



Утвержден
решением Совета директоров
АО «ҚазТрансГаз Аймақ»
№ 3 от «02» апреля 2021 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КАЗТРАНСГАЗ АЙМАК» ЗА 2020 год

Содержание

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1	Обращение к акционерам АО "КазТрансГаз Аймак"	4
2	Сокращения и обозначения.....	5
3	Стратегия и миссия Общества.....	5
4	О компании	6
	Сведения о наличии рейтингов.....	8
	Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак»	9
5	Поставка, реализация, транспортировка газа	14
	Поставка природного газа	14
	Реализация природного газа	14
	Транспортировка природного газа	15
6	Газотранспортная система	16
	Газотранспортная система	16
	Структура газотранспортной системы	16
7	Маркетинг	16
	Структура продаж газа по потребителям	16
	Стратегия в области газоснабжения	17
8	Инновационная деятельность	18
9	Ключевые события за 2020 год	19
10	Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности.....	20
	Доходы.....	20
	Расходы.....	22
	Инвестиционная деятельность	29
	Финансовые коэффициенты и КПД	31
11	Промышленная и пожарная безопасность	32

ГЛАВА 2. РИСКИ

12	Основные риски	35
13	Система управления рисками.....	36

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14	Численность, занятость, оплата	37
15	Выплаты социального характера	38
16	Здоровье и безопасность на рабочем месте	39
17	Подготовка и образование	40
18	Формирование корпоративной культуры	41
19	Практика трудовых отношений	42
20	Спонсорство и благотворительность	43
21	Противодействие коррупции	43

22	Соответствие требованиям законодательства	43
ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ		
23	Управление отходами	44
24	Водопотребление	44
25	Энергопотребление и энергоэффективность	45
26	Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ	45
27	Сбросы сточных вод	45
28	Выбросы парниковых газов	46
29	Охрана окружающей среды	47
30	Биологическое разнообразие	47
31	Соответствие экологическим требованиям	48
ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ		
32	Система корпоративного управления	48
33	Совет директоров	50
34	Исполнительный орган	56
35	Организационная структура Компании	59
36	Вознаграждение, выплачиваемое:	
	членам Совета директоров	61
	ключевому руководящему персоналу	62
37	Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления	62
	Принципы Кодекса корпоративного управления:	
	а) АО "КазТрансГаз" как Единственный акционер	62
	б) Устойчивое развитие	63
	в) Права Единственного акционера	63
	г) Эффективность Совета директоров и исполнительного органа	64
	д) Управление рисками	64
	е) Прозрачность	65
38	Акционеры Компании	65
39	Информация о дивидендах	65
40	Права миноритарных акционеров	65
41	Информация о крупных сделках	65
42	Информационная политика	66
43	Внутренний контроль и аудит	66
44	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	67
45	О перспективах деятельности на 2020 год.....	67
46	Адреса и контакты.....	69

ГЛАВА 1. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

1. Обращение к Единственному акционеру и партнерам АО «КазТрансГаз Аймак»

Уважаемые Единственный Акционер и партнеры АО «КазТрансГаз Аймак»!

Представляем Вашему вниманию годовой отчет о деятельности акционерного общества «КазТрансГаз Аймак» (далее по тексту – Компания, Общество, АО «КТГА») за 2020 год. В нем содержатся основные итоги работы Компании, направления деятельности в части производственной, финансово-хозяйственной, индустриально-инновационной деятельности, социальной и кадровой политики, устойчивого развития.

АО «КазТрансГаз Аймак» является дочерней компанией АО "КазТрансГаз" и одной из основных газоснабжающих организаций на внутреннем рынке Казахстана. Главные направления деятельности компании – обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей всей страны, расширение газотранспортной системы, формирование новых рынков сбыта, рациональное использование природных ресурсов, предотвращение загрязнения окружающей природной среды, внедрение современных технологий, процессов и создание условий, способствующих раскрытию творческого потенциала сотрудников.

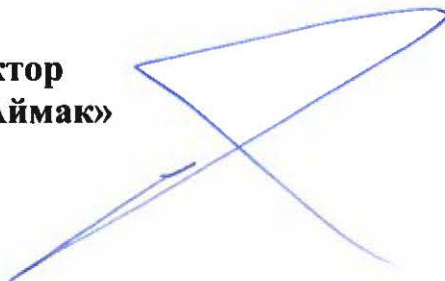
Сегодня мы занимаемся газоснабжением товарного газа, оказанием сервисных услуг, реализацией крупных инвестиционных проектов, газификацией городов, поселков, сел Республики, модернизацией газораспределительных сетей в Алматинской, Мангистауской, Туркестанской, Кызылординской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Восточно-Казахстанской, Костанайской, Жамбылской и Карагандинской областях, а также в городах Алматы, Шымкент и Нур-Султан.

Улучшение финансовых и технологических результатов Компании создает основу для увеличения её вклада в рост благосостояния страны и благополучие регионов присутствия, в которых Компания обеспечивает занятость значительной части активного населения и устойчивое развитие.

Мы стремимся созидать, не нанося ущерба окружающей среде, создавать доверительные отношения с потребителями и уже зарекомендовали себя надежным партнером перед поставщиками газа, ответственной компанией по качественным переменам в работе и жизни.

Мы продолжим развивать свои сильные стороны, принимать все необходимые меры для обеспечения высокого уровня корпоративного управления, а также открытости и прозрачности деятельности.

Генеральный директор
АО «КазТрансГаз Аймак»



Рустам Сулейманов

2. Сокращения и обозначения

В настоящем отчете применены следующие сокращения и обозначения :

КРЕМ МНЭ РК	Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
ГРС	Газораспределительная станция
ИТР	Инженерно-технические работники
ПДВ	Предельно допустимые выбросы
ПФ	Производственный филиал
ПДС	Предельно допустимые сбросы
ТБО	Технические и бытовые отходы
ДЧС	Департамент по чрезвычайным ситуациям
ПГ	Парниковые газы
ПДПС	Постоянно действующий производственный Совет
АО КТГ	АО «КазТрансГаз»
АО ИЦА	АО «Интергаз Центральная Азия»
ТОО КТГО	ТОО «КазТрансГаз Онимдері»
ПГБ/ГРПБ	Пункт газовый блочный
ГРПШ	Газораспределительный шкафной пункт
АГРС	Автоматизированная газораспределительная станция
ЦА	Центральный аппарат
EFQM	Европейская премия качества
ПСД	Проектно-сметная документация
РГХ	Районное газовое хозяйство
МРЗП	Минимальный размер заработной платы
ЕСУОТ	Единая система управления охраной труда
ПНБР	Поведенческое наблюдение по безопасности работников
ПНБВ	Поведенческое наблюдение по безопасности водителей
ДЗО КТГ	Дочерние и зависимые организации АО «КазТрансГаз»
ГО	Гражданская оборона
ГУ	Государственное управление
КГУ	Казенное государственное управление
РГУ	Региональное государственное управление
МНЭ РК	Министерство национальной экономики республики Казахстан
МЭ РК	Министерство энергетики Республики Казахстан

3. Стратегия и миссия Общества

Общество является основным поставщиком товарного газа, снабжающим потребителей областей Республики Казахстан – Туркестанской, Кызылординской, Жамбылской, Алматинской, Костанайской, Восточно-Казахстанской, Актюбинской, Западно-Казахстанской, Атырауской,

Мангистауской и Карагандинской областей и городов Алматы, Шымкент и Нур-Султан.

Наша Миссия – нести тепло и радость людям, вносить вклад в благосостояние страны.

Наши приоритеты – повышение доступности, надежности и качества газоснабжения потребителей Республики Казахстан. Наилучшего сочетания качества, сроков и стоимости услуг мы достигаем за счет профессионального выполнения работ и исключительного внимания к потребителю.

4. О Компании

АО «КазТрансГаз Аймак» было образовано 15 апреля 2002 года, когда решением национального газотранспортного оператора АО «КазТрансГаз» было создано ЗАО «КазТрансГаз Дистрибьюшн». В 2005 году Компания была реорганизована путем присоединения к ней АО «Региональная газотранспортная система», а 25 января 2007 года переименована в АО «КазТрансГаз Аймак». Компания является крупнейшей газоснабжающей компанией Казахстана, эксплуатирующей распределительные и магистральные газопроводы во всех газифицированных регионах Республики Казахстан (Туркестанская, Костанайская, Жамбылская, Актюбинская, Атырауская, Западно-Казахстанская, Кызылординская, Восточно-Казахстанская, Алматинская, Мангистауская и Карагандинская области, а также в городах Алматы, Шымкент и Нур-Султан).

Единственным акционером Компании является АО «КазТрансГаз» – 100% дочерняя структура АО «НК «КазМунайГаз». С 11 июня 2007 года Компания приступила к транспортировке газа по распределительным трубопроводам через собственные производственные филиалы, расположенные в вышеуказанных областях Республики Казахстан. Общество представляет собой крупнейший газораспределительный комплекс, включающий 57 033,22 км. распределительных и магистральных газопроводов и всю необходимую инфраструктуру. Деятельность Компании нацелена на транспортировку газа по распределительным сетям, обеспечение безаварийного и бесперебойного газоснабжения населения, коммунально-бытовых, промышленных предприятий и управление инфраструктурой. Компания реализует товарный газ всем категориям потребителей: населению, промышленным и коммунально-бытовым предприятиям, а также бюджетным организациям.

Основными направлениями деятельности Компании являются транспортировка и реализация природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей и иные услуги.

В целом Компания осуществляет:

1. хранение, транспортировку газа и газового конденсата по магистральным распределительным газопроводам, эксплуатацию газораспределительных установок и связанных с ними газораспределительных газопроводов, маркетинг, покупку, реализацию газа потребителям;

2. локализацию и ликвидацию аварийных ситуаций на газовых сетях и сооружениях на них, а также на внутридомовом газовом оборудовании, выполнение аварийных заявок;

3. пуск газа в системы газоснабжения, газовые сети и сооружения на них, приемку в эксплуатацию законченных строительством объектов газового хозяйства, присоединение (врезку) вновь построенных участков газопроводов к действующим сетям;

4. приборную диагностику и испытание газотранспортной системы;

5. эксплуатацию, планово-предупредительный, текущий и капитальный ремонт наружных газораспределительных сетей и сооружений на них, газораспределительных пунктов, систем электрохимической защиты, магистральных газопроводов и сооружений на них;

6. выдачу технических условий и согласование проектов распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них;

7. выдачу технических условий, проектирование, согласование проектов, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них, с оформлением исполнительно-технической документации;

8. защиту подземных газопроводов и сооружений на них от электрохимической коррозии;

9. эксплуатацию, обслуживание и ремонт специального автотранспорта, предназначенного для обслуживания эксплуатационных, ремонтных и аварийных служб в сфере газа и газоснабжения;

10. эксплуатацию и обслуживание грузоподъемных механизмов (кранов) в сфере газа и газоснабжения;

11. ремонт, периодический осмотр, техническое обслуживание котлов;

12. разработку, планирование, проектирование и строительство газовых сетей, хранилищ, накопителей, монтаж и демонтаж распределительных и магистральных газопроводов и сооружений на них с оформлением исполнительно-технической документации;

13. предоставление либо обеспечение предоставления необходимых услуг для прогнозирования, учета, измерения и количественного определения спроса на природный газ, а также для удовлетворения этого спроса;

14. обеспечение справочной информацией по продукции, обслуживание просьб клиентов с целью оказания помощи или реагирования на жалобы потребителей;

15. покупку, продажу, установку, обслуживание, поверку и ремонт приборов учета и измерительных устройств, используемых в деятельности Общества;

16. проведение работ на рентгеновских аппаратах для выполнения рентгенографии сварных швов и соединений в сфере газа и газоснабжения, предоставление услуг по ведению и организации учета;

17. эксплуатацию и ремонт магистральных газопроводов, подъемных сооружений, а также котлов, сосудов и трубопроводов Общества, работающих под давлением;

18. перевозку опасных грузов;

19. подготовку и переподготовку персонала Общества по обслуживанию;

20. услуги аварийно-диспетчерской службы, оказываемые сторонним организациям или физическим лицам;
21. отключение и (или) подключение потребителей газа по заявкам поставщиков газа;
22. контроль качества сварных соединений;
23. механические испытания образцов сварных стыков соединений газопроводов;
24. контроль качества изоляции подземных газопроводов;
25. проверку и регистрацию новых сигнализаторов загазованности;
26. изготовление вставок металлических (при снятии приборов учета на ремонт и государственную поверку);
27. изготовление приспособлений для врезки в действующий газопровод;
28. опломбировку приборов учета газа;
29. реализацию приборов учета и смарт-карт;
30. оптовую торговлю ломом и отходами черных и цветных металлов;
31. аренду и управление собственной недвижимостью, находящейся в отдаленных местах Общества;
32. аренду (субаренду) и эксплуатацию арендуемой недвижимости, находящейся в отдаленных местах Общества;
33. технический надзор за строительством объектов газоснабжения;
34. оптовую торговлю сжиженным газом;
35. приемку в эксплуатацию систем газоснабжения.
36. эксплуатацию, техническое обслуживание и диспетчеризация магистральных газопроводов и сооружений на них, принадлежащие сторонним организациям.

Сведения о наличии рейтингов

25.07.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило Компании долгосрочный рейтинг дефолта Эмитента (РДЭ) в иностранной валюте на уровне «BB+» со «Стабильным» прогнозом, краткосрочный РДЭ на уровне «В», долгосрочный РДЭ в национальной валюте – «BB+», прогноз «Стабильный», приоритетный необеспеченный рейтинг по негарантированным обязательствам – «BB+».

27.11.2013г. - Международное рейтинговое агентство «FitchRatings» присвоило первому выпуску облигаций Компании ожидаемый приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+(EXP)» и национальный приоритетный необеспеченный рейтинг «AA-(kaz)(EXP)».

17.04.2014г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз Аймак» с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

21.04.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "КазТрансГаз" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

16.10.2015г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" присвоило приоритетный необеспеченный рейтинг BBB-" и национальный

приоритетный необеспеченный рейтинг "AA(kaz)" международным облигациям Общества ("BBB-"/прогноз "Стабильный") на сумму 5 млрд. тенге с погашением в 2025 г. в рамках программы выпуска среднесрочных облигаций Общества на сумму 30,5 млрд. тенге.

21.04.2016г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "КазТрансГаз" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

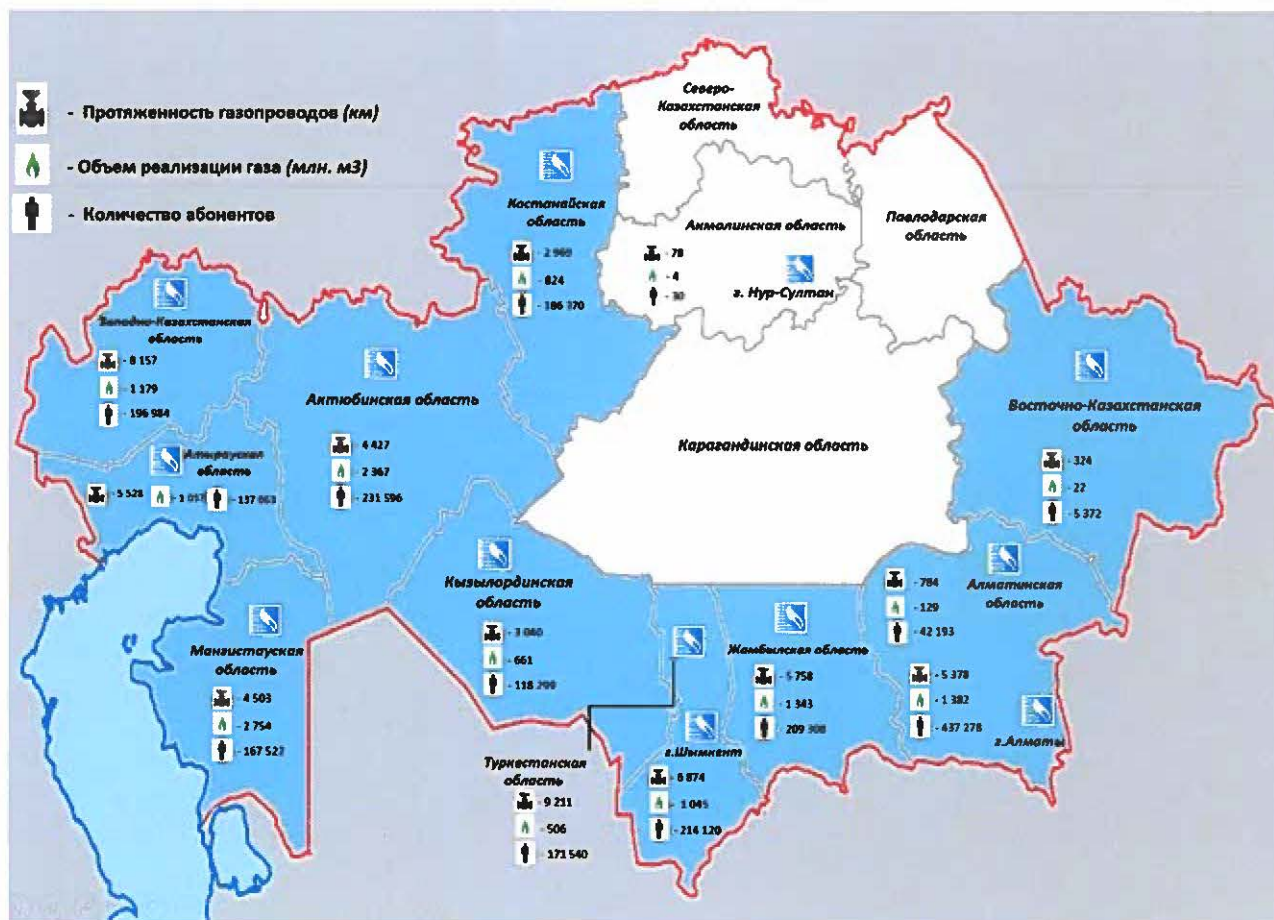
11.09.2017г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента («РДЭ») в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз Аймак» с уровня «BB+» до «BBB-». Прогноз по рейтингам – «Стабильный».

11.07.2018г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "КазТрансГаз" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

07.08.2019г. - Международное рейтинговое агентство "Fitch Ratings" подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО "КазТрансГаз" и дочерних компаний до уровня "BBB-", прогноз "Стабильный".

30.07.2020г. – Международное рейтинговое агенство «Fitch Ratings» подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) АО «КазТрансГаз» и дочерних компаний до уровня «BBB-», прогноз «Стабильный».

Оценка позиций АО «КазТрансГаз Аймак».



В целом Компания эксплуатирует газораспределительные сети общей протяженностью **56 057,85 км**, а также **975,37 км** магистральных газопроводов, что на **6 473,5 км** больше, чем в 2019 году.

За последние 5 лет протяженность газопроводов выросла в 1,6 раза, количество газифицированных потребителей при этом в 2020 году в сравнении с 2016 годом выросло на 20%, количество газифицированных предприятий на 36%, объем транспортировки газа вырос на 7%, объем реализации газа вырос на 4,7%.





Такой темп роста стал возможен в результате планомерной работы по газификации регионов, модернизации изношенных сетей. Отчасти это объясняется тем, что текущее количество добываемого газа полностью покрывает внутренние потребности страны и позволяет постепенно наращивать масштабы газификации.

Технически это стало возможным благодаря запуску газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, который не только обеспечил энергетическую безопасность страны, но и заложил основу для дальнейшей газификации отдаленных районов и сел в рамках программы «Пять социальных инициатив».

За 2020 год объем транспортировки газа составил 13 045,814 млн.м3. Объем реализации газа составил 13 253,360 млн.м3, что на 4.7% превышает показатели 2019 года.

Уровень газификации населения Казахстана за последние 5 лет вырос с 1,726 млн в 2016 году до 2,071 млн. (20%), общее количество газифицированных абонентов на 01 января 2021 года составило 2,118 млн.

При этом газификация означает не только улучшение бытовых условий граждан, но и дает дополнительный импульс развитию экономики. Только за последние 5 лет число газифицированных предприятий выросло с 36 120 до 49 012, или на 36%. Кроме того, Компания подключает к газу и такие важные социальные учреждения, как детские сады, школы, больницы, различные объекты социальной и коммунальной сферы.



В 2020 году 3 372 млн.тенге направлены на инвестиционные проекты.

Благодаря реализации Инвестиционных программ новый импульс получает жилищное строительство, финансирование инфраструктурных проектов в сферах ЖКХ, дорожного строительства, поддержки предприятий малого и среднего бизнеса. Газификация оказывает положительное влияние на развитие городов и отдаленных поселков, создает перспективы для дальнейшего развития производственной и социальной сферы, миграции населения.

Развитие газовой отрасли реализуется в соответствии с разработанной и утвержденной Генеральной схемой газификации страны и Концепции развития газового сектора и в рамках исполнения поручений Главы государства.

Таким образом, за отчетный период общее количество бытовых потребителей (население) достигло 2 070 798, рост на 4,9% по сравнению с прошлым годом.

В АО «КТГА» разработана и внедрена Интегрированная система менеджмента, которая построена на основе международных стандартах ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 50001, ISO 31000 и методологии Модели совершенства EFQM на уровне «Признанное совершенство», 5 звезд. В основу построения ИСМ Компании положены принципы менеджмента качества, охраны окружающей среды, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения, риск-менеджмента, социальной корпоративной ответственности, а также фундаментальные концепции Модели EFQM.

Ежегодно с целью подтверждения соответствия действующей Интегрированной системы менеджмента проводятся как внутренние, так и внешние аудиты со стороны уполномоченных органов.

Компания в течении последних 8 лет эффективно использует методологию Европейской Премии Качества (EFQM) в области оценки и управления интегрированной системой менеджмента, в первый год внедрения которой, в 2013 году, был получен 1 уровень престижной номинации – “EFQM- 1star”. Для информации: организатором и учредителем премии является Европейский фонд

управления качеством (European Foundation for Quality Management, EFQM). Фонд представляет собой партнерство более чем 750 различных европейских организаций, каждая из которых стремится к повышению эффективности и достижению совершенства в бизнесе.

В 2013 году Компания участвовала в национальном конкурсе качества и получила премию **Президента Республики Казахстан «Алтын Сапа»** в номинации **«Лучшее предприятие, оказывающее услуги»**.

В ноябре 2016 года прошел внешний ассесмент на соответствие Модели делового совершенства АО «КТГА» на соответствие уровню «EFQM – 5 star» «Признанное совершенство». Официальная церемония вручения АО «КТГА» сертификата EFQM 5 уровня состоялась во второй половине февраля 2017 года. В Республике Казахстан АО «КТГА» — первая производственная Компания, получившая сертификат EFQM «Признанное совершенство» 5 уровня.

В рамках внедренной и функционирующей интегрированной системы менеджмента АО «КТГА» во всех структурных подразделениях ежегодно проводятся как внутренние, так и внешние (независимые) аудиты с целью ее оценки на предмет соответствия требованиям законодательства, национальных и международных стандартов ISO 9001, OHSAS 18001, ISO 14001, ISO 31000, ISO 50001.

На протяжении 2020 года с целью осуществления функций контроля на объектах производственных филиалов Общества по соблюдению требований промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда проводились внутренние аудиты ИСМ производственных филиалов Общества.

Соблюдая принцип постоянного улучшения ИСМ Общества, в 2020 году были пересмотрены и актуализированы Политика и цели Общества в области ИСМ, в том числе в области инновационного менеджмента на 2020 год, разработан и утвержден План мероприятий по достижению целей в области ИСМ.

АО «КТГА» приняло участие в анкетировании со стороны ТОО «КТГО» «Оценка удовлетворенности потребителя услуг о предоставлении услуг аренды автотранспорта, специальной техники и оборудования (дополнительных услуг)».

Также, Обществом в рамках взаимодействия с органом по сертификации AFNOR Certification разработаны - План коррекций и корректирующих действий, План предупреждающих действий по итогам аудита 2019 года ИСМ АО «КТГА».

В течение 2020 года разработаны проекты впервые вводимых внутренних документов Общества по вопросам инновационной деятельности, управления аутсорсинговыми услугами, управления энергоресурсами.

Отработаны мероприятия по линии Постоянно действующего производственного совета по безопасности и охране труда согласно Приказа Генерального Директора №2 от 14.01.2020 г.

5. Поставка, реализация и транспортировка природного газа

Поставка природного газа

В соответствии с подпунктом 6 пункта 1 Статьи 9 Закона «О газе и газоснабжении», оптовая реализация товарного газа осуществляется через Национального оператора – АО «КазТрансГаз» с 2014 года.

В целях поставок газа внутренним потребителям по газораспределительным сетям, Национальный оператор реализовывает объем газа, приобретенный у недропользователей Республики Казахстан путем заключения долгосрочного договора купли-продажи природного газа с Обществом. Общий объем товарного газа по заключаемому договору между Национальным оператором и Обществом составляет 64 760,759 млн.м3, в том числе 13 189,460 млн.м3 за 2020 год. Общая сумма заключенного договора купли-продажи товарного газа составляет 875 220,287 млн.тенге без учета НДС, в том числе в 2020 году - 173 299,125 млн.тенге без учета НДС.

Реализация природного газа

За 2020 год АО "КТГА" общий объем реализации составил 13 253 млн.м3, перевыполнение плана реализации газа на – 508 млн. м3 и выше факта 2019 года на 590 млн.м3.

Таблица №1

млн.м3

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана 2020г.	от факта 2019г.
Реализация газа	12 663	12 745	13 253	508	590
Жамбылская область	1 265	1 387	1 343	- 44	78
г.Шымкент	954	1 000	1 045	46	91
Туркестанская область	413	396	506	110	93
Кызылординская область	627	595	661	66	34
Западно-Казахстанская область	1 202	1 229	1 179	- 49	- 23
Актюбинская область	2 363	2 257	2 367	110	5
Костанайская область	862	884	824	- 60	- 39
Мангистауская область	2 759	2 898	2 754	- 144	- 5
Атырауская область	873	673	1 037	365	164
Восточно-Казахстанская область	16	17	22	5	6
Алматинская область	95	86	129	43	34
г.Алматы	1 234	1 282	1 382	100	148
г.Нур-Султан	-	7	4	- 3	4
Карагандинская область	-	35	-	- 35	-

В целом по реализации газа по сравнению с планом имеется перевыполнение на 508 млн.м3, в том числе: увеличение наблюдается в Атырауской области 365 млн.м3, за счет роста потребления промышленных предприятий на 213 млн.м3 (ТОО «Karabatan Utility Solution»), СНИП АО «ИЦА» 117 млн.м3, а также населения на 28 млн.м3.

По Туркестанской области рост реализации составил 110 млн.м3, в том числе за счет увеличения объемов по населению 79 млн.м3, промышленных и бюджетных организаций 27 млн.м3. Также увеличилась реализация газа по Актюбинской области на 110 млн.м3, за счет роста потребления ТЭК 106 млн.м3 (ТОО "ЖГТЭС" 70 млн.м3, АО "Актобе ТЭЦ" 19 млн.м3, прочие ТЭКи 17 млн.м3).

По г.Алматы увеличение реализации составило 100 млн.м3, в том числе рост потребления по ТЭКам 78 млн.м3 (АО «АлЭС» 53 млн.м3, ТОО «АТКЭ» 22 млн.м3), а также населения 35 млн.м3.

В остальных регионах наблюдается увеличение за счет роста новых бытовых потребителей.

Транспортировка природного газа

За 2020 год АО «КТГА» перевыполнен план транспортировки газа на 7% (819 млн.м3), увеличение по сравнению с фактом 2019 года – 766 млн.м3.

Таблица №2

млн.м3

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана 2020г.	от факта 2019г.
Транспортировка газа	12 279	12 226	13 046	819	766
Распределительная транспортировка	9 726	9 685	10 442	757	717
Жамбылская область	577	606	686	80	109
Туркестанская область	925	931	1 110	179	185
Кызылординская область	421	404	452	48	31
Западно-Казахстанская обл	778	777	765	-12	-14
Актюбинская область	1 374	1 257	1 363	106	-11
Костанайская область	581	604	584	-20	3
Мангистауская область	2 854	2 861	2 898	37	43
Атырауская область	767	698	943	246	177
Восточно-Казахстанская область	16	17	22	5	6
г.Алматы, Алматинская область	1 432	1 489	1 616	128	184
г.Нур-Султан		7	4	-3	4
Карагандинская область		35		-35	
Магистральная транспортировка	2 554	2 541	2 603	62	50
Мангистауская область	2 554	2 541	2 603	62	50

Рост объемов транспортировки по сравнению с запланированными объемами на 2020 год наблюдается во всех регионах, кроме Западно-Казахстанской, Костанайской, Карагандинской областей и г. Нур-Султан. Увеличение объемов транспортировки по Туркестанской области в целом на 180 млн.м3 связано с увеличением потребления населения 147 млн.м3, промышленных и коммунально-бытовых предприятий 33 млн.м3. В Атырауской области увеличение составило 246 млн.м3, в том числе 210 млн.м3 рост потребления промышленных предприятий (ТОО «Karabatan Utility Solution»), 36 млн.м3 увеличение объемов потребления по ТЭК, населению и бюджетным организациям. По Актюбинской области в целом на

106 млн.м3, в том числе ТЭКи 36 млн.м3 (АО "Актобе ТЭЦ" на 19 млн.м3), а также ростом потребления населения, промышленных предприятий и бюджетных организаций на 70 млн.м3. В г. Алматы и Алматинской области увеличение составило 128 млн.м3, в том числе ТЭКи 78 млн.м3 (АО «АлЭС» 53 млн.м3, ТОО «АТКЭ» 22 млн.м3) 50 млн.м3 увеличение объемов потребления по населению и промышленным предприятиям.

6. Газотранспортная система

На сегодняшний день в Республике Казахстан газифицированы 11 областей и города Нур-Султан, Алматы и Шымкент.

В целом Компания эксплуатирует газораспределительные и магистральные сети общей протяженностью **57 033 км**, что на **6 473,5 км** больше, чем в 2019 году. Распределительные газопроводы являются технологически составной частью системы газоснабжения и состоят из: газопроводов высокого, среднего, низкого давления и сооружений на них. Главная их функция – передача газа до конечного потребителя с минимальными потерями и обеспечением строгого учета реализуемого газа.

Структура газотранспортной системы АО «КТГА»

Таблица №3

Наименование	Итого:	АПФ	АсПФ	АтПФ	АлПФ	ЖтПФ	ЖПФ	ЗКПФ	КПФ	КсПФ	МПФ	ШПФ	ТПФ	ВКПФ
Общая протяженность РС и МГ	57033,2	4427,37	78,39	5528,39	5378,11	784,00	5758,47	8157,27	3039,56	2969,15	4503,38	6874,00	9210,91	324,23
Общая протяженность РС	56057,85	4254,72	78,39	5464,75	5378,11	784,02	5758,47	8157,27	2951,19	2837,57	3984,50	6874,00	9210,67	324,23
Количество ГРП, ПГБ	1649	184	9	269	72		158	58	60	208	126	161	334	10
Количество ШГРП	25502	1375	23	10591	1735		1162	2617	2330	455	443	1398	3326	47
Количество нн. ШП (до 50 м3/час)	133311	0	0	0	0		22766	0	0	0	0	53520	57025	0
Устройства катодной защиты	2083	234	8	20	906	13	90	169	15	379	79	114	56	0
Кол-во протекторных установок	5593	716	0	315	0	0	189	821	68	2649	0	495	340	0
Кол-во газифицированных абонентов	1956150	210516	43	122753	427228	5 233	202909	181290	115372	184156	165120	185605	150824	5101
из них: квартир	963440	115156	0	47699	292061	1 276	66237	74032	47379	139037	87580	85 243	7543	197
частных домов	992710	95360	43	75054	135167	3 957	136672	107258	67993	45119	77540	100362	143281	4904
Газифицированных предприятий	51285	6534	1	5598	7301	67	6172	5512	2575	2 015	3556	7175	4562	217
пром. предприятий	2725	540	1	49	370	2	422	2	170	131	38	363	637	0
комб. предприятий	48560	5994	0	5549	6931	65	5750	5510	2405	1884	3518	6812	3925	217
Кол-во газовых горелок	619017	26048	1	31810	132868	-	146010	71313	4720	0	98645	42086	60413	5103
Бытовые газовые счетчики (БГС)	1302075	146284	43	105349	92000		189260	108684	106234	103318	88307	191047	166448	5101
Газовые колодцы	4608	318	25	0	972	246	262	348	0	944	451	791	251	0
Магистральные газопроводы	975,37	172,65	0,00	63,64	0,00	0,00	0,00	0,00	88,38	131,58	518,88	0,00	0,25	0,00
Количество АГРС	44	6		9			1		6	1	20		1	
Кол-во Кран, узлов/Запорная арматура	218	20							122	6	70			
Узел редуцирования газа	1	-							1		-			
Количество Катодных станций	67	29							-	5	33			

7. Маркетинг

Структура продаж газа по потребителям

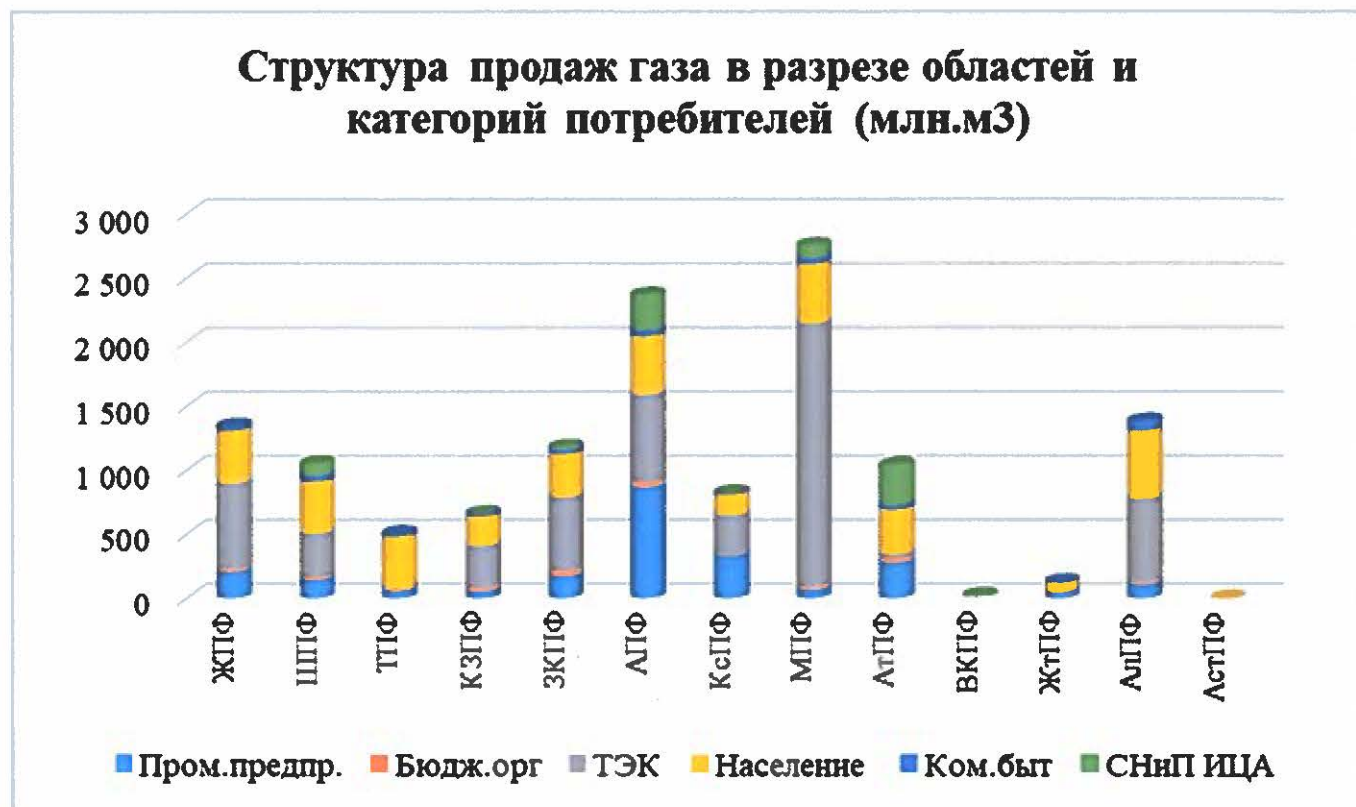
Структура продаж газа в разрезе областей и категорий потребителей (без учета объемов газа на собственные нужды и потребности) представлена в таблице № 4:

Таблица № 4

млн м3

Наименование	ЖПФ	ШПФ	ТПФ	КЗПФ	ЗКПФ	АПФ	КсПФ	МПФ	АтПФ	ВКПФ	ЖтПФ	АлПФ	АстПФ	Всего
Пром. предприятия	207	143	56	53	170	866	330	67	277	0,01	42	107	0,4	2 319
Бюдж.орг-н	17	16	30	25	43	42	7	19	34	1	13	11		259
ТЭК	672	345	5	329	573	681	309	2 058	29			654	4	5 660
Население	409	405	388	228	339	455	162	464	351	17	67	535	0,01	3 819
Ком.быт	36	47	26	26	32	47	16	48	32	4	7	75		394
СНП ИЦА		90		0,4	22	277	1	98	313	0,03				802

Более наглядно структуру продаж газа в регионах по категориям потребителей можно увидеть в диаграмме:



Стратегия в области газоснабжения

С целью автоматизации проведена разработка методологии учета реализации газа и технического задания для внедрения автоматизированной системы учета реализации газа, запущена в опытную и промышленную эксплуатацию информационная система «Ondiris».

В ближайших планах Общества:

- проведение дальнейшей модернизации газораспределительных сетей;
- проведение дальнейшей модернизации системы «Ondiris»;
- проведение дальнейшей газификации городов и населенных пунктов;
- внедрение автоматизированной системы по учету реализации и транспортировки газа потребителям;
- увеличение количества приборов учета режима газа (ПУРГ) на промышленных предприятиях с онлайн передачей данных, для контроля и оптимизации процесса учета газа;

- разработка и внедрение современных систем менеджмента и международных стандартов;
- оценка стремления Общества к достижению международного уровня производительности труда, выявления сильных сторон и областей для улучшения, определения уровня его зрелости.

8. Инновационная деятельность

В 2020 году Общество продолжило работу по развитию и внедрению инновационных технологий с целью поддержать устойчивое и эффективное развитие средствами информационных технологий и обеспечить технологическое лидерство с помощью цифровизации деятельности.

Общество продолжает работу по проекту «Цифровой учет газа», с применением «умных» счетчиков среди населения, позволяющих обеспечить автоматизированный сбор и оперативную передачу данных по учету потребления газа. В рамках данного проекта была внедрена информационная система по сбору данных о потреблении газа - «eQural».

Информационная система «eQural» предназначена для автоматизации процесса учета потребления газа: по удаленному сбору данных показаний приборов учета потребителей, по учету истории потребления, по контролю и сбору статистики потребления, по выявлению потерь, а также, по формированию статистической, аналитической и управленческой отчетности. Система позволяет решать задачи, связанные с удаленным сбором данных и управлением газовыми счетчиками, отслеживать несанкционированное потребление, информировать о нештатных ситуациях на газовых счетчиках, формировать отчеты.

В рамках работ по реализации первого этапа проекта «Цифровой учет газа» ведутся монтажные работы по замене приборов учета в городе Шымкент. На данный момент установлено 8 200 счётчиков, работающих по технологии передачи данных NB-IoT. Всего до конца 2021 года планируется заменить 75 000 счетчиков.

Также, в список задач проекта входит разработка и утверждение нормативно-правовых актов в части национальных стандартов по приборам учета газа, обязательного использования приборов учета с передачей данных промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, внедрение дифференцированных тарифов для физических лиц, способствующих рациональному использованию природного газа на внутреннем рынке.

В промышленную эксплуатацию введена система электронной маркировки (далее - СЭМ) которая позволяет визуализировать подземные газораспределительные сети на электронной карте и обнаружить их физическое местоположение посредством интеллектуальных электронных маркеров (RFID). СЭМ позволяет автоматизировать сбор и обработку фактических данных, обеспечивает доступ к данным газораспределительной сети, ускоряет эффективность трассопоисковых служб, позволяет контролировать, консолидировать данные на уровне центрального аппарата.

Также введена информационная система «Капстрой», автоматизирующая взаимодействие Заказчика с Подрядчиком по процессу капитального строительства. Данная система позволяет повысить прозрачность деятельности подрядчика на всех этапах строительства, отслеживать график производства работ, контролировать строительные работы на уровне центрального аппарата, выгружать отчеты и получать актуальную информацию по фактически выполненным работам.

Продолжаются работы по автоматизации процесса управления архивом документов. В рамках данного проекта в 2020 году была внедрена в опытную эксплуатацию информационная система «Электронный архив» с использованием технологии блокчейн, в которой хранятся электронные образцы исторических, производственных, экономических и управленческих документов, входящих в архив Компании и составляющих основу корпоративного содержания.

Электронный архив позволяет организовать архивную документную массу, определить документы как корпоративного масштаба, так и масштаба производственных филиалов и каждого подразделения, организовать уровни и схемы доступа к документам на индивидуальной основе, использовать удобную централизованную навигацию по всему электронному архиву, надежно защитить документы от несанкционированного доступа, а использование технологии блокчейн позволяет надежно обеспечить неизменность хранимых в архиве документов.

В конце 2020 года окончена оцифровка абонентов в рамках проекта «Аналитической геоинформационной системы «Inspire analytical GIS», с 2021 по 2023 будут проводиться работы по оцифровке газораспределительной сети. «Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS» объединяет в себе географическую web-карту, с нанесенными объектами магистрального газопровода и его объектов, в том числе и газового хозяйства, местоположение абонентов и информацию об обходе абонентов, кроме того позволяет определять уровень безопасности на участках на основе вышеуказанной информации.

Целью данной системы является обеспечение наглядности предоставления информации по магистральному газопроводу, его объектам, в том числе и абонентам, в том числе просмотр сведений об аварийных заявках, принятие решений на основе данной информации. В онлайн режиме можно наблюдать состояние газораспределительной системы в целом, и отдельно по каждому региону.

В 2021 году планируется внедрение информационной системы «Sara Graph System», которая предназначена для хранения единой базы данных всех объектов газораспределительных сетей Общества, в том числе паспортов, справочников, технической документации и маршрутных карт в электронном формате.

9. Ключевые события за 2020 год.

Газификация и развитие

- Прирост по газификации в 2020 году составил:

- по населению – 96 899 абонентов (441 686 жителей);

- по коммунально- бытовым предприятиям – 3 209 потребителей;
- по промышленным – 188 потребителей.
- 26 марта 2020 года Президентом РК Токаевым К.К. подписан Закон «О ратификации Соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Российской Федерации о газоснабжении комплекса «Байконур»;
- Приказом Министра энергетики РК от 30 сентября 2020 года №340 утверждена Методика расчета норм расхода товарного газа на собственные технологические нужды и потери в газораспределительных системах.

Финансирование проектов

- Подтвержден кредитный рейтинг Общества международным агентством Fitch Ratings на уровне «BBB-», прогноз «Стабильный».
- В 2020 году Компанией привлечено финансирование в АО «Банк Развития Казахстана» на сумму 3,5 млрд. тенге для реализации инвестиционного проекта «Строительство подводящего газопровода 5 населенных пунктов (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области».
- В сентябре 2020 года путем размещения второго выпуска облигаций Общества в торговой системе Казахстанской фондовой биржи, было привлечено финансирование в сумме 5,6 млрд. тенге на реализацию инвестиционного проекта «Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан».
- Произведена выплата по займам на сумму 16,6 млрд.тенге. Кредитный портфель на 31.12.2020 года составил 77,7 млрд.тенге.

Цифровизация производства

- АГИС - Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS», произведена оцифровка абонентов;
- Модернизация системы “Технические условия” - возможность подать заявку online с помощью ЭЦП на получение технических условий;
- «e-Qural» - платформа управления приборами учета (*внедрена в промышленную эксплуатацию*).

Судебные решения

Верховным судом Республики Казахстан вынесены 9 постановлений в пользу Общества. Наиболее значимыми из них являются:

- 04 февраля 2020 года Верховным Судом Республики Казахстан отменен введенный ДКРЕМЗКиПП по городу Алматы временный компенсирующий тариф (сумма потерь при утверждении временного компенсирующего тарифа составила бы 1,9 млрд. тенге).

10. Основные результаты финансово-хозяйственной деятельности

Информация по результатам финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2020 год приведена в Таблице №5:

Таблица №5

млн. тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Доходы, всего	230 577	234 898	245 738	10 841	15 161
Доходы от реализации и оказания услуг	222 504	228 589	233 670	5 081	11 166
Финансовые доходы	2 712	1 495	4 313	2 818	1 601
Доходы от неосновной деятельности	5 361	4 814	7 756	2 942	2 395
Расходы, всего	211 221	220 021	220 857	836	9 636
Себестоимость	204 811	213 626	215 081	1 454	10 270
Общие и административные расходы	6 409	6 395	5 776	-619	-633
Валовая прибыль	17 693	14 963	18 589	3 626	896
Операционная прибыль	11 284	8 568	12 813	4 245	1 529
Расходы на финансирование	8 644	7 483	7 659	176	-985
Расходы по неосновной деятельности	2 865	4 744	9 508	4 764	6 644
Доход до налогообложения	7 848	2 649	7 714	5 065	-134
КПН	1 516	530	3 606	3 076	2 090
Итоговая прибыль/убыток	6 332	2 119	4 108	1 989	-2 224

Доходы за 2020 год против плана увеличились на 10 841 млн. тенге и составили 245 738 млн. тенге, в том числе:

- доходы от реализации и оказания услуг составили 233 670 млн. тенге, увеличение к плану на 5 081 млн. тенге, за счет перевыполнения производственных показателей. Против соответствующего периода прошлого года увеличение на 11 166 млн. тенге, в связи с перевыполнением производственных показателей.

- доходы от финансирования включают доходы по вознаграждениям от размещения временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах, доходы составили 4 313 млн. тенге, увеличение к плану на 2 818 млн. тенге, за счет роста объемов временно свободных денежных средств на текущих и сберегательных счетах. Против соответствующего периода прошлого года увеличение составляет 1 601 млн. тенге по аналогичной причине.

- доходы от неосновной деятельности составили 7 756 млн. тенге, что выше запланированного уровня доходов на 2 942 млн. тенге, за счет курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (PCI). Против соответствующего периода прошлого года увеличение доходов на 2 395 млн. тенге по аналогичной причине.

В целом по расходам по факту за 2020 год против плана имеется перерасход на 836 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 1 454 млн. тенге в связи с перевыполнением производственной программы и соответственно увеличением затрат на себестоимость газа. По административным расходам против плана снижение на 619 млн. тенге в связи с экономией по статьям ФОТ, износ. В сравнении с прошлым годом, в целом по расходам увеличение на 9 636 млн. тенге, в том числе по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг увеличение на 10 270 млн. тенге, в связи с перевыполнением производственных показателей, по административным расходам снижение на 445 млн. тенге, за счет созданного резерва по сомнительным долгам (1 785 млн. тенге) в 2019 году.

Увеличение итоговой прибыли на 1 989 млн. тенге обусловлено:

- увеличением валовой прибыли на 885 млн. тенге за счет увеличения объемов реализации газа в целом по Обществу на 508 млн. м3.;

- экономией расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму 2 741 млн. тенге, в связи с экономией по статьям ФОТ, износ;

- экономией расходов по ОАР на сумму 619 млн. тенге;

- увеличением дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 2 818 млн. тенге.

При этом имеется:

- отрицательное сальдо по неосновной деятельности в размере 1 822 млн. тенге, в связи с отражением курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (PCI);

- увеличение по статье финансовые расходы в размере на 176 млн. тенге;

- увеличение по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 3 076 млн. тенге.

Относительно аналогичного периода прошлого года снижение итоговой прибыли на 2 224 млн. тенге обусловлено:

- увеличением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму 2 356 млн. тенге;

- получением отрицательного сальдо по неосновной деятельности в размере 4 249 млн. тенге, в связи с отражением курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (PCI);

- увеличением по налогам в связи с возникшим КПН на сумму 2 090 млн. тенге.

При этом имеется:

- увеличение валовой прибыли на 3 626 млн. тенге, за счет увеличения объемов реализации газа в целом по Обществу на 590 млн. м3;

- снижение расходов по ОАР на сумму 633 млн. тенге за счет созданного резерва по сомнительным долгам (1 785 млн. тенге) в 2019 году;

- увеличение дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере 1 601 млн. тенге;

- снижение по статье финансовые расходы в размере 985 млн. тенге.

Расходы

Производственные расходы и себестоимость за 2020 год составили 215 081 млн. тенге. Расшифровка статей расходов отражена в Таблице №6.

Таблица №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Затраты, относящиеся на себестоимость	204 811,14	213 626,41	215 080,85	1 454,43	10 269,71
Сырье, материалы и полуфабрикаты	165 111,44	168 813,56	172 980,07	4 166,51	7 868,63
Износ и амортизация (Себестоимость)	10 020,43	10 992,77	9 916,30	-1 076,46	-104,13
Соцвыплаты, не в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	176,23	142,85	187,02	44,17	10,80
Подготовка кадров и повыш.квалификации производств.персонала	14,96	17,36	5,47	-11,89	-9,49
Спецодежда	0,59	5,10	0,84	-4,27	0,24

Продолжение таблицы №6

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Командировочные расходы	63,37	62,69	53,36	-9,33	-10,01
Расходы по созданию резервов	257,58	0,00	246,45	246,45	-11,13
Расходы по налогам и другим отчислениям в бюджет	4 229,79	4 424,52	4 104,78	-319,74	-125,02
Расходы по охране окружающей среды	3,01	11,67	0,90	-10,78	-2,11
Социальные отчисления в Государ.фонд социал.страхования	72,33	118,45	77,86	-40,59	5,54
Прочие расходы в составе себестоимости	7,82	27,62	11,75	-15,87	3,94
Топливо, ГСМ	-0,05	0,18	0,12	-0,05	0,17
Энергия (тепло-, электроэнергия)	5,94	0,00	7,45	7,45	1,50
Расходы на содерж-е и обслуж-е зданий (вкл.коммун.расходы)	104,96	115,93	103,28	-12,65	-1,67
Расходы на содержание, ремонт и обслуж-е др.основ.средств	355,40	351,86	331,32	-20,54	-24,08
Затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	26,63	61,78	71,19	9,41	44,56
Работы и услуги производственного характера	15 947,55	16 951,55	16 085,34	-866,22	137,79
Технологические потери	3 640,87	4 796,65	5 419,81	623,15	1 778,94
Транспортные расходы (не включая авиауслуги)	0,00	265,84	285,81	19,97	285,81
Расходы по аренде основных средств и НМА	521,06	588,10	495,53	-92,57	-25,53
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	341,17	351,63	326,54	-25,09	-14,63
Консультационно-информац услуги, техконтроль, экспертиза	10,15	0,00	14,06	14,06	3,91
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.	0,29		0,00	0,00	-0,29
Страхование	12,25	16,36	12,14	-4,22	-0,12
Услуги связи	96,86	153,97	140,31	-13,66	43,45
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	43,14	105,11	60,40	-44,72	17,26
Обязательные пенсионные взносы работодателя-5% с 2018 г.	0,74		0,72	0,72	-0,02
Расходы по оплате труда	3 746,64	5 250,87	4 142,04	-1 108,83	395,40

В целом по себестоимости перерасход относительно плана на 1 454 43 млн. тенге, за отчетный период затраты на себестоимость составили 215 080,85 млн. тенге. В сравнении с фактом за аналогичный период 2019 года увеличение составило 10 269,71 млн. тенге. Отклонение по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- по расходам на сырье, материалы и полуфабрикаты увеличение относительно плана на 4 166,51 млн. тенге в связи с перевыполнением плановых показателей производственной программы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 7 868,63 млн. тенге в связи с ростом производственных показателей;

- по статье износ и амортизация экономия составила 1 076,46 млн. тенге в связи с изменениями в графике ввода объектов по Инвестиционной программе. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 104,13 млн. тенге по аналогичной причине;

- соц.выплаты не входящие в ФОТ – перерасход относительно плана на 44,17 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года экономия на 10,80 млн. тенге;

- подготовка кадров и повышение квалификации производственного персонала – экономия относительно плана на 11,89 млн. тенге связано с отменой

обучения в связи с введением чрезвычайного положения. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 9,49 млн. тенге по аналогичной причине;

- спецодежда – экономия относительно плана на 4,27 млн. тенге в связи со списанием спецодежды согласно производственной необходимости.

- командировочные расходы – экономия относительно плана на 9,33 млн. тенге в связи с уменьшением количества командировок. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 10,01 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по созданию резерва сложились на уровне – 246,45 млн. тенге за счет созданного резерва по отпускам работников.

- по налогам и другим отчислениям в бюджет – экономия относительно плана на 319,74 млн. тенге за счет налога на имущество в связи с вводом в эксплуатацию части объектов по Инвестиционной программе в более поздний период. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 11,13 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по охране окружающей среды – экономия относительно плана на 10,78 млн. тенге в связи с фактическим отражением расходов по инвентаризации парниковых газов по статье «затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ». В сравнении с аналогичным периодом прошлого года экономия на 2,11 млн. тенге;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – экономия относительно плана на 40,59 млн. тенге в связи с экономией по фонду заработной платы. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 5,54 млн. тенге в соответствии с фондом заработной платы;

- прочие расходы в составе себестоимости – экономия относительно плана на 15,87 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 3,94 млн. тенге;

- энергия (тепло-, электроэнергия) – перерасход относительно плана на 7,45 млн. тенге в связи с отражением фактических расходов по электроэнергии на производственные нужды АГРС, ГРП и производственных баз (в утвержденном бюджете запланировано в расходах на содержание и обслуживание зданий). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 1,5 млн. тенге в связи с ростом стоимости оказываемых услуг;

- расходы на содержание и обслуживание зданий – экономия относительно плана на 12,65 млн. тенге по факту потребления коммунальных услуг (электроэнергия), а также в связи с отражением фактических расходов по электроэнергии на производственные нужды АГРС, ГРП и производственных баз (по факту отражены по статье «энергия»). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года экономия на 1,67 млн. тенге;

- расходы на содержание, ремонт и обслуживание других ОС – экономия относительно плана на 20,54 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 24,08 млн. тенге по аналогичной причине;

- затраты по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ – перерасход относительно плана на 9,41 млн. тенге в связи с фактическим отражением расходов по инвентаризации парниковых газов (в утвержденном бюджете запланировано по статье «Расходы по охране окружающей среды». В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 44,56 млн. тенге в связи с ростом стоимости оказываемых услуг;

- работы и услуги производственного характера – экономия относительно плана на 866,22 млн. тенге, снижение расходов обусловлено:

- экономией по услугам биллинга на 434 млн. тенге. по итогам заключенных договоров;

- экономией по эксплуатации и обслуживанию газопроводов (ВГО трансформация) на 432,22 млн. тенге.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 137,79 млн. тенге за счет роста расходов эксплуатации и обслуживания газопроводов (ВГО трансформация) в связи с увеличением протяженности газопроводов на 6 474 км (+13%);

- технологические потери – перерасход относительно плана на 623,15 млн. тенге. Увеличение роста нормативных технологических потерь связано с газоснабжением новых населенных пунктов по г. Шымкент и Туркестанской области. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 1 778,94 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 92,57 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 25,53 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на охрану – экономия на 25,09 млн. тенге по результатам проведения тендерных процедур. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 14,63 млн. тенге;

- консультационно-информационные услуги, технический контроль, экспертиза – перерасход относительно плана на 14,06 млн. тенге по факту отражены экспертное обследование электрооборудования, проведение производственного экологического контроля (реклам – запланировано по статье «Услуги сторонних организаций» и «Охрана труда»). В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 3,91 млн. тенге в связи с ростом стоимости оказываемых услуг;

- страхование – экономия относительно плана на 4,22 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 0,12 млн. тенге.

- услуги связи – экономия относительно плана на 13,66 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 43,45 млн. тенге в связи с ростом стоимости оказываемых услуг;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – экономия относительно плана на 44,72 млн. тенге в связи со снижением фактической процентной ставки от плановой;

- расходы по оплате труда – экономия относительно плана на 1 108,83 млн. тенге связано со сторнированием резерва годовой премии 2019 года и наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 395,4 млн. тенге за счет индексации заработной платы.

Общие административные расходы за 2020 год составили 5 776 млн. тенге. Расшифровка статей расходов представлена в таблице № 7.

Таблица №7

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Административные расходы	6 409,40	6 394,98	5 776,18	-618,80	-633,22
Материалы	7,52	4,45	32,23	27,78	24,71
Топливо и ГСМ	0,52	0,15	0,02	-0,13	-0,50
Расходы на рекламу	61,65	78,84	59,29	-19,55	-2,36
Износ и амортизация (ОАР)	392,89	952,14	801,98	-150,17	409,09
Обслуживание и содержание ОС и НМА	127,76	693,96	389,37	-304,60	261,60
Расходы на содерж-е и обслуж-е зданий (вкл. коммун. расходы)	32,31	52,00	31,49	-20,51	-0,82
Расходы по обеспечению выполнения СанПиН, охране труда и ТБ	0,94	0,00	9,94	9,94	9,01
Расходы на соц.сферу	168,47	171,10	169,66	-1,44	1,19
Расходы на проведение празд, культ-масс.и спорт. мероприятий		0,00		0,00	0,00
Расходы по аренде основных средств и НМА	537,34	256,96	228,14	-28,82	-309,21
Расходы на охрану (вневедомственная и пожарная)	12,59	15,64	15,57	-0,08	2,98
Консультационные ,аудиторские и информационные услуги	215,02	214,42	131,88	-82,55	-83,15
Банковские услуги	80,66	76,66	55,01	-21,65	-25,64
Судебные и нотариальные издержки	24,07	59,61	80,99	21,38	56,92
Расходы на страхование	8,11	5,43	5,87	0,44	-2,25
Услуги связи	63,88	75,23	50,97	-24,26	-12,91
Отчисления в обязательный фонд медицинского страхования	6,58	55,30	14,17	-41,13	7,59
Штрафы, пени и неустойки за нарушение условий договоров	0,52	0,00	0,43	0,43	-0,09
Канцелярские и типографские расходы	40,97	19,99	11,70	-8,29	-29,27
Прочие услуги сторонних организаций	333,31	441,42	382,82	-58,60	49,51
Расходы по оплате труда АУП в составе ОАР	1 817,96	2 692,67	2 027,18	-665,50	209,21
Соцвыплаты, не входящ.в ФОТ (вкл.налоги и отчис-я НПФ)	92,58	86,78	77,47	-9,31	-15,12
Подготовка кадров и повышение квалификации АУП	63,56	42,70	25,86	-16,83	-37,69
Командировочные расходы	64,71	61,34	31,02	-30,32	-33,69
Налоги и другие обязательные платежи в бюджет	307,59	183,28	321,14	137,86	13,55
Лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д.	9,85	85,82	72,44	-13,38	62,59
Социальные отчисления в Государ.фонд социального страхования	10,60	19,28	10,61	-8,67	0,01
Штрафы и пени по налогам	0,00		0,00	0,00	0,00
Прочие расходы ОАР	1 927,44	49,80	738,94	689,13	-1 188,51

По административным расходам в отчетном периоде сложилась экономия относительно плана на 618,80 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом

2019 года произошло снижение расходов на 633,22 млн. тенге. Отклонения по статьям затрат сложились по следующим причинам:

- материалы – перерасход относительно плана на 27,78 млн. тенге за счет списания полиэтиленовых труб по результатам экспертизы признанных не пригодными к использованию. В бухгалтерском учете списание испорченных материалов и корректировка НДС из зачета производится за счет расходов, не идущих на вычеты (адм. расходы) при определении налогооблагаемого дохода. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 24,71 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на рекламу – экономия относительно плана на 19,55 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 2,36 млн. тенге по аналогичной причине;

- износ и амортизация – экономия относительно плана на 150,17 млн. тенге в связи с поздним заключением договоров на поставку ОС. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 409,09 млн. тенге. В прошлом году расходы по аренде имущества центрального аппарата по факту были отражены по статье «Расходы по аренде основных средств и НМА»;

- обслуживание и содержание ОС и НМА – экономия относительно плана на 304,60 млн. тенге, за счет экономии расходов по аренде лицензии Microsoft Кумколь (при плане 405 млн.тг. по факту договор заключен на 256 млн.тг), а также в связи с расходами по вновь созданным производственным филиалам (Карагандинский ПФ, Астанинский ПФ). В плане по данным филиалам расходы были предусмотрены со 2 полугодия. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года увеличение на 261,60 млн. тенге за счет расходов по аренде лицензии Microsoft Кумколь (256 млн);

- расходы на содержание и обслуживание зданий (включая коммунальные расходы) – экономия относительно плана на 20,51 млн. тенге по факту потребления коммунальных услуг. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 0,82 млн. тенге;

- расходы по аренде основных средств и НМА – экономия относительно плана на 28,82 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 309,21 млн. тенге. Согласно МСФО 16 расходы по аренде имущества центрального аппарата по факту отражены по статье «Износ»;

- расходы на охрану – экономия относительно плана на 0,08 млн. тенге по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 2,98 млн. тенге по причине роста стоимости услуг;

- консультационные, аудиторские и информационные услуги – экономия относительно плана на 82,55 млн. тенге за счет оптимизации расходов по ИСМ (консультационно-методические услуги по совершенствованию ИСМ, инспекционный аудит) и налоговому аудиту. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 83,15 млн. тенге;

- услуги банка – экономия относительно плана на 21,65 млн. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 25,64 млн. тенге;

- судебные и нотариальные издержки – перерасход относительно плана на 21,38 млн. тенге, в связи с взысканием материального ущерба в пользу ТОО «Париев». Решением специализированного межрайонного экономического суда Жамбылской области от 04.11.2019 года иск удовлетворен частично в размере 42 351 тыс. тенге. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 56,92 млн. тенге по аналогичной причине;

- расходы на страхование – перерасход относительно плана на 0,44 млн. тенге. Атырауский филиал всю сумму страхования отразил в ОАР, в себестоимости по расходам на страхование сложилась экономия. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 2,25 млн. тенге;

- услуги связи – экономия относительно плана на 24,26 млн. тенге в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 12,91 млн. тенге;

- отчисления в обязательный фонд медицинского страхования – экономия относительно плана на 41,13 млн. тенге в связи со снижением фактической процентной ставки от плановой;

- канцелярские и типографские расходы – экономия относительно плана на 8,29 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 29,27 млн. тенге по аналогичной причине;

- прочие услуги сторонних организации – экономия относительно плана на 58,60 млн. тенге за счет снижения комиссионных сборов по платежам за газ. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 49,51 млн. тенге в связи с увеличением расходов по услугам приема платежей за газ от населения и иных субъектов;

- расходы по оплате труда АУП в составе ОАР – экономия относительно плана на 665,5 млн. тенге связана со сторнированием резерва годовой премии 2019 года и наличием вакансий. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 209,21 млн. тенге за счет индексации заработной платы;

- соц.выплаты, не входящие в ФОТ – экономия относительно плана на 9,31 млн. тенге. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 15,12 млн. тенге;

- подготовка кадров и повышение квалификации АУП – экономия относительно плана на 16,83 млн. тенге, в связи с отменой обучения с введением чрезвычайного положения. В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 37,69 млн. тенге по аналогичной причине;

- командировочные расходы – экономия относительно плана на 30,32 млн. тенге в связи со снижением количества командировок. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года снижение на 33,69 млн. тенге по аналогичной причине;

- налоги и другие обязательные платежи в бюджет – перерасход относительно плана на 137,86 млн. тенге за счет штрафов за административное правонарушение. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 13,55 млн. тенге по аналогичной причине;

- лицензии, разрешения, прочие сборы и т.д. – экономия относительно плана на 13,38 млн. тенге, в связи с экономией по итогам заключенных договоров. В сравнении с аналогичным периодом прошлого года увеличение на 62,59 млн. тенге;

- социальные отчисления в Государственный фонд социального страхования – экономия относительно плана на 8,67 млн. тенге в соответствии с расходами по ФЗП;

- прочие расходы ОАР – увеличение относительно плана на 689,13 млн. тенге, в основном за счет созданного резерва по сомнительным долгам (539 млн. тенге). В сравнении с соответствующим периодом прошлого года снижение на 1 188,51 млн. тенге. за счет созданного резерва по сомнительным долгам (1 785 млн. тенге) в 2019 году.

Финансовые расходы за 2020 год составили 7 659 млн.тенге.

Таблица №8

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Финансовые расходы	8 644,00	7 483,49	7 659,30	175,81	-984,70
Расходы по процентам	8 431,91	7 483,49	7 235,06	-248,43	-1 196,86
Прочие финансовые расходы	212,09		424,24	424,24	212,16

Расходы на финансирование против плана увеличились на 175,81 млн. тенге. Снижение суммы вознаграждения к выплате в 2020 году связано с тем, что новое заимствование в виде облигаций, АО «КазТрансГаз» не утвердил. Прочие финансовые расходы увеличены на 424,25 млн. тенге, которые образовались в основном за счет амортизации дисконта и комиссии ЕБРР. 30 июня было подписано дополнительное соглашение и новая редакция кредитного договора с ЕБРР. Было внесено ряд изменений, в том числе по комиссиям. Оплачена комиссия за рассмотрение (разовая) - 0,9% от суммы рефинансирования - 116 млн тенге. Ежегодная комиссия за администрирование - 12 млн тенге (увеличилась с 10 000 долларов США).

Прочие расходы за 2020 год составили 9 508 млн.тенге.

Таблица №9

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Прочие расходы	2 864,51	4 744,32	9 508,26	4 763,94	6 643,76
Расходы от выбытия активов	0,00		16,13	16,13	16,13
Расходы по курсовой разнице	0,00		7 119,07	7 119,07	7 119,07
Прочие расходы от неосновной деятельности	2 864,51	4 744,32	2 373,06	-2 371,26	-491,44

Увеличение расходов по неосновной деятельности против плана составило 4 763,94 млн. тенге в связи с отражением курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (PCI).

Инвестиционная деятельность

За 2020 год освоение инвестиционных проектов составило 3 372 млн.тенге при плане 7 354 млн. тенге.

Таблица №10

млн.тенге

Наименование	Факт 2019г.	План 2020г.	Факт 2020г.	Отклонение	
				от плана	от факта
Капитальные вложения в новые производственные проекты	7 254	7 354	3 372	-3 982	-3 882
Модернизация ГРС Мангистауской области	463	-	-	-	-463
Модернизация газораспределительных сетей города Тараз	1 448	-	-	-	-1 448
Газификация г.Алматы и Алматинской области	5 343	1 545	122	-1 423	-5 220
Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан	-	2 545	-	-2 545	-
Строительство подводящего газопровода 5 населенных пунктов (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области	-	3 264	3 250	-14	3 250

Газификация г. Алматы и Алматинской области

За отчетный период освоено 122 млн. тенге. Ввиду затянувшихся тендерных процедур в связи с введенными карантинными ограничениями договор № 478209/2020/1 на Комплексные работы по Реконструкции газопроводов (33 объекта) был подписан только 25.09.2020 года. Учитывая нормативные сроки проектирования, прохождения экспертизы проектов и строительства, исполнение работ планируется перенести на 2021 год. По Реконструкции газопровода на ГРП Гульдер (закольцовка), также в связи с затянувшимися тендерными процедурами, договор №513869/2020/1 с ТОО «ДС-ТАС» был заключен только 14.12.2020 года. Согласно заключения государственной экспертизы срок выполнения СМР составляет 110 календарных дней, в связи с чем данные работы также планируется перенести на 2021 год.

Строительство газораспределительных сетей 1 и 2 пусковых комплексов 2-й очереди в г. Нур-Султан

В связи с возникшими трудностями в части выделения земельных участков под строительство газопроводов, отсутствием актуальных данных по планировке района строительства у органов архитектуры и, соответственно, увеличения потребления газа с 14 835 нм³/ч до 32 703 нм³/ч с увеличением диаметров газопроводов и мощности ГРП по 1 и 2 ПК завершение работ по проектированию и прохождению комплексной экспертизы проекта возможно только после корректировки исходных данных по технико-экономическому обоснованию Газификации г. Нур-Султан, прохождение экспертизы которого планируется Акиматом г. Нур-Султан на начало 2021 года. В этой связи, срок исполнения проекта перенесен на 2021 год.

Строительство подводящего газопровода 5 населенных пунктов (Масанчи, Каракемер, Сортобе, Булар батыр, Аухатты) Кордайского района Жамбылской области

За отчетный период освоено на 3 250 млн. тенге. Экономия согласно заключения государственной экспертизы № 19-0437/20 от 04.12.2020 года. СМР выполнены в полном объеме.

Финансовые коэффициенты и КПД

Ключевые показатели деятельности Компании отражены в Таблице №11.

Таблица №11

№	Показатель	Ед.изм.	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Откл.
I	Финансовые КПД				
	EVA	млн.тенге	- 18 928	- 14 502	4 426
	ROACE (рентабельность среднего используемого капитала)	%	6,17%	5,48%	- 0,69%
	EBITDA	млн.тенге	21 697	23 531	1 834
	EBITDA margin	%	9,75%	10,07%	0,32%
	ROA, рентабельность активов	%	1,75%	1,14%	- 0,60%
	ROE, рентабельность капитала	%	3,65%	2,52%	- 1,13%
	Рентабельность основной деятельности	%	2,85%	1,76%	- 1,09%
	Удельная себестоимость транспортировки газа	тенге/тыс.м3	1 253	1 378	125
	Чистая прибыль (NOPAT)	млн.тенге	6 332	4 108	- 2 224
II	Общие КПД				
	Доход от основной деятельности / среднесписочную численность персонала	тыс.тенге/ чел	217 387	226 382	8 994
	Отношение общих и административных расходов к сумме текущих расходов	%	2,75%	2,09%	- 0,66%
III	КПД заимствования				
	Чистый долг/Чистая капитализация	коэф	0,42	0,45	0,03
	Долг/Собственный капитал	коэф	0,44	0,47	0,03
	Долг/EBITDA	коэф	0,92	0,75	- 0,17
	Покрытие процентов(IC)	коэф	1,31	1,67	0,37
	Предельная емкость заимствования	млн.тенге	86 788	94 125	7 337
	Свободная емкость заимствования	млн.тенге	10 698	18 218	7 520

В 2020 году экономическая добавленная стоимость (EVA) равна - 14 502 млн. тенге, что на 4 426 млн. тенге лучше результата за 2019 год. Улучшение связано с ростом операционной прибыли на 1 529 млн. тенге и снижением используемого капитала на 2 932 млн. тенге.

Рентабельность среднего используемого капитала (ROACE) снизилась в сравнении с фактом предыдущего года на 0,69%. Это связано со снижением чистой прибыли на 2 224 млн. тенге.

Общество достигло уровня EBITDA в размере 23 531 млн. тенге. Показатель EBITDA margin в 2020 году равен 10,07%.

Снижение активов за отчетный период по сравнению с прошлым годом составило 3,7 млрд. тенге, капитал снизился на 10,5 млрд. тенге. При этом чистая прибыль Общества снизилась на 2, 224 млрд. тенге в сравнении с 2019 годом и установилась на отметке 4,1 млрд. тенге. Показатели рентабельности активов и капитала снизились по сравнению с 2019 годом на 0,6% и 1,13% соответственно.

По результатам работы Общества за 2020 год удельная себестоимость региональной транспортировки газа составила 1 378 тенге/тыс. м³, что выше себестоимости прошлого года на 125 тенге/тыс. м³.

Рентабельность основной деятельности снизилась в сравнении с прошлогодним показателем на 1,09% и составила 1,76%.

Производительность труда на одного сотрудника составила 226,42 млн.тенге/чел., по сравнению с прошлым годом увеличение на 9,04 млн.тенге/чел. Увеличение производительности труда связано с увеличением доходов от основной деятельности.

Отношение общих и административных расходов к сумме всех расходов снизилось 2,09%, это связано с ростом расходов на приобретение товарного газа.

Общество достигло плановых показателей рентабельности и положительных результатов экономической добавленной стоимости.

Таблица №12

№	Показатель	Ед.изм.	Факт 2019г.	Факт 2020г.	Откл.
1	NOPAT	млн. тенге	6 332	4 108	- 2 224
2	Средний используемый капитал	млн. тенге	214 598	186 800	- 27 799

Снижение по итоговой прибыли на - 2 224 млн.тг. обусловлено:

1) увеличением расходов по себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг на сумму +2 355 млн.тг;

2) получением сальдо по неосновной деятельности в размере - 4 249 млн.тг., в связи с отражением курсовой разницы по заемному газу с Петрочайна (PCI);

3) увеличением по налогам в связи с возникшим КПН на сумму + 2 090 млн.тг.

При этом имеется:

1) увеличение валовой прибыли на +3 252 млн.тг., за счет увеличения объемов реализации газа в целом по Обществу на 590 млн.м³;

2) снижение расходов по ОАР на сумму -633 млн.тг. за счет созданного резерва по сомнительным долгам (1 785 млн. тенге) в 2019 году;

3) увеличение дохода по вознаграждениям по текущим и сберегательным счетам в размере +1 601 млн.тг.;

4) снижение по статье финансовые расходы в размере - 985 млн.тг.

Снижение среднего используемого капитала главным образом обусловлено списанием газопроводов, полученных в рамках ДДУ местными исполнительными и государственными органами.

11. Промышленная и пожарная безопасность

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, бесперебойной и безаварийной работы опасных производственных объектов газораспределительных систем, все работы и мероприятия Компании выполняются в соответствии с установленными законодательными требованиями в области промышленной безопасности.

Состояние защищенности производственных объектов Общества от возможного нанесения вреда здоровью населения и ущерба окружающей среде зависит от своевременного и качественного технического обслуживания, обхода трасс, проведения текущего ремонта и диагностики подземных газопроводов. Все мероприятия проводятся согласно утвержденным графикам. Тем не менее, несмотря на принимаемые меры, за отчетный период на объектах произошло 9 аварий с отключением значительного количества абонентов от газоснабжения. Все аварии вовремя ликвидированы, проведены ремонтные работы, газоснабжение восстановлено в кратчайшие сроки. АО «КТГА», как владелец опасных производственных объектов, несет гражданскую правовую ответственность за причинение вреда населению и окружающей среде, застраховав свою деятельность. Четырехсторонний утвержденный «План взаимодействия сил и средств ДЗО АО «КазТрансГаз» при возникновении ЧС» позволяет оперативно ликвидировать ЧС и принимать меры по скорейшему восстановлению работоспособности объектов.

Координация работ по соответствующей эксплуатации газораспределительных газопроводов ИЦА и состоянию ВДГО заключается в контроле за исполнением договорных обязательств этих компаний путем проведения проверок по графику постоянно действующим производственным Советом (ПДПС) АО КТГА.

Регулярная отработка различных сценариев возможных ЧС повышает оперативность и слаженность работ при ликвидации аварий. Так в 2020 году проведено 45 пожарно-тактических учений и 349 учебно-тренировочных занятий по ликвидации ЧС, принято участие в Республиканских командно – штабных учениях «Көктем-2020», «Қыс-2020» по теме "Подготовка органов управления и сил государственной системы гражданской защиты к действиям по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций», по результатам которых отмечено, что личный состав формирований ГО, механизмы и оборудование АО «КТГА» готовы к выполнению задач при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера.

АО «КТГА», как поставщик природного газа, обеспокоено безопасным использованием газа в быту. Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев и аварий в быту принимаются различные меры, направленные на повышение информированности по безопасному пользованию отопительными газовыми приборами, проводится разъяснительная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, проведения рейдов и встреч с населением.

Таблица №13

№	ПФ	Ролики по безопасности (к-во показов)	Рейды / сходы	Бегущая строка (выходов)	Статьи в СМИ	Сюжеты	Памятки
1	Актюбинский ПФ	984	88	640	19	17	99 900

Продолжение таблицы №13

№	ПФ	Ролики по безопасности (к-во показов)	Рейды/сходы	Бегущая строка (выходов)	Статьи в СМИ	Сюжеты	Памятки
2	Атырауский ПФ	654	66	510	15	16	69 800
3	Жетысуский ПФ	634	33	480	17	16	18 000
4	Костанайский ПФ	734	49	720	22	16	61000
5	Кызылординский ПФ	654	59	520	22	19	63 000
6	Жамбылский ПФ	814	78	620	28	23	98 000
7	Шымкентский ПФ	1214	124	900	38	41	131 000
8	Туркестанский ПФ	1214	98	900	38	41	142000
9	Западно-Казахстанский ПФ	694	63	408	19	15	75 000
10	Мангистауский ПФ	620	53	770	20	15	75 000
11	Алматинский ПФ	796	87	-	31	28	103 000
ИТОГО		9 012	798	6 468	105	247	935 700

В целях соблюдения противопожарной безопасности, а также защиты жизни и здоровья людей, сохранения материальных ценностей имущества Компанией проводится определенная работа. Обеспечение пожарной безопасности на газораспределительных сетях осуществляет эксплуатирующая компания. Все затраты связаны с соблюдением противопожарных требований в административных и производственных зданиях, где на регулярной основе проводится пожарно-техническое обследование и обслуживание пожарной сигнализации.

Административные здания АО «КТГА» оснащены средствами пожаротушения, автоматическими пожарными сигнализациями. Согласно нормам пожарной безопасности Республики Казахстан, на производственных площадях размещены укомплектованные пожарные щиты. Объекты с повышенной пожарной безопасностью (АГРС, ГРП) обеспечены первичными средствами пожаротушения. Своевременно проводится пополнение и перезарядка огнетушителей. Все имеющиеся деревянные конструкции периодически обрабатываются огнезащитной пропиткой.

Во всех производственных филиалах проведены внеплановые противопожарные тренировки по теме: «Действия работников при возникновении пожара в административном здании». В ходе тренировок были отработаны действия работников при возникновении пожара в административном здании с эвакуацией всего персонала и посетителей. Уточнены телефонные номера ближайшей пожарной части ГУ «Служба пожаротушения и аварийно-спасательных работ» ДЧС. В ходе тренировок работникам был

продемонстрирован порядок применения первичных средств пожаротушения (огнетушителя) при пожаре.

ГЛАВА 2. РИСКИ

12. Основные риски

В рамках внедрения вертикального процесса управления рисками АО «КазТрансГаз Аймак», проводимого АО «НК «КазМунайГаз», идентификация, оценка и мониторинг рисков проводится в Автоматизированной системе управления рисками (risk.kmg.kz) (далее – АСУР). В АО КТГА идентифицированы риски, которым присвоены коды в соответствии с Единым классификатором рисков КТГА, определены владельцы рисков и разработаны планы мероприятий по минимизации рисков.

Ниже приведены ключевые риски с наиболее существенным влиянием на деятельность Компании:

- Несвоевременное представление финансовой отчетности:

Несвоевременное признание доходов и расходов администраторами статей.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Риск начисления штрафных санкций, влияние на рейтинг Компании.

Мероприятия предупреждающего воздействия: Контроль корректности представленной информации путем сверки актов взаиморасчетов с контрагентами. Строгое соблюдение установленных сроков представления финансовой отчетности.

- Некорректное показание приборов КИПиА: температура, давление, уровень, расход.

Последствия в случае реализации риск-фактора: За нарушение Закона "Об обеспечении единства измерений" предусмотрена административная ответственность в соответствии с Административным кодексом РК. При просрочке поверки применяются нормы расчета в гораздо большем объеме, чем по показаниям прибора учета. Предписания, замечания со стороны Уполномоченного органа в сфере технического регулирования.

Мероприятия предупреждающего воздействия: Ежегодное заключение договора на услуги по поверке средств измерений на регулярной основе. Составление графиков поверки средств измерения, контроль за их исполнением.

- Несвоевременный возврат дебиторской задолженности.

1) Недобросовестное исполнение потребителями обязательств по оплате за газ по договорам реализации и транспортировки газа;

2) Недобросовестное исполнение потребителями обязательств по оплате за газовое оборудование и газификацию.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Неисполнение доходной части бюджета. Образование дебиторской задолженности.

Мероприятия предупреждающего воздействия:

1) Выставление пени за не своевременную оплату.

2) Письмо о необходимости погашения задолженности в установленные сроки.

3) Принятие решения с уведомлением потребителя об ограничении/отключении от газоснабжения.

4) Подготовка материалов к рассмотрению в судебном порядке.

- Несанкционированный доступ в информационную систему.

Основная часть рисков при использовании информационных систем для организации возникает вследствие несанкционированных действий с информацией, данные действия являются в первую очередь следствием получения лицом, проводящим операции с данными, несанкционированного доступа к информационным ресурсам и системам.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Нарушение конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества.

Мероприятия предупреждающего воздействия: в работе применяются нормативные (правовые) документы Общества и соблюдаются законодательства Республики К.

Надежная защита исключает нарушения конфиденциальности информации, находящейся в информационных системах Общества.

Администрирование системы предотвращает вторжение, системы dlp, соблюдения процедуры информационной безопасности.

- Выход из строя действующего серверного оборудования.

Должным образом неконтролируемое и не обновляемое оборудование делает организацию уязвимой из-за потери информации по причине неожиданного выхода из строя оборудования.

Последствия в случае реализации риск-фактора: Потеря информации Общества в результате выхода из строя действующего серверного оборудования

Мероприятия предупреждающего воздействия: Применение процедур тестирования ПО до ввода в промышленную эксплуатацию исключив возможные причины выхода из строя действующего программного обеспечения. Контроль работоспособности системы резервного копирования. Диагностика существующего серверного оборудования.

13. Система управления рисками

Система управления рисками основана на оценке рисков и включает меры, вырабатываемые и применяемые в целях выявления, и предупреждения риска. На основе результатов оценки рисков осуществляется дифференцированное применение форм контроля.

Риск - вероятность неисполнения или неполного исполнения обязательств, которые могли или могут нанести ущерб Компании.

Цели применения системы управления рисками: сосредоточение внимания на сферах повышенного риска и обеспечение более эффективного использования имеющихся в распоряжении ресурсов.

Система управления рисками обеспечивает осуществление эффективного контроля, основанного на оптимальном распределении ресурсов на наиболее важных и приоритетных направлениях работы для предотвращения нарушений.

ГЛАВА 3. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

14. Численность, занятость, оплата труда

Утвержденная штатная численность Компании на конец 2020 года составила 1 227 единиц, из них: 1 077 единиц – производственный персонал (87,8%), 150 единиц относится к административно-управленческому персоналу (12,2%).

В отчетном году среднесписочная численность работников Общества составила 1 032 человек, что на 0,5% больше аналогичного периода прошлого года. Как и прежде, в структуре Общества преобладает производственный персонал, численность которого составила 897 единиц (87% от общей численности), 136 единиц – административно-управленческий персонал (13%).

В структуре персонала основная доля представлена работниками в возрасте от 30 до 50 лет – 65% от общей численности, работников в возрасте до 30 лет -22%, старше 50 лет- 13%. По гендерному составу – 50% - женщин и 50% мужчин.

Анализ образовательного уровня работающих в Компании показал, что в структуре 84% работников имеют высшее образование.

Коэффициент текучести кадров в 2020 году сложился на уровне 5%, на 2% меньше по сравнению к уровню текучести кадров 2019г (7%).

В рамках единой корпоративной политики по группе компаний АО «КазТрансГаз» в 2020 году помимо основной заработной платы произведены следующие выплаты:

- Выплата премии к государственному празднику «Наурыз мейрамы» в размере 5 МРЗП;

- Выплата премии по итогам работы за 1, 2, 3 и 4 квартал 2020 года в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки;

- Выплата премии к профессиональному празднику «День работников нефтегазового комплекса» в размере 7 МРЗП;

- Выплата премии к национальному празднику День Независимости Республики Казахстан в размере 7 МРЗП;

- Выплата индексации, связанной с уровнем инфляции, в размере 6 % на все выплаты 2020 года, за исключением выплат, установленных в месячных расчетных показателях и минимальных размерах месячной заработной платы 2020 года;

- Выплата премии по итогам работы за 2020 год за счет экономии средств на оплату труда в размере не более одного должностного оклада/тарифной ставки.

Все выплаты произведены в пределах утвержденного фонда оплаты труда на отчетный период. По итогам 2020 года сумма фактического Фонда оплаты труда составила 6 940 млн.тенге, против планового показателя 8 479 млн. тенге, экономия – 1 539 млн. тенге.

Среднемесячная фактическая заработная плата по Обществу за 2020 год составила 474 434 тенге.

15. Выплаты социального характера

В Компании, как и по всей группе уделяется большое внимание росту выплат социального характера, которые направлены на создание здорового рабочего микроклимата в коллективе, что позволяет работникам успешно выполнять свои основные функции.

В Компании действует коллективный договор, который затрагивает интересы всех работников и основан на принципах обеспечения эффективной работы Общества, социально-экономических и правовых гарантий работников Компании. Для приведения внутренних документов Компании в соответствие с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансГаз» решением Совета директоров (Протокол №19 от 19 ноября 2015г.) утверждены Правила оказания социальной поддержки работникам АО «КТГА», которые описывают процесс оказания социальной поддержки работникам Компании.

Все обязательства сторон, принятые в соответствии с коллективным договором по социальным гарантиям и заработной плате, медицинскому страхованию, охране труда и здоровья, повышению квалификации, в 2020 году выполнены.

Материальная помощь и социальные выплаты.

На основании коллективного договора и Правил оказания социальной поддержки работников АО «КТГА», за 2020 год Компанией фактически выплачены средства на следующие виды социальной поддержки:

- на оздоровление при предоставлении оплачиваемого ежегодного трудового отпуска	– 510,798 млн.тенге
- при рождении ребенка	– 18,074 млн.тенге
- в связи со смертью близких родственников	– 0,278 млн.тенге
- при вступлении в брак	– 0,814 млн.тенге
- к юбилейным датам	– 0,663 млн.тенге
- при выходе на пенсию	– 0,292 млн.тенге
- организация отдыха детей работников	– 1,221 млн.тенге

В рамках социальной поддержки Компанией ежегодно проводится организация отдыха детей сотрудников и санитарно-курортное лечение работников. Кроме того, в бюджетах производственных филиалов формируется статья затрат «Социальная программа», куда помимо вышеуказанных мероприятий включены также расходы на проведение культурно-массовых мероприятий, приобретение подарков для детей к Новому Году и т.д.

Однако в 2020 году, в связи с пандемией COVID-19 в целях предупреждения заболевания, а также снижения риска вреда здоровью работников и их детей, Профсоюзом было рекомендовано воздержаться от посещения мест массового скопления людей, в том числе санаториев и детских лагерей. В связи с

вышеуказанным, в 2020 году возмещение по данным расходам оказывалось только до начала введения карантинных мер в Республики Казахстан.

Страхование (гражданско-правовой ответственности работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых обязанностей). В бюджете Компании предусмотрены расходы, связанные с страхованием работника при исполнении им трудовых обязанностей согласно требований Закона РК «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей». Общая сумма заключенных договоров в 2020 году составила 14,902 млн.тенге.

Медицинское страхование работников. Для обеспечения качества условий труда, жизни работников в бюджете Компании ежегодно закладываются средства на добровольное медицинское страхование, включающее большой спектр медицинских услуг в самых лучших клиниках. В 2020 году был заключен централизованный договор с АО «ДО НБК «СК «Халык» на общую сумму 106,000 млн. тенге, количество застрахованных работников составило 1 088 человек.

16. Здоровье и безопасность на рабочем месте

Специфика деятельности Компании, в структуру которой входят в основном опасные производственные объекты, требует неослабленного внимания в вопросах соблюдения безопасности и охраны труда. Поэтому сохранение жизни и здоровья работников, осуществляющих свою трудовую деятельность, является одной из приоритетных задач Общества. В отчетный период несчастных случаев, связанных с трудовой и не трудовой деятельностью, не было.

Бюджетом Компании выделяются средства на охрану труда в части обеспечения спецодеждой, средствами индивидуальной защиты, спецпитанием, хозяйственными товарами, медикаментами, а также на проведение медицинского осмотра.

В компании, на основе утвержденной единой системы управления охраной труда (ЕСУОТ) четко отлажена система обеспечения безопасности на производстве путем проведения многоступенчатого производственного контроля, функционированием постоянно действующего производственного совета. За отчетный период, из-за ограничений, связанных с коронавирусной инфекцией была проведена 1 проверка ПДПС, выявлено 7 нарушений, устранены все.

В целях повышения компетенции, обучения и осведомленности проводится комплекс мер по профессиональному обучению и повышению квалификации, установленной законодательством проверке знаний работников в области промышленной безопасности и охраны труда, инструктирование персонала. В 2020 году прошли обучение и проверку знаний 220 человек ИТР и 14 человек рабочего персонала, которые в свою очередь полностью обеспечены средствами индивидуальной защиты, моющими средствами, медикаментами и молоком. С целью выявления возможных профессиональных заболеваний проводятся ежегодные медосмотры. Кроме того, по результатам периодической аттестации рабочих мест по условиям труда определены профессии, связанные с вредными и

опасными воздействиями, а также на каждом рабочем месте идентифицированы опасные и вредные производственные факторы, разработаны мероприятия по их снижению. Весь персонал Общества застрахован от несчастных случаев при выполнении им трудовых (служебных) обязательств.

В Обществе внедрено поведенческое наблюдение по безопасности среди работников и водителей (ПНБР и ПНБВ). Выполнение взятых обязательств по ПНБР и ПНБВ включено в мотивационный ключевой показатель деятельности (КПД) руководства Компании. В соответствии с утвержденным графиком АО «КТГА» по проведению Поведенческого наблюдения по безопасности (далее - ПНБ) на 2020 год, было запланировано проведение 56 наблюдений по безопасности, по факту произведено 72 наблюдения. Проведенный анализ ПНБ свидетельствует о том, что 99 % работ выполнялись безопасно и только 1% действий работников имеют незначительные замечания, которые устранялись в момент проведения ПНБ. Согласно утвержденного графика по проведению Поведенческого наблюдения безопасности по вождению (далее ПНБВ) на 2020 год было запланировано проведение 56 ПНБВ, по факту проведено 63 ПНБВ. Результатом положительного влияния ПНБ является отсутствие несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью.

Согласно поставленным целям Общества, 2 производственных филиала получили Сертификат доверия по охране труда, который дает право не подпадать под плановые проверки уполномоченным органом по труду в течение 3 лет.

В результате проводимой работы поддерживается устойчивая тенденция отсутствия производственного травматизма. Начиная с 2010 года, Общество успешно проходит внешние сертификационные аудиты на соответствие требований международному стандарту OHSAS 18001 в области охраны здоровья и безопасности труда. Поставленные цели в данной области выполнены и соответствуют Политике Общества в области охраны здоровья и безопасности труда.

17. Подготовка и образование

В кадровой политике Компании приоритетным направлением является обучение и повышение квалификации работников, поскольку уровень знаний и опыт персонала являются нематериальными активами.

Обучение и развитие персонала осуществляется с целью формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, с учетом требований и перспектив стратегического развития Компании. В 2020 году в связи с пандемией COVID-2019 обучение было проведено в формат «онлайн», так в Компании обучилось 522 работников, в то время как в 2019 году обучилось 630 работников, а в 2018 году – 573 работника. В 2020 году затраты на обучение работников Общества составили 32, 524 млн тенге, по центральному аппарату – 25, 452 млн тенге.

В Обществе решением Правления (Протокол №27 от 7 декабря 2018г.) утверждена Молодежная политика АО «КТГА» и создан Молодежный Совет в соответствии с требованиями Типовых документов АО НК «КазМунайГаз».

Молодежная политика Общества, направлена на организацию работы, консолидацию подходов и механизмов работы с молодыми работниками Общества. Сегодня в Обществе около 36 % молодых специалистов (возраст до 33 лет включительно).

В Обществе на постоянной основе ведется работа с молодежью. Молодые специалисты активно участвуют в Молодежном Совете группы АО «НК «КазМунайГаз». Продолжается работа по созданию ячеек Совета молодежи в регионах АО «КТГА».

В целях обеспечения необходимого количественного и качественного резерва для занятия управленческих должностей различного уровня Компания ежегодно осуществляет активную подготовку кадрового резерва, включающую:

- 1) определение необходимых компетенций, исходя из стратегических потребностей и корпоративных ценностей Общества;
- 2) выявление работников с высоким лидерским потенциалом и проведение их всесторонней оценки;
- 3) отбор и назначение на руководящие должности на основе результативности и продемонстрированного уровня компетенций.

Кадровый резерв формируется путем внутреннего отбора и оценки кандидатов, что позволяет существенно экономить средства на поиск, обучение и адаптацию нового сотрудника, делает прозрачными карьерные перспективы работников, что мотивирует их на ускоренное развитие, повышение своего профессионализма для четких, осознаваемых целей.

АО «КТГА» строит открытый эффективный бизнес, отвечающий долгосрочным интересам страны и Общества. Компания стремится разделить свой успех с регионами своего присутствия, активно участвуя в общественной жизни. Компания планомерно осуществляет социальную поддержку не только собственного персонала, но и содействует улучшению благосостояния общества в целом, ведь без этого достичь хороших показателей невозможно. Компания поставляет газ градообразующим предприятиям, поэтому в качестве важной составляющей социальной ответственности рассматривает развитие производственных филиалов, результаты их производственной и финансовой деятельности.

18. Формирование корпоративной культуры

Корпоративная культура – это система ценностей и убеждений, разделяемых всеми работниками Компании. Понятие культуры включает в себя множество компонентов, но особое место при ее формировании занимает мнение о Компании, ее общественный авторитет.

Успех деятельности Компании определяется ее способностью сформировать свою культуру. Социально-психологический климат в Обществе благоприятный,

общая удовлетворенность трудом у работников высокая, структура трудовых ценностей и мотивации благоприятна. Преобладание в мотивационных приоритетах факторов, связанных с содержанием труда, а не только базовых факторов, говорит о продвинутом уровне трудового сознания наших работников.

Средствами формирования корпоративной культуры являются: система отбора и распределения персонала, формирование коллективов подразделений, встречи с руководством, отчеты руководства перед коллективом, ротация персонала, повышение образовательного уровня (обучение) кадров.

С учетом вышеизложенного Компанией прилагаются усилия по объединению работников Центрального аппарата и производственных филиалов за счет направления вновь принятых работников непосредственно на производство (например, некоторые работники направлялись в различные производственные филиалы на месяц и более, где работали на всех участках производства, естественно, с сохранением оговоренного оклада по месту основной работы).

Мы стараемся воспитывать в работниках лояльное отношение к Обществу, гарантируя им определенный набор социальных льгот, принятый в Обществе, морально мотивируя их (признание заслуг со стороны Общества, награждение грамотами и т.д.) — все эти меры должны быть направлены на сохранение тех 20% сотрудников, от которых зависит 80% результата деятельности Общества. И соответственно, достойный труд поощряется.

Так, за вклад в развитие нефтегазовой отрасли в течение 2020 года 37 работников Общества были награждены следующими наградами:

Медаль «Ерен еңбегі үшін»	1	Поощрения АО НК «КазМунайГаз»	7
Медаль «Министерство Энергетики»	1	Благодарственное письмо ОО «Казахстанский отраслевой профессиональный союз нефтегазового комплекса»	1
Почетная грамота Министерство Энергетики РК	3	Почетная грамота АО «КазТрансГаз»	15
Благодарственное письмо Министерства энергетики РК	2	Почетная грамота АО «КазТрансГаз Аймак»	7

19. Практика трудовых отношений

В Компании разработаны ПР-24-2017 Правила единой системы внутренних коммуникаций между работодателем и работниками АО «КазТрансГаз Аймак», в соответствии с которыми ведется планомерная работа с поступающими жалобами, для чего используются такие механизмы, как ящики для сбора жалоб.

Для обеспечения соблюдения органами и должностными лицами Компании Кодекса деловой этики, усиления мер по предотвращению и урегулированию корпоративных конфликтов и конфликтов интересов действует Институт Омбудсмана. Омбудсмен действует в рамках разработанного положения -

ПО-21-2017 «Положение об Омбудсмене». За отчетный период обращений и жалоб, поданных за нарушение трудовых отношений, не было.

20. Спонсорство и благотворительность

В соответствии с корпоративной политикой группы АО «НК «КазМунайГаз» и оптимизацией административных расходов, затраты, связанные с благотворительностью и спонсорством, не осуществляются.

21. Противодействие коррупции

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» для получения объективных данных о состоянии, результативности и эффективности проводимых антикоррупционных мер в Компании введены в работу следующие документы: Антикоррупционный стандарт АО «КазТрансГаз» утвержденный Приказом председателя Правления АО «КазТрансГаз» от 31 октября 2017 года №654, Правила проведения антикоррупционного мониторинга и внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансГаз» и его дочерних зависимых организаций.

Во исполнение поручения АО НК «КазМунайГаз» в рамках ежегодной идентификации и оценки производственных/непроизводственных рисков на 2021 год, был включен коррупционный риск, проведена оценка риска, разработан план мероприятий по управлению коррупционным риском, с последующим внесением данных в Автоматизированную систему управления рисками АО НК «КазМунайГаз» <<https://risk.kmg.kz>>.

К мероприятиям предупреждающего воздействия запланировано:

- введение дисциплинарной ответственности непосредственных руководителей за совершение их подчиненными коррупционных правонарушений;
- стимулирование работников на добросовестный труд через систему оплаты труда;
- обеспечение наличия и действенности каналов информирования работниками об известных фактах совершения коррупционных правонарушений или правонарушений, связанных с коррупцией.

По результатам антикоррупционного мониторинга установлено, что в адрес АО «КазТрансГаз Аймак» не поступали обращения о коррупции от физических и юридических лиц, аналогичные сведения от неправительственных организаций, не выносились акты прокурорского надзора, судебные решения, заключения служебных проверок, государственных и контролирующих органов, а также отсутствуют публикации в средствах массовой информации по вопросам коррупционной деятельности.

22. Соответствие требованиям законодательства

В 2020 году в отношении Компании государственными органами было осуществлено 40 проверок. Проверки осуществлялись такими организациями как Коммунальное государственное учреждение «Управление жилищной политики города Алматы», РГУ «Департамент Комитета Индустриального развития

промышленной безопасности Министерства Индустрии и инфраструктурного развития РК по Актыбинской области», РГУ «Южное межрегиональное управление государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан», Департамент Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики РК по Костанайской, Западно-Казахстанской, Атырауской, Мангистауской, Шымкентской, Алматинской, Туркестанской, Кызылординской областям, РГУ Департамент Комитета труда, социальной защиты и миграции по Жамбылской области, КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области», ГУ «Управление по инспекции труда Западно-Казахстанской области». В результате по 20 проверкам нарушений не выявлено, по 20 проверке на Компанию наложено штрафов на общую сумму 69 788 тыс.тенге.

ГЛАВА 4. ЭКОЛОГИЧНОСТЬ

Стратегические цели Общества в полной мере зависят от намеченных сроков реализации основных газовых проектов по газификации новых населенных пунктов, модернизации и реконструкции мощностей газораспределительной системы. При этом охрана окружающей среды имеет одно из приоритетных значений при производственной деятельности. Так, экологическая политика Общества разработана и принята в полном соответствии со стратегией государства, законодательных требований и направлена на осуществление работ по минимизации негативного влияния в процессе деятельности на окружающую среду.

23. Управление отходами

В Компании твердо-бытовые отходы и люминесцентные лампы сдаются в сторонние организации для утилизации.

Таблица 14 - Эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

Таблица № 14

		тонны	
Наименование	Ед.изм	2019г.	2020г.
Выбросы в атмосферу	тонн	53 330,5	57 070,8
Сбросы сточных вод	тонн	2,77	2,77
Твердо-бытовые отходы	тонн	805,0	689,47

Выбросы в атмосферу, не превышая лимита незначительно увеличились по сравнению с 2019 годом, из-за увеличения объемов транспортировки природного газа для газификации новых населенных пунктов.

24. Водопотребление

В Компании вода используется только на хозяйственно-питьевые нужды в административных офисах. В 2020 году потребление воды составило 19,656 тыс. м3.

25. Энергопотребление и энергоэффективность

Общество придерживается принципов энергосбережения и повышения энергоэффективности благодаря внедрению в интегрированную систему менеджмента Общества энергоменеджмента на основе стандартов СТ РК ISO 50001 и методологии Модели совершенства EFQM.

Так, ежегодно Целями Компании установлено снижение энергопотребления и повышение энергоэффективности, ежегодно выполняются запланированные мероприятия по снижению потребления энергоресурсов и применению более энергоэффективных технологий.

В частности, Обществом проведена работа в офисных зданиях и производственных помещениях по замене лампочек накаливания на энергосберегающие. Среди персонала проводится политика экономного пользования электроэнергией.

Общество проводит политику по преимущественной прокладке газопроводов из полиэтиленовых труб, что не только существенно увеличивает их срок эксплуатации, но и сокращает потребление электроэнергии для нужд станций катодной защиты, поскольку только стальным газопроводам требуется обеспечение электрохимической защиты от коррозии.

Потребление энергоресурсов Обществом в 2020 году.

Объем потребления природного газа	тыс. м3	тонна усл. топлива (т у.т.)
	2 449	2 827,2
Потребление электроэнергии	МВт·ч	тонна усл. топлива (т у.т.)
	1 976,5	246,9

Потребление энергоресурсов Обществом в 2019 году

Объем потребления природного газа	тыс. м3	тонна усл. топлива (т у.т.)
	3 486,9	4 079,7
Потребление электроэнергии	МВт·ч	тонна усл. топлива (т у.т.)
	2 685,4	330,3

Таким образом, снижение потребления природного газа для собственных нужд (отопление) за 2020 год составило -44%, потребления электроэнергии -34%.

26. Аварийные и нерегулярные сбросы загрязняющих веществ

Компания сбросы загрязняющих веществ не осуществляет.

27. Сбросы сточных вод

Согласно разрешению, на эмиссию в окружающую среду №KZ34VDD00075911 от 18.08.2017 г. на 2020 год в Мангистауском производственном филиале количество сброса загрязняющих веществ составляет 2,77 тонн. Филиалом вторично используется биологическое очищение сточных вод для пылеподавления и полива лесонасаждений.

28. Выбросы парниковых газов

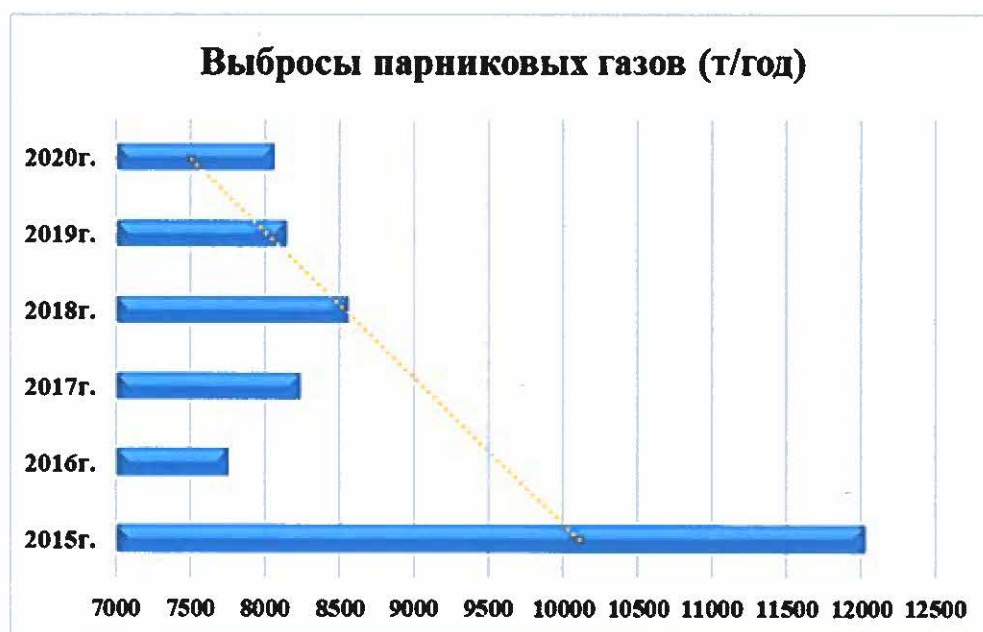
В связи с включением Общества в Национальный план Республики Казахстан распределения квот на выбросы парниковых газов на период 2018-2020 годы, перед Компанией стоят задачи по снижению выбросов парниковых газов за счет внедрения новых технологий и инноваций. Ежегодно на период действия Национального плана необходимо сокращать выбросы, что возможно достигнуть за счет установки приборов учета газа на собственных котлах с удаленным доступом и возможностью своевременного управления газовым прибором от газоснабжения, допустим, при дневном повышении температуры воздуха зимой. В связи с этим была проведена инвентаризация приборов учета на отопительных котлах, проверка их на качество работоспособности и установка в некоторых местах новых приборов учета. Согласно Национальному плану объем выбросов углекислого газа предусмотрен 16 847 тонн, фактически, согласно отчета, объем выбросов углекислого газа составляет 8 066,44 тонн.

К слову, проводимая Компанией модернизация газораспределительных систем приводит к существенному снижению выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. Непрерывный мониторинг атмосферного воздуха и сточных вод позволяет осуществлять контроль за состоянием окружающей среды.

Таблица № 15

КТГА	CO ₂		N ₂ O		CH ₄		ИТОГО	
	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.	т/год	CO ₂ /экв.
ИТОГО	8 066,44	8 066,44	10 943,49	229 813,23	0,33	97,60	19 010,26	237 977,21

В целом по Компании в динамике по годам наблюдается тенденция к снижению выбросов парниковых газов по сравнению с 2015 годом. Снижение выбросов парниковых газов осуществляется за счет проведения модернизации, ежегодных текущих ремонтных работ, замены запасных частей материалов и оборудования на газопроводах:



29. Охрана окружающей среды

В производственных филиалах АО «КазТрансГаз Аймак» приземные концентрации с учетом всех источников, расположенных на объектах, не превышают предельно допустимых значений (ПДК), установленных санитарными нормами для населенных мест, в связи с этим специальные мероприятия по снижению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются.

Ежегодно на предприятии разрабатываются технологические мероприятия, направленные на снижение влияния работы предприятия на состояние окружающей среды, на предотвращение сверхнормативных и аварийных выбросов вредных веществ в атмосферу.

К основным мероприятиям, направленным на снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и обеспечивающим приземные концентрации в нормативных пределах, относятся:

- обеспечение прочности и герметичности газотранспортной системы (технологических аппаратов), запорно-регулирующей арматуры;
- проведение плановых текущих ремонтных работ на газопроводах и сооружениях на них, по замене отдельных частей, изношенных и вышедших из строя оборудования;
- поддержание газоиспользующего оборудования – бойлеров, газовых котлов, линейной части газопроводов, запорной арматуры в исправном состоянии путем проведения техосмотров, периодических ремонтов.
- на базе реализации Инвестиционных программ при модернизации на отработанных эксплуатационных сроках оборудования, усовершенствование технологий производства и замена подземных стальных газопроводов на полиэтиленовые;
- на основании договора эксплуатации производятся обходы трасс газопроводов, периодические технические осмотры и технологические обслуживания и ремонт оборудования.

Данные мероприятия обеспечат снижение выбросов загрязняющих веществ до 25 % от общего объема, комплексно с мероприятиями по озеленению территорий объектов газораспределения и пылеподавления.

Расчеты снижения, нормирования и обоснования выбросов загрязняющих веществ при реализации указанных мероприятий будут приведены при разработке проектных документаций по каждому виду работ.

В производственных филиалах АО «КазТрансГаз Аймак» ежегодно проводится инвентаризация источников парниковых газов, составляются отчеты по итогам инвентаризации проходят верификацию, мероприятия по снижению выбросов парниковых газов не предусмотрены.

30. Биологическое разнообразие

Все проекты по строительству, реконструкции и модернизации газораспределительных систем проходят экологическую экспертизу. Таким образом воздействия на биоразнообразие нет.

31. Соответствие экологическим требованиям

Компания, стремясь к постоянному совершенствованию своей экологической деятельности, начиная с 2010 года, с успехом проходит сертификационные аудиты на соответствие требованиям международного стандарта ИСО-14001 Экологический менеджмент. В соответствии с требованиями внедренного экологического менеджмента ISO-14001, компания ежегодно идентифицирует экологические аспекты, оценивает и контролирует экологические риски, такие как не превышение установленных лимитов на выбросы загрязняющих веществ, на соответствие экологическому законодательству при внутренних и внешних проверках и надзорах. Данный показатель ежеквартально анализируется и не должен быть менее 85%.

Общество проводит производственный экологический контроль на основе программы производственного экологического контроля и ежеквартально представляет отчеты в уполномоченный Государственный орган в области охраны окружающей среды, в рамках производственного экологического контроля проводится мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия которые включает в себя:

- мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);
- мониторинг сбросов загрязняющих веществ (сульфаты, хлориды, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, нефтепродукты и прочие загрязняющие вещества);
- радиационный мониторинг (дозиметрический и радиометрический контроль)
- мониторинг атмосферного воздуха на границах санитарно-защитных зон (сероводород, углеводороды, оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы);
- мониторинг водных ресурсов (сульфаты, хлориды, взвешенные вещества, нитраты, нитриты, нефтепродукты и прочие загрязняющие вещества);
- мониторинг почвенного покрова (металлы, сульфаты, хлориды и прочие загрязняющие вещества).

Полученные результаты сравниваются с нормативами эмиссий и с гигиеническими нормативами, при выявлении превышений нормативов принимаются срочные меры по их устранению.

ГЛАВА 5. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

32. Система корпоративного управления

Система корпоративного управления Общества представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль над деятельностью, включающих отношения между Единственным акционером - АО "КазТрансГаз", Советом директоров, Правлением Общества и заинтересованными лицами в интересах Единственного акционера, Общества и его производственных филиалов.

Система корпоративного управления Общества обеспечивает надлежащее управление и контроль за его деятельностью и направлена на рост долгосрочной

стоимости и устойчивое развитие. В основе корпоративного управления Общества лежат эффективность, оперативность и прозрачность.

Общество рассматривает развитие корпоративного управления как средство повышения эффективности его деятельности, стоимости, репутации, снижения затрат на привлечение капитала.

Основополагающими принципами корпоративного управления Общества являются:

- принцип защиты прав и интересов Единственного акционера;
- принцип эффективного управления Обществом Единственным акционером, Советом директоров и Правлением;
- принцип самостоятельной деятельности Общества;
- принципы прозрачности, объективности и своевременности раскрытия информации о деятельности Общества;
- принципы законности, деловой этики и оптимального регулирования социально-трудовых споров;
- принципы эффективной дивидендной политики;
- принцип эффективной кадровой политики;
- принципы устойчивого развития;
- принципы социальной ответственности;
- принцип охраны окружающей среды;
- принципы организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля;
- политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов.

Корпоративное управление в Обществе основано на принципах защиты и уважения прав и законных интересов Единственного акционера, обеспечения прозрачности управления, подтверждения приверженности Общества следовать стандартам надлежащего корпоративного управления и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту эффективности на задействованные активы Общества.

Корпоративное управление обеспечивает Единственному акционеру реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в управлении Общества. Единственный акционер имеет право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы Законодательства и Устава, в порядке, предусмотренном Законодательством.

Общество обеспечивает эффективное участие единственного акционера в принятии ключевых решений корпоративного управления, таких как назначение и выборы членов Совета директоров. Единственный акционер имеет возможность высказать свое мнение о политике вознаграждения для членов Совета директоров.

В целях обеспечения прозрачности и эффективности деятельности, Общество руководствуется положениями Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» (далее – Закон), Кодекса корпоративного управления, утвержденного

решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года № 35 (далее – Кодекс) и Уставом Общества.

33. Совет директоров

Совет директоров Общества был создан приказом Генерального директора АО «КазТрансГаз» от 21 ноября 2007 года № 247 в составе трех человек.

Решением Единственного акционера (Советом директоров АО «КазТрансГаз»), протокол № 7 от 11 июня 2010 года, состав Совета директоров КТГА переизбран и увеличен с трех до пяти человек со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 5 от 26 июня 2013 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 5 человек, со сроком полномочий 3 (три) года.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 12 от 19 мая 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 4 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 22 от 12 августа 2015 года определен состав Совета директоров КТГА в количестве 3 человек.

Решением Единственного акционера Общества, протокол № 28 от 13 июня 2016 года избран Совет директоров КТГА в количестве 3 человек сроком на (три) года с 10 июня 2016 года.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 22 п.1 от 05 мая 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Жаманбалина Серика Жардемовича.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 28 п.1 от 13 июня 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- избран (назначен) Совет директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 3 человек сроком на 3 (три) года с 10 июня 2016 года, в следующем составе:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);

Сердиев Ибулла Джумагулович – Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансГаз Аймак»;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор АО «КазТрансГаз Аймак».

- Председателем Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) член Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 36 п.1 от 05 августа 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» Сердиева Ибуллы Джумагуловича 03 августа 2016 года;

- членом Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» с 04 августа 2016 года избран (назначен) Тасыбаев Манас Мухитович на срок полномочий, установленный для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак» в целом.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 51 п.2 от 29 ноября 2016 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров, независимого директора АО «КазТрансГаз Аймак» Султангазиева Каната Елеусизовича 01 ноября 2016 года;

- членом Совета директоров, независимым директором АО «КазТрансГаз Аймак» избран (назначен) Иманбердиев Канат Борасынович на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров АО «КазТрансГаз Аймак».

Решением Единственного акционера Общества протокол № 11 п.2 от 24 мая 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- определен количественный состав Совета директоров Общества в количестве 3 человек;

- избраны (назначены) члены Совета директоров Общества с 10 июня 2019 года сроком полномочий на 3 (три) года:

Сулейманов Рустам Эдуардович – представитель Единственного акционера (АО «КазТрансГаз»);

Тасыбаев Манас Мухитович – Генеральный директор (председатель Правления) Общества;

Султангазиев Канат Елеусизович – независимый директор Общества;

- Председателем Совета директоров Общества избран (назначен) член Совета директоров Общества Сулейманов Рустам Эдуардович.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 15 п.4 от 22 августа 2019 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров – независимого директора Общества Султангазиева Каната Елеусизовича 01 августа 2019 года;

- членом Совета директоров - независимым директором Общества избран (назначен) Касенов Ерлан Бекзатулы на срок полномочий, установленный в целом для Совета директоров КТГА.

Решением Единственного акционера Общества протокол № 13 п.3 от 24 ноября 2020 года в составе Совета директоров Общества произошли следующие изменения:

- досрочно прекращены полномочия Сулейманова Рустама Эдуардовича в качестве Председателя Совета директоров Общества;

- досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Общества Тасыбаева Манаса Мухитовича;

- избран (назначен) членом Совета директоров Общества на срок полномочий, определенный для Совета директоров КТГА в целом, Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы – представитель Единственного акционера Общества (АО «КазТрансГаз»);

- избран (назначен) Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы Председателем Совета директоров Общества.

Сведения о лицах, входящих в состав Совета директоров Общества по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Таблица №16

№ п/п	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
1.	Жанұзақ Тайыр Жалғасбекұлы 13.06.1993 г.	АО «КазТрансГаз Аймак» с июня 2015 года по сентябрь 2015 года – менеджер департамента инвестиционной политики; с сентября 2015 года по июнь 2018 года – менеджер, главный менеджер департамента тарифообразования и инвестиционной политики АО «КазТрансГаз» с июня 2018 года по декабрь 2018 года – директор департамента корпоративного финансирования и казначейства; с декабря 2018 года по ноябрь 2020 года – Заместитель Генерального директора по экономике и финансам. Член Правления; с ноября 2020 года по настоящее время – Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам. АО «КазТрансГаз Аймак» с ноября 2020 года по настоящее время - Председатель Совета директоров.	нет
2.	Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 г.	АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления. АО «КазТрансГаз» с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления; с декабря 2015 года по ноябрь 2020 года – Генеральный директор. Председатель Правления.	нет

Продолжение таблицы №16

№ п/п	ФИО, дата рождения членов Совета директоров	Должности, занимаемые в настоящее время и за последние 3 года по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
		с ноября 2020 года по настоящее время - Заместитель Председателя Правления по переработке и маркетингу АО «КазТрансГаз Аймак» с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран, 24 мая 2019 года вновь переизбран) по ноябрь 2020 года - Председатель Совета директоров. с ноября 2020 года по настоящее время – член Совета директоров	
3.	Касенов Ерлан Бекзатулы 28.10.1982 г.	с июня 2011 года – по март 2017 года – менеджер, главный менеджер департамента гарантирования, департамента риск-менеджмента, член Кредитного комитета – АО «Фонд развития предпринимательства «Даму»; с апреля 2017 года – по настоящее время – начальник отдела инвестиционной политики, проектный менеджер Управляющей компании ТОО «Qazaq Business Group». АО «КазТрансГаз Аймак» с 22 августа 2019 года по настоящее время – член Совета директоров - независимый директор.	нет

Участие членов Совета директоров Эмитента в его уставном капитале и в его дочерних и зависимых организациях не имеется.

В отчетный период в целях организации и создания в АО КТГА единообразной системы управления конфликтами интересов, а также определения требований к поведению работников и/или должностных лиц, при осуществлении деятельности Общества, а также организации системы управления в области противодействия коррупции и минимизация рисков вовлечения Общества и её работников в коррупционную деятельность при осуществлении деятельности Компании, решением Совета директоров Общества утверждены внутренние документы КТГА - Политика по урегулированию конфликта интересов у работников и должностных лиц Общества и Политика в области противодействия коррупции КТГА.

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.

Членом Совета директоров может быть избрано (назначено) физическое лицо, не предложенное (не рекомендованное) к избранию (назначению) в Совет директоров в качестве представителя интересов Единственного акционера Общества. Количество таких лиц не может превышать пятьдесят процентов состава Совета директоров Общества.

В состав Совета директоров избираются (назначаются) лица, обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для выполнения Советом директоров своих функций и обеспечения роста долгосрочной стоимости и устойчивого развития организации, а также имеющие безупречную деловую и личную репутацию.

Независимым директором избирается лицо, которое соответствует критериям независимости в соответствии с законодательством, а также не являлся работником Общества или его дочерней организации в течение последних пяти лет, обладающее достаточным профессионализмом и самостоятельностью, чтобы принимать независимые и объективные решения, свободные от влияния отдельных акционеров, исполнительного органа и прочих заинтересованных сторон.

При этом не может быть избрано на должность независимого директора лицо:

- имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость;

- ранее являвшееся председателем Совета директоров, первым руководителем (председателем Правления), заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за один год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке. Указанное требование применяется в течение пяти лет после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке.

Члены Правления Общества, кроме Генерального директора (председателя Правления), не избраны (не назначены) в Совет директоров Общества. Генеральный директор (председатель Правления) Общества не избран (не назначен) председателем Совета директоров Общества.

Число членов Совета директоров Общества должно составлять не менее трех человек. Не менее тридцати процентов от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

Число членов Совета директоров Общества составляет три человека (решение Единственного акционера Общества, протокол № 11 п.2 от 24 мая 2019 года) один из которых (не менее тридцати процентов от состава Совета директоров) является независимым директором.

В решении Единственного акционера КТГА от 22 августа 2019 года, протокол № 15 о досрочном прекращении полномочий и избрании (назначении) члена

Совета директоров, независимого директора Общества указано об избрании (назначении) члена Совета директоров - независимого директора Общества Касенова Е.Б.

Независимый директор Касенова Е.Б. обладает соответствующим опытом работы, знаниями, квалификацией, позитивными достижениями и безупречной репутацией в деловой и отраслевой среде, необходимыми для выполнения своих обязанностей и организации эффективной работы Совета директоров в интересах Единственного акционера и Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества устанавливается Единственным акционером Общества.

Срок полномочий Совета директоров Общества определен решением Единственного акционера Общества, протокол № 11 п.2 от 24 мая 2019 года, и составляет 3 года с 10 июня 2019 года.

Согласно законодательству, Кодексу и Уставу Общества:

- любой срок избрания в состав Совета директоров на срок больше 6 лет подряд подлежит особому рассмотрению с учетом необходимости качественного обновления состава Совета директоров. Независимый директор не может избираться в Совет директоров более девяти лет подряд. В исключительных случаях допускается избрание на срок более девяти лет, избрание независимого директора в Совет директоров должно происходить ежегодно с подробным разъяснением необходимости избрания данного члена Совета директоров и влияния данного фактора на независимость принятия решений;

- срок полномочий Совета директоров Общества истекает на момент принятия Единственным акционером Общества решения об избрании (назначении) нового Совета директоров Общества;

- Единственный акционер Общества вправе досрочно прекратить полномочия всех или отдельных членов Совета директоров Общества;

- досрочное прекращение полномочий члена Совета директоров Общества по его инициативе осуществляется на основании письменного уведомления Совета директоров Общества;

- полномочия такого члена Совета директоров Общества прекращаются с момента получения указанного уведомления Советом директоров Общества;

- в случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров и избрания (назначения) Единственным акционером нового члена Совета директоров, полномочия последнего истекают одновременно с истечением срока полномочий Совета директоров в целом.

Председатель Совета директоров Общества избирается (назначается) из числа его членов решением Единственного акционера Общества.

За отчетный период Советом директоров Общества было проведено 17 заседаний, из них все в очном порядке. Общее количество рассмотренных вопросов составило 37.

До 24 ноября 2020 года в отчетный период времени Председатель Совета директоров Сулейманов Р.Э. и члены Совета директоров Тасыбаев М.М.,

независимый директор Касенов Е.Б., и с 24 ноября 2020 года Председатель Совета директоров Жанұзақ Т.Ж., члены Совета директоров Сулейманов Р.Э., независимый директор Касенов Е.Б. (решение Единственного акционера Общества протокол № 13 от 24.11.2020г.) принимали участие в голосовании по всем рассмотренным Советом директоров вопросам.

Органом управления Общества в 2020 году были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

Таблица №17

№ п/п	Тематика рассмотренных Советом директоров вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение активами	-	-
2	Утверждение документов, регулирующих внутреннюю деятельность Общества и внесение в них изменений	5	5
3	О кадрах и назначениях	2	2
4	Заключение крупных и заинтересованных сделок	2	2
5	Иные вопросы	28	28

Все решения исполнены в полном объеме и в установленные сроки. Обращений и отдельных мнений Единственного акционера в отношении Общества, его должностных лиц (в том числе с помощью непосредственного общения, брифингов) не поступало.

Вместе с тем, в 2020 году Обществом исполнены решения Единственного акционера, общее количество которых составило 6. Из них:

Таблица №18

№ п/п	Тематика рассмотренных Единственным акционером вопросов	Количество принятых решений	Количество поручений, исполненных Правлением
1	Распоряжение имуществом	1	1
2	Утверждение основополагающих внутренних документов и внесение в них изменений	-	-
3	О кадрах и назначениях	1	1
4	Иные вопросы	4	4

34. Исполнительный орган

Правление – коллегиальный исполнительный орган Компании. Исполнительный орган осуществляет руководство операционной деятельностью Компании и обеспечивает ее соответствие стратегии, плану развития и решениям, принятым Единственным акционером и Советом директоров.

Членами Правления могут быть представители Единственного акционера и работники Общества, не являющиеся его акционерами. Член Правления должен обладать соответствующим опытом работы, знанием, квалификацией, деловой репутацией.

Сведения о лицах, входящий в состав Правления АО «КТГА» по состоянию на 31 декабря 2020 года.

Таблица №19

Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Сулейманов Рустам Эдуардович 04.03.1973 г.	АО «КазТрансГаз» с ноября 2014 года по февраль 2015 года - Заместитель Генерального директора по развитию. Член Правления; с февраля 2015 года по декабрь 2015 года – Заместитель Генерального директора по маркетингу и коммерции. Член Правления; с 14 декабря 2015 года по декабрь 2020 год – Генеральный директор. Председатель Правления. АО «КазТрансГаз Аймак» с февраля 2013 года по ноябрь 2014 года – Управляющий директор. Член Правления; с 19 мая 2015 года (13 июня 2016 года переизбран, 24 мая 2019 года вновь переизбран) по ноябрь 2020 года - Председатель Совета директоров (представитель Единственного акционера); с ноября 2020 года по настоящее время – член Совета директоров; с 14 декабря 2020 года по настоящее время – Генеральный директор (Председатель Правления).	нет
Полномочия	1. Возглавляет Правление Общества. 2. Организует выполнение поручений Единственного акционера, решений Единственного акционера, Совета директоров и Правления. 3. Распределяет обязанности, а также сферы полномочий и ответственности среди членов Правления. 4. Созывает заседания Правления и обеспечивает представление на рассмотрение необходимых материалов; Обеспечивает разработку и выполнение текущих и перспективных планов и программ – работ Общества, заключает от имени Общества договоры (контракты, соглашения) и обеспечивает их выполнение. 5. Принимает решения об увеличении обязательств Общества на сумму до пяти процентов от размера его собственного капитала, в пределах компетенции издает приказы и распоряжения по Обществу. 6. Представляет Совету директоров Общества кандидатуры для избрания членами Правления. 7. Осуществляет иные функции, предусмотренные законодательством РК и уставом Общества.	

Продолжение таблицы №19

Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Аскарова Аида Геннадьевна 13.03.1969 года	АО «КазТрансГаз» с 3 ноября 2014 года по 24 февраля 2015 года – Советник Генерального директора; с 24 февраля 2015 года по 8 сентября 2015 года – Управляющий директор по развитию.	Нет
	АО «КазТрансГаз Аймак» с октября 2014 года по 31 октября 2014 года – Директор департамента маркетинга и контрактов; с 3 октября 2016 года по 31 марта 2017 года – Советник Генерального директора; с 27 апреля 2020 года по настоящее время – заместитель Генерального директора по экономике и финансам; с 27 апреля 2020 года по настоящее время – член Правления.	
Полномочия	1. Участвует в разработке стратегических планов развития, в организации и реализации новых направлений предпринимательской деятельности Общества с целью расширения географии бизнеса Общества, обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. 2. Участвует в оперативном управлении Обществом в части экономического и бюджетного планирования, в определении и совершенствовании финансовой, тарифной, ценовой и налоговой политики Общества, в решении общих вопросов и вопросов управления активами, курирует вопросы, связанные с размещением Обществом ценных бумаг (облигаций). 3. Обеспечивает взаимодействие Общества с уполномоченными государственными органами в сфере естественных монополий, в области защиты конкуренции и ограничения монополистической деятельности, иными государственными органами по курируемым вопросам, а также с банками второго уровня. 4. Участвует в определении источников финансирования деятельности Общества с учетом рыночной конъюнктуры, обеспечивает мониторинг финансовых рисков, целесообразности привлечения заёмных средств, принимает меры по уменьшению/исключению финансовых рисков.	
Сисенов Айдар Ахметкалиевич 05.07.1985 года	АО «КазТрансГаз» с 8 июня 2018 года по апрель 2020 года – Директор департамента диспетчеризации и транспортировки газа. АО «КазТрансГаз Аймак» с 27 апреля 2020 года по настоящее время – заместитель Генерального директора по маркетингу; с 27 апреля 2020 года по настоящее время – член Правления.	Нет
Полномочия	1. Обеспечивает реализацию текущей политики, стратегии Общества, участвует в оперативном управлении Обществом. 2. Обеспечивает взаимодействие Общества с государственными органами. 3. Осуществляет координацию деятельности Общества по вопросам регионального развития, освоения новых рынков по реализации, транспортировке	

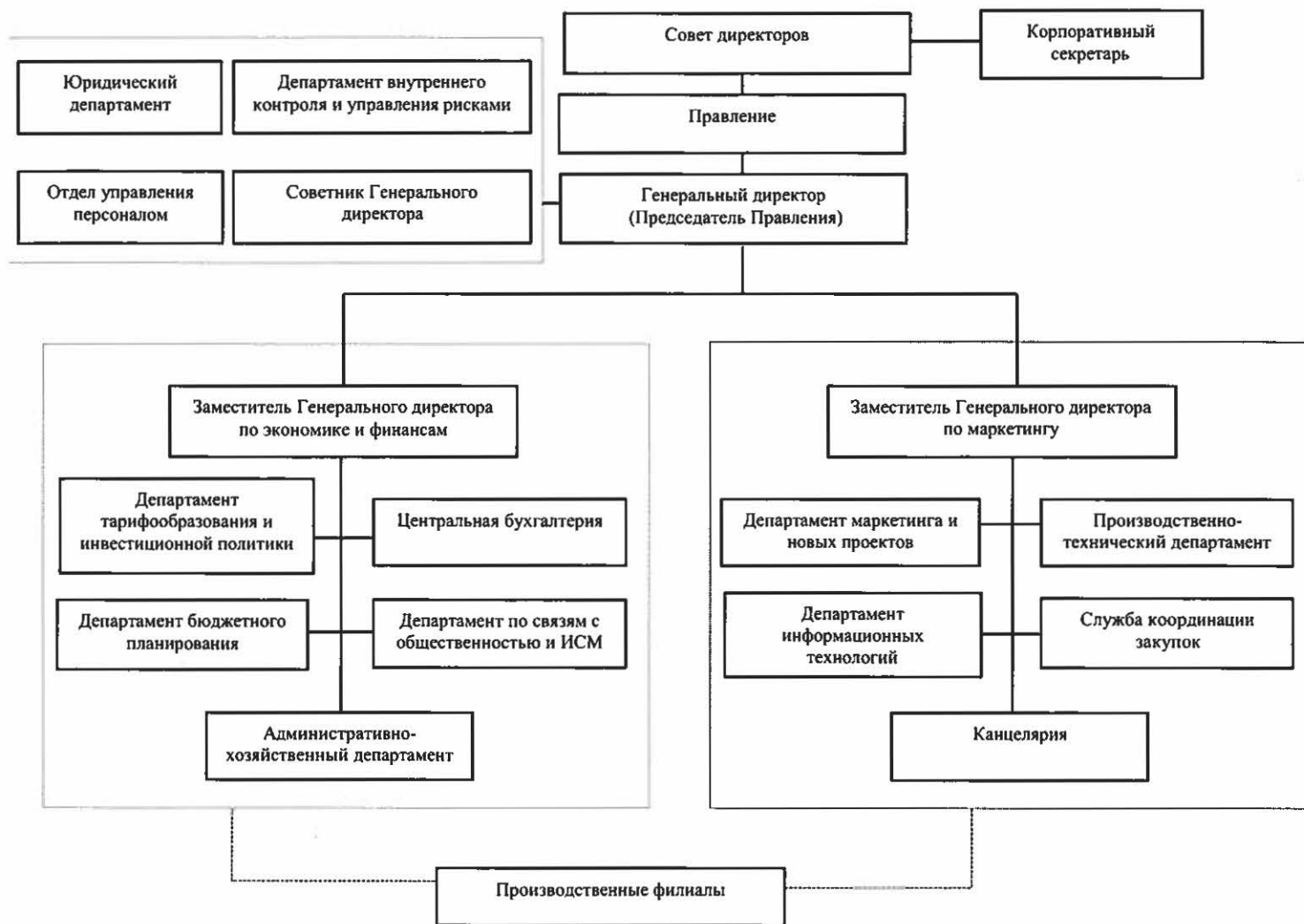
Продолжение таблицы №19

Ф.И.О, дата рождения членов Правления	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в том числе по совместительству (в хронологическом порядке)	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
	газа и сервисной деятельности. 4. Осуществляет контроль за приобретением, транспортировкой, хранением, учетом, потреблением, сбытом газа Обществом, таможенным оформлением импортируемого газа, закупкой биллинговых услуг (автоматизированный учет реализации и оплаты газа с использованием информационных технологий), внедрением программных продуктов, способствующих решению различных технических, экономических и иных производственных задач.	
Джиенбеков Жасулан Мухтарович 13.02.1985 года.	АО «КазТрансГаз Аймак» с марта 2017 года – Директор юридического департамента; с 05 ноября 2018 года по настоящее время – член Правления.	нет
Полномочия	1. Осуществляет руководство деятельностью Юридического департамента. Обеспечивает контроль за соответствием требованиям действующего законодательства Республики Казахстан приказов, распоряжений, иных внутренних нормативных документов Общества посредством согласования разрабатываемых (издаваемых) в Общества документов. 2. Организует подготовку документов, входящих в компетенцию Департамента, разработку нормативно – правовых актов в сфере газа и газоснабжения, в том числе международных соглашений, затрагивающие интересы Общества. 3. Проводит организацию претензионно-исковой работы в Обществе, осуществляет контроль за ее проведением. Участвует в рассмотрении материалов о состоянии дебиторской задолженности с целью выявления долгов, требующих принудительного взыскания.	

Правлением АО КТГА за отчетный период было рассмотрено 110 вопросов, включая одобрение вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров и Единственного акционера Общества, и вопросы регулирования деятельности производственных филиалов.

35. Организационная структура Компании

Общая штатная численность АО «КазТрансГаз Аймак» по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 1 227 единиц, в том числе численность центрального аппарата 124 единицы, численность производственных филиалов 1 103 единицы.



В состав Общества входят **14 производственных филиалов**, в том числе:

1. Актюбинский производственный филиал
 2. Алматинский производственный филиал
 3. Астанинский производственный филиал
 4. Атырауский производственный филиал
 5. Восточно-Казахстанский производственный филиал
 6. Жамбылский производственный филиал
 7. Жетысуский производственный филиал
 8. Западно-Казахстанский производственный филиал
 9. Карагандинский производственный филиал
 10. Кызылординский производственный филиал
 11. Костанайский производственный филиал
 12. Мангистауский производственный филиал
 13. Шымкентский производственный филиал
 14. Туркестанский производственный филиал
- и Центральный аппарат.

Среднесписочная численность Общества за 2020 год составила 1 032 единицы, в том числе производственный персонал 897 единиц и административный персонал 136 единиц.

Сведения о руководителях ключевых подразделений Общества на 31.12.2020 года:

№	Структурное подразделение	Должность	ФИО	Дата рождения
1	Юридический департамент	Директор	Джиенбеков Жасулан Мухтарович	13.02.1985г
2	Департамент внутреннего контроля и управления рисками	Директор	Айтжанов Ерик Баймухаметович	17.03.1968г
3	Отдел управления персоналом	Начальник	Болемесова Ельнара Тюлетайевна	16.01.1978г
4	Департамент тарифообразования и инвестиционной политики	Директор	Отарова Айнура Кенесовна	16.02.1978г
5	Центральная бухгалтерия	Главный бухгалтер	Ибраева Алма Абылкасымовна	29.09.1975г
6	Департамент бюджетного планирования	Директор	Рахметова Айгуль Кусайновна	02.09.1970г
7	Департамент по связям с общественностью и ИСМ	Директор	Ыкылас Мұхит Мұхамедханұлы	21.10.1971г
8	Департамент маркетинга и новых проектов	Директор	Малиев Айвар Серикович	17.09.1986г
9	Производственно-технический департамент	Директор	Кымбатов Уалихан Амангельдинович	22.08.1992г
10	Департамент информационных технологий	Директор	Гуламов Дамир Тахирович	03.07.1986г
11	Служба координации закупок	Руководитель	Джугунусов Жасулан Шаимович	22.04.1978г
12	Административно-хозяйственный департамент	Директор	Альмухамедова Багдат Базыловна	30.06.1975г
13	Канцелярия	Начальник	Маллахожаева Гаухар Сарсенхановна	01.02.1985г

36. Вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров и ключевому руководящему персоналу

Вознаграждение членам Совета директоров

Членам Совета директоров Общества, за исключением независимых директоров, вознаграждение не выплачивается.

В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» являющегося Единственным акционером Общества установлено месячное фиксированное вознаграждение независимому директору Совета директоров Общества в размере 246 914 тенге.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

По состоянию на 31 декабря 2020 года количество руководящих работников и работников управленческого персонала составляет 31 человек, в том числе руководящие работники (председатель и члены Правления) 4 человека, управленческий персонал 27 человек. Общая сумма вознаграждения по итогам работы за 2020 год, включенная в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, путем создания резерва составляет 526,071 млн. тенге, в том числе вознаграждения руководящим работникам 166,682 млн. тенге, вознаграждения управленческому персоналу 359,389 млн. тенге.

37. Отчет о соблюдении принципов Кодекса корпоративного управления в 2020 году

Принципы Кодекса корпоративного управления.

Кодекс корпоративного управления для организаций, сто процентов акций (долей участия) которых принадлежит АО «КазТрансГаз», утвержденный решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» от 08 декабря 2015 года, протокол № 35 был разработан в соответствии с Кодексом корпоративного управления АО «ФНБ «Самрук-Казына», утверждённым постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 апреля 2015 года № 239. Основными принципами Кодекса являются:

- АО «КазТрансГаз» как Единственный акционер;
- 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 АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – Общество) 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 исполняет Совет директоров АО «КазТрансГаз» в соответствии с пунктом 5 статьи 35 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и подпунктом 25) пункта 66 статьи 13 Устава АО «КазТрансГаз».

Обществом на должном уровне обеспечивается баланс между управлением, осуществляемым Обществом и предоставлением самостоятельности в принятии оперативных решений дочерними и совместно-контролируемыми организациями для осуществления своей деятельности.

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).

В Обществе разработан, в соответствии с Руководством по отчетности в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI), Отчет об устойчивом развитии АО «КазТрансГаз Аймак» за 2016 год, утвержденный решением Совета директоров Общества от 30 июня 2017 года, протокол № 10 (далее – Отчет). В Отчете затрагиваются наиболее существенные аспекты деятельности с точки зрения устойчивого развития: взаимодействие с заинтересованными сторонами, охрана окружающей среды (экологические показатели), охрана труда и безопасность производства, развитие человеческого капитала, инвестиции в развитие регионов присутствия Общества. Отчет размещен на Интернет-ресурсе Общества.

Важное место в документе занимают сведения о влиянии производственных процессов Общества на экологическую обстановку (изменение климата, качество атмосферного воздуха, управление отходами и др.), снижение негативного воздействия производства на окружающую среду.

Существенная часть Отчета посвящена действиям в сфере обеспечения безопасности труда и сохранения здоровья своих работников.

В Отчете представлена информация в области социальной поддержки работников.

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.

Общество осуществляет раскрытие информации на Интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и Интернет-ресурсе фондовой биржи в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг» и нормативным правовым актом уполномоченного органа.

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 2020 году Советом директоров Общества было проведено 17 заседаний, рассмотрено 37 вопросов.

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах: максимального соблюдения интересов Единственного акционера и реализации интересов Единственного акционера и Общества; защиты прав Единственного акционера и ответственности за деятельность Общества.

Совет директоров Общества состоит из 3 директоров, один из которых является представителем Единственного акционера, один независимым директором и один является генеральным директором Общества. 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 (далее - Правление) направлена на максимальное соблюдение интересов Единственного акционера, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Деятельность Правления регламентирована Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением Совета директоров Общества.

Основными принципами деятельности Правления являются: честность; добросовестность; разумность; осмотрительность; регулярность.

Управление рисками

Для поддержания эффективности деятельности, обеспечения гарантии достижения стратегических целей ведется постоянная работа по разработке, внедрению, развитию, улучшению системы риск менеджмента, через реализацию Политики по управлению рисками, включающей цели, задачи и принципы управления рисками.

Своевременное выявление рисков, с последующей разработкой мероприятий по их минимизации, позволяет проводить предварительную работу до наступления рискового события и минимизировать возможные потери. Также осуществляется мониторинг исполнения рекомендаций, выданных по результатам проведенного аудита производственных, операционных и финансовых процессов.

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 и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

38. Акционеры Компании

16 июня 2020 года, были размещены простые акции АО «КазТрансГаз Аймак» в количестве 155 033 (сто пятьдесят пять тысяч тридцать три) штуки по цене размещения 10 000 тенге за 1 простую акцию путем оплаты деньгами в размере 1 550 330 000 (один миллиард пятьсот пятьдесят миллионов триста тридцать тысяч) тенге для замены стального газопровода в селе Андас батыр Меркенского района Жамбылской области и замены подземного газопровода среднего давления в селе Коктал Байзакского района Жамбылской области.

39. Информация о дивидендах

Решением Единственного акционера АО «КТГА» от 10 марта 2021 года протокол №4 был утвержден порядок распределения чистого дохода АО «КТГА» за 2020 год, принято решение о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «КТГА» в размере 10 245 744 139 (десять миллиардов двести сорок пять миллионов семьсот сорок четыре тысячи сто тридцать девять) тенге.

40. Права миноритарных акционеров

Миноритарных акционеров, владеющих акциями Компании, нет. Единственным акционером Компании является АО «КазТрансГаз».

41. Информация о крупных сделках

В 2020 году решением Совета директоров АО КТГ от 06 октября 2020 года, протокол №11, был предварительно одобрен вопрос о заключении АО КТГА

крупной сделки, в результате которой было заключено Дополнительное соглашение №5 к долгосрочному договору купли-продажи товарного газа № 0013-1/21-17 D от 03 июля 2017 года, заключенного между АО КТГ и АО КТГА. Предметом данной сделки является товарный газ для выполнения договорных обязательств по поставке и бесперебойному снабжению товарным газом внутренних потребителей Республики Казахстан. Заключение данной сделки было связано с изменением предельных цен оптовой реализации товарного газа с 01 июля 2020 года согласно приказу Министерства энергетики РК №196 от 18 мая 2020 года «Об утверждении предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке», и учитывая тот факт, что объемы поставок товарного газа изменились согласно фактическому потреблению товарного газа за 2019 год, а также началом поставки товарного газа в Карагандинскую и Акмолинскую области. Таким образом, Общество планирует приобрести товарный газ для поставки внутренним потребителям на сумму **980 246 721 921,39** (девятьсот восемьдесят миллиардов двести сорок шесть миллионов семьсот двадцать одна тысяча девятьсот двадцать один) тенге, 39 тиын с учетом НДС. При этом стоимость сделки по указанному долгосрочному Договору составляет 286% от общего размера балансовой стоимости активов Общества.

42. Информационная политика

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 и в соответствии с положением об информационной политике, утвержденной Советом директоров Общества. Данная информация публикуется на официальном интернет-сайте Общества. Также, Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о корпоративных событиях в соответствии Законами Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и «О рынке ценных бумаг», финансовой отчетности и аудиторских отчетов, списков аффилированных лиц путем размещения на Интернет-ресурсах депозитария финансовой отчетности и фондовой биржи.

43. Внутренний контроль и аудит

Общество осознает важность управления рисками как одного из ключевых компонентов системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и принятие мер по снижению уровня рисков, которые могут повлиять на стоимость и репутацию Компании:

- Обеспечение текущего анализа финансового положения;
- Проведение регулярных проверок структурных подразделений;
- Информирование руководства о всех выявленных случаях нарушений нормативных актов всех уровней;
- Информирование руководства о вновь выявленных рисках;
- Документирование проверок и оформление заключений по ним;

- Разработка рекомендаций по устранению выявленных нарушений и недостатков;
- Осуществление контроля за выполнением этих рекомендаций.

44. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Несмотря на то, что владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны сами обеспечивать их надлежащее техническое состояние, несчастные случаи среди населения в быту происходят каждый отопительный период. В целях предупреждения несчастных случаев в быту Компанией принимаются различные меры безопасности при пользовании в быту отопительными газовыми приборами. Проводится постоянная информационная работа с населением посредством СМИ, раздачи памяток, а также взаимодействие с местными акиматами по проведению совместных рейдов и встреч с населением с привлечением работников Департамента по ЧС.

Также по требованию действующего законодательства ежегодно проводятся отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий с обоснованиями в форме публичных слушаний.

При изменении розничных цен реализации газа Общество проводит публичные слушания с участием уполномоченного органа, местных исполнительных органов, депутатов маслихатов, общественных организаций, СМИ, потребителей.

Общество проводит экспертизы в КРЕМ, МЭ РК инвестиционных программ Общества.

Общество является членом Рабочих групп по обсуждению законопроектов, вопросов газоснабжения в МНЭ РК, МЭ РК, Мажилисе Парламента РК, Сената Парламента РК, Правительстве РК.

45. О перспективах деятельности на 2021 год

Основные задачи на 2021 год:

- Отчуждение стратегического объекта МГ «Узень – Актау» в пользу АО «Интергаз Центральная Азия»;
- Утверждение предельных уровней тарифов и тарифных смет на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Алматинского и Атырауского производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак», в том числе с учетом расходов по активам, поступившим в доверительное управление от государственных органов, с вводом в действие с 01.01.2022 г.;
- Утверждение инвестиционных программ Алматинского и Атырауского производственных филиалов АО «КазТрансГаз Аймак» на 2022-2026 гг.;
- Утверждение тарифа на услуги по транспортировке товарного газа по газораспределительным системам Карагандинского производственного филиала

для потребителей Карагандинской области в упрощенном порядке с вводом в действие с 01.01.2022 г.;

- Реализация инвестиционных программ, утвержденных на период 2021-2025гг. по Актыбинскому, Западно-Казахстанскому, Жамбылскому, Шымкентскому, Костанайскому и Мангистаускому производственным филиалам.

- Реализация и внедрение IT – проектов:

- «ERP система» (период реализации 2019-2021гг.);
- «Sara Graph System» - (паспортизация, проектная схмотехника, гидравлические расчеты, инвентаризация и т.д.) (период реализации 2020-2021гг.);
- АГИС - Аналитическая геоинформационная система «Inspire analytical GIS», оцифровка газораспределительной сети (период реализации 2021-2023гг.);
- Модернизация ИСУРГ (ИС Өндіріс) – Информационная система учета и реализации газа - доработка текущего функционала в связи с изменением бизнес-процесса (период реализации 2020-2021г.);
- е-Архив с использованием blockchain – технологии (период реализации 2019-2021гг.);

Кроме того, на 2021 год предусмотрено достижение показателей по реализации и транспортировке газа в объемах, указанных в таблице № 22:

Таблица №20

№	Наименование	ед.изм	2021 год
I	Реализация газа	млн.м3	13 102
1	Жамбылская область	млн.м3	1 265
2	г.Шымкент	млн.м3	1 108
3	Туркестанская область	млн.м3	446
4	Кызылординская область	млн.м3	630
5	Западно-Казахстанская область	млн.м3	1 240
6	Актыбинская область	млн.м3	2 277
7	Костанайская область	млн.м3	885
8	Мангистауская область	млн.м3	2 946
9	Атырауская область	млн.м3	853
10	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	23
11	Алматинская область	млн.м3	108
12	г.Алматы	млн.м3	1 284
13	г.Нур-Султан	млн.м3	9
14	Карагандинская область	млн.м3	29
II	Транспортировка газа	млн.м3	12 731
	Распределительная транспортировка	млн.м3	10 183
1	Жамбылская область	млн.м3	607
2	г.Шымкент	млн.м3	1 070
3	Кызылординская область	млн.м3	440
4	Западно-Казахстанская область	млн.м3	778

Продолжение таблицы №20

№	Наименование	ед.изм	2021 год
5	Актюбинская область	млн.м3	1 363
6	Костанайская область	млн.м3	605
7	Мангистауская область	млн.м3	2 890
8	Атырауская область	млн.м3	886
9	Восточно-Казахстанская область	млн.м3	23
10	Алматинская область	млн.м3	-
11	г.Алматы	млн.м3	1 486
12	г.Нур-Султан	млн.м3	9
13	Карагандинская область	млн.м3	28
	Магистральная транспортировка	млн.м3	2 547
1	Мангистауская область (МГ)	млн.м3	2 547

46. Адреса и контакты

Наименование организации: АО «КазТрансГаз Аймак»

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Район «Есиль», ул. Әлихан Бөкейхан, здание 12

Тел.: 8 (7172) 55- 89-60

Аудиторы:

ТОО «Эрнст энд Янг»

050060, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7

Тел.: 8 (727) 258 59 60

Регистратор:

АО «Единый регистратор ценных бумаг»

050051, г. Алматы, микрорайон «Самал-1», д. 28

Тел.: 8 (727) 262 08 46

АО «КазТрансГаз Аймак»

Финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2020 года,
с отчётом независимого аудитора*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Финансовая отчётность

Отчёт о финансовом положении.....	1-2
Отчёт о совокупном доходе	3
Отчёт о движении денежных средств	4
Отчёт об изменениях в капитале	5
Примечания к финансовой отчётности	6-39

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и членам Совета Директоров АО «КазТрансГаз Аймак»

Мнение

Мы провели аудит финансовой отчетности АО «КазТрансГаз Аймак» (далее - «Организация»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, 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 2020 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее по тексту - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее по тексту - «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы независимы по отношению к Организации в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее по тексту - «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 отчета, 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.

Ключевые вопросы аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Возмещаемость торговой дебиторской задолженности от третьих сторон

По состоянию на 31 декабря 2020 года, у Организации есть существенная торговая дебиторская задолженность от третьих сторон. Организация создала матрицу резервов, которая основана на ее историческом опыте понесенных кредитных убытков и прогнозных факторах, специфичных для экономической среды. Оценка возмещаемости торговой дебиторской задолженности от третьих сторон является сложной, в значительной степени субъективной и основывается на допущениях, в частности, на прогнозной платежеспособности дебитора. По этим причинам, данный вопрос являлся одним из наиболее существенных для нашего аудита.

Информация о дебиторской задолженности от третьих сторон раскрывается в *Примечаниях 3, 4 и 9 к финансовой отчетности*.

Мы получили понимание процесса расчета резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности и оценили соответствующие положения учётной политики Организации. Мы сравнили информацию, использованную Организацией в матрице резервирования, с историческими данными и общедоступной прогнозной информацией. Мы рассмотрели базовые расчетные формулы, используемые в модели Организации по МСФО (IFRS) 9, для ожидаемых кредитных убытков. Мы также рассмотрели информацию о возрастной структуре торговой дебиторской задолженности и о погашении торговой дебиторской задолженности до и после отчётной даты. Мы рассмотрели текущий статус переговоров и корреспонденцию с третьими сторонами.

Мы проанализировали раскрытия, сделанные Организацией в отношении торговой дебиторской задолженности.

Соблюдение кредитных договорных обязательств

В соответствии с условиями кредитных соглашений, раскрытыми в Примечании 14 к финансовой отчетности, Организация должна поддерживать и соблюдать определенные финансовые и нефинансовые показатели. Нарушение показателей может привести к значительным штрафам и пеням, наряду с дефицитом финансирования. Кроме того, в соответствии с кредитными соглашениями Организации действует положение о кросс-дефолте. Соблюдение показателей является одним из наиболее значимых вопросов в аудиторской проверке, поскольку имеет большое влияние на допущение о непрерывности деятельности, используемое при подготовке финансовой отчетности, а также на классификацию обязательств по кредитным соглашениям в отчете о финансовом положении.

Информация о соблюдении кредитных договорных обязательствах раскрывается в *Примечании 14 к финансовой отчетности*.

Мы изучили условия кредитных соглашений. Мы сравнили данные, использованные в расчетах по соблюдению финансовых показателей, с финансовой отчетностью. Мы оценили арифметическую точность расчетов по финансовым показателям. Мы оценили классификацию процентных кредитов как текущих или долгосрочных обязательств. Мы проанализировали информацию, раскрытую в *Примечании 14 к финансовой отчетности*. Кроме того, мы проанализировали соблюдение нефинансовых показателей по кредитным соглашениям Организации.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Организации за 2020 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Организации за 2020 год, но не включает финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Компании за 2020 год, предположительно, будет нам предоставлен после выпуска 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 указанной выше 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. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. У нас нет сведений о таких фактах.

Ответственность руководства и членов 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 отчета, 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 оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия 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 отчете 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 отчета. 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 лицами, входящими в Совет 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 лицам, входящим в Совет 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.

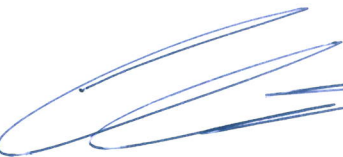
Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, входящих в Совет Директоров, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, 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 отчете, 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 выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Пол Кон.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Пол Кон
Партнер по аудиту



Альберт Асматулаев
Аудитор

Квалифицированное свидетельство
аудитора
№. МФ-0000461 от 6 февраля 2017

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»
15 февраля 2021 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

На 31 декабря 2020 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	248.672.260	260.830.731
Инвестиционная недвижимость		26.572	28.509
Нематериальные активы	6	1.256.417	1.219.539
Активы в форме права пользования	7	1.224.738	459.892
Долгосрочные банковские вклады	11	650.925	892.899
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам		2.357	2.578
Расходы будущих периодов		5.280	8.640
Авансы выданные		399.859	–
Отложенные налоговые активы	28	183.749	46.856
		252.422.157	263.489.644
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	8	2.531.388	2.674.218
Торговая дебиторская задолженность	9	41.743.568	35.352.272
Авансы выданные		41.949	78.957
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10	2.919.727	2.766.551
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	28	1.321.646	2.721.204
Прочие оборотные активы		421.753	390.112
Краткосрочные банковские вклады	11	10.526	4.700
Денежные средства и их эквиваленты	12	57.626.351	55.217.186
		106.616.908	99.205.200
Итого активов		359.039.065	362.694.844

ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	125.545.632	123.995.302
Нераспределённая прибыль		37.417.203	49.426.980
Итого капитал		162.962.835	173.422.282
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы	14	45.703.856	52.436.397
Обязательство по аренде	7	380.443	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	18.646.439	12.697.034
Резерв по ликвидации скважин и восстановлению участка		4.052.821	2.596.377
Доходы будущих периодов	17	8.415.332	7.796.088
		77.198.891	75.525.896
Краткосрочные обязательства			
Процентные займы	14	11.053.877	10.834.348
Выпущенные долговые ценные бумаги	15	122.288	122.288
Беспроцентный заем от Акционера	16	287.618	–
Обязательство по аренде	7	417.988	–
Торговая кредиторская задолженность	18	68.689.455	67.456.144
Обязательства по договору	20	4.884.296	5.477.567
Налоги к уплате помимо подоходного налога		249.355	209.374
Доходы будущих периодов	17	496.473	460.481
Оценочные обязательства	19	30.765.943	27.964.986
Прочие краткосрочные обязательства	21	1.910.046	1.221.478
		118.877.339	113.746.666
Итого обязательства		196.076.230	189.272.562
Итого капитала и обязательств		359.039.065	362.694.844
Балансовая стоимость на одну простую акцию			
в тысячах тенге	13	2,361	2,520

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



АскарOVA А.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2020 года	2019 года
Доходы	22	233.669.966	222.504.185
Себестоимость реализации	23	(215.080.846)	(204.811.137)
Валовая прибыль		18.589.120	17.693.048
Общие и административные расходы	24	(5.348.500)	(4.631.341)
Резервы под ожидаемые кредитные убытки от финансовых активов, нетто		(427.681)	(1.778.060)
Прочие операционные доходы	25	3.437.781	5.244.035
Прочие операционные расходы	25	(2.389.192)	(2.864.505)
Прибыль от операционной деятельности		13.861.528	13.663.177
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(2.801.239)	116.900
Финансовые доходы		4.312.889	2.712.222
Финансовые расходы	26	(7.659.300)	(8.643.998)
Прибыль до налогообложения		7.713.878	7.848.301
Расходы по подоходному налогу	27	(3.605.722)	(1.516.065)
Чистая прибыль за год		4.108.156	6.332.236
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		4.108.156	6.332.236
Доход на акцию в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	13	0,060	0,093

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



АскарOVA A.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева A.A.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

В тысячах тенге	Прим.	2020 год	2019 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		257.096.789	257.226.043
Выплаты поставщикам		(223.891.574)	(186.887.449)
Выплаты работникам		(5.178.550)	(5.199.926)
Прочие налоги и выплаты		(9.069.153)	(9.564.077)
Прочие поступления		66.690	2.930
Подходные налоги уплаченные		(1.698.106)	(2.141.194)
Проценты уплаченные	14, 15	(6.942.746)	(8.360.646)
Проценты полученные		3.661.004	2.227.245
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		14.044.354	47.302.926
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов		(355.592)	(357.167)
Снятие банковских вкладов, нетто		241.922	97.656
Приобретение основных средств		(12.071.451)	(10.181.109)
Поступления от продажи активов, предназначенных для продажи		–	11.836.735
Поступления от продажи основных средств		4.378	1.475
Поступления от продажи долговых инструментов		–	3.443.196
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам		221	221
Чистые денежные потоки, (использованные в) / полученные от инвестиционной деятельности		(12.180.522)	4.841.007
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по процентным займам	14, 29	3.546.971	3.643.655
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам	15, 29	5.588.710	–
Получение беспроцентного займа от Акционера	16, 29	287.618	–
Погашение процентных займов	14, 29	(9.991.595)	(17.384.445)
Погашение основной части обязательств по аренде	7, 29	(436.800)	(408.852)
Дивиденды выплаченные	13	–	(11.836.735)
Взносы в уставный капитал	13	1.550.330	5.848.870
Чистые денежные потоки, полученные от / (использованные в) финансовой деятельности		545.234	(20.137.507)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		2.409.066	32.006.426
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты			
		99	(8)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		55.217.186	23.210.768
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	12	57.626.351	55.217.186

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



АскарOVA А.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Прим.</i>	<i>Уставный капитал</i>	<i>Нераспределённая прибыль</i>	<i>Итого капитал</i>
На 1 января 2019 года		118.146.432	52.137.264	170.283.696
Чистая прибыль за год		–	6.332.236	6.332.236
Итого совокупный доход за год		–	6.332.236	6.332.236
Внос со стороны Акционера		–	30.294	30.294
Дивиденды	13	–	(11.836.735)	(11.836.735)
Выпуск акций	13	5.848.870	–	5.848.870
Прочие операции с Акционером	13	–	2.763.921	2.763.921
На 31 декабря 2019 года		123.995.302	49.426.980	173.422.282
Чистая прибыль за год		–	4.108.156	4.108.156
Итого совокупный доход за год		–	4.108.156	4.108.156
Выпуск акций	13	1.550.330	–	1.550.330
Прочие операции с Акционером	13	–	(16.117.933)	(16.117.933)
На 31 декабря 2020 года		125.545.632	37.417.203	162.962.835

Заместитель генерального директора по экономике и финансам



Аскарлова А.Г.

Главный бухгалтер

Ибраева А.А.

Учётная политика и примечания на страницах с 6 по 39 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ**

АО «КазТрансГаз Аймак» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ» или «Акционер») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз»). АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций «КазМунайГаз» минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (*Примечание 28*).

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и иные услуги, относящиеся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети. Тарифы на реализацию и транспортировку газа регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, Предпринимательским кодексом РК и контролируются Комитетом по регулированию естественных монополий Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», Компания как субъект естественных монополий обязана осуществлять инвестиционные программы, утверждённые Министерством энергетики Республики Казахстан и Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма обязательств по утверждённым инвестиционным программам составляла 7.012.125 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 8.662.847 тысяч тенге).

В случае неисполнения инвестиционных программ уполномоченный орган обязан утвердить компенсирующий тариф с целью возмещения убытков, причиненных потребителям субъектами естественных монополий, за исключением случаев сокращения затрат вследствие проведения тендерных процедур. На 31 декабря 2020 года Компания выполняет свои обязательства по утверждённым инвестиционным программам с учётом произведённых корректировок.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания имеет 14 филиалов в Казахстане (в 2019 году: 12 филиалов). Головной офис Компании находится по адресу: Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Есильский район, ул. А. Букейханова, д. 12.

Годовая финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по экономике и финансам и главным бухгалтером 15 февраля 2021 года.

2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Прилагаемая финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО») в редакции, опубликованной Советом по Международным стандартам финансовой отчётности («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 прилагаемой учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все значения в данной финансовой отчётности округлены до тысячи тенге, за исключением случаев, когда указано иное.

В финансовой отчётности представлена сравнительная информация в отношении предыдущего периода.

Операционная среда

Руководство полагает, что принимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста бизнеса Компании в текущих обстоятельствах. Будущая экономическая ситуация и нормативная база могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

11 марта 2020 года Всемирная Организация Здравоохранения сделала официальное объявление о пандемии нового вируса COVID-19. В соответствии с Указом Президента Республики Казахстан от 15 марта 2020 года № 285 «О введении чрезвычайного положения в Республике Казахстан» в целях обеспечения безопасности с 16 марта 2020 года по 15 апреля 2020 года было введено чрезвычайное положение, которое было впоследствии продлено до 11 мая 2020 года. Режим карантина был введен в городах Казахстана, включая Алматы и Нур-Султан, где была приостановлена деятельность большинства предприятий. Эпидемия COVID-19 распространяется глобально, оказывая негативный эффект на всю мировую экономику.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Операционная среда (продолжение)**

С учетом осложнения эпидемиологической ситуации и роста заболеваемости коронавирусной инфекцией в Казахстане, с 5 июля 2020 года решением Государственной комиссии по обеспечению режима чрезвычайного положения при Президенте Республики Казахстан были введены ограничительные меры на 14 дней, впоследствии продленные до 16 августа 2020 года.

В течение 2020 года наблюдалась значительная волатильность на фондовых, валютных и товарных рынках, а также снижение курса тенге по отношению к основным мировым валютам.

Руководство продолжит следить за потенциальным эффектом вышеуказанных событий и примет все необходимые меры для предотвращения негативных последствий для бизнеса.

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ**Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Компания впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты, но они не оказывают влияния на финансовую отчётность Компании. Компания не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. Список новых и измененных стандартов и интерпретаций представлен ниже:

- Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «*Определение бизнеса*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 – «*Реформа базовой процентной ставки*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 – «*Определение существенности*»;
- Обновленная версия «*Концептуальные основы представления финансовых отчетов*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «*Уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19*».

Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу

Ниже приводятся новые стандарты, поправки и разъяснения, которые были выпущены, но еще не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчетности Компании. Компания намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

- МСФО (IFRS) 17 «*Договоры страхования*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 – «*Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных*»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 3 – «*Ссылки на Концептуальные основы*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 – «*Основные средства: поступления до использования по назначению*»;
- Поправки к МСФО (IAS) 37 – «*Обременительные договоры – затраты на исполнение договора*»;
- Поправка к МСФО (IFRS) 1 «*Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности*» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности;
- Поправка к МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» в случае прекращения признания финансовых обязательств;
- Поправка к МСФО (IAS) 41 «*Сельское хозяйство*» – налогообложение при оценке справедливой стоимости.

Компания не ожидает, что данные поправки окажут существенное влияние на финансовую отчетность.

Сезонный характер деятельности

Операционные расходы Компании подвержены сезонным колебаниям, при этом более высокие расходы на материалы и ремонт, техническое обслуживание и прочие услуги обычно ожидаются во втором и третьем квартале года, чем в первом и последнем квартале календарного года. Такие колебания, в основном, связаны со снижением объемов потребления газа в тёплый период года.

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

Финансовая отчётность представлена в тенге, которая также является функциональной валютой Компании.

Операции и сальдо счётов

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональной валюте по валютному спот-курсу, действующему на отчётную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются с использованием курсов обмена на даты первоначальных операций. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действующим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль или убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчётности в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»):

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение одного года
31 декабря 2020 года	420,91	413,38
31 декабря 2019 года	382,59	382,87

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, в случае их наличия. Такая стоимость включает стоимость замены частей основных средств, цену их приобретения, в том числе импортные пошлины и невозмещаемые налоги, затраты по займам на долгосрочные строительные проекты, если они отвечают критериям признания, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние и доставкой к месту его целевого использования.

Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оценённых показателей (увеличение полезного срока службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Компания признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении существенного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств как замена оборудования, если выполняются критерии признания. Все прочие затраты на ремонт и техобслуживание признаются в отчёте о совокупном доходе по мере возникновения.

Амортизация рассчитывается линейным методом на основании расчётных сроков полезного использования основных средств. Расчётный полезный срок службы основных средств представлен следующим образом (в годах):

Здания	8-85
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-20

Амортизация на землю не начисляется.

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

Прекращение признания объекта основных средств и любого значительного первоначально признанного компонента происходит при 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. Остаточная стоимость, срок эксплуатации и методы начисления износа активов пересматриваются в каждом финансовом году и, при необходимости, корректируются в последующих периодах.

Незавершённое строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтённых по себестоимости. Незавершённое строительство включает в себя стоимость строительства, оборудования и прочие прямые затраты. Незавершённое строительство не амортизируется до тех пор, пока строительство соответствующих активов не будет завершено, и они не будут введены в эксплуатацию.

Нематериальные активы

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретённых в результате объединения бизнесов, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Срок полезной службы нематериальных активов может быть либо ограниченным, либо неопределённым. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Срок и метод амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезной службы пересматриваются как минимум в конце каждого финансового года. Изменения в расчётном сроке полезной службы или предполагаемой структуре использования будущих экономических выгод, включённых в актив, отражаются посредством изменения периода или метода амортизации, и учитываются как изменения в учётных оценках. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком службы признаются в отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком службы 3-7 лет.

Аренда

В момент заключения договора Компания оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Компания определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Компания в качестве арендатора

Компания применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Компания признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

i) Активы в форме права пользования

Компания признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого срока: аренды или предполагаемого срока полезного использования активов (3 года).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Аренда (продолжение)***Компания в качестве арендатора (продолжение)**ii) Обязательства по аренде*

На дату начала аренды Компания признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Компания исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Компанией опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Компания использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Компания производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

iii) Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Компания применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку базового актива). Компания также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

Обесценение нефинансовых активов*Нефинансовые активы*

На каждую отчетную дату Компания определяет наличие признаков возможного обесценения активов. При наличии таких признаков или если требуется проведение ежегодного тестирования актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой суммы актива. Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующего денежные средства (далее – «ЕГДС»), превышает справедливую стоимость актива ЕГДС, за вычетом затрат по реализации и стоимости от его использования. 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 активами Компании. Если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости.

При оценке стоимости использования, расчетные будущие денежные потоки дисконтируются до приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива. При определении справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации используется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций дочерних компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

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

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных бюджетов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждой ЕГДС 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 продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную дату производится оценка относительно того, имеются ли какие-либо показатели того, что убытки по обесценению, признанные ранее, более не существуют или уменьшились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ЕГДС. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой суммы актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой суммы, 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 признается в отчёте о совокупном доходе.

Нематериальные активы

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезного использования проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Проверка на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или, в случае необходимости, на уровне ЕГДС.

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации по методу первое поступление – первый отпуск (ФИФО). Стоимость включает все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

Финансовые активы*Первоначальное признание и оценка*

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристик предусмотренных договором денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента.

Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того, и другого.

Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

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

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на четыре категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход с последующей реклассификацией накопленных прибылей и убытков (долговые инструменты);
- финансовые активы, классифицированные по усмотрению организации как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход без последующей реклассификации накопленных прибылей и убытков при прекращении признания (долевые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые активы по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Эта категория наиболее актуальна для Компании. Финансовый актив учитывается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его модификации или обесценения.

Финансовые активы Компании по амортизированной стоимости включают банковские депозиты, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

Прекращение признания

Финансовый актив (или – где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться (т.е. исключается из отчёта Компании о финансовом положении), если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк; или
- 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

Обесценение

Компания признаёт оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или её приблизительного значения. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создаётся оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создаётся оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**Финансовые активы (продолжение)*****Обесценение (продолжение)***

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Компания применяет упрощённый подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признаёт оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заёмщиков, и общих экономических условий.

Компания считает, что по финансовому активу произошёл дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошёл дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения, предусмотренных договором денежных потоков.

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

Финансовые обязательства классифицируются при первоначальном признании соответственно, как финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты и займы, кредиторская задолженность или производные инструменты, обозначенные как инструменты хеджирования при эффективном хеджировании.

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно относящихся к ним затрат по сделке.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства классифицируются на две категории:

- финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости

Данная категория является наиболее значимой для Компании. После первоначального признания процентные кредиты и выпущенные долговые ценные бумаги оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка 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 комиссий или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав затрат по финансированию в отчёте о прибылях или убытках.

В данную категорию, главным образом, относятся займы и выпущенные долговые ценные бумаги.

Прекращение признания

Признание финансового обязательства 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. Разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

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

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачету, а нетто-сумма представлению в отчете о финансовом положении, когда имеется юридически защищенное в настоящий момент право на взаимозачет признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчет на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активных рынках на каждую отчетную дату, определяется на основе рыночных котировок или котировок дилерских цен (цена покупки для длинных позиций и цена продажи для коротких позиций) без вычета затрат по сделке.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активном рынке, определяется с использованием соответствующих методов оценки. Такие методы могут включать в себя использование недавних коммерческих сделок на рынке; ссылка на текущую справедливую стоимость другого инструмента, которая практически не отличается; анализ дисконтированных денежных потоков или другие модели оценки.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства включают денежные средства в кассе и денежные средства Компании на банковских счетах. Денежные средства и их эквиваленты представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые свободно конвертируются в заранее оговорённые суммы денежных средств, с первоначальным сроком погашения не более 3 (трёх) месяцев и которые подвержены незначительному риску изменений стоимости.

Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность является непроизводным финансовым активом, не котирующимся на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. После первоначальной оценки, торговая и прочая дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, минус любой резерв на обесценение.

Прибыли и убытки отражаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания или в случае обесценения торговой дебиторской задолженности, а также посредством амортизации.

Оценочные обязательства

Резервы признаются в случае, если Компания вследствие определённого события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов, заключающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надёжности. Если Компания ожидает, что оценочное обязательство будет возмещено, например, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является фактически вероятным.

Если эффект временной стоимости денег является существенным, резервы определяются путём дисконтирования будущих денежных потоков по ставке до уплаты налогов которая отражает текущий рынок временной стоимости денег, а также по возможности, риски, относящиеся к обязательству. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность учитывается по стоимости, которая является справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании или нет.

Обязательства по договору

Обязательство по договору признается, если платеж от покупателя получен или становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее) прежде, чем Группа передаст соответствующие товары или услуги. Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору (т.е. передает контроль над соответствующими товарами или услугами покупателю).

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

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в отчёте о финансовом положении в долгосрочных обязательствах, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчётной даты.

Налогообложение**Налог на добавленную стоимость («НДС»)**

Налоговые органы позволяют производить погашение налога на добавленную стоимость («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 к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доход от реализации товаров, работ и услуг, облагаемых НДС в соответствии с Налоговым Кодексом Республики Казахстан. Тогда, когда сформирован резерв под обесценение дебиторской задолженности, убыток от обесценения учитывается на всю сумму задолженности, включая НДС.

НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается на счетах бухгалтерского учёта по приобретённым 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.

Компания классифицирует часть НДС к получению как краткосрочный актив, который будет зачтён с суммой по счёту НДС к уплате в период после 31 декабря 2020 года.

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущий период рассчитываются исходя из суммы ожидаемого возмещения от налогового органа или выплаты налоговому органу. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или фактически узаконены на отчётную дату.

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

Отложенный подоходный налог

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

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- отложенное налоговое обязательство возникает в результате первоначального признания гудвилла или актива или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое 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)****Налогообложение (продолжение)*****Отложенный подоходный налог (продолжение)***

Отложенные налоговые активы 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:

- отложенные налоговые активы, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением компаний, и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли в будущем, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Активы по непризнанному отложенному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать отложенные налоговые активы.

Отложенные налоговые активы и обязательства оцениваются по налоговым ставкам, которые, как предполагается, будут применяться в отчётном году, когда актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были введены в действие или фактически узаконены.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе отчёта о совокупном доходе, также не признается в составе отчёта о совокупном доходе. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в собственном капитале.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих налоговых подоходных активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Капитал***Уставный капитал***

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

Признание доходов и расходов

Доход признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Признание доходов и расходов (продолжение)***Продажа газа*

Договоры, заключаемые Компанией с покупателями, на продажу природного газа, как правило, включают одну обязанность к исполнению. Компания пришла к выводу, что доход от продажи природного газа должен признаваться в течение времени, при условии, что клиент одновременно получает и использует преимущества, предоставляемые Компанией.

Предоставление услуг по транспортировке газа

Компания ежемесячно выполняет обязательства по исполнению и признаёт доход от оказания услуг по транспортировке газа, исходя из фактических объёмов оказанных услуг. Доход от услуг по транспортировке газа признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Предоставление прочих услуг

Доход от оказания прочих услуг признаётся по мере оказания услуг. Доход от прочих услуг признаётся с течением времени, учитывая, что покупатель одновременно получает и потребляет выгоды, предоставляемые Компанией.

Процентный доход

Доход признаётся при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива).

Процентный доход признаётся в отчёте о совокупном доходе в составе финансовых доходов.

Расходы

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

Условные активы и условные 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 не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдалённой.

События после отчётной даты

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о финансовом положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, наступившие по окончании отчётного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к финансовой отчётности, если они являются существенными.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтённых активов и обязательств на дату составления финансовой отчётности и учтённые суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЕТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)**

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределённости оценок на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года.

Изменения в бухгалтерских оценках по трубам, принятым по договорам доверительного управления от Местных исполнительных органов и государственных органов

В предыдущие годы Компания применяла суждение при определении того, следует ли признавать трубопроводы, переданные Компании по соглашениям о доверительном управлении (далее – «ДДУ») с Местными исполнительными органами (далее – «МИО») и Департаментами Комитета государственного имущества и приватизации, в качестве активов, контролируемых Компанией, и предполагала, что ДДУ представляли собой по существу краткосрочный механизм передачи контроля над трубопроводами на период завершения передачи Компании юридического права собственности на трубопроводы. Компания ожидала, что данные трубопроводы впоследствии в короткие сроки будут переданы от МИО в республиканскую собственность. После, республиканский орган передаст в СК, из СК в НК КМГ, КТГ и КТГ Аймак. Это суждение было подкреплено определенными фактами и обстоятельствами, имевшимися на соответствующие даты в прошлом, включая Меморандум о взаимопонимании между Компанией и МИО, который формировал обоснованные ожидания, что передача юридических прав собственности на газопроводы будет завершена в ближайшем будущем, и юридические и экономические стимулы для обеих сторон ДДУ завершить передачу в кратчайшие сроки (например, требования о том, что все риски и выгоды, обычно связанные с владением активами, возлагаются на Компанию, а не на МИО, включая обязательство по уплате налога на имущество, связанное с трубопроводами), и право включать на стадии формирования и утверждения тарифов расходы, связанные с трубопроводами, контролируемых Компанией и признанных в ее отчете о финансовом положении. В результате Компания учитывала передачу трубопроводов в рамках ДДУ как безвозмездное внесение активов в свой капитал в составе нераспределенной прибыли по их справедливой стоимости. После завершения процесса передачи прав первоначально признанная сумма переводилась в уставный капитал.

В последующих периодах Компания продолжает считать приемлемым принятое ранее суждение.

В 2020 году Компания пришла к выводу, что произошли значительные изменения в фактах и обстоятельствах, которые служили обоснованием для приемлемости первоначального суждения, и это может привести к выводу о том, что первоначальное суждение более не является приемлемым. Произошедшие изменения включают тот факт, что срок действия первоначального Меморандума о взаимопонимании истек и он не был продлен, процесс юридической передачи трубопроводов Компании не был завершён в соответствующие сроки, внесенные в 2020 году изменения в законодательстве дают право Компании при формировании и утверждении тарифа учесть в затратной части тарифа так же расходы на содержание и ремонт основных средств, полученных в пользование для предоставления регулируемых услуг на основании договора доверительного управления государственным имуществом от местных исполнительных органов, на Компанию не возложены обязательства по уплате налога на имущество, а для завершения юридического процесса передачи прав собственности на трубопроводы требуется более длительный срок ввиду необходимости устранения МИО замечаний компании принципиального характера. В связи с этим Компания пришла к выводу, что начиная с 2020 года первоначальное суждение более не является приемлемым, и после продления ДДУ Компания более не контролирует трубопроводы, предоставленные МИО. На этом основании Компания заключила, что признание трубопроводов должно быть прекращено и отражено как распределение активов ее конечному контролирующему собственнику, то есть Республике Казахстан. Изменение суждения не представляет собой ошибку бухгалтерского учета и, следовательно, должно учитываться перспективно.

В соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» Компания применила изменения в суждениях в отношении трубопроводов, полученных по ДДУ на перспективной основе. Таким образом, в 2020 году Компания прекратила признание всех трубопроводов, полученных по таким соглашениям по их балансовой стоимости на эту дату и, в результате, уменьшила нераспределенную прибыль на 16.117.933 тысячи тенге (Примечания 5 и 13).

Изменение суждения влияет на текущий и будущие отчетные периоды. Если бы в 2020 году не было изменено суждение, то расходы на амортизацию за текущий отчетный год были бы выше на 245.323 тысячи тенге, а собственный капитал и основные средства на конец текущего отчетного периода – на 15.872.610 тысяч тенге. Влияние на будущие отчетные периоды будет заключаться в меньших суммах основных средств и собственного капитала на конец соответствующих отчетных периодов и уменьшении годовых амортизационных расходов на 320.670 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (продолжение)****Срок полезного использования основных средств**

Компания оценивает оставшийся срок полезного использования объектов основных средств как минимум в конце каждого финансового года. Если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменение бухгалтерской оценки в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Эти оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизационные расходы, отраженные в отчете о совокупном доходе.

Ожидаемые кредитные убытки

Руководство формирует резерв по ожидаемым кредитным убыткам для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по ожидаемым кредитным убыткам, руководство основывает свои оценки на классификации торговой дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. По состоянию на 31 декабря 2020 года, резервы по ожидаемым кредитным убыткам были отражены в размере 3.745.020 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 4.698.048 тысяч тенге) (Примечание 9).

Отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы признаются по всем резервам по займам к получению, ожидаемым кредитным убыткам, начисленным отпускам 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 закреплённое право на зачёт текущего налогового актива 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 отчётах о финансовом положении отложенные налоговые активы зачитываются в счёт отложенных налоговых обязательств, поскольку они относятся к подоходным налогам, взимаемым одним и тем же налоговым органом. Более подробная информация в Примечании 27.

Затраты по заимствованиям

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования. Работы Компании по строительству и модернизации обычно занимают менее года, вид работ не является сложным или крупным и представляет собой работы над «последней милей» трубопроводов. Газораспределительные сети, строящиеся в пределах одного региона, независимы друг от друга и транспортируют газ отдельно друг от друга. Поскольку срок строительства (работ по модернизации) составляет менее одного года, работы по строительству и модернизации не соответствуют определению квалифицируемого актива для целей МСФО (IAS) 23.

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

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газо-транспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
На 1 января 2019 года	267.757	5.821.647	2.340.057	300.183.402	76.486	1.033.003	2.601.059	312.323.411
Поступления	-	27.653	179.359	568.233	-	60.272	8.690.753	9.526.270
Изменение учетных оценок по резерву ликвидации газопроводов	-	-	-	772.216	-	-	-	772.216
Переводы	194	227.966	8.523	9.911.636	-	72	(10.148.391)	-
Выбытия	(286)	(6.547)	(103.038)	(363.128)	-	(49.501)	(3.630)	(526.130)
На 31 декабря 2019 года	267.665	6.070.719	2.424.901	311.072.359	76.486	1.043.846	1.139.791	322.095.767
Поступления	-	1.196	313.647	1.742.884	-	15.477	11.072.682	13.145.886
Изменение учетных оценок по резерву ликвидации газопроводов	-	-	-	888.206	-	-	-	888.206
Переводы	-	2.962	304.244	6.476.346	-	-	(6.783.552)	-
Выбытия	(1.440)	-	(112.880)	(46.234)	-	(46.341)	(6.777)	(213.672)
Изменение учетных оценок по ДДУ	-	-	-	(17.323.199)	-	-	-	(17.323.199)
На 31 декабря 2020 года	266.225	6.074.877	2.929.912	302.810.362	76.486	1.012.982	5.422.144	318.592.988
Накопленная амортизация								
На 1 января 2019 года	-	(2.754.560)	(1.496.601)	(46.308.039)	(48.053)	(634.475)	(290.939)	(51.532.667)
Амортизационные отчисления	-	(331.733)	(182.000)	(9.585.330)	(14.805)	(92.760)	-	(10.206.628)
Выбытия	-	6.547	102.105	321.326	-	44.281	-	474.259
На 31 декабря 2019 года	-	(3.079.746)	(1.576.496)	(55.572.043)	(62.858)	(682.954)	(290.939)	(61.265.036)
Амортизационные отчисления	-	(295.232)	(169.100)	(9.498.351)	(13.521)	(81.194)	-	(10.057.398)
Выбытия	-	-	105.660	44.884	-	45.896	-	196.440
Изменение учетных оценок по ДДУ	-	-	-	1.205.266	-	-	-	1.205.266
На 31 декабря 2020 года	-	(3.374.978)	(1.639.936)	(63.820.244)	(76.379)	(718.252)	(290.939)	(69.920.728)
Остаточная стоимость								
На 31 декабря 2019 года	267.665	2.990.973	848.405	255.500.316	13.628	360.892	848.852	260.830.731
На 31 декабря 2020 года	266.225	2.699.899	1.289.976	238.990.118	107	294.730	5.131.205	248.672.260

В 2020 году Компания списала газопроводы, полученные в рамках ДДУ с Местными исполнительными и государственными органами, балансовая стоимость которых составляла 16.117.933 тысячи тенге. Операция была отражена как прочие операции с акционером в составе нераспределенной прибыли (Примечания 4 и 13).

В течение 2020 года Компания безвозмездно получила от населения основные средства, справедливая стоимость которых составляет 1.130.317 тысяч тенге (2019 год: 225.328 тысячи тенге). Компания признала доход будущих периодов на аналогичную сумму (Примечание 17). Прочие поступления основных средств относятся к строительству и модернизации газопроводов.

На 31 декабря 2020 года стоимость полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 4.952.023 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 4.509.244 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**6. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Программное обеспечение	Лицензии	Прочее	Итого
Стоимость				
На 1 января 2019 года	1.133.350	446.752	41.546	1.621.648
Поступления	662.146	–	–	662.146
Выбытия	(10.691)	–	–	(10.691)
На 31 декабря 2019 года	1.784.805	446.752	41.546	2.273.103
Поступления	241.235	1.719	–	242.954
Выбытия	(8.975)	(3.545)	–	(12.520)
На 31 декабря 2020 года	2.017.065	444.926	41.546	2.503.537
Накопленная амортизация				
На 1 января 2019 года	(460.137)	(357.648)	(32.266)	(850.051)
Начисленная амортизация	(173.427)	(32.533)	(8.244)	(214.204)
Выбытия	10.691	–	–	10.691
На 31 декабря 2019 года	(622.873)	(390.181)	(40.510)	(1.053.564)
Начисленная амортизация	(171.555)	(24.396)	(10.125)	(206.076)
Выбытия	(3.157)	3.545	12.132	12.520
На 31 декабря 2020 года	(797.585)	(411.032)	(38.503)	(1.247.120)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2019 года	1.161.932	56.571	1.036	1.219.539
На 31 декабря 2020 года	1.219.480	33.894	3.043	1.256.417

7. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО АРЕНДЕ

Ниже представлена балансовая стоимость признанных активов в форме права пользования и ее изменения в течение периода:

<i>В тысячах тенге</i>	Актив в форме права пользования	Обязательство по аренде (Примечание 29)
На 31 декабря 2018 года	–	–
Применение МСФО 16	838.690	838.690
Зачет с авансами выданными (оборотные активы)	–	(429.838)
Расходы по амортизации (Примечание 24)	(378.798)	–
Платежи	–	(408.852)
На 31 декабря 2019 года	459.892	–
Модификация договора аренды	1.226.866	1.226.866
Расходы по амортизации (Примечание 24)	(462.020)	–
Процентный расход	–	8.365
Платежи	–	(436.800)
На 31 декабря 2020 года	1.224.738	798.431

В 2020 году Компания заключила новый договор аренды офиса с ИП Когай, в результате чего срок аренды был продлен на 3 года без добавления права на использование одного или более базовых активов. Новый договор аренды офиса учитывается как модификация существующего договора аренды.

Ставка привлечения дополнительных заемных средств для арендатора составляет 10,90% годовых.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

Товарно-материальные запасы были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Природный газ (по себестоимости)	2.463.101	2.363.525
Материалы и запасы (чистая стоимость реализации)	68.010	232.039
Незавершённое производство	–	77.965
Прочее	277	689
	2.531.388	2.674.218

9. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая дебиторская задолженность от третьих сторон	40.364.022	37.720.463
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 28)	5.124.566	2.329.857
	45.488.588	40.050.320
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(3.745.020)	(4.698.048)
	41.743.568	35.352.272

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге. Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	4.698.048	3.179.633
Начисление за период	3.253.923	6.853.190
Сторнирование	(2.840.051)	(5.070.767)
Списание	(1.366.900)	(264.008)
На 31 декабря	3.745.020	4.698.048

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности Компании с использованием матрицы резерва:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Текущие	Просроченные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
31 декабря 2020 года							
Процент ожидаемых кредитных убытков	8,23%	0,04%	0,86%	3,92%	4,56%	14,37%	66,02%
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	45.488.588	34.819.058	3.895.692	838.139	314.014	119.263	5.502.422
Ожидаемый кредитный убыток	3.745.020	14.159	33.643	32.892	14.328	17.133	3.632.865
31 декабря 2019 года							
Процент ожидаемых кредитных убытков	11,73%	0,06%	0,90%	4,96%	5,83%	22,09%	58,99%
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	40.050.320	23.302.167	6.815.309	1.544.593	482.878	390.225	7.515.148
Ожидаемый кредитный убыток	4.698.048	13.109	61.085	76.688	28.154	86.184	4.432.828

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

Предоплата по налогам, помимо подоходного налога представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС к возмещению	2.747.758	2.548.085
Налог на имущество	144.497	159.745
Прочее	27.472	58.721
	2.919.727	2.766.551

11. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные банковские вклады в тенге со сроком погашения более пяти лет	650.925	892.899
Начисленные проценты к получению	10.526	4.700
	661.451	897.599
За вычетом краткосрочных банковских вкладов	(10.526)	(4.700)
Долгосрочные банковские вклады	650.925	892.899

По состоянию на 31 декабря 2020 года долгосрочные банковские вклады в размере 650.925 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по займам, выданных АО «Народный банк Казахстана» сотрудникам Компании со ставкой вознаграждения 1% годовых (31 декабря 2019 года: 892.899 тысяч тенге).

12. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря, денежные средства и их эквиваленты были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	35.248.000	52.459.000
Текущий счёт в тенге	22.355.620	2.739.728
Денежные средства в пути	22.731	18.350
Наличность в кассе	—	108
	57.626.351	55.217.186

Банковские вклады со сроком погашения менее трёх месяцев представляют собой депозиты «овернайт» со сроком погашения от 1 до 3 дней и процентной ставкой 7,5%.

В 2020 году начисленный процентный доход от депозитов «овернайт» составлял 4.305.395 тысяч тенге (в 2019 году: 2.606.949 тысячи тенге).

13. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций		В тысячах тенге	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Простые акции, выпущенные в обращение				
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.862.167	54.862.167
Номинальной стоимостью 1.812 тенге	3.348.393	3.348.393	6.067.389	6.067.389
Номинальной стоимостью 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью 1.461 тенге	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	5.441.957	5.286.924	54.419.570	52.869.240
	68.483.587	68.328.554	125.545.632	123.995.302

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**13. КАПИТАЛ (продолжение)****Уставный капитал (продолжение)**

17 сентября 2020 года Компания выпустила 155.033 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 1.550.330 тысяч тенге, выплаченные денежными средствами.

11 ноября 2019 года Компания выпустила 27.127 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 271.270 тысяч тенге, выплаченные денежными средствами. Кроме того, 12 декабря 2019 года Компания выпустила 557.760 акций номинальной стоимостью 10.000 тенге на общую сумму 5.577.600 тысяч тенге, выплаченные денежными средствами.

По состоянию на 31 декабря 2020 года все простые акции Компании были утверждены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении и право голоса на собраниях акционеров Компании. Выплата дивидендов по простым акциям осуществляется по усмотрению акционеров.

Балансовая стоимость на акцию

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Итого активов	359.039.065	362.694.844
Минус: нематериальные активы	1.256.417	1.219.539
Минус: итого обязательства	196.076.230	189.272.562
Чистые активы для простых акций	161.706.418	172.202.743
Количество простых акций	68.483.587	68.328.554
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,361	2,520

Прибыль на акцию

Базовый и разводнённый доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за 12 (двенадцать) месяцев, закончившихся 31 декабря:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Чистый доход, относимый на держателя простых акций	4.108.156	6.332.236
Среднее количество простых акций	68.406.071	68.036.111
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период в тысячах тенге	0,060	0,093

На 31 декабря 2020 и 2019 годов и за годы, закончившиеся на эти даты, разводняющие доход на акцию инструменты выпущены не были.

Нераспределённая прибыль**Прочие операции с акционером**

В 2020 году Компания списала газопроводы, полученные в рамках ДДУ с Местными исполнительными и государственными органами, балансовая стоимость которых составляла 16.117.933 тысячи тенге. Операция была отражена как прочие операции с акционером в составе нераспределённой прибыли (Примечания 5).

В 2019 году АО «КазТрансГаз» выкупило у Компании облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» («ДСФК») балансовой стоимостью 679.275 тысяч тенге на сумму 3.443.196 тысяч тенге. На дату операции балансовая стоимость облигаций была равна справедливой стоимости. Сделка учитывалась по справедливой стоимости на момент признания. Разница между балансовой стоимостью облигаций и полученным вознаграждением в размере 2.763.921 тысячи тенге была отражена как вклад Акционера в нераспределённую прибыль.

Дивиденды

В 2019 году Компания начислила и выплатила дивиденды в размере 11.836.735 тысяч тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	Процентная ставка	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	6-месячный ИПЦ + 2,15%	11.814.911	13.963.076
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 сентября 2027 года	10,20%	9.542.912	10.906.186
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 марта 2028 года	10,08%	8.588.250	9.733.350
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	5.334.172	6.223.201
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	5.168.420	6.645.111
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	4.705.882	5.647.059
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	4.140.290	4.893.070
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	28 декабря 2030	13,67%	3.546.971	–
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	3.145.881	4.194.508
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	453.507	680.261
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(391.346)	(458.029)
				56.049.850	62.427.793
Проценты к уплате				707.883	842.952
				56.757.733	63.270.745
Минус: краткосрочная часть процентных займов				(11.053.877)	(10.834.348)
Долгосрочная часть процентных займов				45.703.856	52.436.397

АО «Европейский банк реконструкции и развития»

В соответствии с договором займа 24 ноября 2016 года Компания получила первый транш по договору займа в размере 1.080.505 тысяч тенге со ставкой 10,15% годовых с максимальным сроком погашения 10 (десять) лет по проекту «Модернизация системы газопроводов в Мангистауской, Актюбинской и Костанайской областях». В 2017 году Компания получила дополнительное финансирование на сумму 14.202.061 тысячи тенге в соответствии с договором банковского займа. В апреле и мае 2018 года Компания получила дополнительные транши по договору займа в размере 829.364 тысячи тенге и 631.455 тысяч тенге соответственно. С 5 июня 2019 года процентная ставка стала плавающей и составила 6-месячный ИПЦ + 3,15%. 30 июня 2020 года Компания заключила соглашение о внесении изменений и изложении в новой редакции действующего договора займа, в котором были пересмотрены ковенанты, а процентная ставка была изменена на 6-месячный ИПЦ + 2,15%. В течение 2020 года Компания начислила и выплатила проценты в сумме 1.343.429 тысяч тенге и 1.364.075 тысяч тенге соответственно. В 2020 году Компания выплатила основную сумму по договору займа в размере 2.148.165 тысяч тенге.

АО «Банк развития Казахстана»

Компания заключила несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам модернизации системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». В течение 2020 года Компания заключила новый договор займа на общую сумму 3.546.971 тысячи тенге для реализации проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кордайского района». В течение 2020 года Компания погасила основную сумму задолженности в размере 7.843.430 тысяч тенге и проценты в размере 4.282.347 тысяч тенге. В течение 2020 года начисленные проценты составили 4.167.925 тысяч тенге.

Ковенанты

По условиям процентных займов Компания обязана соблюдать определённые ковенанты, такие как (а) соотношение финансового долга за вычетом денежных средств и их эквивалентов (Чистый финансовый долг) к прибыли до вычета процентов, налогов, износа и амортизации (EBITDA) с пороговым значением 4, и (б) соотношение Чистого финансового долга к сумме Чистого финансового долга и собственного капитала с максимальным значением 0,5.

Компания пересматривает соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение финансовых и нефинансовых ковенантов даёт кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания соблюдала все ковенанты.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<i>Валюта</i>	<i>Срок погашения</i>	<i>Процентная ставка</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Номинальная сумма основного долга	Тенге	2025 год	7,50%	21.242.991	15.654.281
Дисконт				(2.596.552)	(2.957.247)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				122.288	122.288
За вычетом краткосрочного вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам				(122.288)	(122.288)
Долгосрочная часть долговых ценных бумаг				18.646.439	12.697.034

Изменения в дисконте за отчётные периоды представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	(2.957.247)	(3.287.805)
Амортизация дисконта (Примечание 26)	360.695	330.558
На 31 декабря	(2.596.552)	(2.957.247)

По состоянию на 31 декабря 2020 года выпущенные долговые ценные бумаги включали облигации с фиксированной процентной ставкой, обращающиеся на Казахстанской фондовой бирже (далее по тексту – «КФБ») с целью рефинансирования займов и финансирования инвестиционных программ:

Код облигации	Количество зарегистрированных облигаций	Период к купонных выплат	Номинальная стоимость в тенге	Сумма основного долга в тысячах тенге
«KTGAб2»	17.054.125	Раз в полгода	1.000	16.242.991
«KTGAе1»	100	Раз в полгода	50.000.000	5.000.000
31 декабря 2020 года				21.242.991

В течение 2020 года связанная сторона Компании KTG B.V. приобрела облигации на сумму 5.588.710 тысяч тенге согласно второй эмиссии в рамках первой облигационной программы под 7,5% годовых с полугодовым купоном с целью финансирования строительных работ в городе Нур-Султан.

В 2020 году Компания начислила и выплатила проценты в размере 1.296.324 тысяч тенге (Примечание 26).

16. БЕСПРОЦЕНТНЫЙ ЗАЕМ ОТ АКЦИОНЕРА

17 августа 2020 года Компания подписала договор с КТГ на получение беспроцентной финансовой помощи на сумму 1.100.000 тысяч тенге сроком менее одного года с даты получения. В соответствии с договором Компания получила первый транш в размере 287.618 тысяч тенге на установку приборов учета газа с функцией дистанционного управления и налаживания системы учета газа в рамках проекта «Цифровой учет газа».

17. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Движение доходов будущих периодов представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
На 1 января	8.256.569	8.470.213
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 5)	1.130.317	225.328
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 25)	(475.081)	(438.972)
На 31 декабря	8.911.805	8.256.569
Минус: краткосрочная часть доходов будущих периодов	(496.473)	(460.481)
Долгосрочная часть доходов будущих периодов на 31 декабря	8.415.332	7.796.088

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 28)	59.341.302	57.990.972
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	2.931.686	3.048.705
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 28)	6.416.467	6.416.467
	68.689.455	67.456.144

Начисленные обязательства перед связанными сторонами включают сумму, подлежащую выплате ТОО «Азиатский Газопровод» за возмещение расходов и убытков, понесённых по договору займа газа.

На 31 декабря торговая кредиторская задолженность Компании была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Тенге	68.683.337	67.451.872
Российский рубль	6.118	4.262
Доллар США	—	10
	68.689.455	67.456.144

19. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2020 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd в размере 73.094 тысяч долларов США (эквивалентно 30.765.943 тысячам тенге) (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 73.094 тысяч долларов США (эквивалентно 27.964.986 тысячам тенге) по договору займа газа (Примечание 31).

В 2020 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 2.800.958 тысяча тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы.

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

Обязательства по договору были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Обязательства по договорам на поставку газа	3.089.637	3.927.065
Обязательства по договорам перед связанными сторонами (Примечание 28)	159.192	222.723
Обязательства по договорам на прочие услуги и товары	1.635.467	1.327.779
	4.884.296	5.477.567

21. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства были представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Начисленные обязательства	1.719.999	1.016.369
Прочее	190.047	205.109
	1.910.046	1.221.478

Начисленные обязательства состоят из резервов по бонусам и неиспользованным отпускам, относящимся к сотрудникам Компании.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ДОХОДЫ**

Компания получает доходы с течением времени в Казахстане. Доходы за год, закончившийся 31 декабря, были представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Доходы от реализации природного газа	189.231.809	181.117.016
Доходы от услуг по транспортировке газа	44.438.157	41.387.169
	233.669.966	222.504.185

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, была представлена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Себестоимость природного газа	172.877.101	164.690.102
Транспортировка и доставка	10.181.908	9.618.849
Износ и амортизация	9.916.304	10.020.433
Услуги по биллингу	5.784.727	5.973.637
Заработная плата и соответствующие налоги	5.021.863	4.582.287
Налог на имущество и прочие налоги	3.797.419	3.944.443
Потери газа в пределах норм	3.649.667	3.488.627
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	1.770.137	152.242
Ремонт и техническое обслуживание	434.598	460.350
Сырье и материалы	103.920	148.927
Прочие	1.543.202	1.731.240
	215.080.846	204.811.137

24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

За год, закончившийся 31 декабря, общехозяйственные и административные расходы представлены следующими статьями:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Заработная плата и соответствующие налоги	2.333.125	2.110.441
Профессиональные услуги	514.691	548.329
Расходы на амортизацию активов в форме права пользования (Примечание 7)	462.020	378.798
Ремонт и техническое обслуживание	420.854	160.075
Износ и амортизация	339.961	392.892
Социальные выплаты	247.130	261.055
Расходы по краткосрочной аренде	228.139	158.546
Налоги помимо подоходного налога	134.845	130.919
Резерв по устаревшим запасам	111.364	7.338
Реклама	59.286	61.649
Комиссия банка	55.011	80.657
Услуги связи	50.969	63.876
Командировочные расходы	31.022	64.709
Повышение квалификации	25.864	63.558
Прочие	334.219	148.499
	5.348.500	4.631.341

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

За год, закончившийся 31 декабря, прочие операционные доходы и расходы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	2.212.439	3.048.308
Штрафы и пени	603.030	1.650.070
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 17)	475.081	438.972
Доход от аренды	62.829	44.179
Прочие доходы	84.402	62.506
	3.437.781	5.244.035
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	(2,363,024)	(2.761.718)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(17,014)	(43.876)
Расходы от реализации ТМЗ, нетто	–	(49.467)
Прочие расходы	(9.154)	(9.444)
	(2,389,192)	(2.864.505)

26. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Проценты, начисленные по банковским займам	5.578.037	6.927.286
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	1.296.324	1.174.071
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 15)	360.695	330.558
Амортизация дисконта по резерву на вывод актива из эксплуатации	227.754	159.099
Прочие затраты	196.490	52.984
	7.659.300	8.643.998

27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Расход по текущему подоходному налогу	3.298.405	1.736.219
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	444.210	–
Экономия по отложенному подоходному налогу	(136.893)	(220.154)
Расходы по подоходному налогу	3.605.722	1.516.065

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Ниже приведена сверка расходов по подоходному налогу применительно к прибыли по МСФО до налогообложения для целей финансовой отчётности с фактическими налоговыми расходами:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Прибыль до учёта подоходного налога	7.713.878	7.848.301
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по нормативной ставке	1.542.776	1.569.660
Корректировки в отношении текущего подоходного налога предыдущих лет	444.210	-
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	756.930	202.042
Сверхнормативные потери газа и связанные налоги	354.027	-
Списание ожидаемых кредитных убытков	276.142	-
Амортизация дисконта по долговым ценным бумагам	72.139	(66.111)
Амортизация обязательства по ликвидации активов	45.551	(31.820)
Прочие	113.947	(157.706)
Расходы по подоходному налогу	3.605.722	1.516.065

На 31 декабря 2020 и 2019 годов, компоненты активов/(обязательств) по отложенному подоходному налогу включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	Отнесено на прибыль и убыток	2019 год	Отнесено на прибыль и убыток	2018 год
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу					
Оценочные обязательства	6.153.189	560.192	5.592.997	(23.536)	5.616.533
Доходы будущих периодов	1.782.361	131.047	1.651.314	(42.729)	1.694.043
Резервы под ожидаемые кредитные убытки	751.397	(188.211)	939.608	303.096	636.512
Начисленные обязательства	572.570	-	572.570	-	572.570
Налоговый убыток от ДДУ	748.659	196.740	551.919	225.576	326.343
Начисленные обязательства по премиям руководству	342.583	156.219	186.364	11.176	175.188
Резерв по неиспользованным отпускам	35.472	60	35.412	5.776	29.636
Налоги к уплате	12.694	(20.810)	33.504	9.377	24.127
Резерв на устаревшие и неликвидные товарно-материальные запасы	39.019	22.145	16.874	(2.072)	18.946
Резерв на обесценение по авансам выданным	2.498	2.392	106	(285)	391
Финансовые доходы	-	(13.103)	13.103	13.103	-
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	10.440.442	846.671	9.593.771	499.482	9.094.289
Непризнанные активы по отложенному налогу	(7.474.418)	(756.930)	(6.717.488)	(202.042)	(6.515.446)
Отложенные налоговые активы по подоходному налогу	2.966.024	89.741	2.876.283	297.440	2.578.843
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу					
Основные средства	(2.782.275)	47.152	(2.829.427)	(99.519)	(2.729.908)
Финансовые расходы	-	-	-	22.233	(22.233)
Отложенные налоговые обязательства по подоходному налогу	(2.782.275)	47.152	(2.829.427)	(77.286)	(2.752.141)
Чистые активы/(обязательства) по отложенному налогу	183.749	136.893	46.856	220.154	(173.298)

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания имела предоплату по корпоративному подоходному налогу в размере 1.321.646 тысячи тенге (31 декабря 2019 года: 2.721.204 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Компании, компании группы «КазТрансГаз», группы «КазМунайГаз», группы «Самрук Казына» и прочие компании, контролируемые государством.

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 и розничных продаж, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, являются беспроцентными, а расчёты производятся в денежной форме, за исключением случаев, описанных ниже.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, включают:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Реализации товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	1.386.027	1.359.114
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	11.579.626	26.312.183
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	1.398.791	1.476.834
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	11.575.159	36.916.275
	25.939.603	66.064.406
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	179.209.255	169.422.396
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	10.960.604	10.433.386
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	64.807	64.706
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	70.777	78.854
	190.305.443	179.999.342
Торговая дебиторская задолженность		
АО «КазТрансГаз»	440.602	438.728
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	1.690.318	1.170.979
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	16.343	48.232
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	2.977.303	671.918
	5.124.566	2.329.857
Торговая кредиторская задолженность		
АО «КазТрансГаз»	58.201.572	57.027.771
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	7.553.404	7.378.056
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	4	–
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	2.789	1.612
	65.757.769	64.407.439
Обязательства по договору		
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	153.704	215.869
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	5.488	6.854
	159.192	222.723
Беспроцентный заем от материнской компании		
АО «КазТрансГаз»	287.618	–
	287.618	–
Выпущенные долговые ценные бумаги и процентные займы		
АО «КазТрансГаз»	8.587.696	8.300.050
Компании, находящиеся под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	5.588.710	–
Под контролем или совместным контролем Правительства	45.011.409	49.382.666
	59.187.815	57.682.716

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. САЛЬДО ПО СДЕЛКАМ И СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

По состоянию на 31 декабря 2020 года ключевой управленческий персонал составлял 4 человека и состоял из членов правления (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 6 человек). За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, отражённая в составе общих и административных расходов, в отдельном отчёте о совокупном доходе составила 292.536 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 326.357 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Бонусы	165.691	116.306
Краткосрочные выплаты работникам	101.768	182.109
Социальный налог	25.077	27.942
	292.536	326.357

29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую кредиторскую задолженность и резервы. Основной целью данных финансовых инструментов является привлечение средств для финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

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, в основном включают резервы.

У Компании отсутствуют официальные соглашения по анализу и минимизации рисков, связанных с изменениями процентных ставок, поскольку руководство оценивает риск как низкий.

Анализ чувствительности в разделе ниже относится к позициям на 31 декабря 2020 и 2019 годов.

Анализ чувствительности был подготовлен на основе предположения, что сумма чистой 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 создания резервов на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа PetroChina International Co. Ltd, которые выражены в долларах США, на отчёт Компании о финансовом положении может повлиять изменение курса доллара США к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям обменных курсов доллара США, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных. Влияния на капитал Компании такие изменения не оказывают.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе	Влияние на прибыль до налого- обложения
2020 год		
Доллар США	+14%	(4.307.232)
	-11%	3.384.254
2019 год		
Доллар США	+12%	(3.355.798)
	-9%	2.516.849

Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок представляет собой риск, связанный с колебаниями стоимости финансового инструмента, вызванными изменениями рыночных процентных ставок. Риск изменения рыночных процентных ставок относится, прежде всего, к долгосрочному займу Компании с плавающей процентной ставкой.

В таблице ниже показана чувствительность прибыли Компании до вычета подоходного налога к изменениям шестимесячных ИПЦ, возможность которых можно обосновано предположить, при неизменных прочих переменных.

<i>В тысячах тенге</i>	Увеличение/ (уменьшение) шестимесячного ИПЦ	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2020 год		
	+0,25%	(115.084)
	-0,25%	115.084
2019 год		
	+0,25%	(137.227)
	-0,25%	137.227

Кредитные риски

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. В отношении инвестиционной деятельности, Компания размещает депозиты в казахстанских банках (Примечания 11, 12). Руководство Компании периодически проводит обзор кредитных рейтингов данных банков с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. По мнению руководства Компании, недавний мировой кредитный кризис и последующие изменения в кредитных рейтингах местных банков не оправдывают чрезвычайный кредитный риск. Соответственно, по банковским депозитам не требуется создание резерва на обесценение.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Кредитные риски (продолжение)**

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчётную дату с использованием кредитных агентств Standard & Poor's и Moody's.

В тысячах тенге	Место нахождения	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
			31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года		
АО «Народный Банк»	Казахстан	S&P	BB/стабильный	BB/стабильный	57.395.159	55.380.126
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Moody's	Baa3/стабильный	Baa3/стабильный	855.421	700.867
АО «Forte Bank»	Казахстан	S&P	B+/стабильный	B+/стабильный	14.316	11.882
АО «Сити Банк Казахстан»	Казахстан	S&P	A+/стабильный	A+/стабильный	99	1
АТФ Банк	Казахстан	S&P	B-/стабильный	B-/стабильный	56	1.711
АО «Банк развития Казахстана»	Казахстан	S&P	BB+/стабильный	BB+/стабильный	20	53
АО «БанкЦентрКредит»	Казахстан	S&P	B/стабильный	B/негативный	-	1.677
АО «Kaspi bank»	Казахстан	S&P	BB-/стабильный	BB-/стабильный	-	8
АО «Сбербанк»	Казахстан	Moody's	Ba1/стабильный	Ba1/стабильный	-	2
					58.265.071	56.096.327

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными, кредитоспособными третьими сторонами. Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным.

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 оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, близкой к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются, и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация по срокам погашения финансовых обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов на основании договорных недисконтированных платежей.

В тысячах тенге	По требованию	Менее 3 месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
31 декабря 2020 года						
Обязательство по аренде	-	-	454.272	467.900	-	922.172
Процентные займы	132.469	3.629.588	11.657.805	47.615.680	11.282.849	74.318.391
Беспроцентный заем от Акционера (Примечание 16)	-	-	287.618	-	-	287.618
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	187.500	1.405.724	27.615.888	-	29.209.112
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	68.689.455	-	-	-	-	68.689.455
	68.821.924	3.817.088	13.805.419	75.699.468	11.282.849	173.426.748
31 декабря 2019 года						
Процентные займы	142.016	3.850.774	11.499.469	50.893.302	17.375.732	83.761.293
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	187.500	986.571	4.696.284	16.828.352	22.698.707
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	67.456.144	-	-	-	-	67.456.144
	67.598.160	4.038.274	12.486.040	55.589.586	34.204.084	173.916.144

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Компании по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов представленных ниже:

В тысячах тенге	31 декабря 2020 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	56.757.733	52.240.736	–	52.240.736	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	18.768.727	20.153.165	20.153.165	–	–

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые обязательства					
Процентные займы	63.270.745	58.386.413	–	58.386.413	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	12.819.322	14.507.069	14.507.069	–	–

Оценочные значения и допущения

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности и торговой кредиторской задолженности приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2020 и 2019 годов, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью**

В таблице ниже представлены изменения в финансовых обязательствах по состоянию на 31 декабря.

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2019 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2020 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 14)	63.270.745	3.546.971	(9.991.595)	(5.646.422)	5.578.034	56.757.733
Беспроцентный заем от Акционера (Примечание 16)	–	287.618	–	–	–	287.618
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	12.819.322	5.588.710	–	(1.296.324)	1.657.019	18.768.727
Обязательство по аренде (Примечание 7)	–	–	(436.800)	–	1.235.231	798.431
Итого обязательства от финансовой деятельности	76.090.067	9.423.299	(10.428.395)	(6.942.746)	8.470.284	76.612.509

<i>В тысячах тенге</i>	На 1 января 2019 года	Поступление денежных средств	Выбытие денежных средств	Проценты уплаченные	Прочее*	На 31 декабря 2019 года
Финансовые обязательства						
Процентные займы (Примечание 14)	77.236.075	3.643.655	(17.384.445)	(7.151.826)	6.927.286	63.270.745
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	12.488.764	–	–	(1.174.071)	1.504.629	12.819.322
Обязательств по аренде (Примечание 7)	408.852	–	(408.852)	(34.749)	34.749	–
Итого обязательства от финансовой деятельности	90.133.691	3.643.655	(17.793.297)	(8.360.646)	8.466.664	76.090.067

* В графе «Прочие» представлены суммы начисленных процентов по банковским займам и долговым ценным бумагам, суммы амортизации дисконта, признание дополнительных затрат, связанных с организацией займов. Компания классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

Управление капиталом

Капитал включает акции, приходящиеся на единственного акционера.

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

Компания управляет структурой капитала и изменяет ее в соответствии с изменениями экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием соотношения собственных и заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделенную на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает выпущенные долговые ценные бумаги, процентные займы, торговую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Управление капиталом (продолжение)**

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Процентные займы (Примечание 14)	56.757.733	63.270.745
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечание 15)	18.768.727	12.819.322
Беспроцентный заем от Акционера (Примечание 16)	287.618	–
Обязательство по аренде (Примечание 7)	798.431	–
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	68.689.455	67.456.144
Прочие краткосрочные обязательства (Примечание 21)	1.910.046	1.221.478
Минус: денежные средства и их эквиваленты, и краткосрочные банковские депозиты (Примечания 11, 12)	(57.636.877)	(55.221.886)
Чистая задолженность	89.575.133	89.545.803
Собственный капитал и чистая задолженность	252.537.968	262.968.085
Коэффициент доли заёмных средств	0,35	0,34

30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Руководство Компании анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания имеет один сегмент – Доход от продаж природного газа и услуг по транспортировке газа. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

31. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО доходов, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. В силу неопределённостей, связанных с казахстанской налоговой системой, итоговая сумма начисленных налогов, пеней и штрафов (если таковые будут иметься) может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящую дату и начисленную на 31 декабря 2020 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2020 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты другим образом в настоящей финансовой отчётности.

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**31. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды (продолжение)**

4 июля 2012 года вступил в силу Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе». Настоящий закон регулирует общественные отношения, возникающие при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации магистрального трубопровода, и направлен на обеспечение эффективной, надёжной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания начислила резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка на сумму 4.052.821 тысяча тенге (31 декабря 2019 года: 2.596.377 тысяч тенге). В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности помимо того, что уже было признано или раскрыто в данной финансовой отчётности.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития, многие виды страхования, распространённые в других странах, в целом пока недоступны в Республике Казахстан. Компания не имеет полной страховой защиты в отношении своих основных средств, убытков, вызванных остановками производства или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесённом объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Компании. До тех пор, пока Компания не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство считает, что не требуется создание дополнительных провизий, за исключением тех, которые признаны в данной финансовой отчётности.

Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует каких-либо текущих судебных разбирательств или исков, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы признаны или раскрыты в финансовой отчётности.

Договорные и условные обязательства

В 2020 году Компания заключила дополнительное соглашение к договору с материнской компанией на покупку газа сроком на 5 лет, оставшаяся задолженность по договору составляет 172.445.490 тысяч тенге. Кроме того, Компания имеет договорные обязательства по поставке газа сторонним покупателям, а также связанным сторонам на общую сумму 3.845.490 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2020 года договорные обязательства Компании по приобретению услуг капитального характера составили 1.820.067 тысяч тенге.

Обязательства по возмещению расходов PetroChina International Co. Ltd

В рамках Соглашения о займе газа с PetroChina International Co. Ltd. в 2011 году, Компания имеет обязательства перед PetroChina International Co. Ltd по возмещению затрат и потерь, понесённых PetroChina International Co. Ltd в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года PetroChina International Co. Ltd потребовала возмещение по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США, неподтвержденные первичной документацией.

Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению PetroChina International Co. Ltd, и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 30.765.943 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2020 года (на 31 декабря 2019 года: 27.964.986 тысяч тенге) (Примечание 17). Расхождения между суммами, подлежащими к возмещению, и суммами, начисленными Компанией в данной финансовой отчётности, возникли по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Компании ведёт переговоры с PetroChina International Co. Ltd по согласованию сумм, подлежащих к возмещению. В 2020 году курсовая разница по оценочным обязательствам в размере 2.800.958 тысяча тенге была признана в составе отрицательной курсовой разницы (в 2019 году в составе положительной курсовой разницы: 117.681 тысяча тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

31. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Бизнес среда**

С начала марта 2020 года мировые рынки испытывают значительные колебания, в частности, в результате пандемии COVID-19. Стоимость казахстанского тенге значительно упала по отношению к основным мировым валютам. Если эти факторы сохранятся в долгосрочной перспективе, они будут продолжать оказывать влияние на финансовое положение, денежные потоки и результаты деятельности Компании.

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

После отчётной даты не произошло существенных событий.