



**УТВЕРЖДЕНО**

решением Совета директоров

АО «Интергаз Центральная Азия»

протокол № 6 от «06» апреля 2018 года








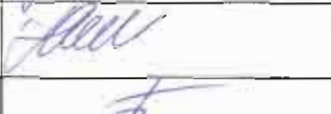




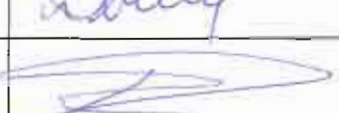

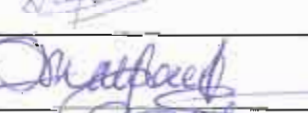


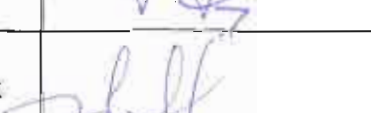


**ГODOVOЙ ОТЧЕТ**  
**АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**  
**ЗА 2017 ГОД**



г. Астана

2018 год

---

**ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ**  
**ГОДОВОГО ОТЧЕТА АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**  
**ЗА 2017 ГОД**

Ф.И.О.	Должность	Подпись
Шанбаторов М.У.	Первый заместитель Генерального директора	
Мамутова А.Е.	Заместитель Генерального директора	
Кисметов А.Ж.	Заместитель Генерального директора	
Рубанов Н.В.	Заместитель Генерального директора	
Куанышева К.Б.	Руководитель канцелярии	
Чегреева А.Ж.	Директор департамента управления персоналом и оплаты труда	
Абдуллин Р.С.	Директор юридического департамента	
Тенелбаев Б.	Главный бухгалтер	
Сагимбекова С.Т.	Директор департамента развития и систем менеджмента	
Гринюк Е.В.	Директор производственно-технического департамента	
Тенелбаев М.К.	Директор департамента внутреннего контроля и управления рисками	
Джанабаев А.Е.	Директор департамента казначейства	
Давлетов А.Н.	Директор департамента капитального строительства и ремонта	
Курбанов Р.А.	Директор департамента информационных технологий и связи	
Уринбаев А.Д.	Директор департамента бизнес-планирования и тарифообразования	
Жаубасов С.Ж.	Директор департамента по управлению активами	
Несонов Е.Г.	Директора департамента диспетчеризации и транспортировки газа	
Баймурзаулы А.	Директор департамента координации закупок и материально-технического снабжения	
Дюсембеков Б.Т.	Директор департамента эксплуатации распределительных газопроводов и сервисной деятельности	

Есенболтаев С.М.	Директор департамента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды	
Бозбаев Р.С.	Директор департамента по эксплуатации магистральных газопроводов, компрессорных станций и ПХГ	



## Оглавление

<b>I. ОБРАЩЕНИЯ К АКЦИОНЕРАМ.....</b>	<b>4</b>
<b>II. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>7</b>
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 .....	12
II.6. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ .....	12
II.7. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ .....	12
II.8. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ.....	12
II.9. КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ.....	13
<b>III. О КОМПАНИИ.....</b>	<b>24</b>
III.1. МИССИЯ ОБЩЕСТВА.....	24
III.2. СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ ОБЩЕСТВА .....	24
III.3. ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА.....	26
III.4. СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И СТРУКТУРА ОБЩЕСТВА.....	28
<b>IV. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ.....</b>	<b>30</b>
IV.1. СТРУКТУРА СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ.....	31
IV.2. СИСТЕМА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ .....	32
<b>V. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....</b>	<b>33</b>
V.1. ТРАНСПОРТИРОВКА И ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ.....	33
V.2. СЕРВИСНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....	41
V.3. МЕРОПРИЯТИЯ В СФЕРЕ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ.....	43
<b>VI. ИННОВАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>	<b>43</b>
VI.1. ДОСТИЖЕНИЯ <i>ОБЩЕСТВА</i> В ОБЛАСТИ НАУКИ И ТЕХНИКИ .....	44
VI.2. ТЕХНИЧЕСКИЙ СОВЕТ .....	45
VI.3. ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА.....	45
<b>VII. СОЦИАЛЬНАЯ И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ .....</b>	<b>46</b>
VII.1. ПЕРСОНАЛ.....	46
VII.2. ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ .....	50
VII.3. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	56
VII.4. ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ.....	60
<b>VIII. СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.....</b>	<b>64</b>
<b>IX. ЭФФЕКТИВНОСТЬ ЗАКУПОЧНОЙ СИСТЕМЫ.....</b>	<b>64</b>
<b>X. УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.....</b>	<b>68</b>



XI. КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ И УПРАВЛЕНИЕ ДОЛГОВЫМ ПОРТФЕЛЕМ.....	68
XII. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В 2017 .....	70
XIII. АУДИТОРСКИЙ ОТЧЕТ.....	73



## Обращение к акционерам Председателя правления АО «Интергаз Центральная Азия»

### Уважаемые акционеры,

АО «Интергаз Центральная Азия» входит в состав национального оператора в сфере газа и газоснабжения АО «КазТрансГаз» и является его основным звеном в области магистральной транспортировки и хранения газа в Казахстане.

Несмотря на непростую макроэкономическую ситуацию в нефтяной и газовой промышленности в 2017 году АО «Интергаз Центральная Азия» (далее - *Общество*) является одной из самой стабильной Компанией в группе компании «КазТрансГаз».

Характеризуя пройденный 2017 год можно отметить, что год был непростым, но тем не менее *Обществом* проведена колоссальная работа, благодаря четко поставленным целям наблюдается рост фактических объемов транспортировки газа в 2017 году в объеме 76,6 млрд. м<sup>3</sup> по сравнению с 66,8 млрд. м<sup>3</sup> в 2016 году, в том числе: экспорт газа 16,7 млрд. м<sup>3</sup> в 2017 году по сравнению с 13,3 млрд. м<sup>3</sup> в 2016 году; международный транзит 46,9 млрд. м<sup>3</sup> в 2017 году и 41,2 млрд. м<sup>3</sup> в 2016 году.

В 2017 году усилиями менеджмента *Общества* было достигнуто увеличение тарифа на внутреннюю транспортировку газа на 2017-2021 годы с 1 380 тенге до 2 212,7 тенге за тыс. куб. м, что позволило получить дополнительный эффект в размере 10,8 млрд. тенге в 2017 году. Увеличение тарифа на хранение газа на период 2017-2021 годы с 200 тенге до 280,92 тенге за тыс. куб. м прибавило к этому росту дополнительные 2,7 млрд. тенге в 2017 году.

Подводя итоги прошедшего года, необходимо отметить, что *Обществом* достигнут максимальный уровень по чистой прибыли в размере 64,6 млрд. тенге, что на 7,4 млрд. тенге (или на 13%) больше в сравнении с итогами за 2016 год.

Кроме того, в соответствии с положениями Налогового кодекса, введенным в действие с 01 января 2009 года, по требованию *Общества* о возврате ранее не возмещенных сумм НДС за 2015-2016 годы, после проведения налоговых проверок был произведен возврат из бюджета НДС в размере 4,1 млрд. тенге.

Также в мае 2017 года *Обществом* погашен оставшийся объем еврооблигаций в размере 127,8 млн. долларов США за счет собственных средств и привлечения кредитного займа в ЕБРР на сумму 80 млн. долларов США.

На протяжении 2017 года была продолжена работа по модернизации газотранспортных активов *Общества*. Фактические показатели капитальных вложений были увеличены с 41,4 млрд. тенге в 2016 году до 91,7 млрд. тенге в 2017 году, значительная часть которых (50 млрд. тенге) была направлена на строительство новых производственных объектов:

- Ввод КС «Караозек» – это увеличение производительности МГ «Бейнеу-Шымкент» с 6 до 10 млрд.м<sup>3</sup>/год или до 1 140 тыс.м<sup>3</sup>/час. В настоящее время КС «Караозек» одновременно обеспечивает экспорт газа в КНР в объеме до 750 тыс.м<sup>3</sup>/час и поставку газа для внутреннего потребления южных регионов в объеме до 500 тыс.м<sup>3</sup>/час для обеспечения стабильного газоснабжения в условиях регулярных перебоев в поставке газа с Узбекистана;
- Установка осушки газа ПХГ «Бозой»;



- Увеличение сезонной закачки и отбора газа в ПХГ «Бозой» с 1,6 до 3 млрд.м<sup>3</sup>/год с уменьшением периода с 350 до 150 дней;
- Обеспечение дополнительных маршрутов на экспорт путем увеличения пропускной способности МГ «Бухара-Урал» с 6 до 10 млрд.м<sup>3</sup>/год, МГ «БГР-ТБА» с 6,5 до 9,5 млрд.м<sup>3</sup>/год;
- Строительство и ввод в эксплуатацию АГРС «Жаркент» позволило газифицировать Ушаралский и Шолакайский сельские округа Панфиловского района Алматинской области, а также город Жаркент, что дает новый импульс развитию в районе малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест.

В *Обществе* успешно функционирует интегрированная система менеджмента, которая дает возможность эффективно управлять экологическими аспектами деятельности *Общества*. В области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда мы продолжили реализацию программ по повышению уровня безопасности, предотвращению происшествий на производстве. Результаты отчетного периода показали, что комплексные превентивные меры, а также внедрение корпоративных стандартов и современных практик позволяют значительно сократить количество пострадавших в результате несчастных случаев, которые за отчетный период снизились до минимума. Неразрывно с этим в фокусе внимания *Общества* стало повсеместное улучшение качества в понимании их международными стандартами. Результатом этого стало получение 2017 году Сертификата по проектам улучшений в соответствии с Европейской Моделью Совершенства EFQM уровень «Признанное совершенство, 4 звезды».

Являясь крупнейшей газотранспортной Компанией Казахстана «Интергаз Центральная Азия» признает и осознает свою полную ответственность перед обществом по вопросам промышленной и экологической безопасности, соблюдает трудовое законодательство и обеспечения прав сотрудников, а также социальной гарантии как вопросы стратегического значения.

Нашими ключевыми ресурсами являются сотрудники *Общества*. Именно их знания, опыт и мотивация позволяют *Обществу* достигнуть выдающихся результатов и уверенно смотреть в будущее. *Общество* обеспечивает необходимые условия, чтобы каждый сотрудник получал достойную заработную плату и социальные гарантии, а также имел возможность для профессионального и личностного роста. Так в 2017 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 229 работников *Общества*, в том числе 9 354 работников обучены силами Учебно-курсового комбината.

В июле 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. 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.

Также, в 2017 году в центре казахстанской столицы состоялось масштабное мероприятие энергия будущего «EXPO-2017». *Общество* совместно ООО «Профессиональный союз работников», в рамках социальной поддержки, предоставило возможность 786 работникам посетить специализированную выставку «EXPO-2017», за счет средств *Общества*. На посещение выставки



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

В заключение хотелось бы отметить, что мы достигли значимых результатов. Впереди 2018 год, где нас ждут масштабные задачи и новые вызовы. Совет директоров и Правление *Общества* будут следовать выбранной Стратегии развития, направленной на становление *Общества* образцом бизнеса и дальнейшего роста капитализации *Общества*, принимая во внимание защиту прав и интересов всех заинтересованных сторон.

С уважением,  
Генеральный директор  
АО «Интергаз Центральная Азия»  
Хван Валентин Борисович





## II. Основные показатели деятельности

### II.1. Производственные показатели.

Показатель	Ед.изм.	Факт за аналогичный период 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Откл. от плана 2017г.
<b>Объемы транспортировки</b>	тыс. м <sup>3</sup>	66 787 743	83 768 659	76 564 641	91%
<b>Внутренняя транспортировка</b>	тыс. м <sup>3</sup>	12 296 739	12 068 540	12 916 434	107%
<b>Экспорт газа</b>	тыс. м <sup>3</sup>	13 250 777	17 522 945	16 709 726	95%
<b>Международный транзит</b>	тыс. м <sup>3</sup>	41 240 227	54 177 175	46 938 481	87%
<i>российский транзит</i>	тыс. м <sup>3</sup>	36 973 085	50 177 175	41 431 227	83%
<i>среднеазиатский транзит</i>	тыс. м <sup>3</sup>	4 267 143	4 000 000	5 507 254	138%
<b>ТТР</b>	млрд.м <sup>3</sup> *км	17 663	20 268	20 689	102%
<b>Объемы хранения газа</b>	тыс.куб.м.	30 052 644	33 231 175	33 923 564	102%

Исполнение производственной программы в части объемов транспортировки газа за 2017 год при плане 83 769 млн. м<sup>3</sup> составило 76 565млн. м<sup>3</sup>, или 91% к плану. При этом отмечается фактическое увеличение объемов по внутренней транспортировке (+848млн. м<sup>3</sup>), а также невыполнение плана по объемам экспорта газа (-813млн. м<sup>3</sup>), международного транзита газа (-7 239млн. м<sup>3</sup>).

В процентном соотношении исполнение плана по внутренней транспортировке газа 2017 года составило 107%, что связано с увеличением потребления газа из-за климатических условий.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года незначительное перевыполнение объемов транспортировки газа также обусловлено влиянием погодных условий в ОЗП.

По транспортировке газа на экспорт исполнение плана составило 95%, что главным образом связано со снижением поставок газа с месторождения «Жанажол» контрагентом АО «КазТрансГаз». Неисполнение плана транспортировки газа с месторождения «Жанажол» связано с тем, что договоренности по экспорту газа с ПХГ «Бозой» через ТОО «КазРосГаз» будут реализованы в 2018 году. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года перевыполнение на



26% обусловлено главным образом увеличением объёмов с месторождений «Тенгиз» и началом экспорта с месторождения «Кашаган».

По международному транзиту газа исполнение плана в 87% объясняется снижением объёмов транзита российского газа контрагентом ПАО «Газпром».

За отчётный период наблюдается перевыполнение фактических объёмов по хранению газа на 102% или 692 млн.м<sup>3</sup> по сравнению с плановыми, что обусловлено переносом плановых поставок газа на экспорт с месторождения «Жанажол» на 2017 год и пополнением данного объема газа в ПХГ «Бозой» в текущем году.

Показатель ТТР сложился на уровне 20 689млрд. м<sup>3</sup>\*км, что выше плана на 2%. Иная величина исполнения плана по объёмам транспортировки (91%) и ТТР (102%) обусловлена изменением потоков газа на более длинные участки.

## II.2. Прогноз макроэкономических показателей, цен, тарифов

Ниже приведена информация по действующим в 2017 году тарифам на транспортировку и хранение газа. Тарифы на внутреннюю транспортировку и хранение газа утверждены КРЕМ,ЗКиПП (Приказ № 315-ОД от 29.11.2016г.). Тарифы по экспорту и международному транзиту газа согласованы с контрагентами.

Тариф	Ед. изм.	2017 год		2017 год
		Факт	План	Факт
<b>Внутренняя транспортировка</b>				
юридическим лицам, прочим юр. лицам и поставляющим газ населению	тенге	1 346,11/1 380	2 100	2 212,70
<b>Транспортировка на экспорт</b>				
по экспорту КРГ	дол. США	2	2	2
по экспорту КТГ	дол. США	5,0	5,0	5,0
по экспорту ТШО	дол. США	5,0	5,0	5,0
<b>Международная транспортировка</b>				
по российскому газу	дол. США	2	2	2
по среднеазиатскому газу	дол. США	1,7	2	2
<b>Хранение газа</b>	тенге	199,94	292	280,92



### III.3. Финансово-экономические показатели

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Откл. от плана: 2017г.	Откл. от факта 2016г.
<b>Доходы</b>	201 325	211 966	196 707	(15 259)	(4 618)
<b>Доходы от основной деятельности</b>	169 059	210 495	185 556	(24 939)	16 497
<b>Финансовые доходы</b>	1 548	1 404	703	(701)	(844)
<b>Доходы от неосновной деятельности</b>	30 719	67	10 448	10 381	(20 270)
<b>Расходы – всего</b>	127 677	109 526	112 606	3 080	(15 071)
<b>Себестоимость</b>	72 481	87 515	78 563	(8 952)	6 082
<b>Общие и административные расходы</b>	14 015	9 337	9 134	(203)	(4 881)
<b>Финансовые расходы</b>	10 660	12 201	9 452	(2 750)	(1 208)
<b>Прочие расходы по неосновной деятельности</b>	30 521	473	15 458	14 985	(15 063)
<b>Доходы до налогообложения</b>	73 648	102 440	84 101	(18 339)	10 453
<b>Текущий, отсроченный КПН</b>	16 452	27 005	19 515	(7 490)	3 063
<b>Доходы после налогообложения</b>	57 196	75 435	64 586	(10 849)	7 390

Итоговая прибыль за 2017 года не выполнена на 10 849 млн. тенге, что обусловлено неисполнением доходной части (снижением объемов транспортировки газа).

По отношению к аналогичному прошлого года динамика обусловлена увеличением доходов от основной деятельности за счет увеличения объемов транспортировки газа.

### III.4. Доходная часть

За 2017 год Обществом было запланировано получение доходов в сумме 211 966 млн. тенге. Фактически по итогам деятельности за отчетный период получено доходов на сумму 196 707 млн. тенге, что ниже планового показателя на 15 259 млн. тенге. В том числе: доходы от основной деятельности составили 185 556 млн. тенге, при плановом показателе 210 495 млн. тенге, неисполнение плана составило 12%, доходы от неосновной деятельности с учетом финансовых доходов составили 11 152 млн. тенге, что на 9 681 млн. тенге больше планового уровня и обусловлено отражением курсовой разницы.



При этом:

**Доходы от транспортировки газа**

Наименование показателей	Ед.изм	Факт за аналогичный период 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Откл от плана 2017г.
Доходы от транспортировки газа	млн. тенге	151 332	186 187	162 468	87%
Внутренняя транспортировка	млн. тенге	16 761	25 344	28 575	113%
Экспорт газа	млн. тенге	60 798	100 510	80 425	80%
Международный транзит	млн. тенге	73 773	60 334	53 469	89%
<i>российский транзит</i>	<i>млн. тенге</i>	28 089	37 668	25 837	69%
<i>среднеазиатский транзит</i>	<i>млн. тенге</i>	45 684	22 666	27 632	122%

Фактическое исполнение за отчетный период по **доходам от транспортировки газа** составило **162 468 млн. тенге**, при плановом значении **186 187 млн. тенге**, неисполнение плана составило **23 719 млн. тенге** или **13%**. В разрезе направлений транспортировки исполнение сложилось следующим образом:

**По международному транзиту** неисполнение доходов составило **6 865 млн. тенге**, или **11%**, что главным образом обусловлено снижением доходов по международному транзиту российского газа, в связи с использованием альтернативных маршрутов ПАО «Газпром» при транспортировке газа. Кроме того, в сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение дохода от транзита газа связано с отсутствием на 2017 год контрактного объема по среднеазиатскому транзиту по принципу «бери или плати» (в 2016 году объем составлял 10 млрд. м3).

Неисполнение плана по доходам от **экспорта газа** составило **20 085 млн. тенге**, или **20%**, что обусловлено, главным образом, снижением объема экспорта газа в Китай и транспортировкой по более короткому маршруту.

По сравнению с аналогичным периодом прошлого года на рост доходов по данному направлению повлияло постепенное увеличение добычи объемов с месторождений Жанажол, Шогырлы-Шомышты (контрагентом КТГ), с месторождения Тенгиз (контрагентом ТШО), а также экспортом с месторождения Кашаган (в 2016 году экспорта с месторождения Кашаган не было).



Перевыполнение плана по доходам **от внутренней транспортировки газа** за отчетный период составило **3 231 млн. тенге** или 13%. Основной причиной роста доходов по данному направлению является фактически установленный тариф в размере 2 212,70 тенге при плановом тарифе 2 100 тенге, также на рост плановых показателей повлияло увеличение объемов потребления природного газа в Южных регионах.

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

### Доходы от хранения газа

(млн. тенге)

Наименование показателей	Факт за аналогичный период 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Исполнение в % факт/план 2017г.	Исполнение в % 2017г./2016г.
ПХГ «Бозой»	5 402	8 933	8 699	97%	161%
ПХГ «Полторацкое»	451	575	725	126%	161%
ПХГ «Акыр-Тобе»	157	195	104	53%	66%
<b>ВСЕГО:</b>	<b>6 009</b>	<b>9 704</b>	<b>9 528</b>	<b>98%</b>	<b>159%</b>

При плановом показателе 9 704 млн. тенге исполнение доходов от хранения газа составило 9 528 млн. тенге, или 98%. Основной причиной незначительного отклонения фактических показателей от плана в отчетном периоде является снижение фактического тарифа по сравнению с планом (при плане 292 тенге, факт составляет 280,92 тенге).

### Доходы от технического обслуживания и эксплуатации

Неисполнение по доходам от техобслуживания и эксплуатации объектов сторонних организаций объясняется снижением доходов от услуг по эксплуатации, техническому обслуживанию и ремонту объектов ТОО МГ «ББШ» и «Казахстан-Китай», а также меньшим доходом от услуг по компримированию газа по КС «Караозек» на МГ «ББШ» (в связи с пересмотром графика ввода объекта).

### Финансовые доходы

За отчетный период доходы от финансирования были предусмотрены в размере 1 404 млн. тенге, факт сложился на уровне **703,5 млн. тенге**, или **50%** к плану.

Отклонение связано с уменьшением объемов депозитов в связи с аккумулярованием денежных средств для погашения евробондов, а также снижением годовой процентной ставки вознаграждения и ставки вознаграждения по вкладу АО «Банк «Bank RBK».



По отношению к аналогичному периоду 2016 года наблюдается также снижение финансовых доходов, обусловленное сокращением объемов депозитов.

#### **Доходы от неосновной деятельности**

Фактические доходы от неосновной деятельности сложились на уровне 10 448,2 млн. тенге, что на 10 381,1 млн. тенге выше планового показателя.

На перевыполнение доходов по неосновной деятельности оказали влияние:

- курсовая разница в сумме 9 608,6 млн. тенге, в виду изменения фактического обменного курса тенге;
- реализация ТМЗ (металлолома – лома черных металлов, труб больших диаметров) в сумме 564,6 млн. тенге – на основании договоров, заключенных на филиалах Общества.
- доходы от начисленных штрафов, пени и неустоек за нарушение условий договоров в сумме 160,3 млн. тенге.

По отношению к аналогичному периоду 2016 года отклонение обусловлено меньшей сложившейся курсовой разницей.

#### **II.5. Себестоимость**

Фактическая сумма производственных расходов составила 78 562,9 млн. тенге, при плане 87 514,7 млн. тенге, таким образом, невыполнение по себестоимости составило 8 951,8 млн. тенге, или 10%. По отношению к прошлому году сложилось увеличение расходов на 8%.

#### **II.6. Общие и административные расходы**

В рамках общих и административных расходов запланированы средства на 2017 год в размере 9 336,8 млн. тенге, фактические расходы составили 9 134,1 млн. тенге, что на 2% ниже планового показателя.

#### **II.7. Финансовые расходы**

Финансовые расходы по итогам отчетного периода составили 9 451,6 млн. тенге при плане 12 201 млн. тенге, или 77 %. Отклонение обусловлено не освоением транша в тенге по займу Европейского Банка Реконструкции и Развития в связи с переносом сроков реализации проекта ПХГ Бозой. Кроме того, не исполнение связано с отсутствием выпуска и размещения локальных облигаций на Фондовой Бирже РК.

#### **II.8. Прочие расходы**

Расходы от неосновной деятельности по итогам отчетного периода составили 15 457,8 млн. тенге при плане 473,2 млн. тенге. Отклонение на сумму 14 984,6 млн. тенге обусловлено отражением в учете:

- отрицательной курсовой разницы в сумме 10 157,2 млн. тенге;



• НДС от суммы чистого дохода учредителя, согласно п 3.2 Договора Доверительного Управления за период 2016 года и 2017 года (сальдировано) в сумме 4 842,8 млн. тенге. По отношению к аналогичному периоду прошлого года отклонение обусловлено меньшей курсовой разницей.

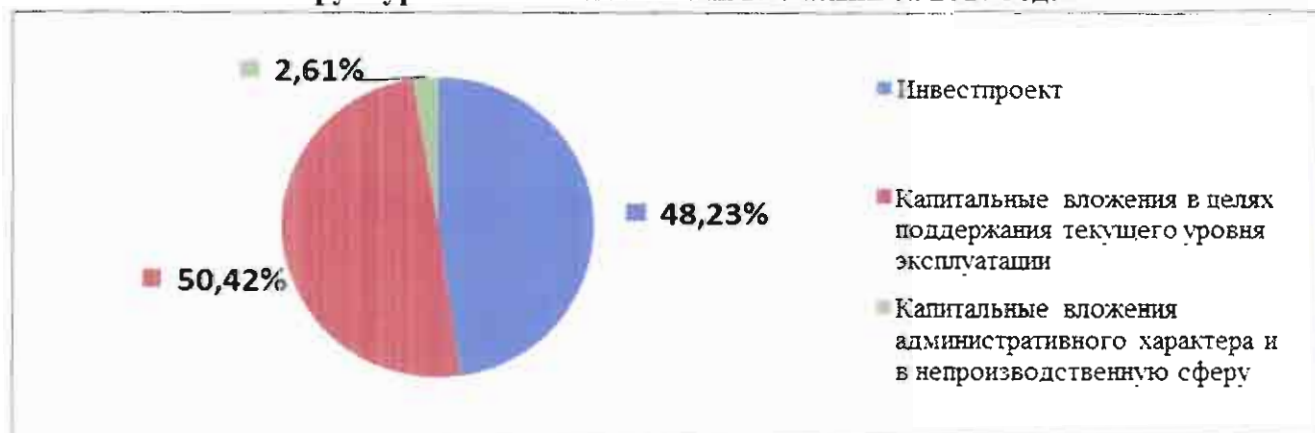
## II.9. Капитальные вложения

### Инвестиционная деятельность

План капитальных вложений 2017 года распределен по основным бизнес-направлениям следующим образом:

- капитальные вложения на инвестиционные проекты - 38,05 млрд. тенге;
- капитальные вложения в целях поддержания текущего уровня эксплуатации 40,8 млрд. тенге;
- капитальные вложения административного характера в непроизводственную сферу – 2,1 млрд. тенге.

**Структура плана капитальных вложений за 2017 год:**



**Исполнение плана капитальных вложений за 2017 год (по проектам)**

(млн. тенге)

Показатели	Факт на аналогичный период в 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Откл. (-/+)	Откл. %
Всего капитальные вложения	41 385	81 004	91 745	10 741	113%
1.1 Новые производственные проекты, в т.ч.	16 695	38 046	46 031	7 984	121%
1.1.1 Инвестиционный проект "Увеличение пропускной способности МГ "БГР-ТБА" и	16 568	5 357	7 681	2 324	143%



Показатели	Факт на аналогичный период в 2016г.	План на отчетный период в 2017г.	Факт на отчетный период в 2017г.	Откл. (-/+)	Откл. %
строительство ДКС на перемычке ТИР-02 для подачи газа в МГ "Казахстан-Китай"					
1.1.2 Инвестиционный проект "Строительство КС "Караозек" МГ "БШ"	36	18 266	26 057	7 791	143%
1.1.3 Инвестиционный проект "Увеличение мощности хранения газа в ПХГ "Бозой"	91	14 423	12 293	- 2 131	85%
<b>1.2 Поддержание текущей деятельности, в т.ч.</b>	<b>24 443</b>	<b>40 842</b>	<b>43 644</b>	<b>2 802</b>	<b>107%</b>
1.2.1 Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "САЦ", "Мака-Северный Кавказ", "Окарем-Бейнеу"	5 884	1 634	1 849	216	113%
1.2.2 Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ Союз и "Оренбург-Новопсков"	1 390	884	2 354	1 470	266%
1.2.3 Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "БГР-ТБА"	7 913	8 861	9 371	511	106%
1.2.4 Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня МГ "Бухара-Урал"	3 547	29 109	25 195	- 3 913	87%
1.2.5 Капитальные вложения для обеспечения текущего уровня эксплуатации ПХГ	5 710	355	4 873	4 518	1372%
<b>Административного характера и в непроизводственную сферу</b>	<b>247</b>	<b>2 116</b>	<b>2 071</b>	<b>- 45</b>	<b>98%</b>
2.1 Капитальные вложения административного характера	247	2 116	2 071	- 45	98%





## Проекты

### Строительство компрессорной станции «Караозек»



Строительство и ввод в эксплуатацию компрессорной станции «Караозек» на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в 2017 году, расположенной в Кызылординской области, позволило реализовать поставленную задачу национальным оператором в сфере газа и газоснабжения по обеспечению транспортного коридора для газа с западных месторождений Республики Казахстан в Южные регионы страны, надежной эксплуатации, а также увеличить экспортные поставки казахстанского природного газа за рубеж.

### Строительство Установки осушки газа ЦХГ «Бозой»





Установка осушки газа ПХГ «Бозой» позволила обеспечить возможности оперативного покрытия пиковых расходов газа, компенсации неравномерности (сезонной, недельной, суточной) газопотребления, а также для резервирования газа на случай аварий на газопроводах и создания стратегических запасов газа ПХГ «Бозой», расположенного в Актюбинской области.



Установка осушки газа предназначена для очистки природного газа, отбираемого из ПХГ «Бозой», от капельной жидкости, механических примесей и осушки его до требуемой температуры точки росы по воде.

Целью подготовки газа является извлечение влаги для предотвращения конденсации паров в магистральном газопроводе при транспортировке газа.

### **Бурение и обустройство 36 скважин ПХГ «Бозой»**





Ввод в эксплуатацию в 2017 году объекта (бурение и обустройство 36-ти новых эксплуатационных скважин на участке «Жаманкоянкулак») подземного хранилища газа «Бозой» в Актюбинской области обеспечит выход участка «Жаманкоянкулак» подземного хранилища газа «Бозой» на проектные показатели по хранению газа с обеспечением возможности ежесезонной закачки и отбора 3 млрд м<sup>3</sup> газа.

Увеличение объема хранения газа в ПХГ «Бозой» входит в состав мероприятий по обеспечению подачи казахстанского газа с западных месторождений в Южные регионы Республики Казахстан и на экспорт.

**Капитальный ремонт 1 нитки МГ «БГР-ТБА»  
по подготовке к проведению ВТД**



МГ «БГР-ТБА» является стратегическим объектом, по газопроводу осуществляется транспортировка природного газа потребителям Южно-Казахстанской, Жамбылской, Алматинской областей, г. Алматы, Северного региона Кыргызской Республики.

Надежная и безопасная эксплуатация магистральных газопроводов обеспечивается своевременным ремонтом участков с критическими дефектами. Для их обнаружения требуется проведение внутритрубной диагностики.

На участке 649-1001 км 1 нитке МГ «БГР-ТБА» в УМГ «Шымкент» и УМГ «Тараз» отсутствовала техническая возможность пропуска очистных и диагностических устройств: В 2017 году было завершено строительство и принята в эксплуатацию УЗПОУ.



Установка УЗПОУ и замена отдельных структурных элементов позволило производить очистку газопровода, что обеспечило стабильное газоснабжение потребителей Жамбылской и Южно-Казахстанских областей, в том числе г. Тараз и г. Шымкент.

Проведение ВТД позволяет определить объем требуемых ремонтных работ и выполнить их в течении 2018 года.

### **Капитальный ремонт 1 нитки МГ «Бухара-Урал» на участке 933-1445 км по подготовке к проведению ВТД**



Строительство УЗПОУ и выполнение в 2017 году внутритрубной диагностики 1-ой нитки МГ «Бухара-Урал» участка 905-1445 км в УМГ «Актобе», позволило получить достоверные сведения о техническом состоянии газопровода, требуемого объема ремонтных работ, необходимые для дальнейшего планирования мероприятий по организации подачи казахстанского природного газа потребителям Южных регионов и на экспорт, а также поднятия разрешенного давления в газопроводе.



### Капитальный ремонт 2 нитки МГ «Бухара-Урал» на участке 933-1445 км



Капитальный ремонт 2 нитки МГ «Бухара-Урал» на участке 933-1445км в Актюбинской области выполнен для увеличения пропускной способности МГ «Бухара-Урал», являющегося одним из шагов реализации стратегической задачи по загрузке казахстанским природным газом МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» - с целью подачи его на экспорт в Китай и исключения зависимости Южных регионов от поставок узбекистанского газа, а также экспорта в Российскую Федерацию.

Газопровод является стратегическим объектом, по нему осуществляется транспортировка газа потребителям Актюбинской области, г.Актобе, производится подача газа в Российскую Федерацию, Узбекистан и в МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

Капитальный ремонт 2-ой нитки магистрального газопровода «Бухара-Урал» на участке 933-1443 км выполнен по результатам внутритрубной диагностики, с целью поднятия разрешенного давления в газопроводе до проектного значения 5,4 МПа (55 кгс/см<sup>2</sup>).

### Строительство АГРС Жаркент





Строительство и ввод в эксплуатацию ГРС «Жаркент» в 2017 году позволило газифицировать Ушаралский и Шолакайский сельские округа Панфиловского района Алматинской области, а также город Жаркент, что дает новый импульс развитию в районе малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест.

#### **Строительство АГРС Есик (Иссык)**



Строительство и ввод в эксплуатацию АГРС «Есик» в 2017 году позволило газифицировать Балтабайский и Есикский сельские округа Енбекшиказахского района Алматинской области, а также город Есик, что дает новый импульс развитию в районе малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест.

#### **Строительство АГР Шелек (Чилик)**





Начато строительство АГРС «Шелек», позволяющее газифицировать Шелекский сельский округ Енбекшиказахского района Алматинской области, а также село Шелек, что даст новый импульс развитию в районе малого и среднего бизнеса, отраслей промышленности, а также созданию новых рабочих мест. Ввод в эксплуатацию ожидается в 2018 году.

**Строительство комплекса молодых специалистов «Чижа»**



Комплекс молодых специалистов предназначен для проживания молодых, квалифицированных специалистов, работающих в Чижинском ЛПУ УМГ «Уральск», а также для размещения командированных работников *Общества* (в настоящее время размещаются на съемных квартирах в поселках).



Комплекс молодых специалистов обеспечит безопасные условия проживания работникам *Общества*, начиная с отопительного сезона 2017-2018 годов, а также позволит проводить на его территории социальные мероприятия для работников *Общества* и экономить средства по аренде жилых помещений у третьих лиц.

**Ремонт линейной части магистральных газопроводов**

(тыс. тенге)

Капитальные вложения по службе ЛЭС	План 2017	Факт 2017	Исполнение, %
<b>ВСЕГО</b>	59 765 691	69 443 269	116%
Капитальное строительство, подрядный способ*	25 045 517	33 491 294	134%



Капитальный ремонт, подрядный способ	34 468 977	32 456 499	94%
Капитальный ремонт, собственные силы	250 000	3 476 901	1391%
ПИР будущих лет	1 197	18 575	1552%

### Ремонт оборудования компрессорных станций

Капитальные вложения по службе КС	План 2017	Факт 2017	Исполнение, %
<b>ВСЕГО</b>	<b>2 302 325</b>	<b>2 521 299</b>	<b>110%</b>
Капитальное строительство, подрядный способ	1 783 366	1 555 612	87%
Капитальный ремонт*, подрядный способ	518 959	475 726	92%
Капитальный ремонт, собственные силы	-	481 321	-
ПИР будущих лет	-	8 640	-

### Информация по работам, выполненным собственными силами в 2017 году

(тыс. тенге)

Вид вложений	План 2017 года	Факт 2017 года
<b>1. Капитальные вложения</b>	<b>250 000</b>	<b>4 225 544</b>
<b>2. Текущие расходы</b>	<b>688 518</b>	<b>571 641</b>
<b>Общий итог</b>	<b>938 518</b>	<b>4 797 185</b>

### Капитальные вложения за 2017 год в разрезе производственных служб

(тыс. тенге)

Филиал	План 2017 г.	Факт 2017 г.	Исполнение, %
ЛЭС	59 765 691	69 443 269	116%
КС	2 302 325	2 521 299	110%
КИПиА	-	102 956	-
ЭХЗ	653 396	96 516	15%
ЭВС	-	96 735	-
ТВС	-	82 893	-

### Капитальные вложения за 2017 год в разрезе производственных служб

Филиал	План 2017 г.	Факт 2017 г.	Исполнение, %
ЛЭС	59 765 691	69 443 269	116%
КС	3 004 478	2 521 299	84%
КИПиА	-	102 956	-
ЭХЗ	653 396	96 516	15%





ЭВС	-	96 735	-
ТВС	-	82 893	-
КСиР	1 186 736	227 001	19%
ДТК	20 258	30 970	153%
ПХГ	14 427 106	17 072 709	118%
ДНТиР	-	-	-
АСУТП	-	-	-
ОНМ	1 946 859	2 070 873	106%
<b>Всего по службам</b>	<b>81 004 523</b>	<b>91 745 221</b>	<b>113%</b>

#### Запланированные мероприятия на 2018 год

- Строительство компрессорной станции «Саксаульск» в Кызылординской области;
- Строительство компрессорной станции «Аксуат» в Кызылординской области;
- Строительство компрессорной станции «Шорнак» в Южно-Казахстанской области;
- Расширение дожимной компрессорной станции «ТІР-02 Акыртобе» в Жамбылской области;
- Строительство компрессорной станции «Кожасай» в Актюбинской области;
- Начало реконструкции и строительства сборных пунктов ПХГ «Бозой» в Актюбинской области;
- Расширение ГРС «Жаркент» в Алматинской области;
- Завершение строительства ГРС «Шелек» (Чилик) в Алматинской области;
- Капитальный ремонт 1 нитки МГ «БГР-ТБА» в Южно-Казахстанской и в Жамбылской области;
- Проведение внутритрубной диагностики 1 и 2 нитки МГ «БГР-ТБА» на участке 1115-1207 км в Алматинской области;



**КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ МГ «БУХАРА-УРАЛ» 2 НИТКА 933-1445 КМ**



Шурфовка, замена, перевозка магистрального трубопровода

Целью капитального ремонта МГ «Бухара-Урал» на участке 933-1445 км 2-ой нитки является увеличением разрешенного давления газопровода до проектного давления 5,4 МПа (55 кгс/см<sup>2</sup>) для обеспечения транспорта природного газа по 2-ой нитке МГ «Бухара-Урал» в объеме 800 тыс. м<sup>3</sup>/ч.

### 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* как лидера среди энергетических компаний посредством обеспечения надежности поставок, роста эффективности деятельности, использования научно – технического потенциала.

В целях реализации стратегических приоритетов *Общество* сконцентрируется 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;

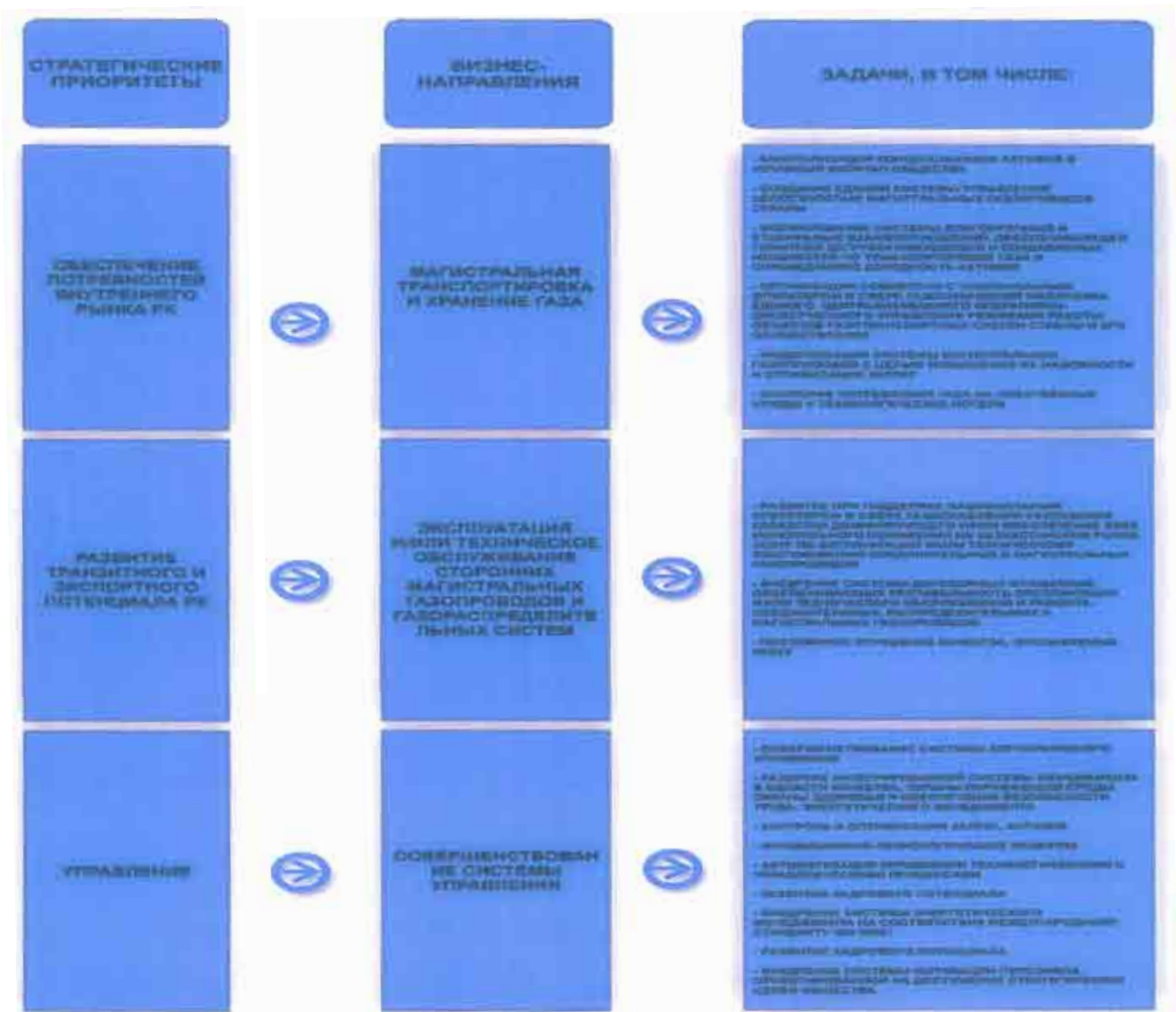


- совершенствование системы управления.

**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.

Основной стратегической целью Общества является повышение стоимости активов и содействие в модернизации и диверсификации газовой отрасли.





### 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 ее 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.

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

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

Также в 2017 году в центре казахстанской столицы Астане состоялось масштабное мероприятие — «Энергия будущего». ЭКСПО-2017 направлено на разрешение одной из наиболее актуальных и злободневных тем современности – альтернативные источники энергии. Три месяца участники и гости выставки изучали перспективы и полученные достижения в области использования всевозможных дополнительных источников энергии. Приоритетными были такие качества, как экологичность, эргономичность, безвредность в эксплуатации. *Общество* совместно



ОО «Профессиональный союз работников», в рамках социальной поддержки, предоставило возможность 786 работникам посетить специализированную выставку «ЕХРО-2017», за счет средств *Общества*. На посещение ЕХРО-2017 были удостоены ветераны и передовики производства, многодетные и малообеспеченные работники, участники и призеры Конкурса «Үздік маман», Молодые специалисты *Общества*, в том числе участники Первого слета молодежи.

#### 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 2018 года составляет более 18 тыс. км. Кроме того, в эксплуатации находится 203 газораспределительных станций.

Транспортировка газа осуществляется 22 линейными и 4 дожимными компрессорными станциями, на которых установлено 300 газоперекачивающих агрегатов различных типов и моделей с общей мощностью 2 157,264 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 Бозойское ПХГ (с активным объемом хранения 4 000 000 тыс.м<sup>3</sup>), расположенное в Актюбинской области. Полторацкое ПХГ в Южно-Казахстанской области (с активным объемом хранения 350 000 тыс.м<sup>3</sup>), а также Акыртобинское ПХГ (с активным объемом хранения 300 000 тыс.м<sup>3</sup>), в Жамбылской области.

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

*Общество* осуществляет транспортировку газа по территории Республики Казахстана по 15-ти магистральным газопроводам:

- МГ «Средняя Азия-Центр»;
- МГ «Мака́т – Северный Кавказ»;
- МГ «Бухара - Урал»;
- МГ «Союз»;
- МГ «Оренбург - Новопсков»;
- МГ «Карачаганак – Уральск»;
- МГ «Окарем - Бейнеу»;
- МГ «Жанажол-Октябрьск-Актобе»;
- МГ «Карталы-Рудный-Костанай»;
- МГ «Жанажол-КС-13»;
- МГ «Бухарский газоносный район - Ташкент-Бишкек-Алматы»;
- МГ «Газли-Шымкент»;
- МГ «Амангельды - КС-5»;
- МГ «Акшабулак-Кызылорда»;
- МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент».



Общая численность эксплуатационного и административного персонала на 31 декабря 2017 года составляет – 7 180 человек

#### 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 18873,37 км тыс.

Кроме того, в эксплуатации находится 203 ГРС. Общий проектный объем транспортировки газа по системам МГ составляет:

Общий проектный объем транспортировки газа по системам МГ составляет:

По МГ САЦ составляет – 47,2млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Макат-Северный Кавказ» – 22 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «СОЮЗ» и «Оренбург-Новопсков» - 40,4 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Карачаганак–Уральск – 500 млн.м<sup>3</sup>/в год

По МГ Бухара-Урал 14,4 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Окарем–Бейнеу» 7,2 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «БГР-ТБА» - 5,8 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Газли-Шымкент» - 4,3 млрд. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Акшабулак-Кызылорда» - 419млн. м<sup>3</sup>/год.

По МГ «Казахстан-Китай» – 40 млрд. м<sup>3</sup>/год. (1и 2 нитки).

По МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» - 10 млрд. м<sup>3</sup>/год.

#### Эксплуатируемые компрессорные станции (далее-КС).

В *Обществе* эксплуатируются 22 линейные компрессорные станции и 4 дожимные КС, общее количество ГПА составляет 300 единиц, суммарная мощность 2 157, 264 МВт .

#### Подземные хранилища газа (далее - ПХГ):

В *Обществе* эксплуатируются три ПХГ – ПХГ «Бозой», ПХГ «Акыртобе», ПХГ «Полторацкое». ПХГ предназначены для хранения газа в геологических пластах, бывших газовых месторождениях и их эксплуатация относится к недропользованию (сопоставима с функциями АО «Разведка-добыча»). Активный объем хранения газа составляет 4,65 млрд. м<sup>3</sup>.

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, 31 ГРС.

**3. УМГ «Уральск»:**

МГ «Оренбург-Новопсков», МГ «Союз», МГ «Средняя Азия - Центр» с лупингами, МГ «Карачаганак-Уральск», 3 КС, 32ГРС.

**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», 30 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, 23 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-Капшагай», 21 ГРС.

**9. УМГ «Кызылорда»:**

Газопровод «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент», 1 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.

#### IV. 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.





#### IV.1. 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 2017 году изменился следующим образом:

Решением Единственного акционера *Общества* от 06 марта 2017 года №6, 28 февраля 2017 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров *Общества* Касеева Еркена Зариповича и с 01 марта 2017 года избран член Совета директоров *Общества* - Председатель Правления (Генеральный директор) *Общества* Хван Валентин Борисович.

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 2017 года:

Ф.И.О. директора	Должность
<b>Сердиев Ибулла Джумагулович</b>	<b>Председатель Совета директоров</b> Старший вице-президент по транспортировке и хранению газа АО НК «КазМунайГаз», представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);
<b>Хван Валентин Борисович</b>	<b>Член Совета директоров</b> Председатель Правления (Генеральный директор) <i>Общества</i> ;
<b>Кушеров Даир Адильбекович</b>	<b>Член Совета директоров</b> Заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансГаз», представитель Единственного акционера;
<b>Алдажаров Айтмухаммед Турарбекович</b>	<b>Член Совета директоров</b> независимый директор;
<b>Сайднасимов Марат Абдулазизович</b>	<b>Член Совета директоров</b> 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 2017 году, в соответствии с последними изменениями согласно решениям Совета директоров №6 от 16 марта 2017 года и №7 от 14 апреля 2017 года Правление представлено в следующем составе:

Ф.И.О. директора	Должность
<b>Хван Валентин Борисович</b>	Председатель Правления (Генеральный директор <i>Общества</i> );



Шанбатыров Мухатай Умбетайулы	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);
Абдуллин Руслан Сабитович	Член Правления (Директор Юридического департамента).

### Общие сведения о заседаниях и принятых решениях Правления *Общества*

За 12 месяцев 2017 года Правлением *Общества*:

- Проведено заседаний - 44;
- Рассмотрено вопросов - 133.

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*.

## IV.2. 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», утвержденный постановлением Правительства РК № 239 в апреле 2015 года.

## V. Обзор результатов деятельности

### V.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 2018 год составила 18873,37 км (из них- 6624,37 км МГ сторонних организаций, 2011,56 км газопроводы - отводы).

ГТС включает 22 линейных и 4 дожимных КС, на которых установлено 300 ГПА общей мощностью 2 157,264 МВт и на договорной основе *Общество* обслуживается КС-1 «Бозой» с 5 ГПА общей мощностью 68,5 МВт.

*Обществом* эксплуатируется 3 подземных хранилищ газа. На ПХГ имеется 3 ДКС, включающих 3 компрессорных цеха, 22 ГПА суммарной установленной мощностью 55,464 МВт и 372 эксплуатационных скважин, работающих на отбор.



В 2017 году активный объем газа в ПХГ *Общества* на конец закачки газа составил 3502 млн. м<sup>3</sup>.

ПХГ	Проект	Факт		
		2015	2016	2017
Бозой	4 000	1 315	2 916	3000
Акыртобе	300	143	148	148
Полторацкое	350	362	354	354
<b>Всего</b>	<b>4 650</b>	<b>1 822</b>	<b>3 418</b>	<b>3 502</b>

В сравнении с проектными показателями использование мощностей ПХГ по *Обществу* после закачки газа в 2017 году составило: ПХГ «Бозой» - 75%, ПХГ «Акыртобе» - 50%, а ПХГ «Полторацкое» - 100%.

### Работы, выполненные собственными силами

#### МГ «Средняя Азия-Центр»

- Ремонт дефектных труб МГ "САЦ-IV-II".
- Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке 311-390км МГ "САЦ-5".
- АВР. Устранение утечки газа на 720,3 км МГ "САЦ-3" Макатского ЛПУ путем ремонта с использованием ремонтных манжет.
- АВР. Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке 647-694км МГ САЦ-5 Макатского ЛПУ, общей длиной L-1000 п.м.
- АВР. Замена дефектных кранов №47 №48 Ду400мм Ру75 ПИ, ШЗ, ПГП на УП МГ "САЦ-4" 695 км (КЗОУ) Макатского ЛПУ.
- АВР. Устранение утечки газа МГ САЦ-3 на 796,15 км Индерского ЛПУ путем ремонта с использованием ремонтных манжет.
- АВР по демонтажу крана №20Б-3 с отключением участка МГ «САЦ-3» 501-502км и переподключению газопровода-отвода АГРС «ПАЭС» к топливному коллектору ТКЦ-2 в Опорненском ЛПУ.
- АВР. Замена дефектных труб по результатам ВТД на участке МГ САЦ-5 598-647км Ду1220мм L=187 м.
- АВР. Монтаж крана Ду1200мм с байпасным краном Ду300мм на 596,5 км МГ "САЦ-5" Кульсаринского ЛПУ.

#### МГ «Бухара-Урал»

- Капитальный ремонт 1-й нитки МГ "Бухара-Урал" на участке 1360-1443 по результатам ВТД.
- Продолжение работы с ЦЗ ВК5-21-01-6020 АВР. Подготовительные работы к проведению капитального ремонта на участке 1360-1443 км 2-ой нитки МГ "Бухара-Урал".
- Продолжение работы с ЦЗ ВА1-21-01-6018. Капитальный ремонт узла подключения на 929 км МГ "Бухара-Урал" к МГ "Бейнеу-Шымкент".
- АВР. Отключение замерного узла МГ "Бухара-Урал" 1422км Краснооктябрьского ЛПУ.



- АВР. Замена крана Ду500мм №931-12.9 с обводной линией Ду150мм МГ "Бухара-Урал".
- АВР. замена ДУ1020мм 45гр отвода на отводы Ду1020 15гр на 1140км 1-нитки МГ "Бухара-Урал".
- АВР. Замена дефектной катушки на 1318,2км 2-ой нитки МГ "Бухара-Урал".
- Подготовительные работы к проведению внутритрубной диагностики на 1248-1298км 1-й нитки МГ "Бухара-Урал".

#### **МГ «БГР-ТБА»**

- Отключение и подключение участка 649-724км 1 нитки МГ "БГР-ТБА" для проведения капитального ремонта по замене структурных элементов и установки камер приема и запуска ОУ.
- АВР. Монтаж дополнительного крана Ду700мм, по ходу газа после дефектного крана №21.12.9 Ду1000мм, установленного на перемычке между МГ «БГР-ТБА» 1 нитки и МГ «БГР-ТБА» 2 нитки участке 649км.
- АВР. Монтаж дополнительного крана Ду700мм, по ходу газа после дефектного крана №724-2Л.0 Ду500мм, установленного на перемычке между МГ «БГР-ТБА» 2 нитки и МГ «БГР-ТБА» Лупинг участке 724км.
- АВР. Подключение перемычки между 1-й и 2-й ниткой 868-12.0 Ду720 на 868 км МГ "БГР-ТБА".
- АВР. Огневые работы по устранению дефекта аномалии поперечного шва обнаруженного на перемычке между 1 и 2 нитками МГ «БГР-ТБА» 372км.
- АВР. Установка ремонтных манжет ДУ1000 мм на участке 501-502км 2-ой нитки МГ "БГР-ТБА" по результатам обследования специалистами ИТЦ.
- АВР. Установка ремонтных манжет ДУ800 мм на 439км 2-ой нитки МГ "БГР-ТБА" по результатам обследования специалистами ИТЦ.
- АВР. Монтаж дополнительного крана Ду400мм, по ходу газа после дефектного крана №724-1Л.0 Ду500мм установленного на перемычке между МГ «БГР-ТБА» 1 нитки и МГ «БГР-ТБА» Лупинг участке 724км.
- Капитальный ремонт по врезке газопровода-отвода к ГРС "Састюбе" на 671км со 2-ой нитки МГ БГР-ТБА.
- АВР. Отключение газопроводов-отводов к ГРС "Северное" 6,1км DN720мм; 0,35км DN530мм от действующего МГ "БГР-ТБА" 492км.
- Отключение ГРС-Георгиевка от газопровода-отвода БГР-ТБА.

#### **МГ «Оренбург-Новопсков» и МГ «Союз»**

- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб МГ "Оренбург-Новопсков" на участке 371-489 км.
- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб МГ "Оренбург-Новопсков" на участке 543-606 км.
- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб МГ "Союз" на участке 545-606 км по результатам анализа отчета ВТД (СЗ 15/4017-81 от 17.02.2017г. филиала "ИТЦ").



- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб МГ "Союз" на участке 371-489 км.
- Огневые работы по замене 100% труб МГ "Союз" на участке 543-545 км.
- Огневые работы по замене дефектного крана № 279-2.3 Ду300 Ру75 на 279 км МГ "Союз".
- Огневые работы по замене дефектного крана ЛК №469-1 Ду1200 Ру75 на 469 км МГ "Оренбург-Новопсков".
- Огневые работы по замене и ремонту дефектных труб МГ "Союз" согласно рекомендаций филиала ИТЦ и анализа отчета ВТД.
- АВР. Огневые работы по вырезке дефектного 15гр. отвода на 328км в месте пересечения МГ "Оренбург-Новопсков" с автомобильной дорогой "Уральск-Таскала".
- Огневые работы по замене дефектного крана №583-1.3 Ду300 Ру75 "Никко-Грове" Япония на 583 км МГ "Оренбург-Новопсков".

**МГ «Акшабулак-Кызылорда», МГ «Газли-Шымкент», МГ «Мака́т-Северный Кавказ»**

- АВР. Установка ремонтных манжет ДУ1200мм по результатам обследования ВТД участка 365-465км МГ Газли-Шымкент.
- Замена дефектных труб по результатам ВТД на 36,4 км и на 45 км МГ "Акшабулак-Кызылорда" DN325мм
- Замена дефектных труб по результатам ВТД г/п-отвода МГ "Мака́т-Северный Кавказ" 119км - ГРС "Атырау" DN530мм L-230.м. на участке 12-32км.

**Выполненные работы на КС**

Филиалы	Выполненные работы
УМГ «Актау»	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АВР. Замена отвода выходного коллектора (DN426мм - 3ед.) и пробкового крана (DN426мм - 2ед.) пылеуловителей ТКЦ КС "Жанаозен".</li> <li>• Продолжение работы по ц/з МВ1-21-02-6012. Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТК-10-04 стационарный №21 ТКЦ-4 КС "Бейнеу".</li> <li>• Демонтаж и монтаж узлов и деталей нагнетателя типа ЦН-370-18-1 в целях обследования по продлению ресурса нагнетателя типа ЦН-370-18-1 ст. №21 и 24 ТКЦ-4а КС "Бейнеу".</li> <li>• Демонтаж и монтаж узлов и деталей нагнетателя типа ЦН-370-18-1 в целях обследования по продлению ресурса нагнетателя типа ЦН-370-17-1 ст. №№7,12 ТКЦ-2 КС "Бейнеу".</li> <li>• Аварийно-восстановительный ремонт по замене режимного крана №71 ТКЦ-4 Бейнеуского ЛПУ (DN1020 PN80 - 1 ед.), с использованием крана DN1000 PN75 НИ ПГП ШЗ демонтированного с ТКЦ-3 КС "Опорная".</li> <li>• АВР по замене дефектного крана №3 на ГПА ст.№8 ТКЦ-2 КС "Бейнеу"(DN720 PN80 -1ед.), с использованием крана выводимого из эксплуатации цеха №3 (кр. №1 ГПА ст.№13).</li> <li>• АВР по замене дефектного режимного крана ст.№53 на ТКЦ-2 КС "Бейнеу" (DN720 PN80 - 1ед.), с использованием крана выводимого из эксплуатации цеха №3 (кр. №1 ГПА ст.№16).</li> <li>• АВР по замене дефектного режимного крана ст.№57 на ТКЦ-2 КС "Бейнеу" (DN720 PN80 - 1ед.), с использованием крана выводимого из эксплуатации цеха №3 (кр. №1 ГПА ст.№14).</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АBR по замене дефектного крана №2 на ГПА ст.№8 ТКЦ-2 КС "Бейнеу" (DN720 PN80 - 1ед.), с использованием крана выводимого из эксплуатации цеха №3 (кр. №БФ-3.1).</li> <li>• АBR по монтажу кранов DN 100мм в количестве 3ед. на линии сливных конденсат проводов фильтр-сепараторов ГПА ст.№1, 4 и 5 ТКЦ-4 КС «Опорная».</li> <li>• Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-750-6 стационарный №3 ТКЦ-1 КС "Опорная".</li> </ul>
<p><b>УМГ «Атырау»</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Продолжение работы с ЦЗ ВК5-21-01-6020 АBR. Подготовительные работы к проведению капитального ремонта на участке 1360-1443 км 2-ой нитки МГ "Бухара-Урал"</li> <li>• Разборка ГПА ст.№3 КС "Редут" типа ГПА-10-01 с выкаткой турбоблока из укрытия.</li> <li>• Переключение линии отбора топливного газа с САЦ-2 на линию входного коллектора до крана №85 ТКЦ-4 КС Кульсары</li> <li>• Замена крана №18 EDN300 PN80 ПИ ПГП -1ед. УП ТКЦ-4а КС "Макат".</li> <li>• АBR. Монтаж дополнительного байпасного крана №7е бис DN150PN80 УП ТКЦ-4 КС "Кульсары"</li> <li>• АBR. Замена крана №2 на ГПА ст.№16 ТКЦ-4а КС "Макат" (DN1000 PN80 - 1ед.)</li> <li>• АBR. Замена крана №2ГПА №2 КС "Тайман" (DN720 PN80 - 1 ед.). с использованием исправного крана выведенного из эксплуатации КС "Редут"</li> <li>• АBR. Замена негерметичных кранов №8е,8ж DN1000 PN80 ПИ ПГП (2ед.) на УП ТКЦ-4 КС «Макат».</li> </ul>
<p><b>УМГ «Уральск»</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• АBR ГПА №16 ТКЦ-4а ремонт ротора ОК-ТВД в условиях РММ "Макат" СГЭР;</li> <li>• УУ1-22-02-7039 АBR. Замена отвода DN700 входного газопровода до крана №11а ГПА №1 КЦ- Б КС "Уральск";</li> <li>• УУ1-22-02-7040 АBR. Замена отвода DN700 входного газопровода до крана №21а ГПА №2 КЦ- Б КС "Уральск";</li> <li>• УУ1-22-02-7039 Ремонт "А" (8000 маш/час) газоперекачивающего агрегата типа ГТК-10И стационарный №7 КЦ-А КС "Уральск";</li> <li>• УС2-22-02-7018 АBR по замене крана ст.№26а ГПА-2 КЦ-А КС "Чижа" (DN200 PN80 - 1ед.);</li> <li>• УС2-22-02-7023 АBR по замене крана ст.№66а ГПА-6 КЦ-А КС "Чижа" (DN200 PN80 - 1ед.);</li> <li>• УС2-21-02-7000 АBR по замене свечного крана №18 Ду300 Ру-80 УП КЦ-А;</li> <li>• АBR по замене свечного крана №18 Ду300 Ру-80 УП КЦ-А.</li> </ul>
<p><b>УМГ «Актобе»</b></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Замена кранов Ду700 Ру64 №1,2 ГПА №8.</li> <li>• Продолжение работ по ц/з ВВД-21-02-6003. Замена ротора и блок подшипников ротора НЦВ ГПА№4 ДКС ПХГ "Бозой".</li> <li>• Продолжение работы по ц/з ВА1-21-02-6010. Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №8 КЦ-Б КС-10 Аральского ЛПУ.</li> <li>• Продолжение работы по ц/з ВА1-21-02-6007. Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ- 700-5 стационарный №1 КЦ-А КС-10 Аральского ЛПУ.</li> <li>• Продолжение работы по ц/з ВА1-21-02-6012. Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №3 КЦ-А КС-10 Аральского ЛПУ.</li> </ul>



	<ul style="list-style-type: none"> <li>Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №7 КЦ-А КС-10 Аральского ЛПУ.</li> <li>Аварийно-восстановительный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №3 КЦ-А КС-10 Аральского ЛПУ.</li> <li>Продолжение работ по центру затрат ВА1-21-02-6009 Капитальный ремонт газоперекачивающего агрегата типа ГТ-700-5 стационарный №5 КС-10 Аральского ЛПУ.</li> </ul>
УМГ «Шымкент»	<ul style="list-style-type: none"> <li>АВР. Замена крана №7-2.4. и № 17-2 на узле подключения КС - 4а.</li> <li>АВР. Капитальный ремонт нагнетателя 280-12-7 ЭГПА типа СТД-4000 стационарный № 4 КС-4а Акбулакского ЛПУ.</li> <li>Восстановление склада ГСМ КС-4а Самсоновка</li> </ul>
УМГ «Тараз»	<ul style="list-style-type: none"> <li>Монтаж перемычки между выходным коллектором 2й ступени очистки газа и выходным шлейфом КС-5 "Тараз" с установкой кранового узла Ду1000 Ру80.</li> <li>АВР демонтаж кранового узла с проведением обследования перемычки.</li> <li>АВР. Монтаж регулятора давления на входе ДКС "ГІР-02 Акыртобе".</li> <li>АВР демонтаж кранового узла перемычки №21-12.9.</li> <li>Текущий ремонт ЭГПА №1 КС-5 «Тараз».</li> </ul>

#### Эксплуатация объектов МГ сторонних организаций

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

Стоимость фактических оказанных услуг с учетом дополнительных работ – 1 986 434 151 тенге без НДС.

Стоимость услуг по эксплуатации МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на 2017 год:

Линейная часть: 1 773 736 900 тенге без НДС;

КС-1 «Бозой»: 170 030 034 тенге без НДС.

##### ТОО «АГП» (ЛЧ МГ "КАЗАХСТАН-КИТАЙ"):

Стоимость фактических оказанных услуг – 1 799 999 999 тенге без НДС.

Стоимость услуг по ТО и Р ЛЧ (нитки А, В и С) МГ "Казахстан-Китай" по Прейскуранту на 2017 год:

Нитки А и В – 1 473 619 400 тенге без НДС;

Нитка С – 326 380 600 тенге без НДС.

#### Эксплуатация подземных хранилищ газа

##### Динамика достижения максимального суммарного суточного отбора в пиковый момент из ПХГ, тыс. м<sup>3</sup>.

№ п/п	ПХГ	2016	2017
1	Бозой	9 926	14 000
2	Акыртобе	1 128	1 154
3	Полторацкое	3 639	3 360
	<b>Всего</b>	<b>14 693</b>	<b>18 514</b>





**Динамика объемов закачки и отбора газа на ПХГ *Общества* в период 2014-2016 годы, млн.м<sup>3</sup>.**

Сезон (период)	ПХГ "Бозой"		ПХГ "Акыртабе"	ПХГ "Палторашкое"
	Участок Жаманкоянжулак	Участок Жаксыкоянжулак*		
Закачка 2014г.	262,5	0	131,6	353,9
Отбор 2014 -2015гг.	-111,7	0	-120,5	-351,1
Закачка 2015г.	1 120	0	138,3	363,9
Отбор 2015 -2016гг.	-374,3	0	-127,1	-323,6
Закачка 2016г.	2 089,9	0	135,5	355,7
Отбор 2016 -2017гг.	-622,5	0	-106,0	-177,2
Закачка 2017 г.	978,7		133,5	354
Отбор 2017 -2018гг.**	-1029	0	-113	-237,4

\*Хранение газа на уч. Жаксыкоянжулак не проводилось

\*\*Объемы отбора по состоянию на 29 января 2018 года (завершение отбора в апреле т.г.)

Эксплуатация ПХГ выполняется в соответствии с решением основных технологических задач, связанных с эффективным использованием парового 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 2017 году на объектах ПХГ выполнялось техническое обслуживание, диагностика, ремонт технологического оборудования, что позволило в отчетном периоде вести эксплуатацию в соответствии с требованиями в области подземного хранения газа, недропользования, промышленной, фонтанной и экологической безопасности:

Наименование	Всего по ПХГ <i>Общества</i>		
	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Текущий ремонт	94	49	69
Капитальный ремонт (собственные силы)	11	9	7
Капитальный ремонт (подряд)	10	0	0
<b>Итого:</b>	<b>115</b>	<b>58</b>	<b>76</b>

Для очистки природного газа и доведения его до соответствия требованиям стандарта СТ РК1666-2007, реализован проект по строительству установки осушки газа на ПХГ «Бозой».

Для увеличения суточной производительности на ПХГ «Бозой» выполнено бурение 36 эксплуатационных скважин.



### 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 2017-2018 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 2017-2018 годы, утверждены 29 сентября 2017 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 2017 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*.

## V.2. Сервисная деятельность

С начала реализации плана мероприятий по трансформации бизнеса за период 2017 года *Обществом* проведена работа по расширению сферы деятельности. 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;

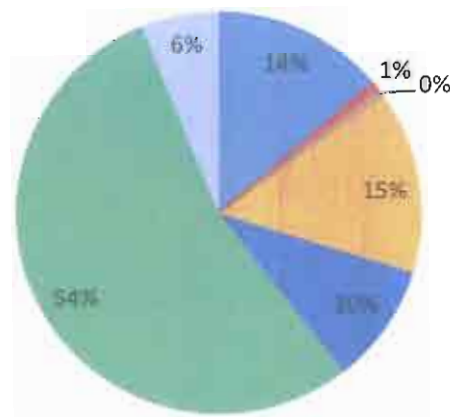


- техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах *Общества*;
- предоставление услуг по проживанию в общежитиях и по питанию в столовых 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.

### Доходы по сервисной деятельности за 2017 год

- эксплуатация и техническое обслуживание Распределительных газопроводов и сооружений на них
- предоставление услуг аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам
- профилактическое испытание, электротехнические измерения, наладочные работы на объектах нефтегазовой и энергетической отрасли
- контроль объектов неразрушающими методами и техническое диагностирование объектов нефтегазовой и энергетической сферы
- техническое обслуживание и эксплуатация магистральных газопроводов сторонних организаций, а также объектов магистральных газопроводов, принадлежащих сторонним организациям, но расположенных на магистральных газопроводах *Общества*
- присоединение (врезка) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям

отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа





### V.3. 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 *Общества* проведена работа по возмещению НДС из государственного бюджета.

В 2017 году на расчетный счет *Общества* поступила сумма в размере 4,1 млрд. тенге, что позволило пополнить оборотные средства *Общества*, в период ограниченности средств Республиканского бюджета.

#### Денежный эффект по налоговым достижениям.

Обществом проведена работа против введения нормы об обязательном пересчете налога на имущество на основании данных оценочной организации, ведущей к увеличению расходов при определении налога исходя из рыночной стоимости объектов налогообложения, но не ниже их балансовой стоимости. В результате проведенной работы ввод в действие указанной нормы исключен в новом Налоговом кодексе.



Экономия по уплате налога на имущество составляет 630 млн. тенге в год.

### VI. Инновационная деятельность

Лидерство *Общества* во многом обусловлено широким применением инновационных технологий и оборудования. *Обществом* активно использует накопленный научно-технический потенциал, инвестирует средства в НИОКР и повышает уровень собственной технологичности.



В современном мире устойчивое развитие и долговременный успех в бизнесе определяются способностью компании к инвестициям. Поэтому инновации составляют важнейшую часть корпоративной культуры *Общества*.

Приоритетными направлениями инновационного развития являются:

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

### VI.1. Достижения *Общества* в области науки и техники

Проведен анализ инновационной технологии для защиты от коррозии магистральных, распределительных газопроводов «Защита конструкционных металлов от коррозии Станциями Катодной Защиты режима Малых Токов (СКЗМТ)". 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.

Использование малых токов и установление на поверхности металла потенциала нулевого заряда позволяет:

- значительно снизить затраты при строительстве трубопровода за счет исключения затрат на строительство ВЛ, КТП и СКЗ для энергообеспечения систем катодной защиты;
- сформировать на поверхности металлоконструкций защитную пленку, имеющую свойства, близкие к диэлектрическим;
- осуществлять защиту трубопроводов от коррозионного разрушения при уменьшении энергопотребления в несколько раз;
- исключить необходимость припусков толщины стенок на коррозию при прокате трубопроводов;
- уменьшить количество станций катодной защиты в два и более раз;
- осуществлять защиту от коррозии в автономном режиме работы станции;
- свести к минимуму разрушающее действие образующихся газовых водородных (H<sub>2</sub>) пузырьков на поверхности защищаемого трубопровода;
- увеличить до максимальных значений прочность поверхности защищаемых металлоконструкций согласно эффекту, обратного эффекту Ребиндера;
- привести в динамическое равновесие соотношение металл/агрессивная среда, практически исключающее коррозионное растворение металла с доведением коэффициента полезного действия ЭХЗ до 96–98%;
- увеличить срок службы трубопроводов в три и более раз;
- уменьшить трудозатраты по ремонту и замене трубопроводов, выход из строя которых вызван коррозионным разрушением;
- практически остановить коррозию — как на новых, так и на эксплуатируемых трубопроводах;
- обеспечить экологическую безопасность используемой электрохимической защиты конструкционных металлов;
- гарантия на эффективную защиту трубопровода от коррозионного разрушения, вне зависимости от наличия пассивной защиты (покрытий, грунтовок, покраски), — более 10 лет.



- 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 *Общества* №4 от 12 сентября 2017 года одобрено рассмотрение возможности применения проекта на объектах газотранспортной системы и вынесения на научно-техническом совете АО «КазТрансГаз».

На заседании научно-технического совета АО «КазТрансГаз», Протокол №9 от 29 сентября 2017 года принято решение о проведении в 2018 году опытно-промышленных испытаний СКЗМТ на участке магистрального газопровода УМГ «Уральск».

## VI.2. Технический совет

В рамках реализации инновационного развития *Обществом* сформирован и функционирует Технический совет *Общества*. Технический совет создан в целях формирования концептуальных положений инновационной и научно-технической политики *Общества*, рассмотрения и оценки передовых технических идей и технологических решений, форм и методов организации и управления производством, подготовки рекомендаций для развития производственного и технологического потенциала *Общества*, улучшения экономических показателей его деятельности.

В отчетном году в *Обществе* было проведено четыре заседаний Технического совета, на которых одобрены следующие вопросы:

- Методика выполнения измерений интенсивности утечки природного газа пробоотборником HI FLOW, производства BARNHACH, INC., США».
- 4 стандарта *Общества*;
- Инновационная идея «Управление систем солнечных батарей для катодной защиты газопровода»

## VI.3. Техническая политика

В рамках проведенной технической политики:

- Получена лицензия на выполнение строительно-монтажных работ 3 категории;
- Реализована политика *Общества* в проектах ТР ЕАЭС «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и использованию» и «О требованиях безопасности магистрального трубопровода»;
- Утверждены стандарты, инициируемые *Обществом* регламентирующие качество газа приказом председателя КТРМ МИР РК № 333-од от 24 ноября 2017 года:
  - СТ РК EN 16726 «Инфраструктура газа. Качество газа. Группа Н» (2022 год введения в действие);
  - СТ РК ИСО 13686 «Газ природный. Обозначение качества» (2019 год введения в действие).



## VII. Социальная и экологическая ответственность

### VII.1 Персонал

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

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

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

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

Правое регулирование социально-трудовых отношений в *Обществе* в 2015 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 2017 года штатная численность работников *Общества* составила 7 180 человек.

Наименование Физнала	Кол-во штатных единиц по штатному расписанию на 31.12.2017г.	в том числе		%
		АУП	ПП	
Центральный аппарат	143	143		1,99%





УМГ "Атырау"	962,5	63,5	899	13,41%
УМГ "Актобе"	1049	56,5	992,5	14,61%
УМГ "Костанай"	396	20,5	375,5	5,52%
УМГ "Уральск"	907,8	49	858,8	12,64%
УМГ "Кызылорда"	348,5	22,5	326	4,85%
УМГ "Алматы"	759,5	57,5	702	10,58%
УМГ "Шымкент"	910,5	38	872,5	12,68%
УМГ "Актау"	746,25	43,50	702,75	10,39%
УМГ "Тараз"	638	32,5	605,5	8,89%
УКК в Шымкент	23	7	16	0,32%
ИТЦ	296	26	270	4,12%
<b>ИТОГО</b>	<b>7180</b>	<b>559,5</b>	<b>6620,55</b>	<b>100,00%</b>

#### Структура персонала *Общества* по категориям по состоянию на 31 декабря 2017 года

Категория	Списочная численность	%
Административно-управленческий персонал	611	8,6%
Производственный персонал	6 493	91,4%
<b>ИТОГО</b>	<b>7104</b>	<b>100%</b>

#### Структура персонала *Общества* по возрасту по состоянию на 31 декабря 2017 года

Возраст	Списочная численность	%
До 30 лет	1 460	20,6%
От 31 до 40 лет	1 989	28,0%
От 41 до 50 лет	1 785	25,1%
Старше 51 лет	1 870	26,3%
<b>ИТОГО</b>	<b>7 104</b>	<b>100%</b>

Возрастная структура персонала *Общества* сбалансирована: работники в возрасте до 30 лет составляют 20,6 %, 50 лет и старше – 26,3 %



### 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 2017 году по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки обучено 10 229 работников *Общества*, в том числе 9 354 работников обучены силами УКК, из них 5 698 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. Резерв кадров сформирован по результатам проведенной многоуровневой аттестации сотрудников *Общества*.

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

В 2017 году на работу в *Общество* было принято 24 молодых специалистов, окончивших образовательные учреждения среднего профессионального и высшего образования. Производственную и преддипломную практику в *Обществе* прошли 26 студента.

*Общество* реализует комплекс мероприятий, направленных на создание и совершенствование условий для обеспечения высокого качества профессиональной подготовки специалистов по основным направлениям деятельности. По состоянию на 31 декабря 2017 года.

*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.

Для оценки конкурентоспособности уровня заработной платы работников *Общества* планируется проведение сравнительного анализа с рыночным уровнем оплаты труда по данным



обзоров заработных плат компании ЕУ. Проведенный анализ позволит сопоставить уровень заработной платы работников Компании с рыночным уровнем.

### 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.

Основные направления и принципы социальной политики закреплены в Коллективном договоре заключенного на 2013-2015 годы.

29 декабря на конференции работников Коллективный договор продлен до 31 декабря 2018 года.

В целях привлечения и закрепления ключевых и молодых высококвалифицированных работников

в *Обществе* реализуется корпоративная программа жилищного обеспечения. Программа осуществляется за счет средств работников с привлечением средств *Общества* с использованием механизма банковского ипотечного кредитования (на основе принципа софинансирования).

Таким образом, проводимая социальная политика позволяет решать задачи мотивации и повышения эффективности работы персонала.

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 2017 года Корпоративным фондом «Центр социального взаимодействия и коммуникаций» проведено исследование по определению рейтинга социальной стабильности в производственных подразделениях *Общества*. Результаты определения рейтинга социальной стабильности по группе компаний АО «КазТрансГаз» за 2017 год будут представлены в конце первого квартала 2018 года.

## VII.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 2017 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 2017 году - 2089; в 2016 году. – 1957;
- Пожарно-тактических (учений, занятий) – в 2017 году- 831; в 2016 году – 881;
- Комплексных (учений, занятий) – в 2017 году - 81; в 2016 году – 60;

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 в осенне-зимний период, где также содержатся разделы по организации и выполнению пожарно-профилактических мероприятий.

С 01 января 2017 года заключен Договор с ТОО «Сауыт сөндіруші» на оказание услуг по проведению противопожарных мероприятий и тушению пожаров на объектах. В соответствии с Договором отработаны вопросы взаимодействия между дежурными службами ТОО «Сауыт сөндіруші», 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 (СПИТ 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.

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

За 2017 год на мероприятия в области пожарной безопасности было освоено бюджетных средств на сумму 546 622 000 тенге.

## 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

Филиал	2016г	2017г
УМГ «Алматы»	230	243
УМГ «Атырау»	314	237



УМГ «Уральск»	415	458
УМГ «Актобе»	419	408
УМГ «Актау»	90	129
УМГ «Костанай»	20	21
УМГ «Жызылорда»	45	35
УМГ «Тараз»	334	334
ИТЦ	210	210
УМГ «Шымкент»	293	232
<b>ИТОГО</b>	<b>2370</b>	<b>2307</b>

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 2017 год в линейно-производственных управлениях филиалов и их структурных подразделениях проведено 661 проверок (*третий уровень контроля*) по технической и безопасной эксплуатации объектов магистральных газопроводов, газовых хозяйств, при этом выявлено 9901 отступления, из которых устранено 9583, в 2016 году проведено 587 проверок (третьего уровня контроля), выявлено 7978 нарушений, устранено 7834.

За 12 месяцев 2017 года проведено 52 проверок (четвертого уровня контроля), выявлено 3238 нарушения, из которых устранено 3026, в 2016 году проведено 59 проверок (четвертого уровня контроля), выявлено 2587 нарушений, устранено 2397.

За 12 месяцев 2017 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 2017 года, проведено 10 проверок (пятого уровня контроля), выявлено 1004 нарушения, из которых в настоящий момент устранено 963.



По итогам работы ПДК ЦА к дисциплинарной ответственности привлечены в общей численности 154 работников филиалов. По пятому уровню контроля, за аналогичный период, было проведено 9 проверок в 2016 году, выявлено 795 нарушений, устранено 765;

### Показатели в области безопасности и охраны труда.

1. 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».



2. Работодателям, деятельность которых признана соответствующей требованиям трудового законодательства Республики Казахстан, вручается сертификат доверия сроком на три года, который учитывается при формировании выборочных проверок и иных форм контроля с посещением субъекта контроля, установленных Трудовым Кодексом Республики Казахстан. В 2017 году филиалами УМГ «Актобе» и УМГ «Шымкент» получены данные сертификаты. В настоящее время все филиалы *Общества* имеют данные сертификаты



3. В 2017 году *Обществом* разработаны и внедрены **мобильные** приложения (при помощи мобильного телефона или планшета) «8 Золотых Правил», «Азбука безопасности» и «10 шагов к оздоровлению» полностью интегрированные под деятельность *Общества*. Приложения





разработаны на государственном/русском языках и доступны для установки **IOS и Android** устройствах.

«**8 Золотых правил**» и «**Азбука безопасности**» - это простые, понятные и надежные карманные помощники, используя которые, работники *Общества* или подрядные организации могут в любом удобном месте и времени изучать установленные правила безопасности и охране труда, тем самым повышая уровень знаний и вовлеченность в собственную безопасность.

«**10 шагов к оздоровлению**» - являются инструкцией к здоровому образу жизни, позволяющие каждому работнику достичь хорошего самочувствия. В приложении изложены пошаговые и ежедневные рекомендаций в разных областях в нашей повседневной жизни (сон, стресс и прочее), следуя которым работники смогут улучшить собственное самочувствие и здоровье своей семьи.



### Охрана здоровья.

В филиалах *Общества* осуществляется санитарный надзор, медицинский контроль, контроль за соблюдением должностными лицами требований санитарно-медицинского законодательства Республики Казахстан, 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 предсменного-медосвидетельствования) и санитарных услуг, заключен договор с ТОО «Жардем-Промышленная медицина».

За отчетный период, согласно утвержденному графику, в филиалах *Общества* процент охвата работников, подлежащих медицинскому осмотру составил 100%. В соответствии с Заключительными Актами сформированы группы риска работников с заболеваниями сердечно-сосудистой системы и работников, имеющих риск их развития. По каждому работнику ведется постоянный контроль на предмет курсового фармакологического лечения и его периодичность, ежедневно проводится контроль артериального давления.



Количество работников, с подозрением на профессиональное заболевание в 2017 году составило 6 чел., в 2016 году - 9 человек. После проведенного дообследования и экспертизы профпатологии в РКП «НЦГТ и ПЗ» МЗ Республики Казахстан г. Актобе, связи заболевания с профессией за период 2016-2017 годы не установлено. Число лиц, подлежащих диспансерному учету снизилось на 40 человек, что составило 96% от количественного состава 2016 года.



В результате ежедневного предсменного-медицинского освидетельствования работники, имеющие медицинские показания отстраняются от работы и направляются на амбулаторное либо стационарное лечение с оформлением листа нетрудоспособности. Из них отстранено по состоянию здоровья – 37 человек, в связи с высокими цифрами артериального давления (лица, страдающие Артериальной гипертензией различной степени тяжести). Отстранения по причине алкогольного опьянения- отсутствовали.

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 AMBU.

За отчетный период 2017 года, произошло 2 несчастных случая, один из них с летальным исходом.

### **VII.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).

В 2016 году Филиал УМГ «Ақтау» был удостоен Дипломом республиканского конкурса «Парыз 2016» в номинации «за вклад в экологию».

В 2017 году Филиал УМГ «Ақтау» был повторно удостоен Дипломом республиканского конкурса «Парыз 2017» в той же номинации.



### 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 2017 года, в сравнении с нормативными (разрешенными) объемами эмиссий и с соответствующими фактическими объемами 12 месяцев 2016 года.



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

**Сводная таблица по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу за 12 месяцев 2017 года.**

	Лимит выбросов за 2017г.	Факт	
		12 месяцев 2017 года	12 месяцев 2016 года
Выбросы, тонн/год	462 768	63 800	53 003,6

Увеличение объемов выбросов за 2017 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года связано с проведением ремонтных работ в УМГ "Актобе" УМГ "Уральск" на линейной части магистральных газопроводов, в процессе производства которых предусмотрено стравливание остатка газа из технологических коммуникаций в атмосферу.

**Объемы сбросов загрязняющих веществ со сточными водами за 12 месяцев 2017 года.**

	Нормативные сбросы загрязняющих веществ со сточными водами за 2017г.	12 мес. 2017г.	12 мес. 2016г.
Сбросы сточных вод, тн.	156,4	32,1	37,6

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 2017 года**

	12 мес. 2016г.	12 мес. 2017г.
Образовалось отходов, тонн	3 054,6	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 2017 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, NO<sub>2</sub>, CO, SO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, 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 2017 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 2017 году составили 137 887 тыс.тенге

Нормативные платежи за загрязнение окружающей среды за 2017 год по *Обществу* оставили 90 181 тыс.тенге.

За 12 месяцев 2017 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 2017 год проведена инвентаризация и верификация выбросов парниковых газов на всех производственных подразделениях *Общества* за 2016 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*.

### VII.4. Энергосбережение и энергоэффективность

*Общество* целенаправленно сокращает собственное потребление энергоресурсов. Внедряя современные энергосберегающие технологии, *Общества* оптимизирует затраты и вносит дополнительный вклад в сохранение окружающей среды.

*Общество* проводит политику энергосбережения и повышения энергетической эффективности производственных процессов, внедрена и сертифицирована система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями СТ РК ISO -50001.

Направления развития деятельности в области повышения энергоэффективности *Общества* по транспортировке, распределению и подземному хранению газа определены в утвержденной Программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015-2020 годы, разработанной по результатам проведенного энергетического аудита.



Информация по исполнению мероприятий в рамках реализации утвержденной программы энергосбережения и повышения энергоэффективности 2015-2019 годы по итогам деятельности Общества за 2017 год.

№№ 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. кВтч, 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)	401,4	6 070,4	0,0	469,6
2	Оптимизация загрузки компрессорных станций КС с газотурбинным приводом. (Природный газ).	2 202,3	33 304,6	0,0	2 576,6
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	Проведения ремонта газоперекачивающих агрегата типа ГГ 500-5 КЦ – Б на КС-14 Краснооктябрьского ЛПУ. (Природный газ)	756,9	11 446,6	17 080	885,6
5	Проведения капитального ремонта газоперекачивающих агрегата типа ГГК-10И №6 КЦ – А на КС-Чижка. (Природный газ)	1 792,5	27 108,0	361 121	2 097,2
6	Работы по замене труб МГ "Оренбург-Новопокров 242-322 км без срабатывания газа, выработкой на ГРС (Природный газ)	824,2	12 464,9	1 039	964,4
7	Замена дефектных труб по результатам ВТД МГ САИ-5 311-390 км без срабатывания газа, перелуском на САИ-2 (Природный газ)	982,4	14 857,5	1 094	1 149,5
8	Внедрена автоматизированная система учета энергетических ресурсов ЛПУ Макаръ АСУЭ ЛПУ Макар. (Электрическая энергия)	33,0	594	96 320,0	4,1
9	Автоматическая компенсация реактивной мощности на КС "Индер" (Электрическая энергия)	75,0	1 350	100 035	9,2
10	Замена ламп освещения на светодиодные объектов 148 шт (Электрическая энергия)	30,6	551	1 706,4	3,8
11	Замена ламп освещения на светодиодные на Акбулакском ЛПУ (517 шт) (Электрическая энергия)	107,0	1 926,0	20 500,0	13,2
12	Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения (10 шт) (Электрическая энергия)	186,0	3 348,0	5 000,0	22,9
13	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)	4 035,1	72 631,8	0,0	496,3
14	Применение энергоэффективных сетевых насосов Wilo с электродвигателями меньшей мощности при реконструкции 6 котельных (Электрическая энергия)	113,4	2 041,2	0,0	13,9
15	Установка автоматической системы наружного освещения на солнечных панелях территории ИТЦ	24,9	448,2	12 186	3,1
	<b>ИТОГО: (т.у.т)</b>				<b>9 549,6</b>

Примечание: Экономия энергоресурсов за 12 месяцев 2017 года составила 9550 т.у.т, в том числе: природный газ - 7 678 тыс.м3 на сумму 116 025 тыс.тенге, электроэнергии 4 605 тыс кВтч на сумму 82,9 млн.тенге.



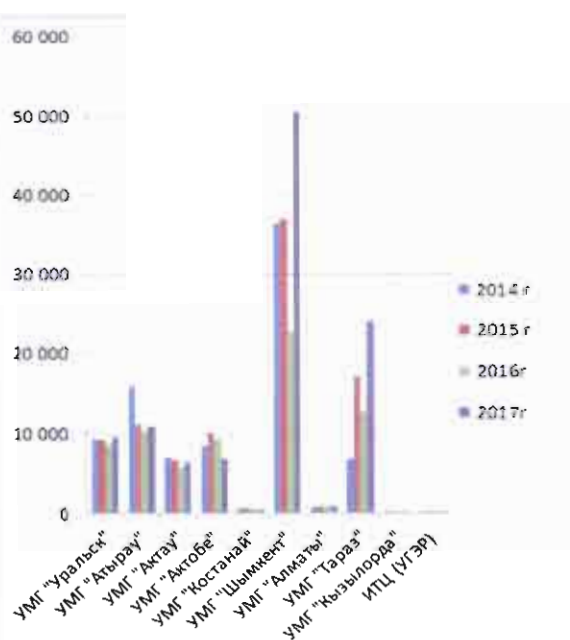
### Уровень энергетической эффективности Общества за 2017 год

АО Интергаз Центральная Азия	2014 год (базовый период)		2016 год		2017 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	479 018,8	446 445,5	554 875,0	517 143,5
Электроэнергия	85 409,1	7 345,2	71 344,4	6 135,6	110 187,3	9 476,1
объем валового потребления энергоресурсов (тнэ)		576 852,2		452 581,2		496 235,5
Доход от основной деятельности (тыс. тенге)		116 156 375,0		157 641 359,1		172 367 613,6
Уровень энергоэффектив- ности (тнэ/тыс.тенге)		0,005		0,0029		0,0029

Анализ уровня энергоэффективности за 2017 год показывает ее повышение по сравнению с базовым 2014 годом на 0,0021 тнэ/тыс.тенге за счет выполнения энергосберегающих мероприятий, оптимизации работы газоперекачивающих агрегатов компрессорных станций.

### Потребление электрической энергии за 2017 год

Наименование	2014 г	2015 г	2016г	2017г
УМГ "Уральск"	9 285	9 202	8 644	9 497
УМГ "Атырау"	15 809	11 150	10 422	10 960
УМГ "Актау"	6 936	6 576	5 782	6 555
УМГ "Актобе"	8 358	9 955	9 281	6 896
УМГ "Костанай"	629	537	529	484
УМГ "Шымкент"	36 420	37 074	22 768	50 581
УМГ "Алматы"	814	838	904	921
УМГ "Тараз"	6 908	17 108	12 745	23 987
УМГ "Кызылорда"	146	123	121	138
ИПЦ (УГЭР)	253	245	149	169
	85 559	92 809	71 344	110 187



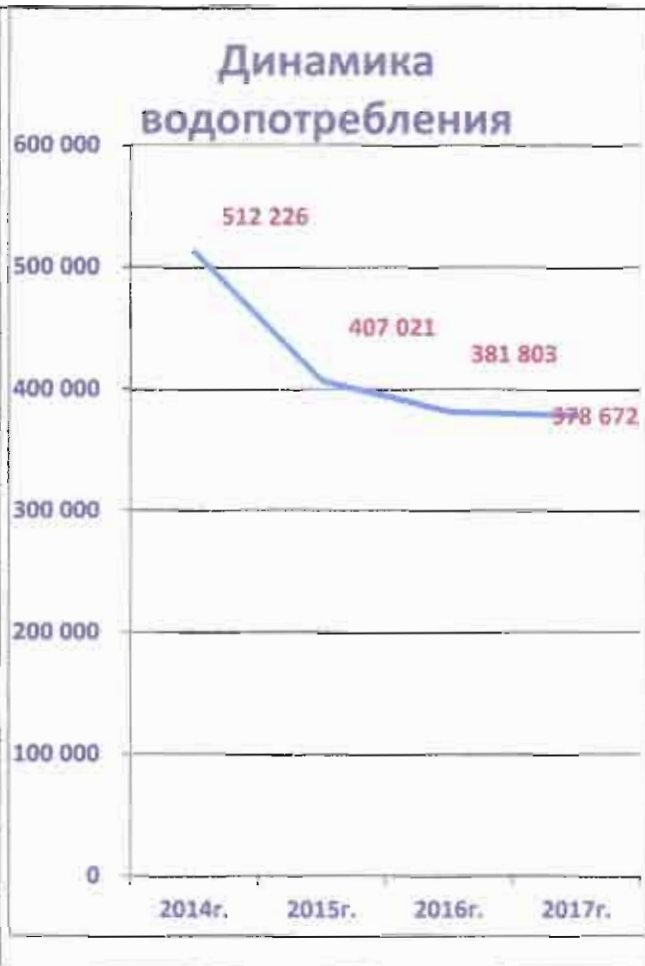




Основной объем 67% потребления электрической энергии за 2017 год по *Обществу* приходится на компрессорные станции с электроприводными агрегатами по УМГ «Шымкент», «Тараз». Потребление электроэнергии на компримирование газа в течение года неравномерное и зависит от режима транспорта газа, установленный диспетчерской службой. Увеличение потребления электрической энергии по УМГ Шымкент, УМГ Тараз сложилось с учетом фактической загрузки ЭГПА КС «Самсоновка», КС «Тараз» согласно сформированного ЦДД оптимального режима транспорта газа по МГ БГР-ТБА, МГ ББШ. При этом по сравнению с 2016 годом наработка электроприводных агрегатов ЭГПА увеличились на 10 963 часа.

### Потребление воды в разрезе филиалов за 2017 год, в сравнении с прошлыми периодами м3

Филиал	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.
УМГ "Атырау"	98 693	63 395	56 428	47 780
УМГ "Актау"	81 816	46 694	36 813	34 299
УМГ "Уральск"	6 564	7 941	4 770	4 937
УМГ "Актобе"	101 156	93 961	77 165	75 982
УМГ "Костанай"	2 550	1 764	1 087	2 737
УМГ "Шымкент"	94 440	97 056	110 276	110 774
УМГ "Алматы"	2 950	4 092	4 123	1 741
УМГ "Тараз"	120 379	90 822	90 081	99 423
УМГ "Жызылорда"	492	436	382	381
ИТЦ (УГЭР)	3 186	860	678	618
<b>Итого:</b>	<b>512 226</b>	<b>407 021</b>	<b>381 803</b>	<b>378 672</b>



Снижение потребления воды за 2017 год по сравнению с аналогичным периодом 2016 года обусловлено тем, что в целях оптимизации затрат *Общества* снижены расходы воды на полив зеленых насаждений, дорог, а также на проведение гидравлических испытаний магистральных трубопроводов, коммуникаций компрессорных станций.

### Мероприятия по (улучшению) энергосбережению и повышению энергоэффективности на 2018 год

- Оптимизация загрузки компрессорных станций КС.
- Проведение ремонтных работ на линейной части МГ без стравливания газа, с максимальной выработкой на ГРС или перепуском на другие участки.



- Регулярное обследование объектов МГ, с целью выявления и устранения утечек газа.
- Оптимизация режима работы электроприводных ЭГПА, схем электроснабжения по режиму работы КС, в том числе отключение силовых трансформаторов резервного питания турбокомпрессорных цехов
- Компенсация реактивной мощности конденсаторными установками.
- Понижение температуры в ночное время, выходные дни в административных и производственных помещениях.
- Оптимизация режимов работы установок катодной защиты, электрического освещения.
- Поэтапная замена осветительных приборов на светодиодные.
- Установка (взамен устаревших) катодных станций нового поколения.
- Мониторинг и контроль за потреблением электроэнергии, воды, природного газа на СНИП.

### VIII. 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 (включая информационные активы).

Подразделение внутреннего контроля *Общества* организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки в структурных подразделениях *Общества*. По результатам проведенных внутренних аудиторских проверок разрабатываются и представляются руководству *Общества* предложения по устранению нарушений, недостатков и причин возникновения. Результаты проведенных проверок оперативно докладываются Председателю Правления. На основе предложений Председателем Правления даются поручения структурным подразделениям, направленные на совершенствование деятельности *Общества*. Результаты исполнения поручений контролируются подразделением внутреннего контроля *Обществом*.

### IX. 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 2017 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 2017 год, поступило более 100 обращений участников, в основном касающихся вопросов по процедурам 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 2017 г., по итогам конкурентных закупок было заключено **858** договора на сумму **38 906 088 204,11** 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 2017 г., Компанией заключено с отечественными товаропроизводителями **19** долгосрочных договоров на сумму **2 296 225 634,78** тенге с НДС.

#### Исполнение План закупок ТРУ по итогам 2017 года

(млн.тенге)

ТРУ	План	Факт	Исполнение в %	Экономия в тенге	Экономия в %
Товары	15 208	12 917	84,93	2 149	14,13%



Работы	10 899	10 454	95,91	405	3,72%
Услуги	10 943	10 357	94,64	545	4,98%
<b>Итого:</b>	<b>37 050</b>	<b>33 728</b>	<b>91,03</b>	<b>3 092</b>	<b>8,37%</b>

### Доля местного содержания в закупках ТРУ Общества за 2017 год

Показатель	2017 год	
	план	факт
	доля местного содержания %	
Товары	80	81
Работы, Услуги	58	60

### Управление производственными запасами

По итогам 2017 года, за счет оптимизации и использования складских запасов со складов свободно-используемого запаса по Годовому плану закупок 2017 года, оптимизировано средств на общую сумму 787 млн. тенге без НДС.

### Система менеджмента

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

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

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

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

- функционирования на постоянной основе процессов мониторинга и анализа результативности процессов, мониторинга и анализа удовлетворенности потребителей и других заинтересованных сторон;



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

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

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

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

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

В 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);
- «Разработка методологии KPI и статистические методы управления результативности организации» (35 - человек);
- «Применение Модели совершенства EFQM – 2013 для улучшения деятельности *Общества*» (38 - человек).

**Задачи *Общества* в области развития Интегрированной системы менеджмента на 2018 года:**

- 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 4 звезды;
- Проведение обучения сотрудников *Общества* в области Интегрированной системы менеджмента.

## X. Управление рисками

Процесс управления рисками *Общества* осуществляется в соответствии с единым подходом Корпоративной системы управления рисками (КСУР), представляющий собой процесс, направленный на своевременную идентификацию и оценку рисков, мониторинг, а также выработку и реализацию мер, позволяющих уменьшить негативные последствия или вероятность наступления рисков событий, влияющих на достижение 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*.

В *Обществе* утверждена Политика управления рисками, описывающая цели, задачи и основные принципы организации и функционирования процесса управления рисками.

В целях реализации Политики управления рисками, в *Обществе* утверждены внутренние регламентирующие документы:

- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками;
- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками;
- Положение о Комитете по рискам *Общества*.

Советом директоров *Общества* утверждены Регистр и Карта производственных и непроизводственных рисков, Риск-аппетит, Ключевые рисковые показатели и План мероприятий по управлению рисками *Общества*. Проводится мониторинг за динамикой рисков и выполнением мероприятий по их митигированию.

## XI. Кредитные рейтинги и управление долговым портфелем

В сентябре 2017 года Fitch Ratings повысило рейтинговую оценку *Общества* с уровня «BB+» до уровня «BBB-», с прогнозом «Стабильный»; в августе 2017 года рейтинговое агентство Moody's Investors Service подтвердило рейтинговую оценку на уровне «Baa3», с прогнозом рейтингов «Стабильный», рейтинговое агентство Standard & Poor's понизило долгосрочный рейтинг с уровня «BB» до уровня «BB-», с прогнозом «Стабильный».



Рейтинговое агентство	Дата присвоения рейтинга	Рейтинг	Прогноз
Standard&Poor's	28.11.2017г.	BB-	Стабильный
Fitch Ratings	11.09.2017г.	BBB-	Стабильный
Moody's Investors Service	02.08.2017г.	Baa3	Стабильный

*Общество* осуществляет привлечение заемного финансирования, руководствуясь утвержденной АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» «Политики управления долгом и финансовой устойчивостью», в соответствии с которой определен максимально допустимый уровень долговых обязательств.

31 марта 2017 года *Общество* осуществило погашение займа HSBC Plc/Citigroup в размере 2,9 млн. долларов США.

14 мая 2017 года *Общество* осуществило плановое погашение еврооблигаций объемом 127,8 млн. долларов США за счет привлеченных заемных средств АО «Европейский Банк Реконструкции и Развития» в размере 80 млн. долларов США и собственных средств.

04 августа 2017 года подписано Соглашение о предоставлении срочного кредита в двух валютах на сумму 36 950 000 Евро и 4 500 000 000 тенге, заключаемой между ДО АО Банк ВТБ (Казахстан), Банком ВТБ (Германия) АГ, ТОО «Gas Processing Company» и АО «Интергаз Центральная Азия». В рамках данного соглашения *Общество* предоставило гарантию в обеспечение исполнения обязательств ТОО «Gas Processing Company» перед вышеуказанными банками.

26 сентября 2017 года АО «КазТрансГаз» успешно разместило еврооблигации объемом 750 млн. долларов США с купонной ставкой 4,375% и со сроком обращения 10 лет под корпоративную гарантию *Общества*.

Общий размер ссудного портфеля *Общества* по состоянию на 31 декабря 2017 года составил 65,4 млрд. тенге.

Кредитор	Остаток		Вал
	долга	юта	
АО «Ситибанк Казахстан» и Ситибанк Н.А., филиал Джерси	-		US
Европейский Банк Реконструкции и Развития	65 371 307 735		KZ

Кроме того, по итогам 2017 года компания соблюдает финансовые ковенанты, установленные внешними кредиторами и АО «Фонд Национальной Безопасности «Самрук-Казына».

	2013	2014	2015	2016	2017
ФНБ «Самрук-Казына»					
Долг/ЕБИТДА (<=3,5)	2,01	1,81	2,22	0,89	0,58



Чистый долг / Чистая капитализация (<=0,5)	0,29	0,21	0,19	0,17	0,12
Свободная емкость, млн. тг.	62 756	94 364	54 878	174 000	194 108
<b>ВТБ Банк</b>					
Чистый Долг/ЕБИТДА (<=4)					0,56
Чистый долг/Чистая капитализация (<=0,5)					0,12
<b>ЕБРР</b>					
Коэффициент обслуживания долга (>=1,2)					1,53
Долг/ЕБИТДА (<=4)					0,58

## XII. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления Обществом в 2017 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», утверждённого постановлением Правительства РК от 15 апреля 2015 года №239.

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

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

### Права Единственного акционера и справедливое отношение к Единственному акционеру

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

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

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

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

- годового отчета *Общества*;
- интернет-ресурса *Общества*;
- по запросам Единственного акционера, в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан и Уставом *Общества*;



- интернет-ресурса депозитария финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан;
- иных способов, в соответствии с внутренними документами *Общества*.

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

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

### Эффективность Совета директоров и исполнительного органа

Деятельность Совета директоров *Общества* регламентирована Уставом *Общества* и Положением о Совете директоров. Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью *Общества*, за исключением решения вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера и исполнительного органа.

В 2017 году Советом директоров *Общества* было проведено 23 заседания, рассмотрено 38 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 2017 году Правлением *Общества* проведено 44 заседания, рассмотрено 133 вопроса. 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 правонарушений 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*.

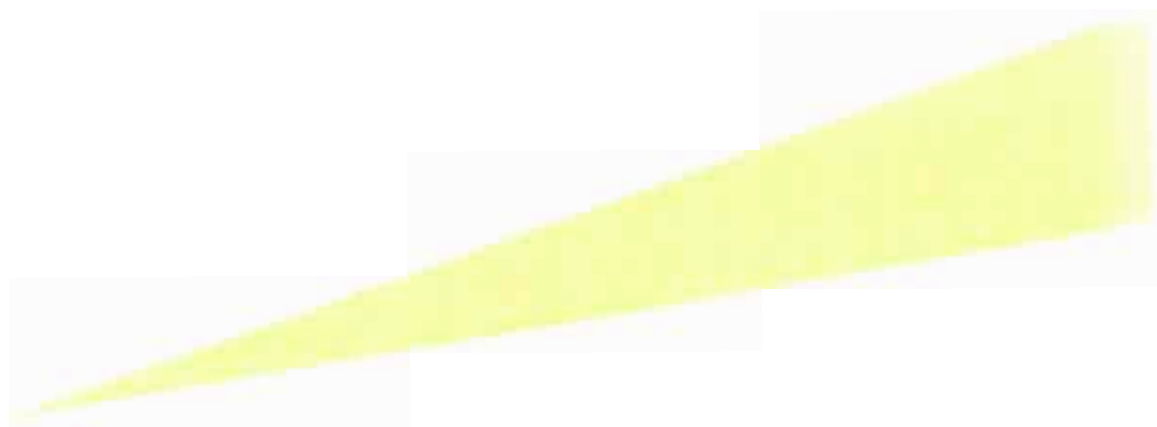
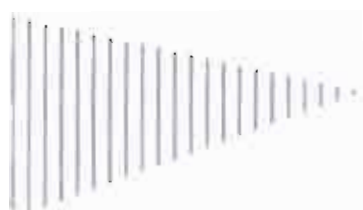
### XIII. Аудиторский отчет

АО «Интергаз Центральная Азия»

Финансовая отчётность

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года,  
с отчётом независимого аудитора

---



**СОДЕРЖАНИЕ**

---

Отчёт независимого аудитора

**Финансовая отчётность**

Отчёт о финансовом положении .....	1
Отчёт о совокупном доходе .....	2
Отчёт о движении денежных средств (прямой метод) .....	3
Отчёт об изменениях в капитале .....	4
Примечания к финансовой отчётности .....	5-48



Аудиторская фирма  
«Эйчэй Арбайтс»  
Учрежденная в соответствии  
с Законом Республики Казахстан  
от 11.07.2007 № 100-III  
«Об аудиторской деятельности»  
и действующим законодательством  
Республики Казахстан  
ИНН 1205000000  
КВН 1205000000

ПАО «Астана»  
Учрежденная в соответствии  
с Законом Республики Казахстан  
от 11.07.2007 № 100-III  
«Об аудиторской деятельности»  
и действующим законодательством  
Республики Казахстан  
ИНН 1205000000  
КВН 1205000000

Аудиторская фирма  
«Астана»  
Учрежденная в соответствии  
с Законом Республики Казахстан  
от 11.07.2007 № 100-III  
«Об аудиторской деятельности»  
и действующим законодательством  
Республики Казахстан  
ИНН 1205000000  
КВН 1205000000

## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам и Совету директоров организации АО «Интергаз Центральная Азия»

### ***Мнение***

Мы провели аудит финансовой отчетности организации АО Интергаз Центральная Азия «Организация», состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о совокупном доходе, отчета об изменениях в собственном капитале и отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Организации по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### ***Основание для выражения мнения***

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита
<p><b>Резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка</b></p> <p>Мы считаем этот вопрос одним из наиболее значимых в аудиторской проверке, так как расчет резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка требует существенного суждения из-за присущей ему сложности в оценке будущих затрат и из-за значимости баланса данного обязательства. Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочном периоде. Оценка Организации резерва по ликвидации газопроводов и восстановлению участка включает в себя учет последствий изменений в местном законодательстве. Допущения руководства, используемые в расчете, включают в себя ожидаемый подход к ликвидации и ставку дисконта, наряду с последствиями от изменений темпов инфляции.</p>	<p>Наши процедуры включали в себя понимание юридических и конструктивных обязательств в отношении ликвидации каждого актива на основе договорных соглашений и соответствующего местного законодательства. Мы рассмотрели компетентность и объективность экспертов, привлеченных Организацией, которые подготовили оценку расходов. Мы проверили расчеты и оценили используемые ставку дисконтирования и уровень инфляции.</p> <p>Информация, связанная с резервом по ликвидации газопроводов и восстановлению участка представлена в Примечании 2 и 16 к финансовой отчетности.</p>

### **Прочая информация, включенная в Годовой отчет Организации за 2017 год**

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете, но не включает финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Организации, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

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

### **Ответственность руководства и Совета директоров за финансовую отчетность**

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Организации.

### **Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности**

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой финансовой отчетности.



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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Совету директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.



Building a better  
working world

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

Руководитель, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон  
Партнер по аудиту

Айгерим Нуркенова  
Аудитор



Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000115 от 21 сентября 2012 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

20 февраля 2018 года

Гульмира Турмагамбетова  
Генеральный директор  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью на территории  
Республики Казахстан: серия МФЮ-2,  
№ 0000003, выданная Министерством  
финансов Республики Казахстан от 15 июля  
2005 года

## ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2017 года	31 декабря 2016 года*
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Нематериальные активы	4	2.875.136	1.075.755
Основные средства	5	569.899.772	499.917.134
Авансы выданные	6	2.515.345	21.414.684
НДС к возмещению	9	—	1.306.660
Долгосрочные банковские вклады	10	2.247.990	2.192.650
Прочие долгосрочные активы		218.500	539.317
		<b>577.756.743</b>	<b>526.446.200</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	7	2.064.591	4.379.731
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	32.086.034	34.230.420
Авансы выданные	6	1.031.768	1.507.938
Налоги к возмещению	9	4.080.548	3.292.999
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		8.211.672	5.481.763
Краткосрочные банковские вклады	10	12.456	23.910.580
Денежные средства и их эквиваленты	11	3.038.534	5.531.276
		<b>50.527.603</b>	<b>78.334.707</b>
<b>Итого активы</b>		<b>628.284.346</b>	<b>604.780.907</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	12	22.840.460	21.311.889
Дополнительный оплаченный капитал	12	207.415.482	208.429.320
Нераспределённая прибыль		214.469.848	191.876.431
		<b>444.725.790</b>	<b>421.617.640</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная часть банковских займов	13	53.385.273	40.786.189
Долгосрочная часть обязательств по выданным гарантиям	14	11.397.441	—
Обязательство по вознаграждениям работников	16	1.110.423	633.295
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	17	48.555.166	43.569.956
Доходы будущих периодов		116.248	152.976
Обязательства по отсроченному налогу	27	40.104.864	34.303.888
		<b>154.669.415</b>	<b>119.446.304</b>
<b>Текущие обязательства</b>			
Краткосрочная часть банковских займов	13	11.998.172	6.495.053
Краткосрочная часть обязательств по выданным гарантиям	14	1.337.474	—
Краткосрочная часть выпущенных долговых ценных бумаг	15	—	42.929.372
Обязательство по вознаграждениям работников	16	27.422	28.015
Резервы	16	194.521	1.220.713
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	9.173.777	9.508.272
Налоги к уплате		671.146	712.563
Прочие текущие финансовые обязательства		1.063.123	913.598
Прочие текущие обязательства	20	4.723.506	1.909.377
		<b>29.189.141</b>	<b>63.716.963</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>628.284.346</b>	<b>604.780.907</b>

\* Некоторые суммы, показанные здесь, не совпадают с суммами в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, и представляют реклассификации, раскрытые в Примечании 3.

Первый заместитель Генерального директора

Главный бухгалтер



Шанбатыров М.У.

Тенелбаев Б.

Прилагаемая учётная политика и пояснительная записка на страницах с 5 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

## ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года
Доходы от оказания услуг	21	185.555.569	169.057.842
Себестоимость оказанных услуг	22	(78.299.365)	(72.481.275)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>107.256.204</b>	<b>96.576.567</b>
Общие и административные расходы	23	(9.134.096)	(14.014.833)
Прочие операционные расходы	24	(5.381.877)	(393.589)
Прочие операционные доходы		754.510	316.773
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>93.514.741</b>	<b>82.484.918</b>
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(664.452)	505.368
Финансовые затраты	25	(9.451.634)	(10.659.838)
Финансовые доходы	26	702.186	1.317.830
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>84.100.841</b>	<b>73.648.278</b>
Расходы по подоходному налогу	27	(19.514.751)	(16.452.071)
<b>Чистая прибыль за год</b>		<b>64.586.090</b>	<b>57.196.207</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>			
<i>Прочий совокупный доход, не классифицируемый в составе прибыли или убытка в последующие периоды</i>			
Переоценка планов с установленными выплатами – актуарный (убыток)/доход	16	(322.400)	138.312
Влияние подоходного налога		64.480	(27.562)
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход за год, за вычетом налогов</b>		<b>(257.920)</b>	<b>110.650</b>
<b>Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов</b>		<b>64.328.170</b>	<b>57.306.857</b>
<b>Чистая прибыль на акцию в тенге</b>			
Базовая и разводненная	12	2,16	2,02

Первый заместитель Генерального директора



Шанбатыров М.У.

Главный бухгалтер

Темельден Б.

Прилагаемая учетная политика и пояснительная записка на страницах с 5 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

## ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (прямой метод)

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2017 года	2016 года*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Поступления от покупателей		193.554.778	158.501.718
Платежи поставщикам		(45.567.363)	(44.160.384)
Платежи работникам		(20.822.336)	(18.919.801)
Прочие налоги		(12.508.710)	(11.339.434)
Возврат НДС с бюджета		4.112.650	1.614.493
Прочие поступления		2.586.562	411.376
Прочие выплаты		(5.114.255)	(2.768.177)
Подоходный налог уплаченный		(16.383.432)	(7.570.397)
Проценты уплаченные		(4.237.742)	(6.461.240)
Проценты полученные		352.002	1.313.227
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>95.872.154</b>	<b>70.621.381</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Снятие банковских депозитов		34.137.479	40.068.828
Размещение банковских депозитов		(11.596.130)	(59.092.665)
Приобретение основных средств		(66.064.258)	(46.870.067)
Приобретение нематериальных активов		(2.002.340)	-
Поступления от продажи основных средств		10	14.319
<b>Чистое расходование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		<b>(45.525.239)</b>	<b>(65.879.585)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по банковским займам	31	31.568.000	194.461.660
Погашение банковских займов	31	(15.655.364)	(148.155.643)
Выкуп выпущенных долговых ценных бумаг	15	(40.652.220)	(48.368.990)
Дивиденды выплаченные	12	(28.598.023)	(4.284.517)
Прочие выплаты		--	(1.086.218)
<b>Чистое расходование денежных средств в финансовой деятельности</b>		<b>(63.337.607)</b>	<b>(7.433.708)</b>
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(2.990.692)</b>	<b>(2.691.912)</b>
<b>Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты</b>			
		497.950	238.161
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на начало года</b>	11	<b>5.531.276</b>	<b>7.985.027</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец года</b>	11	<b>3.038.534</b>	<b>5.531.276</b>

\* Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, не совпадает с отчетом о движении денежных средств, представленным в финансовой отчетности за 2016 год, так как Компания изменила метод представления отчета о движении денежных средств, как раскрыто в Примечании 3.

Первый заместитель Генерального директора



Шибитыров М.У.

Главный бухгалтер



Келдибаев Б.

Прилагаемая учетная политика и пояснительная записка на страницах с 5 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

## ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2016 года		21 179.589	208 429.320	138.854.091	368.463.000
Чистая прибыль за год		-	-	57.196.207	57.196.207
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-	110.650	110.650
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	-	57.306.857	57.306.857
Взнос со стороны Материнской Компании		132.300	-	-	132.300
Дивиденды по простым акциям	12	-	-	(4.284.208)	(4.284.208)
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(309)	(309)
На 31 декабря 2016 года		21.311.889	208.429.320	191.876.431	421.617.640
Чистая прибыль за год		-	-	64.586.090	64.586.090
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-	(257.920)	(257.920)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		-	-	64.328.170	64.328.170
Выпуск простых акций	12	1.528.571	(1.313.838)	(214.733)	-
Дивиденды по простым акциям	12	-	-	(28.556.200)	(28.556.200)
Дивиденды по привилегированным акциям	12	-	-	(41.823)	(41.823)
Прочие операции с Материнской Компанией	14	-	-	(12.921.997)	(12.921.997)
На 31 декабря 2017 года		22.840.460	207.115.482	214.469.848	444.425.790

Первый заместитель Генерального директора



Шанбатыров М.У.

Главный бухгалтер

Т.Сейдіев Б.

Прилагаемая учетная политика и пояснительная записка на страницах с 5 по 48 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

В соответствии с Постановлением Правительства Республики Казахстан № 362 от 28 апреля 2010 года АО «КазТрансГаз» приобрел у своего дочернего предприятия «Интергаз Интернэшнл БВ» 100% пакет акций Компании. Таким образом, на основании выписки реестра держателей акций, с 14 мая 2010 года 100% пакет акций Компании принадлежит единственному акционеру АО «КазТрансГаз» (далее – «Акционер»), созданному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером АО «КазТрансГаз». Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% минус одна акция долей «КазМунайГаза», и все дочерние компании «КазМунайГаза» и «Самрук-Казына» являются связанными сторонами Компании (Примечание 28).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Компания управляет сетью магистральных газопроводов в Республике Казахстан в соответствии с условиями Договора доверительного управления, заключенного между Компанией, «Самрук-Казына» и Правительством (далее – «Договор доверительного управления»), в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «Комитет») от 5 декабря 2014 года (Примечание 12).

Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан от 9 июля 1998 года № 272-І «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере оказания услуг по транспортировке и хранению природного газа. Согласно Закону, тарифы Компании на услуги транспортировки и хранения природного газа утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан. 18 мая 2015 года вступили в силу поправки в Закон, согласно которым транзит газа по газопроводам по территории Республики Казахстан и экспорт через Республику Казахстан исключены из законодательства.

На 31 декабря 2017 года у Компании имеются обязательства на сумму 35.968.612 тысяч тенге по инвестиционной программе на 2016-2021 годы, утвержденной совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 360 и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 29 июля 2016 года № 203-ОД (на 31 декабря 2016 года: 46.927.821 тысяча тенге). Результаты внедрения данной программы могут повлиять на будущие тарифы. По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания исполняет принятые обязательства в рамках утвержденных инвестиционных программ с учетом произведенных корректировок.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, «БЦ Болашақ», проспект Алихана Бокеева, 11.

Предлагаемая финансовая отчётность была утверждена к выпуску Первым заместителем Генерального директора и Главным бухгалтером Компании 20 февраля 2018 года.

**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Предлагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСФО»).

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

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений тенге, если не указано иное.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранных валют**

Финансовая отчётность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой и валютой представления финансовой отчётности Компании.

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату операции. Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату. Все курсовые разницы включаются в отчёт о совокупном доходе как доходы или расходы за период. Средневзвешенные обменные курсы, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Валютный обменный курс КФБ на 31 декабря 2017 года равен 332,33 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 декабря 2017 года (на 31 декабря 2016 года: 333,29 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 20 февраля 2018 года равен 318,99 тенге за 1 доллар США.

**Существенные бухгалтерские суждения, оценочные значения и допущения**

Подготовка финансовой отчётности Компании требует от её руководства на каждую отчётную дату вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчётности суммы доходов, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах и активах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже:

**Налогообложение**

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные области налогообложения, которые Компания не смогла бы оспорить либо не считает, что сможет успешно оспорить, если оценивать со стороны налоговых органов. Такие определения предусматривают значительные суждения и могут изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативных актах, определения ожидаемых результатов от налоговых поступлений и результатов проверок налоговыми органами. Более подробная информация по налоговым рискам приводится в *Примечании 30*.

**Резерв по НДС к возмещению**

Компания на ежегодной основе проводит анализ того, является ли сумма НДС к возмещению сомнительной. Резерв по сомнительной сумме НДС к возмещению основан на отчёте налоговых органов. Необходимы существенные суждения руководства для определения того, сможет ли Компания в дальнейшем защитить своё право на возмещение НДС. Резерв по сомнительному НДС к возмещению по состоянию на 31 декабря 2017 года составил 4.312.830 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 4.252.226 тысяч тенге). Более подробная информация содержится в *Примечании 9*.

**Активы по отсроченному налогу**

Активы по отсроченному налогу признаются по займам к получению, резервам по сомнительной задолженности, начисленным отпускам, резервам на устаревшие товарно-материальные запасы и прочим обязательствам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. Компания имеет юридически закрепленное право зачесть текущий налоговый актив против текущего налогового обязательства. Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом с одного и того же налогооблагаемого субъекта. В отчёте о финансовом положении отложенные налоговые активы зачтены против отложенных налоговых обязательств, поскольку они относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом. По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов Компания признала отложенные налоговые обязательства, нетто. Более подробная информация содержится в *Примечании 27*.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения, оценочные значения и допущения (продолжение)***Справедливая стоимость финансовых инструментов*

В случае невозможности определения справедливой стоимости финансовых активов и обязательств ввиду отсутствия активного рынка на данные инструменты, справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется методиками оценки, включая также модель ожидаемых дисконтированных денежных потоков.

В качестве входных данных для моделей используются рыночные данные, где это возможно, в случае отсутствия рыночных данных, необходимы суждения для определения справедливой стоимости. Суждения включают в себя риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в оценках и суждениях могут повлиять на справедливую стоимость финансовых инструментов. Более подробная информация содержится в *Примечании 31*.

*Вознаграждения работников*

Стоимость предоставления Компанией вознаграждений работникам устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем и уровне смертности. Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по планам с установленными выплатами подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

При определении соответствующей ставки дисконтирования руководство Компании учитывает процентные ставки государственных облигаций с экстраполированными сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку действия обязательства. Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности в каждой конкретной стране. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции для каждой конкретной страны.

Более подробная информация об использованных допущениях приводится в *Примечании 16*.

*Обязательства по выбытию активов*

В соответствии с законодательством, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относятся демонтаж газопроводов и рекультивация территории.

Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидают, потребуются для погашения обязательства. Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно Интерпретации IFRIC 1 «Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах». При оценке будущих затрат на закрытие использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относятся к отдалённому будущему и помимо ясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределённости, относящиеся к затратам на окончательное закрытие уменьшаются влиянием дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации газопроводов, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочные темпы инфляции и ставки дисконта, использованные для определения обязательств в отчёте о финансовом положении на 31 декабря 2017 года, составляли 5,57% и 10% соответственно (2016 год: 5,73% и 10,15% соответственно). Балансовая стоимость резерва по ликвидации газопровода и восстановлению участка на 31 декабря 2017 года составила 48.555.166 тысяч тенге (2016 год: 43.569.956 тысяч тенге), более подробная информация раскрыта в *Примечании 17*.

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

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия.

Нематериальные активы, за исключением капитализированных затрат на разработку, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в отчёте о совокупном доходе за отчётный год, в котором он возник.

Нематериальные активы амортизируются в течение расчётного срока их полезной службы и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива.

Период и метод начисления амортизации для нематериального актива пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезной службы или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, отражается в финансовой отчётности как изменение срока или метода начисления амортизации, в зависимости от ситуации, и отражается перспективно как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов. Амортизация по нематериальным активам начисляется на основе прямолинейного метода в течение расчётного срока их полезной службы, который представлен в следующей таблице:

	Годы
Программное обеспечение	3-15
Прочее	20

Прибыль или убыток от списания с учёта нематериального актива измеряется как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в отчёте о совокупном доходе в момент списания данного актива.

**Основные средства**

Основные средства представлены в основном дополнениями или усовершенствованиями к активам, находящимся в собственности и эксплуатации согласно Договору доверительного управления (*Примечание 1*) и классифицируются как «Здания и сооружения», «Газотранспортная система» и «Оборудование», в зависимости от назначения.

Основные средства отражаются в бухгалтерском учёте по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков по обесценению. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, которые непосредственно относятся к долгосрочному строительству, если удовлетворяют условиям признания, стоимость замены частей оборудования, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Расходы, которые привели к увеличению будущих экономических выгод, ожидаемых от использования объекта основных средств сверх первоначально принятых нормативных показателей (увеличение срока полезной службы, мощность, и т.д.), капитализируются как дополнительные затраты по основным средствам. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Компания признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезной службы и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются все критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в отчёте о совокупном доходе в момент их понесения.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение расчётного срока полезной службы, как это показано ниже:

	Годы
Здания и сооружения	8-100
Газотранспортная система	40-70
Оборудование	3-40
Транспортные средства	10-30
Прочее	3-20

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

Земля не амортизируется.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данного актива. Прибыль или убыток, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в отчёт о совокупном доходе за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

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

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчётного периода и при необходимости корректируются.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до того момента, когда строительство таких активов завершено, и они введены в эксплуатацию.

**Финансовые активы****Первоначальное признание и оценка**

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании.

Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Все сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, краткосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

**Последующая оценка**

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесённые при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделённые встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39.

Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе.

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

Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процентной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

*Прекращение признания*

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признаётся в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Компания также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

**Обесценение финансовых активов**

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесценёнными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая несения убытка»), которые оказали поддающееся ладёжной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или несправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Сторнирование ранее признанных убытков от обесценения учитывается тогда, когда уменьшение убытка от обесценения может быть объективно связано с событием, произошедшим после снижения стоимости. Такое сторнирование учитывается как доход в отчёте о совокупном доходе.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение финансовых активов (продолжение)***Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости*

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признаётся либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены).

Приведённая стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признаётся в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признаётся как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

Компания создаёт резервы по сомнительной дебиторской задолженности, авансам выдаваемым и прочим текущим активам. Для оценки сомнительной задолженности используются существенные суждения. При оценке сомнительной задолженности во внимание принимаются предыдущие и ожидаемые результаты деятельности покупателя. Изменения в экономике, отрасли или конкретных характеристиках покупателя могут потребовать корректировок по резерву по сомнительной задолженности, отражённому в финансовой отчётности. На 31 декабря 2017 года резервы по сомнительной задолженности были созданы в сумме 379.666 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 531.964 тысячи тенге) (*Примечание 8*).

**Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка*

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и заимствования, или производные инструменты, определённые в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае займов и кредитов) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, займы, долговые ценные бумаги и финансовые гарантии.

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

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

*Кредиты и займы*

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

*Торговая и прочая кредиторская задолженность*

Обязательства по торговой и прочей кредиторской задолженности учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того, были ли выставлены счета Компании.

*Прекращение признания*

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в отчёте о совокупном доходе.

**Взаимозачёт финансовых инструментов**

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

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путём применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведённых на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

**Товарно-материальные запасы**

Материалы и сырьё учитываются по наименьшему значению из себестоимости или чистой стоимости реализации.

Стоимость товарно-материальных запасов учитывается на основе метода ФИФО,

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Обесценение нефинансовых активов**

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения нефинансового актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости.

При определении ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы.

Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в отчёте о совокупном доходе.

**Денежные средства и краткосрочные депозиты**

Денежные средства и их эквиваленты в отчёте о финансовом положении включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные вклады с первоначальным сроком погашения не более 3 (трёх) месяцев.

Для целей отчёта о движении денежных средств, денежные средства и их эквиваленты состоят из денежных средств и краткосрочных вкладов, согласно определению выше, за вычетом непогашённых банковских овердрафтов.

**Резервы**

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там, где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признаётся как финансовые затраты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Уставный капитал**

Уставный капитал учитывается по себестоимости и состоит из простых и привилегированных акций. Выплата дивидендов по простым и привилегированным акциям отражается в уменьшении собственного капитала в том периоде, когда они были объявлены. Дивиденды, объявленные после отчётной даты, рассматриваются как последующее событие в соответствии с МСФО (IAS) 10 «События, произошедшие после отчётной даты», и раскрывается соответствующим образом.

Дивиденды по акциям Компании выплачиваются деньгами. Акционер принимает решение о выплате дивидендов. Минимальный годовой дивиденд по привилегированным акциям составляет 1% от их номинальной стоимости. Компания выплачивает дополнительные дивиденды по привилегированным акциям с тем, чтобы общий размер дивиденда по привилегированным акциям равнялся дивиденду по простым акциям за этот же период. Дивиденды не выплачиваются в случаях, если (а) Компания имеет отрицательный размер собственного капитала; (б) Компания становится неплатёжеспособной; или (в) суд или Акционер приняли решение о ликвидации Компании. Акционер имеет право принять решение о невыплате дивидендов по акциям Компании с обязательным опубликованием его в печатном издании в течение 10 (десяти) дней со дня принятия решения.

**Операционная аренда**

Определение того, является ли сделка арендой, либо содержит ли она признаки аренды, основано на анализе содержания сделки. При этом на дату начала действия договора требуется установить, зависит ли его выполнение от использования конкретного актива или активов, и переходит ли право пользования активом в результате данной сделки, даже если право не явно указано в сделке.

**Признание доходов и расходов**

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход от реализации учитывается за вычетом косвенных налогов. Для признания дохода также должны выполняться следующие критерии.

**Продажа товаров**

Доход от продажи признаётся после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на товар.

**Оказание услуг**

Доходы от услуг транспортировки признаются на основании фактических объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

**Процентный доход**

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, и процентным финансовым активам, классифицированным в качестве имеющихся в наличии для продажи, процентный доход признаётся с использованием метода эффективной процентной ставки, который точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

Процентный доход включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе.

**Расходы**

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



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Затраты по займам**

Затраты по займам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицированного актива, капитализируются как часть стоимости данного актива. Прочие затраты по займам признаются как расходы в момент возникновения. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые Компанией в связи с заёмными средствами.

**Вознаграждения работникам**

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения в соответствии с Коллективным договором о социальной поддержке работников, утверждённым Советом Директоров. Коллективный договор, в частности, предусматривает выплату пособий к праздничным дням; пособий в связи со смертью пенсионера или его супруги/супруга; материальную помощь на оздоровление и стоимость путевки в санаторий. Право на получение данных выплат обычно имеет силу при условии выслуги работником до пенсионного возраста.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленным вознаграждением по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте обязательств, – это ставка дисконта и предположения о смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведённой стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам отражается в отчёте о совокупном доходе как финансовые затраты. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведённой стоимости обязательств.

Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

**Текущий подоходный налог**

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как предполагается, будет возмещена или уплачена налоговыми органами. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными на отчётную дату в странах, в которых Компания осуществляет операционную деятельность и генерирует налогооблагаемую прибыль.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признаётся в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создает резервы.

**Отсроченный налог**

Отсроченный налог рассчитывается по методу обязательства путём определения временных разниц между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности на отчётную дату.

Обязательства по отсроченному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Обязательства по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвила, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

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

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым льготам и неиспользованным налоговым убыткам, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Актив по отсроченному налогу, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть активов по отсроченному налогу, оценивается как маловероятное. Непризнанные активы по отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать такие активы.

Активы и обязательства по отсроченному налогу оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с дежашими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Активы и обязательства по отсроченному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых активов и обязательств, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

**Прочие налоги**

Компания выплачивает социальный налог в бюджет Республики Казахстан в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан по единой ставке в 11% от заработной платы.

Компания также удерживает до 10% от заработной платы своих работников, но не более 183.443 тенге в 2017 году (в 2016 году: 171.443 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, уплата пенсионных отчислений является обязательством работников. В соответствии с законодательством, работники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Компании нет настоящего или будущего обязательства заплатить их работникам при их выходе на пенсию.

**Налог на добавленную стоимость (НДС)**

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

**НДС к уплате**

НДС подлежит уплате в налоговые органы после взимания дебиторской задолженности с покупателей. НДС по приобретениям, расчёт по которым был осуществлён на отчётную дату, вычитается из суммы к оплате.

Кроме того, НДС, относящийся к продажам, расчёты по которым не были завершены на отчётную дату, также включается в сумму НДС к уплате.

Если сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС. Соответствующее обязательство по НДС отражается в отчётности до списания дебиторской задолженности в налоговых целях.

**НДС к возмещению**

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретенным товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате.

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

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

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они раскрываются, если только возможность оттока ресурсов, сопряженных с получением экономических выгод, не является маловероятной, а сумма обязательства является существенной.

**Последующие события**

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

**Раскрытие информации о связанных сторонах**

Связанные стороны включают в себя ключевой-руководящий персонал Компании, организации, в которых существенная доля права голоса принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Компании, организациям группы «КазМунайГаз», а также предприятиям, контролируемым «Самрук-Казына» и Правительством Республики Казахстан.

**Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации**

Учётная политика, принятая при подготовке финансовой отчётности, согласуется с учётной политикой, применяемой при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятия новых стандартов и интерпретаций, действующих по состоянию на 1 января 2017 года, и изменений в методе представления отчёта о движении денежных средств. Компания ранее не применяла другие стандарты, интерпретаций или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Начиная с 1 января 2017 года, Компания использует прямой метод представления отчёта о движении денежных средств, так как этот метод позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности об операционных денежных потоках, и которая не доступна при косвенном методе. В результате чего, Компания пересчитала отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, используя прямой метод.

**Реклассификация сравнительной информации**

Отчёт о финансовом положении был пересмотрен, чтобы представить более подробную классификацию определенных статей в зависимости от их характера, и также предоставить пользователям финансовой отчётности более уместную информацию о финансовом положении Компании. Упомянутые ниже реклассификации не оказали никакого влияния на промежуточное финансовое положение и финансовые результаты Компании.

*Эффект от отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года:*

<i>В тысячах тенге</i>	Ранее представлено	Реклассификации	После реклассификаций
Денежные средства, ограниченные в использовании	2.192.650	(2.192.650)	—
Долгосрочные депозиты	—	2.192.650	2.192.650
Вознаграждение к выплате по долговым ценным бумагам	346.970	(346.970)	—
Долговые ценные бумаги	42.582.402	346.970	42.929.372
Прочие текущие обязательства	4.043.688	(2.134.311)	1.909.377
Резервы	—	1.220.713	1.220.713
Прочие текущие финансовые обязательства	—	913.598	913.598

Руководство считает, что такая презентация более прозрачна, поскольку она отражает характер данных инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации**

Компания впервые применила некоторые новые стандарты и поправки к действующим стандартам, которые вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Характер и влияние этих изменений рассматриваются ниже. Хотя новые стандарты и поправки применялись первый раз в 2017 году, они не имели существенного влияния на годовую финансовую отчётность Компании. Характер и влияние каждого(ой) нового(ой) стандарта (поправки) описаны ниже:

*МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств» – «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки требуют, чтобы организация раскрывала информацию об изменениях в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими (прибыли или убытки от изменения валютных курсов). Компания раскрывает информацию за отчётный период и за предшествующий сравнительный период (Примечание 31).

*МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»*

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако их применение не оказало влияния на финансовое положение и результаты деятельности Компании, так как Компания не имеет вычитаемых временных разниц или активов, которые подпадают под действие этих поправок.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 годов**МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации об участии в других организациях» – «Разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12»*

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации в МСФО (IFRS) 12, за исключением описанных в пунктах В10-В16, применяются в отношении доли участия организации в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной организации (или части доли в совместном предприятии или ассоциированной организации), которая классифицируется (или включается в состав выбывающей группы, которая классифицируется) как предназначенная для продажи. Эта поправка не применима к деятельности Компании.

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

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

*МСФО 9 «Финансовые инструменты»*

Начиная с 2018 года, Компания будет применять МСФО 9 «Финансовые инструменты», который заменяет МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО 9 сводит воедино все три аспекта учёта финансовых инструментов: классификацию и оценку, обесценение и учёт хеджирования.

За исключением учёта хеджирования, требуется ретроспективное применение, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Компания примет новый стандарт на требуемую дату вступления в силу и в связи с исключением в МСФО (IFRS) 9, касающимся перехода в части классификации, а также оценки и обесценения, не будет пересчитывать сравнительные периоды в год первоначального применения. Следовательно, любые корректировки балансовой стоимости финансовых активов или обязательств должны быть признаны на 1 января 2018 года, при этом разница признаётся в нераспределённой прибыли на начало периода.

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

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*МСФО 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)*

В 2017 году Компания осуществила подробную оценку влияния всех трех частей МСФО (IFRS) 9. Данная оценка основана на доступной в настоящее время информации и может быть подвержена изменениям в связи с получением Компанией дополнительной надлежащей информации в 2018 году. В целом, Компания не ожидает значительного влияния новых требований на отчёт о финансовом положении и отчёт об изменениях в капитале. Компания оценила влияние МСФО (IFRS) 9 на финансовую отчётность Компании следующим образом:

*(а) Классификация и оценка*

МСФО (IFRS) 9 содержит новый подход к классификации и оценке финансовых активов, который отражает бизнес-модель по управлению финансовыми активами, а также характеристики потоков денежных средств. МСФО (IFRS) 9 устанавливает порядок классификации финансовых активов по трём основным категориям: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток. В стандарте исключены существующие в МСФО (IAS) 39 категории, удерживаемых до погашения займов и дебиторской и финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи.

Исходя из результатов своей оценки, Компания не ожидает значительного влияния на отчёт о финансовом положении или отчёт об изменениях в капитале при применении требований к классификации и оценке МСФО (IFRS) 9.

*(б) Обесценение – Финансовые активы и договорные активы*

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, новая модель по обесценению требует признания резервов по обесценению на основе ожидаемых кредитных убытков, а не только понесённых кредитных убытков, как это было предусмотрено в МСФО (IAS) 39. Это потребует значительного объема суждений относительно влияния экономических факторов на ожидаемые кредитные убытки, которые будут определяться на основе оценки, взвешенной с учётом вероятности. Новая модель обесценения распространяется на финансовые активы, классифицированные в категорию учитываемых по амортизированной стоимости, долговые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, договорные активы, возникающие вследствие применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», дебиторскую задолженность по аренде, кредитные обязательства и определенные договора финансовой гарантии.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, резервы по убыткам будут оцениваться в размере:

- 12-месячных ОКУ: ожидаемых кредитных убытков вследствие событий дефолта по финансовому инструменту, возможных в пределах 12 месяцев после отчётной даты; или
- ОКУ за весь срок ожидаемых кредитных убытков в результате всех возможных событий дефолта по финансовому инструменту на протяжении всего ожидаемого срока его действия.

Компания приняла решение применять упрощённый подход в отношении учёта ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО 9, который позволяет использовать резерв по ожидаемым убыткам за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была сгруппирована на основе характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Касаясь долгосрочных банковских депозитов и других финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания будет применять общий подход в отношении таких финансовых активов.

Компания определила, что краткосрочные банковские депозиты и денежные средства и их эквиваленты имеют низкий кредитный риск с учётом внешних кредитных рейтингов банковских и финансовых учреждений.

На основе оценок на отчётную дату, Компания ожидает незначительное изменение резерва на потери для торговых дебиторов и других финансовых активов, удерживаемых по амортизированной стоимости.

*(в) Учёт хеджирования*

У Компании не было операций хеджирования, которые в настоящее время обозначены как эффективные операции хеджирования, и поэтому применение требований хеджирования МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на финансовую отчётность Компании.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)***МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»*

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года, и изменен в апреле 2016 года, и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. При этом допускается досрочное применение. Компания планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В 2016 году Компания провела предварительную оценку последствий применения МСФО (IFRS) 15, затем был проведён более детальный анализ, который завершился в 2017 году, согласно которому не ожидается существенного влияния на Компанию.

*Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделки между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»*

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, в части учёта потери контроля над дочерней организацией, которая продается ассоциированной организации или совместному предприятию или вносится в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием, признаются в полном объёме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющихся у иных, чем организация, инвесторов в ассоциированной организации или совместном предприятии. Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределённый срок; однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Компания оценивает возможное влияние данных поправок на её финансовую отчётность.

*МСФО (IFRS) 16 «Аренда»*

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учёта в балансе, аналогично порядку учёта, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актива, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актива в форме права пользования). Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей).

В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

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

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (продолжение)*

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. В 2018 году Компания планирует оценить возможное влияние МСФО (IFRS) 16 на свою финансовую отчётность.

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов*

Совет по МСФО опубликовал «Ежегодные усовершенствования МСФО: период 2015-2017 годов». Поправки влияют на следующие четыре стандарта:

- МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса»;
- МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность»;
- МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»;
- МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам».

Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. В настоящее время Компания оценивает возможное влияние данных стандартов на финансовую отчётность.

*МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – Налоговые последствия выплат по финансовым инструментам, классифицированным как капитал*

Поправки разъясняют, что последствия по подоходному налогу для дивидендов больше связаны непосредственно с прошлыми транзакциями или событиями, которые генерируют распределяемую прибыль, чем с распределениями владельцам. Таким образом, предприятие признает последствия подоходного налога для дивидендов в составе прибыли или убытка, прочего совокупного дохода или собственного капитала в соответствии с тем, когда предприятие первоначально признало эти прошлые транзакции или события.

Предприятие применяет эти поправки к годовым отчётным периодам, начинающимся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. Когда предприятие впервые применяет эти поправки, оно применяет их к последствиям подоходного налога для дивидендов, признанным в начале периода или в начале самого раннего сравнительного периода. В настоящее время Компания оценивает потенциальное влияние этих стандартов на свою финансовую отчётность.

*МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» – Затраты по займам, приемлемые для капитализации*

В поправках разъясняется, что предприятие рассматривает в качестве части займов любые займы, первоначально созданные для разработки квалифицируемого актива, когда практически все виды деятельности, необходимые для подготовки этого актива для его предполагаемого использования или продажи, завершены.

Предприятие применяет эти поправки к расходам по займам, понесенным в начале периода или после начала годового отчётного периода, в котором предприятие впервые применяет эти поправки. Предприятие применяет эти поправки к годовым отчётным периодам, начинающимся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускается досрочное применение. В настоящее время Компания оценивает потенциальное влияние этих стандартов на свою финансовую отчётность.

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

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (продолжение)*

*Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»*

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Временное освобождение впервые применяется в отношении отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Организация может принять решение о применении метода наложения, когда она впервые применяет МСФО (IFRS) 9, и применять данный метод ретроспективно в отношении финансовых активов, классифицированных по усмотрению организации при переходе на МСФО (IFRS) 9. При этом организация пересчитывает сравнительную информацию, чтобы отразить метод наложения, в том и только в том случае, если она пересчитывает сравнительную информацию при применении МСФО (IFRS) 9. Данные поправки не применимы к Компании.

*Статьи предоплаты с отрицательной компенсацией – поправки к МСФО (IFRS) 9*

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговой инструмент может оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, при условии, что денежные потоки по договорам являются «исключительно выплатой непогашенных сумм основного долга и процентов по основному долгу» (критерий SPPI) и инструмент удерживается в рамках соответствующей бизнес-модели для этой классификации.

Поправки к МСФО (IFRS) 9 разъясняют, что финансовый актив попадает под критерий SPPI независимо от события или обстоятельства, которые приводят к досрочному расторжению договора, и независимо от того, какая сторона платит или получает обоснованную компенсацию за досрочное расторжение договора. Обоснованием для принятия заключения относительно поправки разъясняется, что досрочное расторжение может возникнуть по условиям срока действия договора или из-за какого-либо события, не зависящего от воли сторон, например, изменения в законодательстве или регулировании, приводящего к досрочному расторжению договора.

Поправки предназначены для применения в тех случаях, когда сумма предоплаты приближается и почти равна непогашенным суммам основного долга и процентов, плюс или минус сумме, отражающая изменение базовой процентной ставки. Это означает, что предоплата по текущей справедливой стоимости или в сумме, которая включает справедливую стоимость расходов на прекращение связанного с ней инструмента хеджирования, обычно удовлетворяет критерию SPPI только в том случае, если другие элементы изменения справедливой стоимости, такие как результаты кредитного риска или ликвидности, малы. Скорее всего, расходы, связанные с прекращением своп операций (обмена) процентных ставок по «классическому финансовому инструменту», имеющему объект залога с целью минимизировать кредитные риски сторон, участвующих в обмене (своп операции), будут соответствовать этому требованию. Поправки к МСФО (IFRS) 9 вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. В настоящее время Компания оценивает потенциальное влияние этих стандартов на свою финансовую отчётность.

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»*

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, из которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникающие в результате совершения или получения предварительной оплаты. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Организации могут применять данное разъяснение ретроспективно. В качестве альтернативы организация может применять разъяснение перспективно в отношении всех активов, расходов и доходов в рамках сферы применения разъяснения, первоначально признанных на указанную дату или после неё:

- (i) начало отчётного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение; или
- (ii) начало предыдущего отчётного периода, представленного в качестве сравнительной информации в финансовой отчётности отчётного периода, в котором организация впервые применяет данное разъяснение.



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

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу (продолжение)

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов (продолжение)*

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 12 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (продолжение)*

Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия данного факта. Однако поскольку текущая деятельность Компании соответствует требованиям разъяснения, Компания не ожидает, что оно окажет влияние на её финансовую отчётность.

*Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль»*

Разъяснение рассматривает порядок учёта налога на прибыль, когда существует неопределённость налоговых трактовок, что влияет на применение МСФО (IAS) 12. Разъяснение не применяется к налогам или сборам, которые не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 12, а также не содержит особых требований, касающихся процентов и штрафов, связанных с неопределёнными налоговыми трактовками. В частности, разъяснение рассматривает следующие вопросы:

- рассматривает ли организация неопределённые налоговые трактовки отдельно;
- допущения, которые организация делает в отношении проверки налоговых трактовок налоговыми органами;
- как организация определяет налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток), налоговую базу, неиспользованные налоговые убытки, неиспользованные налоговые льготы и ставки налога;
- как организация рассматривает изменения фактов и обстоятельств.

Организация должна решить, рассматривать ли каждую неопределённую налоговую трактовку по отдельности или вместе с одной или несколькими другими неопределёнными налоговыми трактовками. Необходимо использовать подход, который позволит с большей точностью предсказать результат разрешения неопределённости. Разъяснение вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты. Допускаются определённые освобождения при переходе. Компания будет применять разъяснение с даты его вступления в силу. Кроме того, Компания может быть вынуждена установить процедуры и методы получения информации, необходимой для своевременного применения разъяснения.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 4. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В тысячах тенге	Программное обеспечение	Прочее	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>			
1 января 2016 года	3.490.305	269.401	3.759.706
Поступления	202.584	1.482	204.066
Выбытия	(424.323)	-	(424.323)
<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>3.268.566</b>	<b>270.883</b>	<b>3.539.449</b>
Поступления	2.007.025	-	2.007.025
Выбытия	(2.654)	-	(2.654)
<b>31 декабря 2017 года</b>	<b>5.272.937</b>	<b>270.883</b>	<b>5.543.820</b>
<b>Накопленная амортизация</b>			
1 января 2016 года	2.866.865	78.241	2.745.106
Начисление амортизации	131.920	10.991	142.911
Выбытия	(424.323)	-	(424.323)
<b>31 декабря 2016 года</b>	<b>2.374.462</b>	<b>89.232</b>	<b>2.463.694</b>
Начисление амортизации	196.577	11.067	207.644
Выбытия	(2.654)	-	(2.654)
<b>31 декабря 2017 года</b>	<b>2.568.385</b>	<b>100.299</b>	<b>2.668.684</b>
<b>Остаточная стоимость</b>			
31 декабря 2016 года	894.104	181.651	1.075.755
<b>31 декабря 2017 года</b>	<b>2.704.552</b>	<b>170.584</b>	<b>2.875.136</b>

В течение 2017 года пополнения, в основном, представляют собой закуп программного обеспечения «Microsoft» для действующей информационной системы на сумму 1.159.425 тысяч тенге; закуп программного обеспечения «ГИС (аналитическая геоинформационная система)» для сбора пространственных, технических и диагностических данных об объектах газопровода и окружения, а также методов их обработки на сумму 800.000 тысяч тенге.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение в основных средствах за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
1 января 2016 года	1,006,135	53,283,625	277,134,511	188,577,515	864,319	6,071,519	33,561,953	580,499,577
Поступления	-	-	-	416,523	-	32,521	39,308,167	39,759,211
Изменение в оценке (Примечание 17)	-	-	611,474	-	-	-	-	611,474
Перевод из ТМЗ	-	-	624,748	-	-	-	736,658	1,361,406
Внутренние перемещения	-	1,481,766	22,418,106	13,376,083	-	131,388	(37,412,333)	-
Выбытия	-	(2,545)	(79,127)	(176,025)	(287,058)	(235,435)	(255,655)	(1,035,845)
31 декабря 2016 года	1,006,135	54,772,836	300,704,712	202,196,066	577,261	5,999,993	35,938,790	601,195,823
Поступления	-	-	-	125,532	-	26,840	87,102,207	87,254,579
Изменение в оценке (Примечание 17)	-	-	349,626	-	-	-	-	349,626
Перевод из ТМЗ	-	-	-	5,998	-	-	834,139	840,138
Внутренние перемещения	-	21,576,792	32,835,825	45,711,426	-	416,327	(100,340,370)	-
Выбытия	-	(4,952)	(13,241)	(388,873)	(155)	(173,333)	(182,911)	(763,465)
31 декабря 2017 года	1,006,135	75,344,676	333,676,922	247,650,180	577,106	6,269,827	23,351,855	688,876,701
Накопленный износ и обесценение								
1 января 2016 года	-	5,877,185	32,418,920	41,035,190	701,991	3,932,550	593,826	64,557,672
Отчисления за год	-	1,781,577	6,360,847	8,837,193	31,602	442,246	-	17,253,565
Внутренние перемещения	-	(807)	-	1,474	-	(567)	-	-
Обесценение (Примечание 22)	-	-	-	-	-	-	209,847	209,847
Выбытия	-	(2,545)	(65,549)	(189,152)	(275,025)	(230,123)	-	(742,395)
31 декабря 2016 года	-	7,655,410	38,712,326	49,504,705	458,567	4,144,006	803,675	101,278,689
Отчисления за год	-	1,848,536	6,830,309	9,046,222	22,395	371,389	-	18,118,861
Внутренние перемещения	-	(37,181)	-	25,763	-	11,426	-	-
Обесценение (Примечание 22)	-	-	-	-	-	-	141,270	141,270
Выбытия	-	(4,871)	(822)	(384,107)	(155)	(171,926)	-	(661,881)
31 декабря 2017 года	-	9,461,884	45,541,813	58,192,683	480,807	4,354,897	944,945	118,976,929
Остаточная стоимость								
31 декабря 2016 года	1,006,135	47,117,426	261,992,385	152,691,391	118,694	1,855,987	35,135,115	499,917,134
31 декабря 2017 года	1,006,135	66,882,792	288,135,109	189,457,597	96,299	1,914,930	22,406,910	569,899,772

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

По состоянию на 31 декабря 2017 года незавершенное капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенное для строительства и капитального ремонта трубопроводов на сумму 87.936.346 тысяч тенге (включая перевод из ТМЗ). В течение 2017 года поступления в незавершенное строительство, в основном, представляют собой строительство КС «Караозек» основного магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на сумму 26.056.753 тысячи тенге; капитальный ремонт основного магистрального газопровода «Бухара-Урал» на сумму 24.799.715 тысяч тенге; бурение и обустройство 36-ти скважин-дублеров участка «Жаманкюякулак» ПХГ «Бозой» на сумму 12.107.026 тысяч тенге; капитальный ремонт МГ «БГР-ТБА» участок 649-1001 км по результатам внутритрубной дефектоскопии с разработкой ПСД на сумму 6.134.434 тысячи тенге; капитальный ремонт, огневые, аварийно-восстановительные работы магистральных газопроводов на сумму 4.811.725 тысяч тенге; строительство установки осушки газа в подземном хранилище газа «Бозой» на сумму 4.669.450 тысяч тенге; строительство автоматизированных газораспределительных станций «Жаркент» и «Исык» с разработкой ПСД на сумму 3.694.328 тысяч тенге и 2.682.706 тысяч тенге, соответственно; разработку ПСД и строительство ДКС «Акыртобе» на сумму 1.555.611 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

Перевод из незавершенного капитального строительства в другие категории основных средств на общую сумму 100.340.370 тысяч тенге в 2017 году, в основном, связаны с завершением вышеперечисленных строительных работ и вводом соответствующих основных средств в эксплуатацию.

По состоянию на 31 декабря 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 13.945.454 тысячи тенге (31 декабря 2016 года: 12.451.287 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания провела обесценение ранее капитализированных проектно-изыскательских работ и проектно-сметной документации на сумму 944.945 тысяч тенге, поскольку существует низкая вероятность того, что такие изыскательские работы и проектная документация будут использованы в будущем (31 декабря 2016 года: 805.675 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2017 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 10.485.735 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 56.264.652 тысяч тенге), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1 «Общая информация»*.

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
<b>Авансы, выданные поставщикам под долгосрочные активы</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта, строительства и поставку основных средств	2.515.345	21.414.684
	<b>2.515.345</b>	<b>21.414.684</b>
<b>Авансы, выданные поставщикам под текущие активы и услуги</b>		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	1.017.685	1.484.621
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 28</i> )	14.083	23.317
	<b>1.031.768</b>	<b>1.507.938</b>

По состоянию на 31 декабря 2017 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали авансы в сумме 1.894.525 тысяч тенге, выданные ТОО «Энергохолдинг-А» за строительство автоматической газораспределительной и компрессорной станции «Кожасай» (на 31 декабря 2016 года: 9.224.308 тысяч тенге), 617.625 тысяч тенге, выданные ТОО «Актобеспестроймонтаж» за строительство участка 1115-1207 км магистрального газопровода «БГР-ТБА» (на 31 декабря 2016 года: 450.355 тысяч тенге).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Газ (по себестоимости)	1.362.712	2.081.694
Материалы и запасы (по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации)	701.879	2.298.037
	2.064.591	4.379.731

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ для собственных нужд. В 2017 году сумма в размере 958.552 тысяч тенге списана с баланса товарно-материальных запасов по чистой стоимости реализации (в 2016 году: 886.455 тысяч тенге).

## 8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Связанные стороны (Примечание 28)	28.277.832	28.322.351
Заказчики по транзиту газа	3.132.182	5.399.586
Заказчики резиденты (местный рынок)	916.460	822.713
Прочее	141.226	217.734
	32.467.700	34.762.384
Минус: резерв по сомнительным долгам	(379.666)	(531.964)
	32.088.034	34.230.420

По состоянию на 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность от связанных сторон в основном представлена задолженностью перед АО «КазТрансГаз» в сумме 20.266.748 тысяч тенге за транспортировку и хранение газа (на 31 декабря 2016 года: 19.470.235 тысяч тенге); АО «КазТрансГаз Аймак» в сумме 3.428.130 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2016 года: 1.760.206 тысяч тенге); ТОО «Газопровод Байнесу-Шымкент» в сумме 1.986.434 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2016 года: 1.792.454 тысячи тенге); ТОО «КазРосГаз» в сумме 1.713.201 тысячи тенге за хранение газа и транспортировку газа на экспорт (на 31 декабря 2016 года: 1.719.376 тысяч тенге); ТОО «Азиатский Газопровод» в сумме 874.364 тысяч тенге за техобслуживание газопроводов (на 31 декабря 2016 года 2.269.440 тысяч тенге).

На 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность от заказчиков по транзиту газа включала задолженность АО «Газпром» в сумме 3.132.182 тысячи тенге (31 декабря 2016 года: 5.399.586 тысяч тенге). На 31 декабря 2017 года дебиторская задолженность от заказчиков по транзиту газа в сумме 3.132.182 тысячи тенге (в 2016 году: 5.399.586 тысяч тенге) была выражена в долларах США.

Движения по резерву по сомнительным долгам представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Обесценено по отдельности
На 1 января 2016 года	(95.006)
Восстановление резерва	36.831
Списание	3.707
Начисление за год	(477.496)
На 31 декабря 2016 года	(531.964)
Восстановление резерва	171.647
Списание	1.968
Начисление за год	(22.207)
Эффект от курсовой разницы	890
На 31 декабря 2017 года	(379.666)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой и прочей дебиторской задолженности, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	На просроченные и не обесцененные	Просроченные, но не обесцененные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2017 год	32.088.034	17.403.870	7.767.760	2.805.794	40.286	3.637	4.266.887
2016 год	34.230.420	18.103.180	4.247.245	899.001	2.384.718	1.967.841	6.628.335

**9. НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ**

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
НДС к возмещению	7.780.439	8.607.759
Прочие	612.939	244.126
	8.393.378	8.851.885
Минус: невозмещаемый НДС	(4.312.830)	(4.252.226)
	4.080.548	4.599.659
Долгосрочная часть	-	1.306.660
Краткосрочная часть	4.080.548	3.292.999

В 2017 году Компания получила возмещение из государственного бюджета НДС в сумме 4.112.650 тысяч тенге денежными средствами (в 2016 году: 1.614.493 тысячи тенге).

В 2016 году НДС к возмещению в сумме 1.306.660 тысяч тенге был реклассифицирован из краткосрочной части активов в долгосрочную часть, в связи с низкой вероятностью своевременного возмещения НДС в течение одного года.

На 31 декабря 2017 года создан резерв на невозмещаемый НДС в сумме 4.312.830 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 4.252.226 тысяч тенге).

**10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ**

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
<b>Долгосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	2.247.990	2.192.650
	2.247.990	2.192.650
<b>Краткосрочные банковские вклады</b>		
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	12.456	10.707
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	-	23.899.873
	12.456	23.910.680

По состоянию на 31 декабря 2017 года долгосрочные банковские вклады в сумме 2.247.990 тысячи тенге были использованы в качестве гарантированных выплат по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании (на 31 декабря 2016 года: 2.192.650 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2017 года краткосрочные банковские вклады включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 12.456 тысяч тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2016 года краткосрочные банковские вклады включали в себя депозиты в долларах США, размещённые в филиале АО «Банк РВК» в сумме 23.883.208 тысяч тенге, в АО «Qazaq Banki» в сумме 16.665 тысяч тенге и начисленные вознаграждения в сумме 10.707 тысяч тенге). По краткосрочным банковским вкладам начисляются проценты по ставке 1% в год (в 2016 году: 4% в год).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

В тысячах тенге	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Банковские счета в долларах США	2.144.817	3.592.116
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	800.466	1.841.933
Банковские счета в тенге	93.151	96.497
Банковские счета в рублях	100	417
Наличность в кассе	–	313
	<b>3.038.534</b>	<b>5.531.276</b>

По состоянию на 31 декабря 2017 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0,04% в долларах США и 0,37% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 0,09% в долларах США и 6,48% в тенге, соответственно).

На 31 декабря 2017 года депозиты со сроком погашения до трёх месяцев включает депозит в АО «Народный банк Казахстана» в тенге на сумму 800.466 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: депозиты в тенге на сумму 1.841.933 тысячи тенге). По депозиту со сроком погашения до трёх месяцев начисляются проценты по ставке 7,5% годовых (на 31 декабря 2016 года: 10,5% годовых).

**12. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

По состоянию на 31 декабря 2017 года объявленный, выпущенный и полностью оплаченный уставный капитал Компании состоял из 29.903.173 простых голосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 28.374.602 акций) и 41.250 привилегированных неголосующих акций (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 41.250 акций), в сумме 22.809.522 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 21.280.951 тысячи тенге) и 30.938 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 30.938 тысяч тенге), соответственно.

**Дивиденды**

27 апреля 2017 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Компания начислила дивиденды по простым акциям на сумму 28.556.200 тысяч тенге (2016 год: 4.284.208 тысяч тенге) и дивиденды по привилегированным акциям на сумму 41.823 тысячи тенге (2016 год: 309 тысяч тенге) согласно решению Совета Директоров Единственного акционера. Дивиденды по простым и привилегированным акциям были выплачены денежными средствами в 2017 году.

**Выпуск простых акций**

В октябре 2017 года Компания выпустила 1.528.571 простых акций по номинальной стоимости 1.000 тенге каждая на общую сумму 1.528.571 тысячи тенге, которые относятся к магистральному газопроводу «Жанакол-Актобе», полученный по договору доверительного управления, заключенного в июне 2014 года, как взнос в дополнительный оплаченный капитал. Справедливая стоимость газопровода на дату передачи составляет 1.313.838 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью и суммой выпускаемых простых акций была отражена как уменьшение в нераспределенной прибыли на сумму 214.733 тысячи тенге.

**Дополнительный оплаченный капитал**

4 декабря 2014 года было подписано соглашение о расторжении Договора Концессии между Компанией и Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан. Согласно условиям соглашения о расторжении Компания передала весь капитальный ремонт и улучшения основных средств на сумму 83.176.882 тысячи тенге Правительству.

Также, 5 декабря 2014 года Компания заключила Договор доверительного управления магистральных газопроводов с АО ФНБ «Самрук-Казына» и Правительством, в лице Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, на общую сумму 207.115.482 тысячи тенге, которая также включает выбывший капитальный ремонт и улучшения основных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. КАПИТАЛ (продолжение)****Дополнительный оплаченный капитал (продолжение)**

Договор доверительного управления (далее – «Договор доверительного управления») является краткосрочным механизмом, действующим до передачи Компании права собственности на данные газопроводы. Компания является непосредственным пользователем данных активов и, в соответствии с договором доверительного управления, получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данными активами газотранспортной системы. Соответственно, Компания признала данные газопроводы и полученные активы газотранспортной системы и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала.

**Балансовая стоимость простых акций**

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
Итого активов	628.284.346	604.780.907
Минус: нематериальные активы	(2.675.136)	(1.075.755)
Минус: итого обязательств	(183.858.556)	(183.163.267)
Минус: привилегированные акции	(30.938)	(30.938)
<b>Чистые активы на простые акции</b>	<b>441.519.716</b>	<b>420.510.947</b>
Количество простых акций на отчётную дату	29.903.173	28.374.602
Балансовая стоимость на одну простую акцию, тысяч тенге	14,76	14,82

**Прибыль на акцию**

Базовый и разводненный доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за год, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за годы, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	64.586.090	57.196.207
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	29.903.173	28.374.602
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за год, тысяч тенге</b>	<b>2,16</b>	<b>2,02</b>

На 31 декабря 2017 и 2016 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие доход на акцию инструменты выпущены не были.

**13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов банковские займы представлены следующим образом:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
Европейский Банк Реконструкции и Развития	26 июля 2016 года	5 сентября 2023 года	3м индекс инфляции + маржа (3,15%)	–	65.383.445	140.000.000	46.332.725
HSBC Bank Plc	31 октября 2005 года	30 марта 2017 года	6м LIBOR + маржа (0,30%)	–	–	2.895.940	948.517
				–	65.383.445	142.895.940	47.281.242
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				–	(11.998.172)	–	(8.495.053)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>				–	<b>53.385.273</b>	–	<b>40.786.189</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****«Европейский Банк Реконструкции и Развития»**

В соответствии с кредитным договором от 26 мая 2016 года, 26 июля 2016 года Компания получила заём от Европейского Банка Реконструкции и Развития в сумме 140.000.000 долларов США (эквивалентно 48.143.200 тысячам тенге) для реструктуризации текущих обязательств. В мае 2017 года Компанией был получен второй транш займа в сумме 80.000.000 долларов США (эквивалентно 25.254.400 тысячам тенге) согласно кредитному договору. В соответствии с условиями кредитного соглашения все платежи по данному займу осуществляются в долларах США.

23 октября 2017 года согласно письму от Европейского Банка Реконструкции и Развития была произведена конвертация основного долга займа из 203.077 тысяч долларов США в 68.213.539 тысяч тенге. Обменный курс тенге к доллару США, применяемый для конвертации, составил 335,9 тенге за 1 доллар США. Ставка займа изменилась с трехмесячной ставки ЛИБОР плюс 3,15% годовых до ставки трехмесячного индекса инфляции плюс 3,15% годовых и выплачивается ежеквартально.

Компания выплачивает данный заём 26 (двадцатью шестью) последовательными равными ежеквартальными платежами, начиная с 5 июня 2017 года. В течение 2017 года Компания выплатила основной долг по договору займа на сумму 8.317.269 тысяч тенге.

В течение 2017 года Компания начислила вознаграждения по займу на сумму 3.382.902 тысячи тенге. По состоянию на 31 декабря 2017 года вознаграждение к уплате по займу составляет 629.249 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 162.621 тысячи тенге).

Заём, полученный от Банка, является необеспеченным и не поддерживается никакими средствами залога. Компания соблюдает финансовые и нефинансовые ковенанты по данному займу.

**«HSBC Bank Plc»**

В соответствии с кредитным соглашением от 15 августа 2005 года «Trinkaus & Burkhardt KGAA» и «CITIGroup Global Markets Deutschland AG & CO.KGAA» предоставили заём в сумме 44.763.860 евро Компании, в долларовом эквиваленте, что представляет часть стоимости Генерального контракта на разработку, поставку оборудования и строительство компрессорной станции «Опорная ГП «САЦ» в Мангистауской области, заключенного между «MAN TURBO AG» и Компанией. В соответствии с данным кредитным соглашением «HSBC Bank Plc» выступает в качестве финансового Агента. Данные займы гарантированы корпоративной гарантией, выданной АО «КазТрансГаз» в пользу указанных учреждений.

Компания выплачивала данный заём 20 (двадцатью) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 30 сентября 2007 года. Вознаграждение начислялось по шестимесячной ставке ЛИБОР плюс 0,3% годовых, и выплачивалась полугодовыми платежами. 29 марта 2017 года заём был полностью погашен на сумму 908.895 тысяч тенге.

**«Ситибанк, Н.А. Джерси»**

24 декабря 2013 года Компания заключила Генеральное соглашение о краткосрочных кредитах с «Ситибанк, Н.А. Джерси». 9 мая 2016 года «Ситибанк, Н.А. Нассо Багамский филиал» изменил адрес своего кредитного офиса на «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси».

В соответствии с соглашениями о краткосрочных кредитах от 3 мая и 31 мая 2017 года, Компания получила займы от «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси» на общую сумму 6.313.600 тысяч тенге (эквивалентно 20.000 тысячам долларов США) по одномесячной ставке ЛИБОР плюс 2% годовых для реструктуризации облигаций. В течение 2017 года Компания выплатила основной долг по соглашениям о краткосрочных кредитах в полном объеме на сумму 6.429.200 тысяч тенге (эквивалентно 20.000 тысячам долларов США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВЫДАННЫМ ГАРАНТИЯМ**

Движение в обязательствах по выданным гарантиям представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
На 1 января	-	-
Гарантии, предоставленные в течение года связанным сторонам	12.921.997	-
Гарантии, предоставленные в течение года третьим сторонам	159.822	-
Амортизация обязательств по выданным гарантиям, нетто (Примечание 26)	(348.904)	-
На 31 декабря	12.734.915	-
Текущая часть	1.337.474	-
Долгосрочная часть	11.397.441	-

Обязательства по гарантиям связанным сторонам представляют собой обязательства Компании по гарантиям, выданным Материнской компании. В соответствии с договором от 26 сентября 2017 года Компания предоставила гарантию в качестве обеспечения еврооблигаций, выпущенных Материнской компанией на Ирландской фондовой бирже. Сумма задолженности данной гарантии составляет 750.000.000 долларов США. Данная гарантия первоначально признана по справедливой стоимости в сумме 12.921.997 тысяч тенге в Отчёте об изменении в капитале, в качестве прочих операций с Материнской Компанией. Гарантия выпущена на 10 лет до 2027 года.

Обязательства по гарантиям третьим сторонам представляют собой обязательства Компании по гарантиям, выданным ТОО «Gas Processing Company». В соответствии с договором от 4 августа 2017 года, Компания предоставила гарантию в качестве исполнения обязательств ТОО «Gas Processing Company» перед АО «Банк ВТБ (Германия) АГ» и АО «Банк ВТБ (Казахстан)» по кредитным линиям, открытым в двух валютах 36.950 тысяч евро и 4.500.000 тысяч тенге. Целевым использованием кредита является строительство установки комплексной подготовки газа на месторождении Кожасай Актюбинской области. По состоянию на 31 декабря 2017 года были получены займы на сумму 23.341 тысячу евро и 1.497.270 тысяч тенге, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2016 года: ноль тенге). Гарантия выпущена по ставке 0,5% годовых на сумму основного долга, полученной ТОО «Gas Processing Company». Данная гарантия первоначально признана по справедливой стоимости в сумме 159.822 тысячи тенге в отчёте о совокупном доходе, в качестве финансовых затрат (Примечание 25). Гарантия выпущена на 7 лет до 2024 года.

**15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов долгосрочные финансовые обязательства по облигациям Компании представлены следующим образом:

	Дата смены эмитента	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2017 года		31 декабря 2016 года	
				В долларах США	В тысячах тенге	В долларах США	В тысячах тенге
The Bank of New York Mellon	11 ноября 2011 года	14 мая 2017 года	6,375%	-	-	127.801.000	42.929.372
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				-	-	-	(42.929.372)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				-	-	-	-

25 ноября 2015 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 270.000.000 долларов США по цене 104% от номинальной суммы. Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 281.325.938 долларов США (или 86.457.087 тысяч тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 11.325.938 долларов США (или 3.480.687 тысяч тенге).

29 марта 2016 года Компания осуществила досрочное погашение еврооблигаций в сумме 142.199.000 долларов США (или 48.368.990 тысяч тенге). Компания перечислила держателям облигаций денежные средства в размере 149.177.101 доллар США (или 50.742.591 тысяча тенге), в том числе премия по выкупленным долговым ценным бумагам и начисленные проценты по купону в размере 6.978.101 доллар США (или 2.373.601 тысяча тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ (продолжение)**

10 мая 2017 года Компания осуществила полное погашение еврооблигаций в сумме 127.801.000 долларов США (или 40.652.220 тысяч тенге) и начисленные проценты по купону в размере 4.073.657 долларов США (или 1.295.789 тысяч тенге) (Примечание 31).

За течение 2017 года Компания начислила вознаграждения по выпущенным долговым ценным бумагам на сумму 960.801 тысяча тенге (2016 год: 4.785.117 тысяч тенге) (Примечание 25).

**16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКАМ**

В 2013 году Компания заключила новый коллективный договор на социальные выплаты работникам. Право на получение данных выплат обычно зависит от окончания минимального срока службы. Ожидаемая стоимость данных выплат начисляется в течение срока службы с использованием учётной методологии, аналогичной той, которая используется для плана с установленными выплатами.

Обязательства с установленными выплатами включают: празднование Праздника Наурыз, День работников нефтегазовой отрасли, День пожилых людей, Новый год, финансовая помощь в случае смерти супруга или супруги пенсионера, материальная помощь санаторно-курортного оздоровления пенсионера. Эти выплаты не обеспечены активами.

Изменения в обязательствах по выплате пособий с установленными выплатами в течение 2017 и 2016 годов представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 года	2016 года
Текущая стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года	661.310	679.122
Стоимость текущих услуг	115.972	81.255
Амортизация дисконта (Примечание 25)	61.024	55.189
Актuariе убытки/(доходы)	322.400	(138.312)
Выплаченные вознаграждения	(22.861)	(15.924)
<b>Приведённая стоимость определённых обязательств по вознаграждению на конец года</b>	<b>1.137.845</b>	<b>661.310</b>
Минус: краткосрочная часть приведённой стоимости определённых обязательств по вознаграждению	(27.422)	(28.015)
<b>Долгосрочная часть приведённой стоимости обязательства по выплате пособий с установленными выплатами</b>	<b>1.110.423</b>	<b>633.295</b>
Суммы, признанные в отчёте о финансовом положении и в отчёте о совокупном доходе, представлены следующим образом:		
<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Приведённая стоимость обязательства по выплате пособий с установленными выплатами на конец года	1.137.845	661.310
<b>Чистые обязательства</b>	<b>1.137.845</b>	<b>661.310</b>
Стоимость текущих услуг	115.972	81.255
Амортизация дисконта (Примечание 25)	61.024	55.189
Актuariе убытки/(доходы)	322.400	(138.312)
<b>Убытки/(доходы), признанные в текущем году</b>	<b>498.396</b>	<b>(1.888)</b>

Актuariе доходы включены в прочий совокупный доход. Стоимость текущих услуг и услуг прошлых лет включена в отчёт о совокупном доходе в составе себестоимости оказанных услуг, общих и административных расходов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****16. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЮ РАБОТНИКАМ (продолжение)**

Основные актуарные допущения, использованные в расчётах обязательств по вознаграждению, представлены следующим образом:

	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Ставка дисконтирования	8,86%	9,39%
Будущее увеличение заработной платы	6,8%	7,0%
Уровень смертности	14%	16%

Анализ чувствительности для существенных допущений обязательств по окончании трудовой деятельности по состоянию на 31 декабря 2017 года представлен ниже:

Допущения	Ставка дисконтирования		Ежегодная индексация санаторно-курортных выплат		Будущее увеличение зарплаты	
	Увеличение на +1%	Уменьшение на -1%	Увеличение на +1%	Уменьшение на -1%	Увеличение на +1%	Уменьшение на -1%
Уровень чувствительности						
Влияние на обязательства по выплата пособий с установленными выплатами (в тысячах тенге)	(161.284)	206.110	123.102	(96.862)	78.719	(84.516)
Влияние на обязательства по выплата пособий с установленными выплатами (в %)	-14,2%	18,1%	10,8%	-8,5%	6,9%	-5,7%

Допущения	Текущность кадров		Смертность	
	Увеличение на +1%	Уменьшение на -1%	Увеличение на +10%	Уменьшение на 10%
Уровень чувствительности				
Влияние на обязательства по выплата пособий с установленными выплатами (в тысячах тенге)			(61.376)	72.301
Влияние на обязательства по выплата пособий с установленными выплатами (в %)			-5,4%	6,4%

	2018 год	2019 год	2020 год
Ожидаемые выплаты по вознаграждению работников	27.422	31.863	36.625

Оставшаяся сумма обязательств будет погашена в течение действительного периода коллективного договора.

**17. РЕЗЕРВ ПО ЛИКВИДАЦИИ ГАЗОПРОВОДОВ И ВОССТАНОВЛЕНИЮ УЧАСТКА**

Движение по резерву по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов и восстановлению участка за годы, закончившихся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2017 год	2016 год
На 1 января	43.569.956	38.842.275
Изменение в суждениях	349.626	611.474
Амортизация дисконта (Примечание 25)	4.635.584	4.116.207
На 31 декабря	48.555.166	43.569.956

По состоянию на 31 декабря 2017 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения обязательств по ликвидации газопровода и восстановлению участка, составили 5,57% и 10%, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 5,73% и 10,15%, соответственно).

При установке магистральных газопроводов, Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов на дисконтированной основе. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 48.555.166 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участка, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в 2084 году.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 18. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по пластovým потерям	Резерв по налогам	Резерв по займу газа	Общая сумма
На 1 января 2016 года	-	-	-	-
Начислено в течение года	-	521.992	698.721	1.220.713
На 31 декабря 2016 года:	-	521.992	698.721	1.220.713
Начислено в течение года	194.521	-	-	194.521
Восстановлено	-	(521.992)	-	(521.992)
Использовано	-	-	(698.721)	(698.721)
На 31 декабря 2017 года:	194.521	-	-	194.521

## 19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Задолженность за приобретенный газ		
Перед связанными сторонами (Примечание 28)	2.843.469	2.555.426
	2.843.469	2.555.426
Задолженность за полученные активы и услуги		
Перед третьими сторонами	5.114.364	5.299.433
Перед связанными сторонами (Примечание 28)	1.215.944	1.653.413
	6.330.308	6.952.846
	9.173.777	9.508.272

Торговая кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней и была выражена в тенге.

## 20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Резерв по годовым премиям	2.268.345	1.169.511
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 28)	1.671.387	-
Суммы к уплате в пенсионный фонд	422.799	457.106
Авансы, полученные от третьих сторон	5.673	62.935
Прочее	355.302	219.825
	4.723.506	1.909.377

## 21. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Услуги по транспортировке		
Газа на экспорт	80.424.546	80.797.629
Газа внутри Казахстана	28.574.898	18.761.147
Среднеазиатского газа (транзит)	27.631.989	45.884.441
Российского газа (транзит)	25.836.743	28.088.578
	162.468.176	161.331.795
Хранение и техническое обслуживание		
Доходы от технического обслуживания газопроводов	13.559.410	11.717.320
Доходы от хранения газа	9.527.983	8.008.727
	185.555.569	169.057.842

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. ДОХОДЫ ОТ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ (продолжение)****Услуги по транспортировке газа на экспорт**

С 1 января 2016 года тариф по транспортировке газа на экспорт между Компанией и ТОО «Тенгизшевройл» вырос с 3,2 долларов США до 5 долларов США на 100 км за 1 тыс. м<sup>3</sup>. Кроме этого, 29 января 2016 года было подписано дополнительное соглашение № 13 к договору с ТОО «КазРосГаз» от 1 января 2008 года, согласно которому тариф по транспортировке газа на экспорт вырос с 370 тенге до 600 тенге с индексацией к доллару США.

Увеличение доходов обусловлено также увеличением объемов транспортируемого газа с месторождений «Тенгиз» и началом экспорта газа с месторождения «Капшаган».

**Услуги по транспортировке среднеазиатского и российского газа (транзит)**

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года, 28,82% общего объема доходов от реализации, приходилось на группы компании «Газпром» (в 2016 году: 43,89%).

В соответствии с вышеуказанными контрактами на оказание услуг с ПАО «Газпром», Компания несет ответственность за любые доказанные прямые убытки и фактические штрафы, уплаченные «Газпромом» из-за недоставленных объемов газа.

На 31 декабря 2017 года руководство Компании считает, что не существует каких-либо обязательств перед ПАО «Газпром» в отношении данного положения об ответственности в соответствии с указанными контрактами на оказание услуг.

**Услуги, оказанные связанным сторонам**

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года доходы от услуг по транспортировке, хранению и техобслуживанию, оказанных связанным сторонам, составили 128.128.480 тысяч тенге (в 2016 году: 92.631.728 тысяч тенге), что составляет 69,05% (в 2016 году: 54,8%) от общих доходов Компании (*Примечание 28*).

**22. СЕБЕСТОЙМОСТЬ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Заработная плата и социальные отчисления	24.820.385	21.936.775
Износ и амортизация	17.845.184	16.950.178
Топливный газ и потери газа	10.017.485	11.295.933
Транспортные расходы	9.742.594	9.337.280
Прочие налоги	4.689.721	4.442.323
Ремонт и обслуживание	2.205.097	1.205.172
Электроэнергия	2.033.359	1.223.968
Расходы на охрану	2.009.931	1.827.268
Услуги сторонних организаций	1.444.166	962.803
Материалы и запасы	732.995	538.238
Командировочные расходы	683.949	475.052
Услуги связи	462.337	357.106
Диагностика	462.265	741.476
Страхование	437.163	551.338
Расходы на авиауслуги	169.255	119.531
Убыток от обесценения основных средств ( <i>Примечание 5</i> )	141.270	209.847
Прочее	402.209	407.187
	<b>78.299.365</b>	<b>72.481.275</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Заработная плата и социальные отчисления	4,219,780	3,631,028
Расходы на операционную аренду	1,003,524	1,279,148
Списание ТМЗ по чистой стоимости реализации (Примечание 7)	958,552	886,455
Медицинское страхование	514,199	281,334
Износ и амортизация	469,292	432,708
Коммунальные услуги	416,395	436,606
Профессиональные услуги	306,332	333,144
Платежи профсоюзу	242,697	194,358
Ремонт и обслуживание	186,588	175,053
Списание ТМЗ	157,151	11,588
Услуги сторонних организаций	119,433	88,218
Обучение студентов	117,456	92,533
Командировочные и представительские расходы	116,257	104,658
Канцелярские и типографские расходы	98,853	93,234
Прочие налоги	97,438	175,578
Расходы на охрану	89,340	83,238
Услуги сервисных организаций	78,911	57,462
Штрафы и пени	67,880	233,986
Услуги связи	66,944	50,123
Проведение праздничных и спортивных мероприятий	63,583	25,700
Резерв по невозмещаемому НДС (Примечание 9)	60,604	4,252,226
Расходы на профессиональное обучение	46,603	43,923
(Восстановление резерва) / резерв по сомнительным долгам (Примечание 8)	(149,440)	436,958
Резерв по налогам	(517,681)	521,992
Прочее	303,405	92,581
	9,134,096	14,014,833

## 24. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Расходы по НДС по Договору доверительного управления	4,842,650	235,522
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов	196,746	74,175
Расходы по социальной сфере	28,793	26,914
Амортизация прочих активов, относящихся к социальной сфере	12,019	13,590
Прочее	281,469	43,388
	5,361,677	393,589

До 5 декабря 2014 года Компания управляла некоторыми крупными газопроводами по Концессионному соглашению, заключенному между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан («Учредитель-1»), АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «Учредитель-2») и АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Доверительный управляющий»). В соответствии с Концессионным соглашением Компания не признавала активы в своих бухгалтерских отчётах, поскольку Концессионное соглашение не передало Компании контроль над данными активами.

По окончании Концессионного соглашения, в декабре 2014 года между Учредителем-1, Учредителем-2 и Доверительным управляющим, было подписано трехстороннее соглашение о доверительном управлении в отношении тех же основных газопроводов. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право собственности на эти газопроводы не будет передано Компании. Компания является прямым пользователем этих активов, и в соответствии с соглашением о доверительном управлении, приняла на себя все риски и получила все вознаграждения, связанные с эксплуатацией этих газопроводов. Соответственно, Компания признала газопроводы и газопроводную систему транспортировки с соответствующим увеличением дополнительного оплаченного капитала.

До формального перехода права собственности на данные газопроводы, Компания обязана уплачивать понесенный НДС в бюджет в соответствии с Договором доверительного управления.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 25. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участка (Примечание 17)	4.635.584	4.116.207
Расходы по процентам по банковским займам	3.416.181	1.495.855
Вознаграждения по долговым ценным бумагам (Примечание 15)	960.801	4.785.117
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	215.734	205.604
Обязательства по выданным финансовым гарантиям	159.822	-
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам (Примечание 16)	61.024	55.169
Прочее	2.488	1.886
	9.451.634	10.659.838

## 26. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Амортизация обязательств по выданным финансовым гарантиям	346.904	-
Процентный доход по банковским депозитам	178.913	957.804
Процентный доход по текущим банковским счетам	175.617	357.853
Прочее	752	2.173
	702.186	1.317.830

## 27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Текущий подоходный налог	12.978.078	5.883.104
Корректировка подоходного налога прошлого года	671.217	204.655
Расходы по отсроченному подоходному налогу	5.865.456	10.364.312
	19.514.751	16.452.071

Ниже представлена сверка расхода по подоходному налогу, примененному к прибыли до налогообложения по официальной ставке подоходного налога, с расходами по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прибыль до налогообложения	84.100.841	73.648.278
Официальная ставка налога	20%	20%
По ставке подоходного налога, установленного законодательством	16.820.168	14.729.656
Корректировка подоходного налога прошлых лет	671.217	204.655
Налоговый эффект постоянных разниц		
НДС по Договору доверительного управления	968.570	-
Амортизация по резерву по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов и восстановлению участка	12.121	850.445
Резерв по НДС	927.117	823.241
Прочие необлагаемые расходы/(доходы)	115.558	(155.926)
	19.514.751	16.452.071
Эффективная ставка налога	23%	22%



## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

## 27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

На 31 декабря балансы активов и обязательства по отсроченному налогу, рассчитанные с использованием официальной ставки налога в соответствующем отчете о финансовом положении, к временным разницям между налоговой базой активов и обязательства и суммой, отраженной в финансовой отчетности, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2017 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочий совокуп- ный доход	31 декабря 2016 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочий совокуп- ный доход	1 января 2016 года
<b>Активы по отсроченному налогу</b>							
Налоговый убыток от Договора древерительного управления	2,299,750	2,299,750	-	-	(4,192,921)	-	4,192,921
Начисленные отпуска и прочие обязательства	610,320	304,138	-	308,182	(266,782)	-	562,974
Товарно-материальные запасы	495,347	191,711	-	303,636	177,291	-	128,348
Резерв по обесценению незавершенного капитального строительства	188,989	28,254	-	180,735	41,969	-	118,765
Резерв по торговой и прочей дебиторской задолженности, авансам выданным и налогам к возмещению	75,934	(30,459)	-	106,393	87,391	-	19,002
Резерв по валютным потерям	38,905	38,905	-	-	-	-	-
Вознаграждения работникам и другие компенсации работникам и связанные с ними расходы	36,818	-	64,480	(27,662)	-	(27,662)	-
<b>Резерв по налогам</b>	-	(94,957)	-	94,957	94,957	-	-
	<b>3,746,063</b>	<b>2,737,342</b>	<b>64,480</b>	<b>944,241</b>	<b>(4,048,105)</b>	<b>(27,662)</b>	<b>5,020,008</b>
<b>Обязательства по отсроченным налогам</b>							
Основные средства	(43,850,927)	(8,602,798)	-	(35,248,129)	(6,316,207)	-	(28,931,922)
	<b>(43,850,927)</b>	<b>(8,602,798)</b>	<b>-</b>	<b>(35,248,129)</b>	<b>(6,316,207)</b>	<b>-</b>	<b>(28,931,922)</b>
<b>Чистые обязательства по отсроченному налогу</b>	<b>(40,104,864)</b>	<b>(5,865,456)</b>	<b>64,480</b>	<b>(34,303,888)</b>	<b>(10,364,312)</b>	<b>(27,662)</b>	<b>(23,911,914)</b>

Отложенные налоги по основным средствам представляют собой разницу между налоговой и бухгалтерской базами основных средств за счет различных ставок амортизации в налоговых и бухгалтерских книгах и обесценения основных средств.

## 28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании, в которых значительная доля принадлежит прямо или косвенно ключевому управленческому персоналу Компании, компании группы «КазМунайГаз» и компании, контролируемые «Самрук-Казына» и Правительством.

## Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. Непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами, за исключением, описанного ниже. За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, Компания не начисляла резерв по дебиторской задолженности, относящегося к суммам задолженности связанных сторон (на 31 декабря 2016 года: ноль). Такая оценка осуществляется каждый финансовый год посредством проверки финансового положения связанной стороны и рынка, на котором осуществляется ее деятельность.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

## Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

## Доходы

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
<b>Услуги по транспортировке газа</b>		
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	55.913.079	47.655.363
Компании под контролем «КазТрансГаз»	49.900.716	27.862.509
Компании под контролем «КазМунайГаз»	648	51.465
	<b>105.814.443</b>	<b>75.569.337</b>
<b>Хранение газа</b>		
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	5.899.267	174.948
Компании под контролем «КазТрансГаз»	3.628.716	5.833.779
	<b>9.527.983</b>	<b>6.008.727</b>
<b>Техобслуживание</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	9.189.757	7.006.189
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	3.584.885	4.033.770
Компании под контролем «Самрук-Казына»	11.412	12.231
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	-	1.464
	<b>12.786.054</b>	<b>11.053.664</b>
	<b>126.128.480</b>	<b>92.631.728</b>
<b>В тысячах тенге</b>	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2017 года</b>	<b>2016 года</b>
<b>Финансовый доход</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	339.560	-
<b>Прочие доходы, полученные от связанных сторон</b>		
Компании под контролем «КазМунайГаз»	118.268	13.068
Компании под контролем «КазТрансГаз»	10.987	-
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	4.106	4.106
	<b>472.921</b>	<b>17.174</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Приобретения*

<i>В тысячах тенге</i>	За год, закончившийся 31 декабря	
	2017 года	2016 года
<b>Приобретение газа</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	7.988.312	6.136.492
	<b>7.988.312</b>	<b>6.136.492</b>
<b>Прочие услуги, товары от связанных сторон</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	7.977.400	8.204.703
Компании под контролем «КазМунайГаз»	1.844.366	1.396.608
Компании под контролем «Самрук-Казына»	169.452	136.978
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	63.772	37.193
	<b>10.054.990</b>	<b>9.775.482</b>
<b>Расходы по НДС по Договору доверительного управления</b>		
Компании под контролем «Самрук-Казына»	4.842.850	235.522
	<b>4.842.850</b>	<b>235.522</b>
<b>Расходы от займа газа</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	263.531	-
	<b>263.531</b>	<b>-</b>

*Торговая и прочая дебиторская задолженность*

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	23.695.129	21.230.441
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	2.860.798	4.061.932
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	1.718.702	3.016.079
Компании под контролем «Самрук-Казына»	3.127	1.027
Компании под контролем «КазМунайГаз»	76	12.872
	<b>28.277.832</b>	<b>28.322.351</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Компании под контролем «КазМунайГаз»	10.344	19.260
Компании под контролем «Самрук-Казына»	3.739	4.057
	<b>14.083</b>	<b>23.317</b>

Согласно Учётной политике, Компания не начисляет резерв по сомнительной дебиторской задолженности и авансам, выданным от связанных сторон.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)***Кредиторская задолженность и прочие обязательства*

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Кредиторская задолженность за приобретенный газ Компании под контролем «КазТрансГаз»	2.843.489	2.555.426
	2.843.489	2.555.426
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги Компании под контролем «КазТрансГаз»	1.030.237	1.346.655
Компании под совместным контролем «КазТрансГаз»	–	39.978
Компании под совместным контролем «КазМунайГаз»	5.952	5.951
Компании под контролем «КазМунайГаз»	164.348	244.644
Компании под контролем «Самрук-Казына»	15.409	16.185
	1.215.944	1.653.413
	4.059.413	4.208.839

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Прочие текущие обязательства Компании под контролем «КазТрансГаз»	–	698.721
	–	698.721

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Обязательства по выданным гарантиям Компании под контролем «КазТрансГаз»	12.582.437	–
	12.582.437	–

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря	
	2017 года	2016 года
Авансы полученные Компаний под совместным контролем «КазМунайГаз»	1.671.387	–
	1.671.387	–

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Компании, с общей численностью 9 человек на 31 декабря 2017 года (31 декабря 2016 года: 8 человек). В 2017 и 2016 годах сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу составляет 295.247 тысяч тенге и 255.256 тысяч тенге, соответственно, состоящая в основном из бонусов, заработной платы и иных выплат согласно внутренним положениям Компании.

**29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Бизнес-операции Компании находятся в Республике Казахстан и относятся в первую очередь к транспортировке, хранению природного газа и оказанию технического обслуживания газопроводов. Несмотря на то, что Компания управляет магистральной газотранспортной сетью в разных регионах Республики Казахстан, главный операционный директор Компании рассматривает деятельность Компаний и выделяет ресурсы на уровне Компании. Таким образом, Компания считает, что она имеет только один отчетный сегмент в соответствии с МСФО (IFRS) 8. Оценка сегмента оценивается на основе прибыли или убытка и измеряется в соответствии с прибылью или убытком в финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

За двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года, Компания произвела 28,8% своих доходов от АО «КазТрансГаз», 28,8% от Группы «Газпром» и 23% от ТОО «Тенгизшевройл» (за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2016 года: 19,9% от АО «КазТрансГаз», 43,6% от Группы «Газпром» и 19,7% от ТОО «Тенгизшевройл»).

**30. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА****Вопросы охраны окружающей среды**

Компания должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Компания выполняет требования Правительства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

В соответствии с законодательством, Компания несёт юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов и рекультивация территории. По состоянию на 31 декабря 2017 года сумма резерва составила 48.555.166 тысяч тенге (2016 год: 43.569.956 тысяч тенге) (Примечание 17).

**Операционная среда**

Республика Казахстан продолжает экономические реформы и развитие своей правовой, налоговой и нормативной базы, как того требует рыночная экономика. Будущая стабильность казахстанской экономики во многом зависит от этих реформ и событий, а также от эффективности экономических, финансовых и денежных мер, предпринимаемых Правительством.

**Налогообложение**

Казахстанское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Компании данного законодательства применительно к операциям и деятельности Компании может быть оспорена соответствующими органами. Недавние события, произошедшие в Казахстане, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учёта, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествующие году проверки. При определённых условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

**Контроль по трансфертному ценообразованию**

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям были рассчитаны на основании рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Новый закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Данный закон не является чётко выраженным и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате, применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является чётко выраженным.

Из-за неопределённости, связанных с Казахстанским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Компании, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени по состоянию на 31 декабря 2017 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2017 года его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

**Судебные процессы и иски**

В ходе осуществления обычной деятельности Компания является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Компании в будущем.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Компании и предоставление гарантий для поддержания своей деятельности. У Компании имеются займы, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и краткосрочные вклады, которые возникают непосредственно в ходе своей операционной деятельности.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Компании относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Компании. Департамент внутреннего контроля и управления рисками помогает руководству Компании удостовериться в том, что деятельность Компании, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

**Рыночный риск**

Рыночный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться вследствие изменений рыночных цен. Рыночные цены включают в себя два типа риска: риск изменения процентной ставки и валютный риск. Финансовые инструменты, подверженные рыночному риску, включают в себя займы полученные, выпущенные долговые ценные бумаги и вклады.

Компания не имеет официальных соглашений для анализа и смягчения рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий.

Анализ чувствительности в нижеприведённых разделах относится к положению на 31 декабря 2017 и 2016 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой задолженности, отношение фиксированных процентных ставок к плавающим процентным ставкам по задолженности, а также доля финансовых инструментов в иностранной валюте являются постоянными величинами.

**Валютный риск**

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате значительных сумм займов, выпущенных долговых ценных бумаг и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на отчёт о финансовом положении Компании может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США. Примерно 23% дохода Компании выражено в долларах США, в то время как почти 2,4% закупок выражено в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения, к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры остались неизменными. Влияние на капитал Компании отсутствует.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе доллара США	Влияние на прибыль/ до налогообложения
2017 год	10% (10)%	498.611 (498.611)
2016 год	13% (13)%	(7.568.286) 7.568.286

**Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает вклады в казахстанских банках (Приложения 10 и 11).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

## Кредитный риск (продолжение)

Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется резерв на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Standard&Poor's» и «Fitch».

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	2017 год	2016 год	2017 год	2016 год
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BB/негативный	BB+/негативный	2.260.446	2.203.357
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	CCC/негативный	B-/стабильный	-	23.883.151
АО «Qazaq banki»	Казахстан	Standard & Poor's	B-/негативный	-	-	16.722

Следующая таблица показывает суммы по текущим банковским счетам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентства «Standard&Poor's» и «Fitch».

В тысячах тенге	Местонахождение	Агентство	2017 год	2016 год	2017 год	2016 год
АО «Народный Банк» Казахстан	Казахстан	Standard & Poor's	BB/негативный	BB+/негативный	2.210.436	1.876.859
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Standard & Poor's	A+/стабильный	A/позитивный	767.780	3.207.512
АО «FortaBank»	Казахстан	Standard & Poor's	B/стабильный	B/стабильный	56.990	23
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Fitch Ratings	BB/стабильный	BB/стабильный	3.328	2.781
АО «Bank RBK»	Казахстан	Standard & Poor's	CCC/негативный	B-/стабильный	-	275.097
АО «Банк ЦентрКредит»	Казахстан	Standard & Poor's	B/стабильный	B/стабильный	-	123.455
АО «Банк ЭкспоКредит»	Казахстан	Standard & Poor's	-	BBB+/позитивный	-	45.236

При существующем уровне операций руководство считает, что Компании установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга покупателей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадежной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения. Концентрация кредитных рисков в основном относится к основным счетам, в частности к международным заказчикам.

По состоянию на 31 декабря 2017 года торговая дебиторская задолженность от одного заказчика – «Газпром», составила 10% от общей суммы торговой дебиторской задолженности (на 31 декабря 2016 года: 16%).

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.

Максимальный кредитный риск является балансовой стоимостью активов, как это раскрыто в *Примечаниях 8, 10 и 11*.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

## 31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

## Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности быстро продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

В таблице ниже представлены финансовые обязательства Компании по состоянию на 31 декабря в разрезе сроков, остающихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению.

В тысячах тенге	До востребо- вания	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2017 года</b>						
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	9.173.777	-	-	-	9.173.777
Банковские займы	-	5.588.148	14.317.773	71.210.020	-	91.115.941
Обязательства по выданным гарантиям	-	5.576.597	5.853.391	54.780.620	305.228.130	371.438.738
Прочее	258.656	-	804.467	-	-	1.063.123
	258.656	20.338.522	20.975.631	125.990.640	305.228.130	472.791.579

В тысячах тенге	До востребо- вания	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
<b>На 31 декабря 2016 года</b>						
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	678.855	43.273.649	-	-	43.952.504
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	9.508.272	-	-	-	9.508.272
Банковские займы	-	1.435.478	6.877.580	40.638.591	5.476.638	54.428.287
Прочее	107.442	-	806.158	-	-	913.598
	107.442	11.622.605	50.957.385	40.638.591	5.476.638	108.802.641

## Управление капиталом

Капитал включает в себя привилегированные акции и капитал, приходящийся на акционеров материнской компании.

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Компании и максимизации прибыли акционера.

Компания управляет своим капиталом, для того чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала. По сравнению с 2016 годом, общая стратегия Компании осталась неизменной.

Структура капитала Компании состоит из задолженности, которая включает банковские займы и долговые обязательства, раскрытые в *Примечаниях 13 и 15*, и собственного капитала, включающего уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал и нераспределённую прибыль, как это раскрыто в *Примечании 12*.

Руководство Компании каждые полгода осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. У Компании имеется целевой коэффициент доли заёмных средств к капиталу, который не превышает 1,5.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заемных средств к собственному капиталу на конец года представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2017 год	2016 год
Долговые обязательства	–	42.929.372
Банковские займы	65.383.445	47.281.242
<b>Итого задолженность</b>	<b>65.383.445</b>	<b>90.210.614</b>
Капитал	444.425.790	421.617.640
<b>Коэффициент доли заемных средств</b>	<b>0,15</b>	<b>0,21</b>

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, за исключением балансовой стоимости, которая является разумным приближением справедливой стоимости.

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2017 год	2016 год	2017 год	2016 год
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	65.383.445	47.281.242	66.000.557	47.789.180
Долговые обязательства (Уровень 1)	–	42.929.372	–	43.175.227

**Методы оценки и допущения**

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котированных облигаций определяется на основе котировок цен на отчетную дату. Справедливая стоимость некотированных инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

**Иерархия справедливой стоимости**

При оценке справедливой стоимости долговых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года были использованы котировки на активных рынках (Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок)). Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – модели оценки (в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке)).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Иерархия справедливой стоимости (продолжение)**

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности:

В таблице ниже представлено движение финансовых обязательств Компании за года, заканчивающиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	1 января 2017 года	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выпла- ченное вознаграж- дение	Прибыли или убытки от курсовой разницы	Прочее	31 декабря 2017 года
<b>Финансовые обязательства</b>							
Банковские займы	47.261.242	31.668.000	(15.658.364)	(2.841.963)	1.824.513	3.307.007	66.383.445
Долговые обязательства	42.929.372	-	(40.852.220)	(1.296.789)	(1.984.657)	973.194	-
<b>Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности</b>	<b>90.210.614</b>	<b>31.668.000</b>	<b>(56.510.584)</b>	<b>(4.138.752)</b>	<b>(130.044)</b>	<b>4.280.201</b>	<b>66.383.445</b>

В тысячах тенге	1 января 2016 года	Приток денежных средств	Отток денежных средств	Выпла- ченное вознаграж- дение	Прибыли или убытки от курсовой разницы	Прочее	31 декабря 2016 года
<b>Финансовые обязательства</b>							
Банковские займы	2.859.222	194.481.660	(148.155.643)	(1.342.565)	(1.816.475)	1.075.049	47.261.242
Долговые обязательства	82.311.615	-	(48.368.990)	(5.118.675)	(759.209)	4.864.831	42.929.372
<b>Итого обязательства, возникающих в результате финансовой деятельности</b>	<b>85.170.837</b>	<b>194.481.660</b>	<b>(196.524.633)</b>	<b>(6.461.240)</b>	<b>(2.375.685)</b>	<b>5.939.879</b>	<b>90.210.614</b>

В столбце «Прочее» представлены суммы амортизации дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует проценты, выплаченные в виде денежных притоков от операционной деятельности.

**32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

Существенные события после отчётной даты отсутствуют.