Замена негерметичного свечного крана №597-4.19.3, DN300 PN75, ПИ ПГП на 597 км МГ САЦ-4 Кульсаринского ЛПУ.
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 598-647 км МГ "ЛСАЦ-4" Кульсаринского ЛПУ.
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 511,9-598км МГ «САЦ-5» Кульсаринского ЛПУ».
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 598-647км МГ "САЦ-5" Кульсаринского ЛПУ".
- Вскрытие, обследование и замена дефектных труб на участке 598-647км МГ ЛСАЦ-4 Кульсаринского ЛПУ по результатам ВТД проведенного 2018г.
- Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке МГ САЦ-5 571-596,6км Ду1220мм L=2937п.м.
- Отключение участка 850-852км охранной зоны МГ САЦ-2 Индерского ЛПУ.
- Отключение участка 776-777км; 867-880км МГ Лупинг САЦ-2 Индерского ЛПУ.
- Отключение участка 776-880км МГ САЦ-3 Индерского ЛПУ.
- Подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на уч.776-851 км МГ "ЛСАЦ-4" Индерского ЛПУ.
- Подготовительные работы на 851-880км МГ "САЦ-4" Индерского ЛПУ.
- Замена коррозионного участка трубопровода разгрузочной линий КПОУ МГ САЦ-5 на 851 км.
- Замена негерметичного крана №851-Л4.20А.5 Ду150 Ру80 НИ, РП, ШЗ на КПОУ МГ ЛСАЦ-4 851 км.
- Монтаж дополнительного крана Ду300 Ру80 после негерметичного крана № 777-4.3 на 777 км МГ САЦ.
- Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке МГ МСК124-133км L-633 (55шт) п.м DN1420x18,7мм.
- Монтаж линейного крана DN1400мм, с байпасной обвязкой на МГ МСК 130км.
- Комплекс работ по диагностическому сопровождению капитального ремонта МГ "Магат-Северный Кавказ" на участке 361-363км с последующим испытанием с применением МАКС.
- Организация постов наблюдения для экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 880-985 км МГ "САЦ-4" Джангалинского ЛПУ".
- Замена дефектного изоляционного покрытия МГ "САЦ-4" на 1084,4км на пересечении со строящимся Кирово-Чижинским каналом.

МГ «Бухара-Урал», МГ «Жаназол-Актобе», МГ «Октябрьск-Алга»

- Работы по ремонту камеры запуска очистных устройств на 132км Ду500 Ру80;
- Работы по монтажу байпасного крана Ду500мм (пробкового) на 929км МГ "Бухара-Урал" 1 нитки;
- «АВР. Капитальный ремонт (замена дефектных труб) 1-нитки МГ "Бухара-Урал" на участке 905-1140км по результатам ВТД»;
- «АВР.Замена катушки на МГ "Бухара-Урал" 1174км 2-я нитка»;



- "АВР. Ремонтные работы по устранению утечек газа на 1227 км и 1264 км МГ «Бухара-Урал» 1-нитки»;
- Проведены ремонтные работы по МГ "Октябрьск-Алга" на 133 и 139км.
- Проведены работы по текущему ремонту, покраски ограждений крановых узлов на участке 0-188км МГ "Жаназол-Актобе".
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (метанольница), отработавших нормативный срок службы г-отвод на г.Актобе 26, 37, 51, 52, 66, 86 2-н.
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (метанольница), отработавших нормативный срок службы г-отвод на г.Актобе 26, 37, 51, 52, 66, 86 1-н.
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (метанольница), отработавших нормативный срок службы МГ "Бухара-Урал" 1415, 1421, 1422 2-н.
- Проведены работы по техническому диагностированию СВД зав.№10510 рег.№ 254 отработавших нормативный срок службы.
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (пылеуловитель), отработавших нормативный срок службы ГРС-2 г.Актобе.
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (метанольница), отработавших нормативный срок службы ГРС-1 г.Актобе.
- Проведены работы по техническому диагностированию СРД (метанольница), отработавших нормативный срок службы ГРС-2 г.Актобе.
- Проведения аварийной тренировки на участке 1322км МГ "Бухара-Урал" 2-нитки с привлечением работников аварийно-ремонтного участка УМГ "Актобе" и спец.техники КазТрансГаз-Өнімдері
- Проведены работы по извлечению очистного поршня с участка 1360-1443 км 2-нитки МГ "Бухара-Урал»
- Замена труб и переизоляция на участке 0-16км газопровода-отвода на г.Алга.

МГ «БГР-ТБА»

- Установка дублирующего крана на перемычке между 1 и 2 нит на 1232 км МГ "БГР-ТБА"с обводной линией DN150 PN64
- Установка дублирующего крана на перемычке между 1 и 2 нит на 1249 км МГ "БГР-ТБА"с обводной линией DN150 PN64
- Установка дублирующего крана на перемычке между 1 и 2 нит на 1306 км МГ "БГР-ТБА"с обводной линией DN150 PN64
- Установка дублирующего крана на перемычке между 1 и 2 нит на 1277 км МГ "БГР-ТБА"с обводной линией DN150 PN64
- Ремонт объектов энергоснабжения ЭХЗ, ГРС и установок катодной защиты на 1113-1324км МГ "БГР-ТБА".
- АВР. Замена воздушных регуляторов ВР-1 на ГРС "Жетысай" Полторацкого ЛПУ.
- АВР. Замена воздушного регулятора ВР-1 на ГРС "Кирово" Полторацкого ЛПУ.
- АВР. Замена воздушного регулятора ВР-1 на ГРС "Сарыагаш" Полторацкого ЛПУ.
- АВР.Огневые работы по устранению дефекта аномалии поперечного шва, обнаруженного на 564,1км МГ БГР-ТБА 2 нитка.



- АВР. По подключению ранее отключенного газопровода-отвода к Чирчикскую промышленную зону на 526км.
- Проведение очистки внутренней полости МГ Газли-Шымкент на участке 365- 465км.
- Проведение очистки внутренней полости МГ Газли-Шымкент на участке 465- 529км.
- Продолжение работ по центру затрат: SH3-21-01-7007 После проведения капитального ремонта по замене структурных элементов и установке камер приема и запуска ОУ для проведения ВТД на участке 649-724,5км 1-нитки МГ БГР-ТБА.
- АВР. Замена крана №674-12.9 Ду700мм на перемычке между 1 и 2 нитками МГ "БГР-ТБА" на 674 км
- АВР. Установка ремонтных манжет на аномальные участки обнаруженных на теле труб Ду1020мм и замена дефектных труб и монтаж трубы на участке 717 км МГ «БГР-ТБА» 2-нитка
- Подключение газопровода отвода АГРС №50 (ПКОП) к действующему МГ «БГР-ТБА» на 615км 1 и 2 нитки
- АВР. Отключение и подключение газопровода-отвода на ГРС "Самсоновка" для проведения испытания и врезка газопровода- отвода к 2-ой нитки на 648,4км МГ БГР-ТБА
- Проведение пневматического испытания на участке 647-649км. 1-нитки МГ "БГР-ТБА» с применением МАКС (Мобильная Компрессорная Станция)
- Проведение очистки внутренней полости МГ Газли-Шымкент на участке 529-621км.
- Замена дефектного входного крана на ГРС "Мичурино"
- Текущий ремонт по замене регуляторов на ГРС "Жетысай"
- Комплекс работ по испытанию участка 0-1,3км газопровода-отвода к ГРС "Шымкент-4" Ду530мм Ру55кгс/см².
- Замена кранов отводов DN 300 на газопроводе отводе ГРС-4 Бесагаш на 813км МГ БГР-ТБА 2-нитка;
- Устранение дефектов по результатам обследования ИТЦ ГРС-3 "Тараз". Ремонт узла переключения с заменой кранов №1, №2-1, №2-2 DN400 DN64-3ед. с предусмотренными заводскими байпасами DN150 DN64-3ед и заменой кранов 1Р-2, 1Р-3 DN300 PN64-2ед узла редуцирования;
- Устранение дефектов по результатам обследования ИТЦ ГРС-3 "Тараз" (ремонт сварных стыков);
- Устранение дефектов труб, выявленных по результату экспресс-анализа данных внутритрубной диагностики МГ «БГР - ТБА», 1-я нитка, участок: 724 - 826 км;
- Вскрытие, обследование с последующей переизоляцией и возможной заменой труб по результатам электрометрических измерений согласно технического отчета №4007-2-7-15-07-01 филиала ИТЦ на участке МГ "БГР-ТБА" 817-826 км;
- Демонтаж регулятора давления на входе ДКС "ТІР-02 Акыртобе".
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 833-860 км (54 штуки);
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 729-762 км (66 штук);
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 961-974 км (26 штук);



- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на лупинге МГ БГР-ТБА 729-762 км (66 штук);
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 974-1001 км (54 штуки);
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 936-961 км (50 штук);
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на 2 нитке МГ БГР-ТБА 860-936 км (152 штуки);
- Замена негерметичного входного крана №1 узла переключения (DN100 PN80-1ед) на ГРС-4 Бесагаш;
- Текущий ремонт, покраска и обновление надписей километровых опознавательных знаков на газопроводе- отводе Каратау 0-96 км (192 штуки);
- Замена негерметичных входных кранов узла редуцирования 1Р-1, 1Р-2 (DN100 PN64-2ед);
- Ремонт изоляции "вход-выход" по линейной части на МГ отвода Каратау DN 500мм км 0-96 и покраска 11 воздушных переходов;
- Ремонт узла редуцирования ГРС 4 "Бесагаш" и замена регуляторов давления РД-50-64 (1 ед.); РД-80-64 (1 ед);
- Ремонт изоляции "вход-выход" по линейной части на МГ БГР-ТБА 2-й нитки DN1000мм км 961-974 и покраска 22 воздушных переходов;
- Ремонт изоляции "вход-выход" по линейной части на МГ БГР-ТБА 2-й нитки DN1000мм км 729-762 и покраска 22 воздушных переходов;
- Подключение перемычки 1-й и 2-й ниток 868-12.9 Ду720 мм на 868 км МГ БГР-ТБА;
- Замена ручных гидравлических насосов запорной арматуры МГ "БГР-ТБА" 868-936км 2-нитка, замена ручного гидравлического насоса запорной арматуры ГРС Каратау -1 ед.
- Ремонт узла редуцирования ГРС Каратау с заменых регуляторов давления РД-100-64 (1ед.); РД-50-64 (1ед);
- Замена байпасного 1001-8.1.4 крана на ЛК 1001-8.1 н 1001км МГ БГР-ТБА;
- Замена негерметичного крана БППГ узла подогрева (DN80 PN80-1ед) на ГРС-Октябрь.

МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз»

- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб на участке 371-489км МГ "Союз" по результатам отчета ВТД.
- Огневые работы по замене дефектного крана №417.23.0.1 Ду300 Ру75 "Никко-Грове" Япония.
- Огневые работы по результатам электрометрических замеров состояния изоляции и металла труб на 590 км МГ "Оренбург-Новопсков".
- Огневые работы по результатам электрометрических замеров состояния изоляции и металла труб на 453 км МГ "Оренбург-Новопсков".
- Огневые работы по результатам электрометрических замеров состояния изоляции и металла труб на 324 км МГ "Оренбург-Новопсков".
- АВР. Демонтаж-монтаж трубы Ду1020 на 543 км МГ «Союз» для выполнения ВТД подводного перехода Ду1000 через р.Малый Узень методом протаскивания.



- Организация постов наблюдения для экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 245-370 км МГ "Союз" Уральского ЛПУ".
- Организация постов наблюдения для экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на участке 245-370 км МГ "Оренбург-Новопокров" Уральского ЛПУ".

Выполненные работы на КС

Филиалы	Выполненные работы
УМГ «Актау»	<ul style="list-style-type: none"> • Продолжение работы по ц/з МВ1-21-02-7040. Демонтаж и монтаж узлов и деталей нагнетателя типа ЦН-370-18-1 в целях обследования по продлению ресурса нагнетателя типа ЦН-370-18-1 ГПА ст.№19 и 20 ТКЦ-4а КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-21-02-8040. • Ремонт узлов и деталей нагнетателя типа ЦН-370-17-1 ст. №5 ТКЦ-1 КС "Опорная» по ЦЗ МО2-21-02-8001. • Ремонт запорных арматур DN-700 в количестве бед. ТКЦ-1 КС "Опорная" по ЦЗ МО2-21-02-8034. • «Замена крана №2 на ГПА ст.№2 ТКЦ-1 КС «Опорная» (DN720 PN80 - 1ед.)» по ЦЗ МО2-21-02-8035. • «Замена крана №18а на УП ТКЦ-1 КС «Опорная» (DN219 PN80 - 1ед.) с использованием крана №18б выведенного из эксплуатации УП ТКЦ-2» по ЦЗ МО2-21-02-8037; • «Замена режимного крана №47 DN720 PN80 ТКЦ-1 КС "Опорная"» по ЦЗ МО2-21-02-8040; • «Замена крана №1 на ГПА ст.№2 ТКЦ-1 КС «Опорная» (DN720 PN80 - 1ед.)» по ЦЗ МО2-21-02-8041; • «Замена крана №2 на ГПА ст.№6 ТКЦ-1 КС «Опорная» (DN720 PN80 - 1ед.)»МО2-21-02-8043; • «АВР по замене режимного крана №41 DN720 PN80 ТКЦ-1 КС "Опорная"» по ЦЗ МО2-21-02-8044; • «АВР по замене режимного крана №43 DN720 PN80 ТКЦ-1 КС "Опорная"» по ЦЗ МО2-21-02-8045; • «АВР по замене режимного крана №44 DN720 PN80 ТКЦ-1 КС "Опорная"» по ЦЗ МО2-21-02-8046. • Продолжение работы по ц/з МВ1-21-02-7039. Демонтаж и монтаж узлов и деталей нагнетателя типа ЦН-370-17-1 в целях обследования по продлению ресурса нагнетателя типа ЦН-370-17-1 ст. №№ 8,9,10 и 11 ТКЦ-2 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-21-02-8039. • Аварийно-восстановительный ремонт ГПА ст.№7 ТКЦ-2 по ЦЗ МВ1-22-02-8014. • Продолжение работы по ц/з МВ1-22-02-7064. Аварийно-восстановительный ремонт ротора ТНД газоперекачивающего агрегата типа ГТК-10-04 стационарный №25 ТКЦ-4б КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8064. • Внутренний осмотр ПУ №1-4 (4 ед.) и адсорберов ИГ №1,2 (2ед.), газосепаратора (вымораживатель) №1 (1ед.) ТКЦ КС «Жанаозен» по ЦЗ MGO-93-02-8032. • АВР по замене крана №4 ГПА ст.№20,25,27 ТКЦ-4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8072. • АВР замена РТИ кранов №3 бис с демонтажем и монтажом катушки ГПА ст.№20,22,23 и 26 ТКЦ-4«А»; 4«Б» по ЦЗ МВ1-22-02-8073.



	<ul style="list-style-type: none"> • АВР по замене отвода Ду-114 (1ед) на дренажной линии пылеуловителя № 19 ТКЦ-4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8074; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №№19-27 (9ед.), и сепараторов топливного газа №№6,7,8,10 (4ед.) на ТКЦ- 4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-93-02-8001. • Внутренний осмотр фильтров-сепараторов №№10-18 (9ед.) и сепараторов топливного газа №№9,11(2ед.) ТКЦ-4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-93-02-8002. • Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-750-6 стационарный №10 ТКЦ-2 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8075. • Внутренний осмотр ФС (7 ед.), ресиверов сжатого воздуха (2ед.), ресиверов сжатого азота (2ед.) и подземной емкости ЕП-12,5 на ТКЦ-4 КС "Опорная» по ЦЗ МО2-93-02-8012. • Полное техническое освидетельствование мостового крана и кран балки ТКЦ КС "Жанаозен" МГО-93-02-8031. • АВР по вскрытию крышки ТВД ГПА ст.№5 ТКЦ-1 КС "Опорная" по ЦЗМО2-22-02-8001. • Гидравлическое испытание подогревателей газа типа ПГ-30 №№1,2 ТКЦ-4 КС "Опорная" по ЦЗ МО2-93-02-8010. • АВР устранение утечки газа на вертикальных разъемах кранов пылеуловителей №19,20,21,22,23,24,25,26 и 27 ТКЦ-4 КС «Бейнеу» по ЦЗ МВ1-22-02-8071. • АВР по устранению утечки газа с вертикальных разъемов кранов №73,74 и 76 с вырезом катушки (DN1000 мм.РN80-3 ед.) на технологической коммуникации ТКЦ-4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8076. • Полное техническое обследование, (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №№1 - 6 (6 ед.), сепараторов топливного газа (2ед.) на ТКЦ-1 КС "Опорная» по ЦЗ МО2-93-02-8011. • Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-750-6 стационарный №21 ТКЦ-4 КС "Бейнеу" по ЦЗ МВ1-22-02-8077.
<p>УМГ «Атырау»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Отключение ТКЦ-5 КС "Индер" от ТКЦ-5 путем установки сферических заглушек» • Ремонт коллектора водопожаротушения (внутреннего) машинного зала ТКЦ-46 КС "Кульсары". • АВР. Замена торцевого уплотнения 140УТГ центробежного нагнетателя 370-18-1 т/а №16 КС Кульсары. • АВР. Демонтаж ротора ОК ТВД демонтированного турбоблока ГПА ст.№21 ТКЦ-4 КС Кульсары и обследование в РММ Макат на предмет пригодности к повторному использованию. • АВР. Замена дефектного крана №1 ГПА №19 ТКЦ-4 КС "Кульсары" с использованием крана №1 т/а №14, выведенного с эксплуатации ТКЦ-3 Макатского ЛПУ. • АВР. Замена дефектного крана №3 ГПА №22 ТКЦ-4 КС "Кульсары" с использованием крана №2 т/а №14, выведенного с эксплуатации ТКЦ-3 Макатского ЛПУ. • АВР. Монтаж двигателя ДР59Л и выносной коробки приводов на ГПА ст.№2 КС "Тайман" с использованием демонтированных с ГПА 10-01 ст.№3 КС «Редут" двигателя ДР59Л и выносной коробки приводов. -(Продолжение работы WT2-22-02-7010). • Гидравлическое испытание АВО газа КС "Редут». • Аварийно-восстановительный ремонт турбодетандера ГПА №17 ГТК-10-4 ТКЦ- 4а КС «Кульсары» • АВР. Ремонт турбодетандера т/а №22 КС «Индер»



	<ul style="list-style-type: none"> • Аварийно-восстановительный ремонт переднего опорного подшипника ЦБН 235-21-1 ГПА ст.№6 • АВР. Огневые работы по замене негерметичных кранов Dn50 Pn80 НИ РП №4бис т/а №16-21, №24 и свечных кранов пылеуловителей № 25,27,28, в количестве 9 штук ТКЦ-4 КС Индер • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №№19-24 ТКЦ-4а в количестве - 6 ед. КС «Кульсары»; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) газосепараторов низкого давления №№12, 13 ТКЦ-4б в количестве- 2 ед. КС «Кульсары»; • Внутренний осмотр (ВО) пылеуловителей №№25-31(7 ед.) ТКЦ-4б КС «Индер»; • Полное техническое обследование с продлением срока (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №1-6 (6 ед.), подземной емкости Е2 (1 ед.) БО-1,2 (2 ед.), адсорбер - 1,2 (2 ед.), ресивер Е-1,2 (2 ед.), теплообменник Т-1,2 (2 ед.) КС "Тайман". • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №1-6 (6ед.), газосепараторов (2ед.), адсорберов (2ед.), емкостей БОИГ(2ед), подземной емкости (1ед.) КС "Акколь". • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №№17-31 ТКЦ-4а в количестве - 15 ед., ПТО ГС НД ТКЦ-4б-2ед. и ПТО ГС ВД - 1ед. ТКЦ-4а КС «Макат»
<p>УМГ «Уральск»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Аварийно-восстановительная работа САУ ГПА№4 КЦ-Б. • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн. • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №1 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн ГПА №2 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №2 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн ГПА №3 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №3 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн ГПА №4 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №4 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн ГПА №5 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №5 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 8 тонн ГПА №6 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №6 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 9 тонн ГПА №7 КЦ-А КС "Чижа". • Полное техническое обследование (ЧТО, ПТО и ТД) кран-балок грузоподъемностью 5 тонн ГПА №7 КЦ-А КС "Чижа". • АВР. Замена теплоизоляции входных, выходных трубопроводов и линий рециркуляции ГПА №1-7 КЦ-А; • АВР. Замена опорных колодок подшипника ротора ЦН ГПА №2 КЦ – А;



	<ul style="list-style-type: none"> • Замена дефектного отвода DN100 топливного трубопровода ГПА №6 КЦ-А КС Уральск; • Замена крана №44а DN50 PN80 байпасной линии входного коллектора ГПА №4 КЦ-А КС Уральск; • Замена крана №74а DN50 PN80 байпасной линии входного коллектора ГПА №7 КЦ-А КС Уральск; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) ЕСК КЦ-Б КС; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) наземных емкостей №4, 5, 6, 7 (4 ед.) склада ГСМ КЦ-Б КС; • Внутренний осмотр пылеуловителей (15 ед.) и сепараторов топливного газа (2 ед.) ТКЦ-4,4б КС "Джангала" • Диагностика с целью продления ресурса мостового крана УП 20/5 зав:№12132 рег.№П-579-У ТКЦ-4а. • Диагностика с целью продления ресурса мостового крана УП 20/5 зав:№5-1474 рег.№ П-756-У ТКЦ-4б. • Диагностика с целью продления ресурса кран-балки зав.№ РП8-13900 рег. №4 ТКЦ-4а. • Диагностика с целью продления ресурса кран-балки зав.№ РП8-19-В №5 ТКЦ-4б. • АВР по ремонту подкрановых путей мостового крана рег. №П306-У и полного технического обследования мостового крана с целью продления срока эксплуатации. • АВР. Замена крана №19-2 пылеуловителя №19 ТКЦ-4а КС «Джангала» (ПИ ПГП DN400 PN80 – 1шт).
<p>УМГ «Актобе»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Аварийно- восстановительный ремонт ГПА типа ГТ-700-5 ст. №6 Краснооктябрьского ЛПУ • Восстановление антикоррозионного покрытия запорных арматур и обвязки ЦН цеха "А" КС-13 Шалкарского ЛПУ. • АВР. Ремонт трубопровода подачи горячего воздуха ГПА №1-7 КС-12 Шалкарского ЛПУ. • АВР. Ремонт центробежного нагнетателя НЦ-6,3-56/1,45 ГПА-Ц-6,3 стационарный №2 КС-12 Шалкарского ЛПУ. • Средний ремонт центробежного нагнетателя и замена двигателя НК-12СТ ГПА-Ц-6,3 стационарный №7 КС-12 Шалкарского ЛПУ. • Продолжение работы по ц/з ВА1-21-02-7004. Замена маслопровода от здания регенерации масел (ГСМ) до ГТ-700-5 ст.№№1-10 КС-10 Аральского ЛПУ. • Продолжение работы по ц/з ВА1-21-02-7008. Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №1 КЦ-А КС-10 Аральского ЛПУ. • АВР. Замена пробковых кранов Ду700 Ру64 №2а,3 ГПА №8 на шаровые краны Ду700 Ру64-2 шт. цеха"Б" КС-10 Аральского ЛПУ • АВР. Замена РПД, ВМНУ на ГПА№6,8,9,10 службы ГКС КС-10 АЛПУ • Средний ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №10 КЦ-Б КС-10 Аральского ЛПУ.
<p>УМГ «Шымкент»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • SHD-22-02-8004- Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№4,5,9 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-22-02-8008- Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№10 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-22-02-8003-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№3 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-22-02-8002-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№2 ДКС ПХГ "Полторацкое"



	<ul style="list-style-type: none"> • SHD-22-02-8005-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№6 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-22-02-8007-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№8 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-93-02-8001-Полное техническое обследование грузоподъемных механизмов в КЦ ДКС в количестве 9 шт с целью определения возможности их дальнейшей эксплуатации • SHD-22-02-8001-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№1 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SH3-93-02-8004-Гидравлическое испытание технологической коммуникаций ГКС-4А "Самсоновка" Акбулакского ЛПУ • SHD-22-02-8006-Ремонт газомоторного компрессора типа 10ГКНА ст.№7 ДКС ПХГ "Полторацкое" • SHD-93-02-8002-Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) пылеуловителей №№1,2и3 (Зед.) ДКС Полторацкого ЛПУ с целью продления срока эксплуатации • SH2-93-02-8001-Обследование центробежного нагнетателя типа Н 280-12-7 на ГПА типа СТМП-4000 ст.№1-3 КС-4 Полторацкое с целью определения срока эксплуатации • SHD-22-02-8009- Восстановительные ремонтные работы на ГМК ст.№2;№4;№8;№9. • SH3-22-02-8003-АВР. Балансировка редукторной пары Редуктора на ЭГПА стационарный № 2 КС-4а "Самсоновка" Акбулакского ЛПУ.
<p>УМГ «Тараз»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Капитальный ремонт электроприводного газоперекачивающего агрегата типа ЭГПА-Ц-6,3 стационарный №3 КС-5 "Тараз"; • АВР. Замена насосов открытого цикла Д-250 в количестве 2 штук; • АВР. Капитальный ремонт электроприводного газоперекачивающего агрегата типа ЭГПА-Ц-6,3 стационарный №2 КС-5 "Тараз"; • АВР. Монтаж одного комплекта СГУ GASPAC-L черт.№52978 90 01 на ГПА №1; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) воздухоотборник пускового воздуха рег.№3074 ДКС ПХГ "Акыртобе" с целью продления срока эксплуатации; • Полное техническое обследование (ВО, ТД и ГИ) с целью продления срока эксплуатации пылеуловителей (Зед.); • Гидравлическое испытание, наружный и внутренний осмотры технологических коммуникаций КС-5 на прочность, герметичность; • АВР. Устранение свища на ГМК №2 ДКС ПХГ Акыртобе; • АВР. Изготовление калибра для компрессора ВСЛ356/А.
<p>УМГ «Кызылорда»</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ТО 8000 моточасов на ГПА №1,2,3 с 22.12.2018г. по 26.12.2018г. выполнено сервисными представителями ООО "Солар Турбинс СиАйЭс".

Эксплуатация объектов МГ сторонних организаций

ТОО «ГБШ» (МГ "БЕЙНЕУ-БОЗОЙ-ШЫМКЕНТ"):

Прейскурант 2018 г. – 2 410 888 041 тенге;

Исполнение 2018 г. – 2 203 412 018 тенге;

Фактические расходы – 1 839 035 926 тенге;

Прибыль – 364 376 092 тенге.

Причины неполного исполнения Производственной программы:



- Отсутствовала необходимость текущего ремонта объектов МГ «ББШ» (работы выполняются по мере необходимости);
- Не было необходимости в очистке полости МГ «ББШ» (пропуск поршня);
- Объекты КИПиА СЛТМ не сданы в эксплуатацию;
- Фактическое использование ТМЦ и фактическая стоимость услуг третьих сторон (ИТ, ОТ, ТБ и экология) оказались ниже запланированных сумм.

ТОО «АГП» (ЛЧ МГ "КАЗАХСТАН-КИТАЙ"):

Заключен долгосрочный договор AGP/GEN/TS-2/2018 // 002-01-18D от 03.01.2018 г. с ТОО «Азиатский Газопровод» на период 2018-2022 гг.

Прейскурант 2018 г. – 1 800 000 000 тенге;

Исполнение 2018 г. – 1 721 330 939 тенге;

Фактические расходы – 1 155 860 026 тенге;

Прибыль – 565 470 913 тенге.

Причины неполного исполнения Производственной программы:

- Проведение ВТД не позволило в полной мере выполнить регламентное ТО ЗРА;
- Не согласовано использование уплотнительной пасты марки 131-435 КГУ производства Орггазнефть при набивке кранов Schuck и Valvitalia.

Цели на 2019 г.: увеличение бюджета на 7%.

КС «КАРАОЗЕК»:

Заключен Договор № 2018/BSGP/S-120 / 014-01-18D от 18.09.2018 г. по поддержанию режима работы МГ «ББШ» на 2018 г.

Прейскурант 2018 г. – 3 271 045 333 тенге с учетом плановых переменных затрат;

Исполнение 2018 г. – 3 058 326 925 тенге;

Фактические расходы – 2 323 071 321 тенге;

Прибыль – 735 255 604 тенге.

В сравнении с 2017 г. увеличение дохода связано с согласованием применения нормы прибыли на услуги третьих сторон и завершению первого года эксплуатации КС-1 «Бозой» и КС «Караозек» (2017 г. – возмещение затрат за 3 месяца).

Цели на 2019 г.:

- Увеличение значения нормы прибыли с 10% до 15%;
- Заключение договора по поддержанию режима работы МГ «ББШ» на 2019 г. с использованием новых трех КС «Арал», КС «Коркыт Ата» и КС «Туркестан».

МГ «ЖАНАЖОЛ – КС-13» (АО "СНПС-АКТОБЕМУНАЙГАЗ"):

Продлено действие договора 2017 г. по ТО и Р МГ «Жанажол – КС-13».

Абонентская плата – 333 503 571 тенге.

Фактические расходы – 164 678 300 тенге;

Прибыль – 168 825 271 тенге.

Цели на 2019 г.: увеличение стоимости договора на 20%.

Эксплуатация подземных хранилищ газа



Объемы пластовых потерь газа в период 2016-2018 годы (млн. м3)

№ п/п	Наименование	Объем газа, тыс. м3		
		2016	2017	2018
1	ПХГ «Бозой»	119 211	148 433	95 917
2	ПХГ «Акыртобе»	2 979	3 220	3 591
3	ПХГ «Полторацкое»	3 949	4 039	3 598
	Всего	126 139	155 692	103 106

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. В 2018г. на объектах ПХГ выполнены собственными силами техническое обслуживание, диагностика, ремонт технологического оборудования, это позволило в отчетном периоде вести эксплуатацию в соответствии с требованиями в области подземного хранения газа, недропользования, промышленной, фонтанной и экологической безопасности.

Ведутся работы по инвестиционному проекту «Увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой» с опережением графика, подключены к отбору газа сборные пункты СП-3 и СП-7. Выполнение работ позволит сократить период закачки ориентировочно с 200 до 150 дней, а период отбора с 250 до 180 дней при активном объеме газа 4 млрд. м3. С ТОО «СМК-Атамекен» и ТОО «Энергохолдинг» заключены контрактные соглашения на реконструкцию и новое строительство сборных пунктов ПХГ «Бозой»:

- участок «Жаманкоянжулак», стоимость 7,9 млрд. тенге, с учетом НДС;
- участок «Жаксыкоянжулак», стоимость 15,2 млрд. тенге, с учетом НДС.

Общая стоимость контрактных соглашений составляет 23,1 млрд. тенге с учетом НДС, из них заемных средств ЕБРР 19,0 млрд. тенге. Срок выполнения работ по контрактным соглашениям 2018-2020 годы.

По состоянию на 31 декабря 2018 года выполнены работы и закуплено оборудование на сумму 4,9 млрд. тенге с учетом НДС.

Мероприятия по подготовке к осенне-зимнему отопительному сезону

Выполнены работы согласно Утвержденным Планам мероприятий по эксплуатации всех объектов *Общества*, ТОО «ГБШ», ТОО «АГП», и АО «КазТрансГаз Аймак», в осенне-зимний период 2018-2019 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.

Паспорта готовности к эксплуатации объектов ГТС *Общества*, ТОО «ГБШ», ТОО «АГП» и АО «КазТрансГаз Аймак» в осенне-зимний период 2018-2019 годы, утверждены 1 октября 2018 года.

Мероприятия к 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 2018 года.

В рамках утвержденных мероприятий выполнены следующие работы (укрупненно):

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

В целях безопасной эксплуатации, предупреждения возникновения внештатных ситуаций, полного и качественного исполнения Планов мероприятий по подготовке объектов и оборудования



всей газотранспортной системы к эксплуатации в период весеннего паводка Производственным блоком *Общества* произведены:

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

IV.2. Сервисная деятельность

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

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



- иная деятельность по реконструкции, текущему и капитальному ремонту распределительных сетей Заказчика и сооружений на них, монтажу и пуско-наладочным работам приборов учета и контроля Заказчика.

Работы по сервисной деятельности за 2018год по нижеследующим видам услуг выполнены на 106% от плановых показателей.

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	188 530 344	195 608 916	104%
2	предоставление услуг аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам	5 077 410	9 519 320	187%
3	профилактическое испытание, электротехнические измерения, наладочные работы на объектах нефтегазовой и энергетической отрасли	94 504	94 504	100%
6	контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы	148 923 541	127 066 610	85%
11	подключение к газотранспортным сетям Общества вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям	7 791 228	7 791 228	100%
12	техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах Общества	135 684 069	106 611 125	79%
15	присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям	386 247 980	514 162 866	133%
16	отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа	76 630 529	46 247 066	60%
19	подключение к МГ Общества вновь построенных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям*	14 759 540	9 759 805	66%
20	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	608 502	1 011 120	166%
ИТОГО:		964 253 144	1 017 872 560	106%

Распределение доходов по сервисной деятельности в разрезе видов оказываемых услуг



IV.1. 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 2018 году на расчетный счет Общества поступила сумма в размере **4,8 млрд. тенге**, что позволило пополнить оборотные средства *Компании*, в период ограниченности средств Республиканского бюджета.

Денежный эффект по налоговым достижениям.

Обществом проведена работа по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс, действующий с 01.01.2018 года, в связи с ухудшением положения участников договоров доверительного управления, а также со сложностью выполнения требований статьи 413 Налогового кодекса в части действующего порядка определения даты совершения оборота при реализации услуг по транспортировке груза по системе магистральных газопроводов.

Так, Обществом в адрес Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен», Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса



"Kazenergy", Ассоциации налогоплательщиков Казахстана, Национальной ассоциации бизнеса «Ирис» направлены предложения по изменениям и дополнениям в Налоговый кодекс.

Работники Общества принимали участие в рабочих заседаниях по обсуждению предложений членов Ассоциаций по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс и НПА. Обоснование необходимости принятия инициированных поправок производилось на совещаниях с руководством Министерства национальной экономики РК, Комитетом государственных доходов Министерства финансов РК.

В результате проведенной работы инициированные Обществом поправки по вопросу изменения порядка налогообложения местными налогами по договорам доверительного управления согласованы с Комитетом государственных доходов, Министерством Национальной экономики принято положительное решение по ним с включением в законопроект «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам развития бизнес-среды и регулирования торговой деятельности».

В результате проведенной работы для Общества в 2018-2019 гг. исключены следующие негативные последствия:

- увеличение налогов к уплате на общую сумму 2,1 млрд.тенге (НДС -792,0 млн.тенге, КПН- 1,3 млрд.тенге), т.е. данная сумма является экономией.
- уменьшение доходов от внутренней транспортировки на 500 млн.тенге вследствие снижения тарифа по внутренней транспортировке на 19 тенге;
- финансовая ответственность за предоставляемые сведения по налоговым обязательствам Учредителям и налоговые риски в связи с процессом переоформления имущества из-за смены собственников.

Разработка стандартов учета для унификации по направлению «Налоговый учет»

В рамках Программы трансформации компаний группы АО «КазМунайГаз» и разработки стандартов Обществом проведены следующие мероприятия:

- участие в совещаниях Рабочей группы КМГ по направлению «Налоговый учет»;
- участие в разработке проектов методологических документов, экспертиза проектных документов;
- участие в разработке Корпоративной Налоговой учетной политики (КНУП) и шаблонов налоговых регистров.



V. Инновационная деятельность

V.1. Достижения Общества в области науки и техники

Приоритетными направлениями инновационного развития являются:

- Технологии, обеспечивающие повышение эффективности магистрального транспорта и хранения газа.
- Технологии реализации и использования газа.

Инновационный проект «Защита конструкционных металлов от коррозии Станциями Катодной Защиты режима Малых Токов (СКЗМТ)»

По группе компаний АО «КазТрансГаз» рассматривается применение инновационной технологии «Защита конструкционных металлов от коррозии Станциями Катодной Защиты режима Малых Токов (СКЗМТ)» для защиты от коррозии магистральных, распределительных газопроводов. Новый способ защиты от коррозионного разрушения основан на использовании нового метода определения величины защитного потенциала и подаче от регулируемого источника постоянного тока на металл определенного защитного потенциала и его поддержании на необходимом уровне.

На базе химической лаборатории № 9.210 "NAZARBAYEV UNIVERSITY" проведены публичные испытания промышленного (серийного) образца СКЗМТ в экстремальных условиях (электролит – соляная кислота). Результаты испытаний подтвердили эффективность защиты металла от коррозии, в том числе и в концентрированной соляной кислоте (HCl 37-%).

Протокольным решением Технического совета АО «ИЦА» №4 от 12.09.2017г. одобрено рассмотрение возможности применения проекта на объектах газотранспортной системы и вынесения на НТС АО «КТГ».

На заседании НТС АО «КТГ» (Протокол № 9 от 29.09.2017г) принято решение о проведении в 2018 году опытно-промышленных испытаний (ОПИ) СКЗМТ на участке магистрального газопровода УМГ «Уральск».

ОПИ по СКЗМТ проводились по Договору №033-04-18R от 28.06.2018г. УМГ «Уральск» АО «ИЦА» с ТОО «New Technologies-Qazaqstan».

Учитывая, что основные показатели критерий успешности ОПИ перечисленные в п.4.1 Плана производства работ Договора, стабильность поддержания необходимого защитного потенциала, формирование защитной оксидной пленки (пассивирующей пленки), с высоким омическим сопротивлением и энергосбережение, на сегодняшний день не достигнуты.

Инновационный проект «Восстановление зазоров осевого компрессора газоперекачивающих агрегатов ГПА»

Новый способ восстановления радиального зазора между статорными и роторными частями турбоагрегатов имеющих горизонтальный разъем выполняется путем нанесения на восстанавливаемую поверхность клея и пленочного материала. После выполнения работ



радиальный зазор между статорной частью и торцами рабочих лопаток осевого компрессора должен составлять 0,9 мм на всех ступенях. ООО «Эдвайс-Турбоинжиниринг» запатентовала технологию нанесения кордового (типа кевлар) пленочного покрытия с использованием теплостойкого клея.

Для проведения ОПИ заключен договор между УМГ «Актобе» АО «ИЦА» ООО «Эдвайс-Турбоинжиниринг» № 064-03-18R от 20.08.2018 г. (Работа по восстановлению зазоров по ОК типа ГПА-700-5).

По завершению работ восстановления зазоров проточной части осевого компрессора ГПА типа ГТ-700-5 ст.№10 Аральского ЛПУ УМГ «Актобе», в период с 09.11.2018г. по 12.11.2018г. газоперекачивающей агрегат запущен на 72 часа испытаний для определения качества ремонта. Во время проведения испытаний улучшение показателей в работе ГПА не выявлено.

V.2. Техническая политика

Техническая политика Общества реализуется посредством проведения:

- технического совета Общества;
- научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ;
- технического регулирования;
- ресурсо- и энергосбережения.

В 2018 году в рамках технической политики проведены следующие мероприятия:

- скорректирована Инвестиционная программа АО «Интергаз Центральная Азия» на услуги по транспортировке товарного газа по магистральным трубопроводам на 2016-2021 годы;
- определены объемы необходимых ремонтных работ по результатам внутритрубной диагностики МГ «БГР-ТБА» на участках 649-724 км, 724-826 км, 826-1001 км 1 нитки и 972-1000 км 2 нитки;
- скорректирован график вывода из эксплуатации турбокомпрессорных цехов КС МГ «САЦ», МГ «Макат – Северный Кавказ», МГ «БГР-ТБА» и МГ «Бухара – Урал» и линейной части МГ «САЦ»;
- утверждены и введены в действие 8 стандартов АО ИЦА;
- инициированы внесение дополнений и изменений в СП РК 3.05.01-2013 «Магистральные трубопроводы» и СН РК 3.05-01 «Магистральные трубопроводы» в связи с отменой СНиП 3.05.01-2010 «Магистральные трубопроводы», которые утверждены приказом Председателя КДС и ЖКХ № 185 от 2/08/2018;
- в рамках Закона РК «О магистральном трубопроводе» АО «ИЦА» определен Национальным оператором по магистральному газопроводу;
- реализована политика Общества в проекте ТР ЕАЭС «О требованиях безопасности магистрального трубопровода» в части минимальных расстояний МГ;



- в рамках НИОКР проведены опытные испытания инновационного проекта «Защита конструкционных металлов от коррозии Станциями Катодной Защиты режима Малых Токов (СКЗМТ)»;

- инициированы 11 рационализаторских предложений.

VI. Социальная и экологическая ответственность

VI.1. Персонал

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

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

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

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

Правое регулирование социально-трудовых отношений в *Обществе* в 2018 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 2018 года штатная численность работников *Общества* составила 7 405 человек.



Наименование Филиала	Кол-во штатных единиц по штатному расписанию на 31.12.2018г.	в том числе		%
		АУП	ПП	
Центральный аппарат	143	143		1,93%
УМГ "Атырау"	963	65	898	13,00%
УМГ "Актобе"	1118	57	1062	15,10%
УМГ "Костанай"	425	21	405	5,74%
УМГ "Уральск"	908	49	859	12,26%
УМГ "Кызылорда"	349	23	326	4,71%
УМГ "Алматы"	790	57	733	10,66%
УМГ "Шымкент"	1002	38	964	13,52%
УМГ "Ақтау"	752	44	709	10,16%
УМГ "Тараз"	638	33	606	8,62%
УКК	23	7	16	0,31%
Филиал ИТЦ	296	26	270	4,00%
ИТОГО	7405	560	6846	100,00%

Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2018 года

Категория	Списочная численность	%
Административно-управленческий персонал	596	7,9%
Производственный персонал	6 948	92,1%
ИТОГО	7 544	100%

Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2018 года

Возраст	Списочная численность	%
До 30 лет	1645	21,81%
От 31 до 40 лет	2263	30,00%
От 41 до 50 лет	1720	22,80%
Старше 51 лет	1916	25,40%
ИТОГО	7 544	100%



Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 21,8 %, 50 лет и старше – 25,4 %

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 2018 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 12 229 работников *Общества*, в том числе 11 202 работников обучены силами УКК, из них 8 323 работников по результатам организации дистанционного обучения вопросам промышленной безопасности и охраны труда (10 часовая программа).

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. Оценка и отбор в Кадровый резерв *Общества* были проведены в период **27.03. - 14.04.2018 г.** Предварительный этап (числовой и вербальный тесты) прошли **380 работников. На окончательный отбор допущены 150 работников**, среди которых проведены следующие виды оценок:

- мотивационный опросник
- личностный опросник

а также «Ассесмент-центр», включающий следующие виды оценок:

- аналитическая презентация;
- ролевая игра;
- индивидуальное деловое упражнение

Решением комиссии по отбору в Кадровый резерв *Общества* зачислено **131** работников, которые разделены на 3 группы:

- резерв функционирования – 27 работников
- резерв развития № 1 с составлением ИПР и подготовкой в течение 1 года – 27 работников
- резерв развития № 2 с составлением ИПР и подготовкой в течение 1-2 года – 77 работников

По состоянию на 31.12.2018 года, из 131 резервистов **23 работника переведены на более высокие должности**, в том числе 10 рабочих.

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

➤ Создан **Совет молодых специалистов** во всех филиалах Компании. Основными целями Совета являются формирование и реализация единой молодежной политики Компании,



привлечение молодых специалистов, создание условий для их успешной и эффективной самореализации, развитие их профессионального потенциала.

➤ Проведен **Второй слет** молодежи на тему «Инновации молодежи – потенциал развития газовой отрасли Республики Казахстан», в котором приняли участие 95 работников компании. Победителем стал Александр Самарцев молодой специалист из «Инженерно-технический центр» с проектом на тему "Эффективность применения современных методов неразрушающего контроля при эксплуатации газопроводов".

В 2018 году на работу в *Общество* было принято 7 молодых специалистов, окончивших образовательные учреждения среднего профессионального и высшего образования. Производственную и преддипломную практику в Обществе прошли 43 студента. *Обществом* заключены соглашения о сотрудничестве с ведущими вузами и образовательными центрами, в числе которых, КазНТУ им К.И.Сатпаева, АУЭиС, КБТУ, ЕНУ им. Л.Н.Гумилева, ЗапКазАГТУ, Атырауский институт нефти и газа; РГУ им И.М. Губкина, Уфимский государственный нефтяной технический университет и др.

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. 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-октябрь 2018 года Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях *Общества*. По результатам проведенных исследований рейтинг социальной стабильности по *Обществу* за 2018 год составил 91%.

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: 75% от стоимости оплачивает *Общество* и только 25% оплачивает сам работник. За 12 месяцев 2018 года поправили здоровье 891 работников на сумму 125 948 700 тенге.

В целях увеличения охвата работников оздоровлением, был заключен договор с зоной отдыха "**Heaven Club**" (**Капчагай**) для организации корпоративных заездов в летний период. В период июль-август месяцы в указанную базу отдыха посетили 230 работников и 469 членов их семей на сумму 38 796 016 тенге. В целях социальной поддержки многодетных работников и поощрения отличившихся работников отдых был организован 100% за счет средств Профсоюза.

Летний отдых детей. В *Обществе* большое внимание уделяется и детям работников филиалов *Общества*. Во время летних каникул они имели возможность отдохнуть в детских оздоровительных лагерях: Акбобек, Асем, Машат, Фламинго, Аль-Таир, Машат-Арасан, Евразия, Балалэнд, Мерей, DISCOVERY-BOROVое (Боровое). Детские путевки также выделялись на льготных основаниях: 90% от стоимости путевки оплачивает *Общество* и только 10% оплачивает сам работник. Многодетным семьям, детские путевки предоставляются на безвозмездной основе. За 12 месяцев 2018 года в детские оздоровительные лагеря были направлены 1 449 детей работников на сумму 98 289 000 тенге.

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

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 2018 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 2018 году -1859; в 2017 году. – 2089;
- Пожарно-тактических (учений, занятий) – в 2018 году- 185; в 2017 году – 831;
- Комплексных (учений, занятий) – в 2018 году - 71; в 2017 году – 81;

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 положениями о порядке допуска и организации безопасного производства работ, утвержденными руководителями Филиалов. 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.

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 проводится пожарно-технические и профилактические мероприятия, направленные на обеспечение требуемой противопожарной защиты объектов.

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

Услуги по проведению противопожарных мероприятий и тушению пожаров на объектах *Общества* осуществляются противопожарными организациями АО «Өрт сөңдрүші», ТОО «Сауыт сөңдіруші», ТОО «Батыс Сервис Плюс». В соответствии с условиями Договоров отработаны вопросы взаимодействия между дежурными службами АО «Өрт сөңдрүші», ТОО «Сауыт сөңдіруші», ТОО «Батыс Сервис Плюс» 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.

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 2255 человек, из них: УМГ «Атырау» – 222, УМГ «Актау» - 234, УМГ «Актобе» -149, УМГ «Уральск» - 458, УМГ «Алматы» - 313, УМГ «Тараз» - 334, УМГ «Кызылорда» - 19, ИТЦ – 214, УМГ «Шымкент» - 293, УМГ «Костанай» - 19.

Работа по охране труда за отчетный период осуществлялась в соответствии с стандартом *Общества*: СТ АО 970740000392-29-2013 «Единая система управления безопасностью и охраной труда», Планом работы *Общества* в области охраны труда и здоровья, промышленной безопасности, охраны окружающей среды на 2017 год.

В *Обществе* действует интегрированная система менеджмента, соответствующая международным стандартам OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 9001 и охватывающая как вопросы экологической безопасности, так и вопросы охраны труда и промышленной безопасности

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

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

В подразделениях филиалов *Общества* проводилась 4-х ступенчатая система административного контроля, за состоянием охраны труда и техники безопасности. Проводились



ежедневные проверки (*первая ступень*), ежедекадные проверки (*вторая ступень*), ежемесячные проверки (*третья ступень*) и ежеквартальные проверки (*четвертая ступень*).

За 12 месяцев 2018 года, постоянно действующей комиссией Центрального Аппарата Общества проведена работа по пятому 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 2018 года, проведено 10 проверок (пятого уровня контроля), выявлено 717 нарушения, из которых в настоящий момент устранено 692, 25 находятся в работе. Количество нарушений составило:

- По промышленной безопасности - 610;
- По пожарной безопасности - 19;
- По охране труда - 63;
- ИСМ – 25.

По итогам работы ПДК ЦА к дисциплинарной ответственности привлечены в общей численности 56 работников филиалов.

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 2018 года ответственными лицами из 6000 запланированных ПНБР, было проведено 6913, ПНБВ запланировано 1200 проведено 1431.

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

За 2018г. прошли обучение по 40ч. программе 1448 работников и по 10ч. программе (дистанционно) 5201 по безопасности и охране труда.

Департаментом ОТ и ОС АО НК «КазМунайГаз» были проведены 3 проверки объектов УМГ Актау, УМГ Тараз, УМГ Атырау по выполнению КПД «Прозрачность отчетности по охране труда и окружающей среды».

По результатам проверок:

- 1) Фактов несоответствий **НЕ ВЫЯВЛЕНО!**
- 2) КПД исполнены.

Показатели в области безопасности и охраны труда.

По итогам 2018 года несчастных случаев, связанных с производством, в Обществе не зарегистрировано.

Значительным событием 2018г. является организация и проведение Обществом 19 ежегодного совещания Директоров по охране труда и окружающей среды группы компаний АО НК «КазМунайГаз».



На данном совещании приняло участие около 120 работников ДЗО, кроме этого, данное совещание в первые транслировалось по средствам Youtube канала, где удаленно смотрели 1500 человек с разных концов Казахстана.



За успешное проведение данного совещания Общество, было награждено благодарственным сертификатом Председателя Совета Директоров АО НК «КазМунайГаз».

Охрана здоровья.

В филиалах Общества осуществляется санитарный надзор, медицинский контроль, контроль за соблюдением должностными лицами требований санитарно-медицинского законодательства Республики Казахстана, правовых актов, регламентирующих вопросы сохранения и укрепления здоровья работников, профилактику инфекционных и профессиональных заболеваний, проведением санитарно-гигиенических, противоэпидемических мероприятий, а также осуществление контроля за устранением выявленных нарушений.

В целях оказания комплексных медицинских (в т.ч. проведение предменного-медосвидетельствования) и санитарных услуг, заключен договор с ТОО «Жардем-Промышленная медицина».

Организованы медпункты, предоставлены средства оказания первой помощи (аптечки первой помощи, фиксирующие шины, средства транспортной эвакуации), соответствующие профессиональным рискам и возможным чрезвычайным ситуациям. Внедрены Правила организации экстренной медицинской помощи на объектах ИЦА. Разработаны и утверждены Планы экстренного медицинского реагирования, графики проведения учебных тревог и сценарии.

В рамках периодических медицинских осмотров в 2018г. обследовано 6638 работника производственных подразделений. Процент охвата медосмотром составил 100%. Не прошедшие медосмотр - по причине увольнения, выхода в отпуск по беременности и родам.

№	Наименование показателя	2018 г.
1	Количество работников, профпригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	6567
2	Количество работников, временно профнепригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	4
3	Количество работников, постоянно профнепригодных к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами	8
4	Количество работников, нуждающихся в дообследовании	10
5	Количество работников, нуждающихся в амбулаторном лечении	1458
6	Количество работников, нуждающихся в стационарном лечении	30

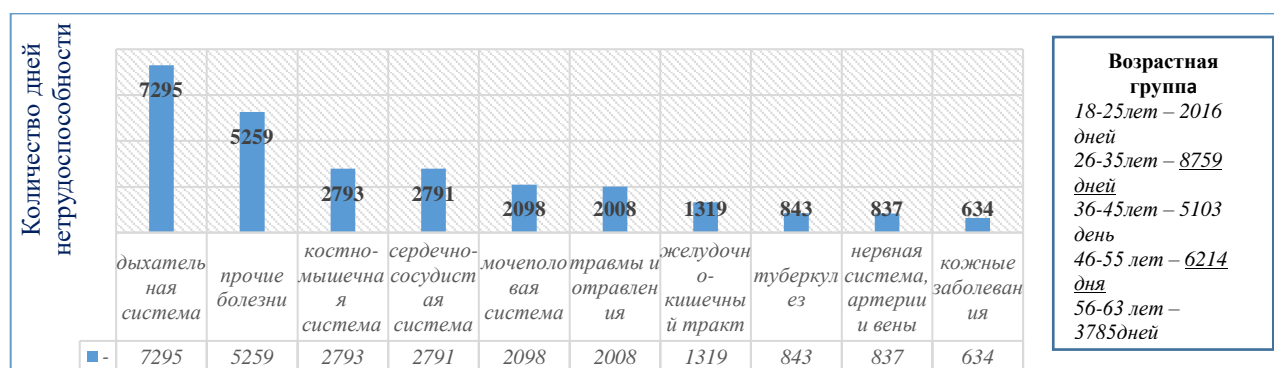


7	Количество работников, нуждающихся в санаторно-курортном лечении	608
8	Количество работников, нуждающихся в лечебно-профилактическом питании	145
9	Количество работников, нуждающихся в диспансерном наблюдении	1092

Постоянно/временно профнепригодные к работе с вредными и опасными веществами и производственными факторами дообследованы, пролечены. Согласно заключения ВКК допущены к труду с исключением/ограничением вредных факторов.

Количество работников, с подозрением на профессиональное заболевание, в 2018г. составило 9 человек. Для работников получена квота на апрель-май 2019г. для проведения дообследования и экспертизы профпатологии в РГКП «НЦГТ и ПЗ» МЗ Республики Казахстан г. Актобе.

Аналитика заболеваемости



В группу риска определен 281 работник. Разработаны индивидуальные программы, на каждого заведена Личная медицинская карта с контролем лечения. Во всех подразделениях производится учет и анализ микроtraвм, обращений в медпункты по состоянию здоровья (895 случаев).

В результате ежедневного предсменного-медицинского освидетельствования работники, имеющие медицинские показания отстраняются от работы и направляются на амбулаторное либо стационарное лечение с оформлением листка нетрудоспособности. Из них отстранено по состоянию здоровья – 51 человек, 45% в связи с высокими цифрами артериального давления (лица, страдающие Артериальной гипертензией различной степени тяжести).

В рамках производственного обучения в подразделениях проводятся теоретические и практические занятия «По оказанию первой доврачебной неотложной помощи пострадавшим, (при несчастных случаях), а также практические занятия по сердечно-легочной реанимации на фантом – системе АМВU.

VI.3. Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды – неотъемлемая и важная часть газотранспортной деятельности. Общество заинтересована не только в достижении производственных результатов и экономической



эффективности, но и в обеспечении экологической безопасности производственных объектов. *Общество* неуклонно придерживается общепринятых международных экологических принципов, работая по единым экологическим стандартам. Экологическая политика *Общества* осуществляется в соответствии с целями и обязательствами Политики *Общества* 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. В *Обществе* действует интегрированная система менеджмента окружающей среды, внедрены международные стандарты ИСО 14001 (МС ISO 14001:2004).

АО «Интергаз Центральная Азия стала победителем Президентского конкурса по социальной ответственности бизнеса «Парыз – 2018», в номинации «За вклад в экологию»!



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.

Общество – интегрирует в себе органы управления Центрального аппарата и 10 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 2018 года, в сравнении с нормативными (разрешенными) объемами эмиссий и с соответствующими фактическими объемами 12 месяцев 2017 года.

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

Сводная таблица по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу за 12 месяцев 2018 года.

	Лимит выбросов за 2018г.	Факт	
		12 месяцев 2018 года	12 месяцев 2017 года
Выбросы, тонн/год	219 000	68 945	63 800



На объектах АО «Интергаз Центральная Азия» за 2018 года наблюдается увеличение загрязняющих веществ в атмосферу по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связано с проведением ремонтных 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 % и соответственно плата за эмиссии в окружающую среду.

Объемы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами за 12 месяцев 2018 года.

	Нормативные сбросы загрязняющих веществ со сточными водами за 2018г.	12 мес. 2018г.	12 мес. 2017г.
Сбросы сточных вод, тн.	100,5	33	34

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

Сводная таблица по образованию отходов потребления и производства за 12 месяцев 2018 года

	12 мес. 2018г.	12 мес. 2017г.
Образовалось отходов, тонн	1 220	1 775

Снижение объемов образования отходов производства связано с переводом металлолома (неликвид) в разряд вторичного сырья, как отход не учитывается.

Сводная информация об итогах выполнения программ производственного экологического мониторинга.

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 2018 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 2018 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 2017 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 2017 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 в 2018 году составили 89 061 тыс.тенге

Нормативные платежи за загрязнение окружающей среды за 2018 год по *Обществу* оставили 124 520 тыс.тенге.

За 12 месяцев 2018 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 год проведена инвентаризация и верификация выбросов парниковых газов на всех производственных подразделениях *Общества* за 2017 год. по верифицированному отчету инвентаризации выбросов парниковых получено регистрация в Министерства энергетики Республики Казахстан.

Экологические требования к поставщикам и подрядчикам

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

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

При заключении договора подряда до исполнителя доводится информация об экологических требованиях и проводимой политике *Общества* в этом вопросе.

Контроль за деятельностью подрядных организаций в области охраны окружающей среды осуществляется в рамках производственного экологического контроля, также в рамках контроля со стороны экологических служб *Общества*.

VI.4. Энергосбережение и энергоэффективность

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

АО «Интергаз Центральная Азия» проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов. В 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 2015-2020гг, разработанной по результатам проведенного энергетического аудита.



Информация по исполнению мероприятий в рамках реализации утвержденной программы энергосбережения и повышения энергоэффективности 2015-2019 гг по итогам деятельности АО "ИЦА" за 2018г.

№.№п. п.	Наименование мероприятий, вид энергоресурса.	Годовая экономия энергоресурсов		Затраченные средства, тыс. тенге	Экономия в натуральном выражении (т.у.т)
		Полученный эффект в натуральном выражении (тыс.кВтчас, тыс. м3)	Полученный эффект в денежном выражении (тыс. тенге), (по тарифу)		
1	2	3	4	5	6
1	Понижение температуры в ночное время, выходные и праздничные дни в административных и производственных помещениях. (Природный газ)	287,8	4 702,3	0,0	336,7
2	Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом. (Природный газ).	1 101,1	16 652,3	0,0	1 288,3
3	Реконструкция котельных с заменой водогрейных котлов на энергоэффективные на 4 компрессорных станциях КС. (Природный газ).	718,2	10 772,8	772 282	840,3
4	Капитальный ремонт на участке МГ "Бухара -Урал" 3-я нитка Ду 1020 1812-1833,1км по результатам поведения ВТД (Природный газ)	20,1	301,7	13 313	23,5
5	Отключение и вывод из эксплуатации линейной части МГ САЦ-3 на участке: 511,9-597 км (Природный газ)	4 742,7	33 199,0	1 707,4	5 549,0
6	Отключение и вывод из эксплуатации линейной части МГ САЦ-3 на участке: 599-647 км (Природный газ)	2 750,9	19 256,1	1 013,9	3 218,5
7	Внедрена автоматизированная система учета энергетических ресурсов ЛПУ Макат» АСУЭ ЛПУ Макат. (Электрическая энергия)	148,6	2 823	96 320,0	18,3
8	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Индер"(Электрическая энергия)	190,7	3 623	100 035	23,5
9	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Бейнеу"(Электрическая энергия)	190,7	3 623	6 936	23,5
10	Замена ламп освещения на светодиодные объектов (Электрическая энергия)	178,5	3 391,5	20 500,0	22,0
11	Оптимизация режимов работы электроприводных газоперекачивающих агрегатов, схем электроснабжения по режиму работы компрессорных станций, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов. (Электрическая энергия)	3 203,7	60 870,3	5 000,0	394,1
12	Применение энергоэффективных сетевых насосов Wilo с электродвигателями меньшей мощности при реконструкции 6 котельных. (Электрическая энергия)	453,6	8 618,4	0,0	55,8
	ИТОГО: (т.у.т)				11 793,3

Примечание: Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2018 год составила 11 793 т.у.т , в том числе: природный газ - 9 620,9 тыс.м3 на сумму 84 884,3 тыс. тенге, электроэнергии 4 365,8 тыс кВтч на сумму 82,95 млн. тенге



Уровень энергетической эффективности АО «ИЦА» за 2018 год

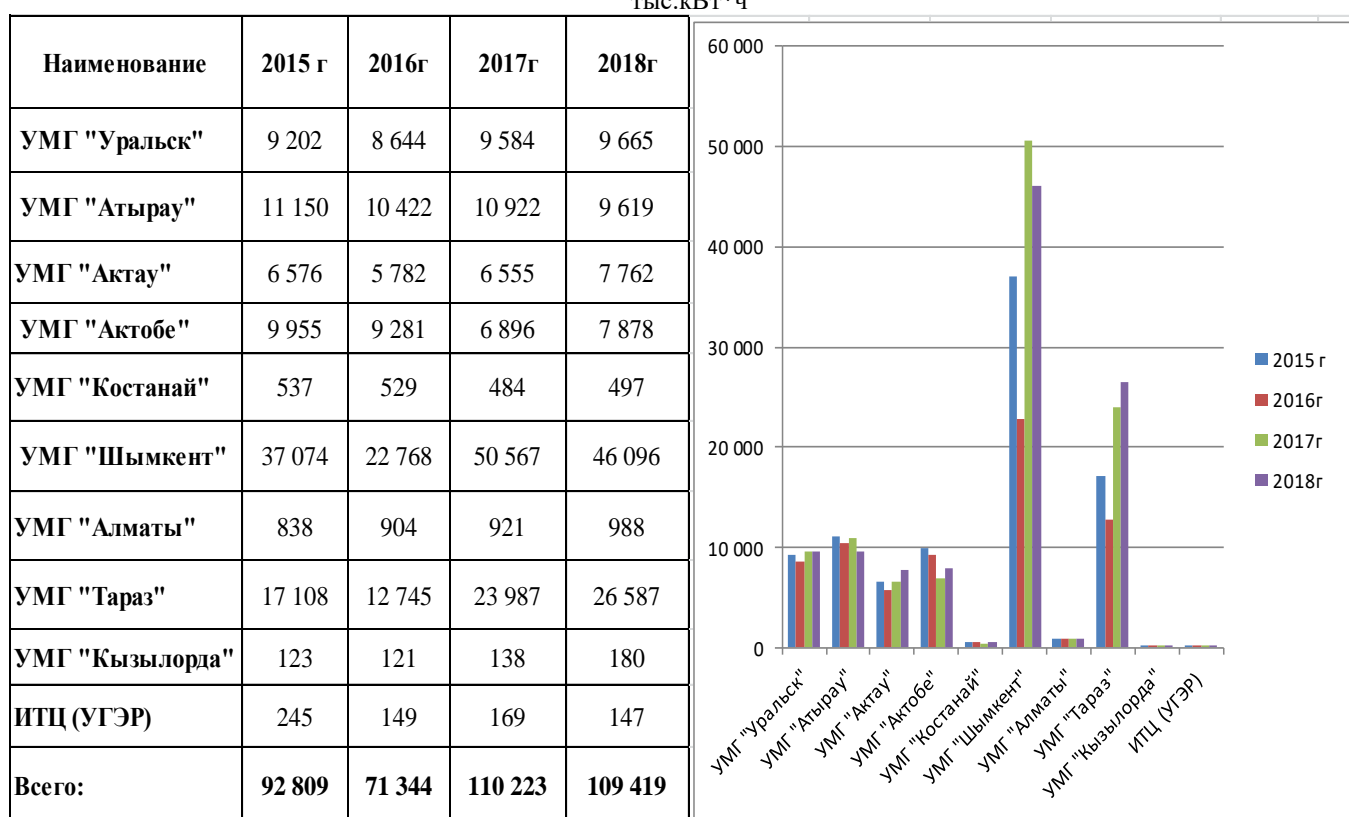
АО Интергаз Центральная Азия"	2014 год (базовый период)		2017год		2018 год	
	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетичес кие показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)	Энергетические показатели (тыс.м3, тыс.кВт*ч)	Энергетические показатели (тнэ)
Газ на СНиТП	611 059,1	569 507,0	554 875,0	517 143,5	497 313,8	463 496,5
Электроэнергия	85 409,1	7 345,2	110 187,3	9 476,1	109 418,8	9 410,0
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		576 852,2		496 235,5		472 906,5
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		116 156 375,0		172 367 613,6		176 470 697,9
Уровень энергоэффективн ости (тнэ/тыс.тенге)		0,005		0,0029		0,0027

Анализ уровня энергоэффективности за 2018 год показывает повышение по сравнению с базовым 2014 годом на 0,002 тнэ/тыс.тенге за счет выполнения энергосберегающих мероприятий, оптимизации работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций.



Потребление электрической энергии за 2018 год

тыс.кВт*ч

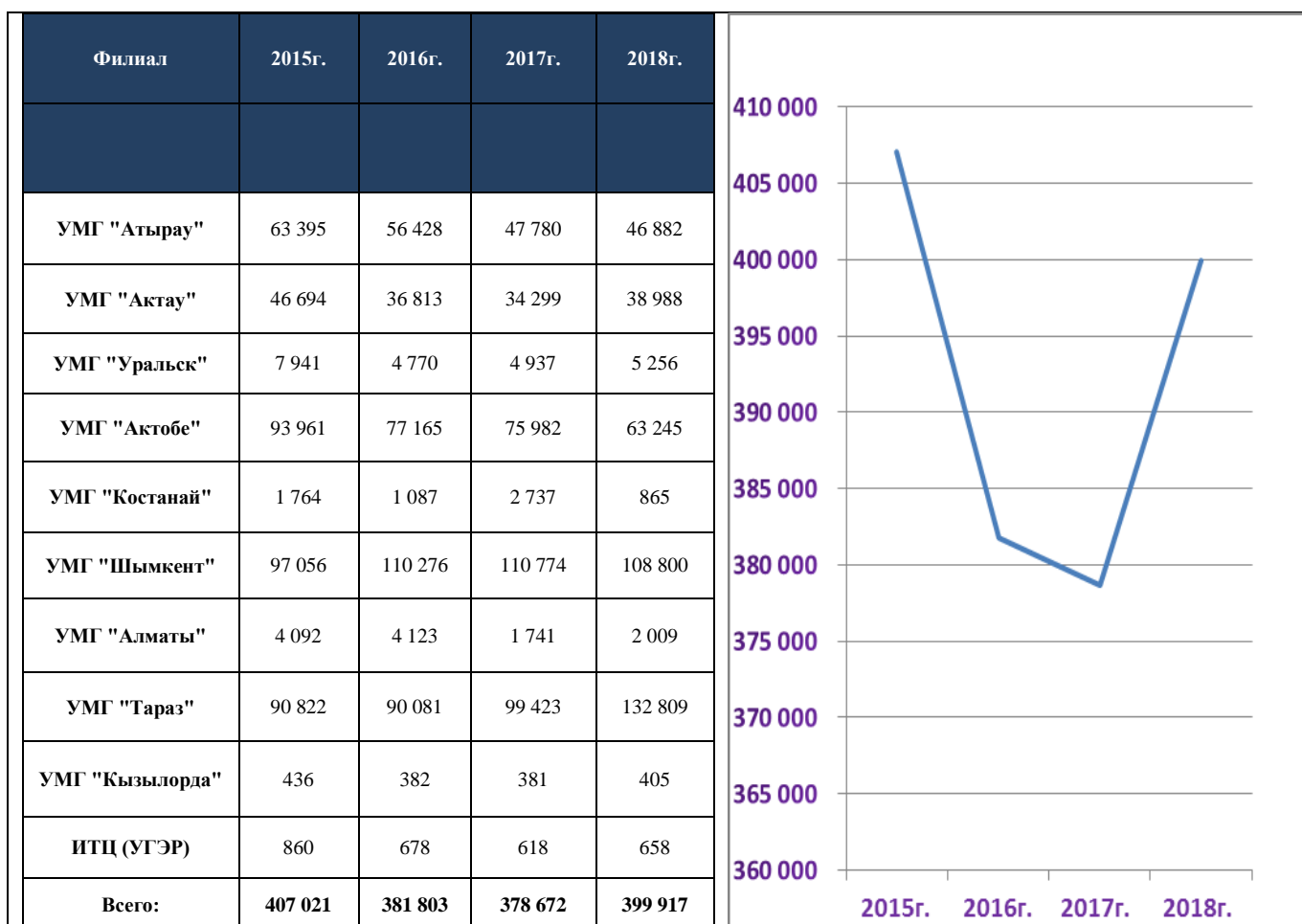


Основной объем потребления электрической энергии за 2018 год по АО «Интергаз Центральная Азия» приходится на компрессорные станции с электроприводными агрегатами по УМГ «Шымкент», «Тараз». Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, формируемое диспетчерской службой.

Увеличение потребления электрической энергии по УМГ Тараз сложилось с учетом фактической загрузки ЭГПА КС «Тараз» согласно сформированному ЦДД оптимальному режиму транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ. При этом по сравнению с 2017 годом наработка электроприводных агрегатов ЭГПА КС «Тараз» увеличились на 1170 часов.



Потребление воды в разрезе филиалов за 2018 год в сравнении с прошлыми периодами



Увеличение потребления воды за 12 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года обусловлено проведением гидравлических испытаний котельного оборудования, тепловых сетей промплощадки КС-5 Таразского ЛПУ УМГ «Тараз», и тепловых сетей поселка Газовиков села Акбулым. По результатам проведенных гидроиспытаний были проведены ремонтные работы со сливом теплоносителя (воды).



Мероприятия по (улучшению) энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2019 год

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

VII. Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля *Общества* - важный элемент защиты интересов Единственного акционера и инвесторов, представляющий собой совокупность органов и методов внутреннего контроля, норм поведения и действий работников при достижении целей *Общества*. Четко выстроенная система внутреннего контроля является одним из инструментов повышения эффективности работы *Общества*, позволяет соблюдать требования действующего законодательства и контролировать исполнение решений органов управления.

Цели, задачи и компоненты системы внутреннего контроля, принципы ее функционирования, а также органы управления и лица, ответственные за внутренний контроль, определены Положением о системе внутреннего контроля *Общества*, утвержденным решением Совета директоров №21 от 23 ноября 2017 года.

Целью системы внутреннего контроля является обеспечение разумной уверенности в решении *Обществом* следующих задач:

- достижение эффективности деятельности;
- обеспечение полноты, своевременности и достоверности всех видов учета и отчетности *Общества*;
- соблюдение действующего законодательства;



- обеспечение сохранности активов.

Подразделение внутреннего контроля *Общества* организует и проводит в установленном порядке внутренние проверки в структурных подразделениях *Общества*. По результатам проведенных внутренних проверок разрабатываются и предоставляются руководству *Общества* предложения по устранению выявленных нарушений, недостатков и причин возникновения. Результаты проведенных проверок оперативно докладываются Председателю Правления для принятия соответствующих решений. Результаты исполнения поручений контролируются подразделением внутреннего контроля *Общества*.

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.

Базовым нормативным документом, регулирующим закупочную деятельность *Общества*, является: Правила 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.

Правила проведения 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 2018 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 2018 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 2018 г., по итогам конкурентных закупок было заключено 1443 договора на сумму 189 708 832 866,54 тенге с НДС.



В рамках государственной политики по развитию отечественных товаропроизводителей, малого и среднего бизнеса в компании реализуется комплекс мероприятий по расширению доступа отечественных товаропроизводителей и субъектов МСБ к закупкам. По результатам закупочной компании 2018г., заключено с отечественными товаропроизводителями **36** долгосрочных договоров на сумму 31 181 291 818,67 тенге с НДС.

Исполнение Плана закупок ТРУ по итогам 2018 года

(млн.тенге)

ТРУ	План	Факт	Исполнение в %	Экономия в тенге	Экономия в %
Газ	10 741 425 807,99	10 553 809 794,00	98,25	187 469 702,67	1,75%
Услуги по транспортировке газа	2 257 300 465,75	2 257 300 465,75	100%		
Товары	3 847 943 802,70	3 116 865 191,00	81%	553 338 289,00	14,38%
Работы	145 846 508 634,77	144 373 825 770,00	98,99	944 233 331,00	0,65%
Услуги	9 753 221 591,40	9 207 036 451,38	94,40	476 987 864,00	4,85%
Итого:	172 446 400 302,61	169 508 837 672,13	98,30	2 162 029 186,67	

Доля местного содержания в закупках ТРУ Общества за 2018 год

Показатель	2018 год	
	доля местного содержания %	
	план	факт
Товары	70	78
Работы, Услуги	80	87

Управление производственными запасами

По итогам 2018 года, за счет оптимизации и использования складских запасов со складов свободно-используемого запаса по Годовому плану закупок 2018 года, оптимизировано средств на общую сумму **573 млн тенге** без НДС.

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).

Задачи *Общества* в области развития Интегрированной системы менеджмента на 2019

год:

- Проведение внутренних и внешних аудитов ИСМ Центрального аппарата и филиалов *Общества* 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, ISO/IEC 27001;
- Совершенствование документации системы менеджмента качества в соответствии с требованиями МС ISO 9001:2015 и экологического менеджмента в соответствии с требованиями МС ISO 14001:2015, а также интегрирование их с действующей ИСМ *Общества* согласно требованиям, OHSAS 18001:2007, СТ РК ИСО 50001:2012, ISO/IEC 27001:2013 и методологией Модели совершенства EFQM на уровне 5 звезд;
- Проведение обучения сотрудников *Общества* в области Интегрированной системы менеджмента.

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. Для снижения негативного воздействия потенциальных рисковых событий внедрена корпоративная система управления рисками (КСУР), направленная на обеспечение разумной уверенности в части достижения стратегических и операционных целей *Общества*.

КСУР представляет собой совокупность принципов, методов и процедур, обеспечивающих организацию и эффективное функционирование процесса управления рисками, основной задачей которой является построение вертикального процесса управления рисками и функционирование на всех уровнях управления *Общества*.

Перечень методов и подходов управления рисками определен Политикой управления рисками (утверждена Советом директоров *Общества*, протокол №17 от 04.08.2017).



С целью совершенствования КСУР в 2018 году в Обществе внедрена автоматизированная система управления рисками, которая позволяет сократить временные и трудовые ресурсы, а также своевременно формировать актуальную информацию по рискам Общества.

Согласно внутренним документам по управлению рисками Общества, ежегодно составляются регистр и карта рисков по итогам идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков, которые утверждаются Советом директоров Общества. Для рисков с высоким и средним приоритетом, разрабатывается план мероприятий по управлению рисками, в котором определяются сроки, ответственные и ожидаемые результаты. Мониторинг исполнения плана и контроль за его реализацией проводится путем направления ежеквартальной отчетности по управлению рисками Совету директоров Общества.

Общество стремится к созданию риск-ориентированной корпоративной культуры, путем вовлеченности всех структурных подразделений в процесс управления рисками, а также за счет регулярного обмена информацией между Советом директоров, Правлением, Комитетом по рискам и работниками Общества.

В целом, запланированная работа по управлению рисками Общества в 2018 году выполнена в полном объеме. Обществом были предприняты соответствующие меры реагирования с целью минимизации рисков и предотвращению возможных финансовых потерь.

XI. Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

В ноябре 2018 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило долгосрочный рейтинг на уровне «ВВ», с прогнозом «Стабильный», в июле 2018 года Fitch Ratings подтвердило рейтинговую оценку *Общества* на уровне «ВВВ-», с прогнозом «Стабильный»; в июле 2018 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило рейтинговую оценку на уровне «Вaa3», с прогнозом рейтингов «Стабильный».

Рейтинговое агентство	Дата присвоения рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Standard&Poor's	08.11.2018г.	ВВ	Стабильный
Fitch Ratings	10.07.2018г.	ВВВ-	Стабильный
Moody's Investors Service	27.07.2018г.	Вaa3	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.

16 апреля 2018 года подписан Кредитный договор на сумму 200 млн. долларов США, заключаемый между Citibank N.A., London Branch, Mizuho Bank Ltd, MUFG, Bank Ltd, Societe Generale, ING Bank, a branch of ING-DiBa AG, АО «КазТрансГаз» и АО «Интергаз Центральная Азия». В рамках данного соглашения *Общество* предоставило гарантию в обеспечение исполнения обязательств АО «КазТрансГаз» перед вышеуказанными банками.



В апреле 2018 года Обществом осуществлено привлечение внутригруппового финансирования от АО «КазТрансГаз» в сумме 46 млрд. тенге и полностью произведено погашение основной суммы.

В июне 2018 года Общество осуществило привлечение первого транша в сумме 4,6 млрд. тенге на реализацию проекта «Реконструкция и модернизация ПХГ «Бозой».

Общий размер ссудного портфеля *Общества* по состоянию на 31 декабря 2018 года составил 58,3 млрд. тенге.

Кредитор	Остаток долга	Валюта
АО «Ситибанк Казахстан» и Ситибанк Н.А., филиал Джерси	-	USD
Европейский Банк Реконструкции и Развития	58 335 018 890	KZT

Кроме того, по итогам 2018 года компания соблюдает финансовые ковенанты, установленные внешними кредиторами и АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», за исключением ковенанта «Коэффициент обслуживания долга», по которому 21 декабря 2018 года Обществом получен добровольный отказ от выполнения требования данного ковенанта (waiver). Нарушение ковенанта «Коэффициент обслуживания долга» возникло ввиду значительного оттока денежных средств по проекту Строительства трех компрессорных станций на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

	2016	2017	2018
ФНБ «Самрук-Казына»			
Текущая ликвидность (≥ 1)	1.23	1.73	1.27
ЕВИТ/Финансовые расходы (≥ 2)	7.9	9.9	7.0
ВТБ Банк			
Чистый Долг/ЕВИТДА (≤ 4)	0.85	2.77	3.79
Чистый долг/Чистая капитализация ($\leq 0,5$)	0.17	0.42	0.44
ЕБРР			
Коэффициент обслуживания долга ($\geq 1,2$)	9.2	1.8	0
Долг/ЕВИТДА (≤ 4)	0.89	2.8	3.81

ХII. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Обществом в 2018 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 2018 году Советом директоров *Общества* было проведено 15 заседаний, рассмотрено 34 вопроса. 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, трое из которых являются представителями Единственного акционера 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 2018 году Правлением *Общества* проведено 34 заседания, рассмотрено 113 вопросов. Деятельность Правления регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров *Общества* в 2017 году в редакции №3.

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.

Управление рисками

В рамках корпоративной системы управления рисками проведена работа по внедрению вертикального процесса управления производственными и непроизводственными рисками. Пересмотрены и актуализированы внутренние регламентирующие документы, определяющие подходы и методы идентификации и оценки рисков.

Информация по выявленным рискам отражается в Реестре рисков, который содержит все риски присущие деятельности *Общества*. Оценка рисков осуществляется на всех уровнях управления, с применением методов количественной и качественной оценки рисков. Результаты оценки рисков отображаются на Карте рисков, связывающих размер влияния и вероятность рисков. В целях управления рисками формируются Планы по минимизации рисков, в которых определены ответственные, сроки реализации и стоимость мероприятий.

Совет директоров ежегодно утверждает карту и регистр рисков, риск-аппетит *Общества*, план мероприятий по управлению рисками.

Новый подход управления рисками предусматривает усиление ответственности владельцев процессов за управление риск-факторами, что повышает риск-культуру в *Обществе*.

Принципы работы корпоративной системы управления рисками доведены до всех работников *Общества*. Политика и другие внутренние документы в области управления рисками доступны всем работникам на Интернет-портале *Общества*.

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