



Годовой отчет

В гармонии с потоком

АО «КазТрансОйл»

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Содержание

Обращение председателя Совета директоров	04
Обращение генерального директора (председателя Правления)	06
Ключевые показатели за 2023 год	08
Схема магистральных трубопроводов	12
Ключевые события за 2023 год	14
Бизнес-модель Компании	18

1. О КОМПАНИИ 20

История развития	22
Краткий профиль и направления деятельности	24
Стратегия развития Компании до 2028 года	25
Структура бизнеса	37
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации	43
Государственное регулирование и тарифы на услуги	47

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 50

Экономический и отраслевой обзор	52
Результаты деятельности Компании в 2023 году	56
Инвестиционная деятельность	69
Корпоративная безопасность	71
Информационная безопасность	73
Научно-техническое развитие	74

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ 78

Управление устойчивым развитием	80
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности	92
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие	106
Система закупок и развитие местного содержания	134
Охрана окружающей среды	136
Энергопотребление и энергосбережение	143



4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 154

Система корпоративного управления и ее основные принципы	158
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	159
Общее собрание акционеров	160
Совет директоров	164
Правление	173
Противодействие коррупции	178
Налогообложение	182
Внутренний и внешний аудит	183
Управление рисками	184



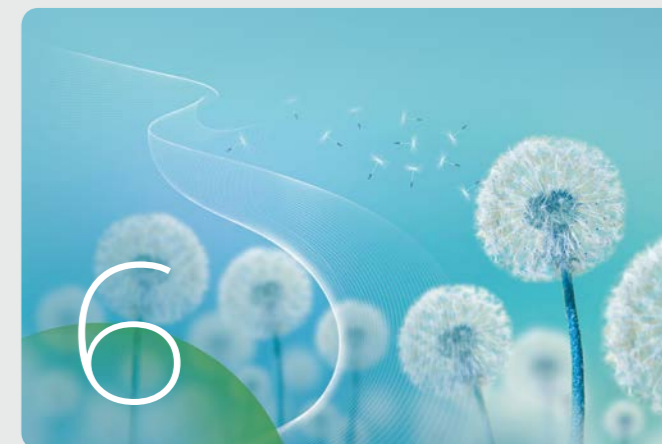
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА 202

Основные консолидированные финансовые результаты	204
Активы, капитал и обязательства	208



6. ПРИЛОЖЕНИЯ 212

Приложение 1. Об отчете	214
Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году	219
Приложение 3. Индекс GRI	221
Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития	226
Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	228
Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность	232
Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития	297
Приложение 8. Список сокращений	311





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

Обращение председателя Совета директоров

АО «КазТрансОйл», являясь национальным оператором по магистральному нефтепроводу и одной из ведущих нефтетранспортных компаний Казахстана, выполняет важную роль в обеспечении стабильных поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт.

Компания владеет разветвленной сетью магистральных нефтепроводов общей протяженностью порядка 5,4 тыс. км и обеспечивает транспортировку более 38% всей добываемой в стране нефти и более 90% поставок на нефтеперерабатывающие заводы. Нам доверяют отечественные и зарубежные партнеры. Компания предоставляет услуги более 80 нефтяным предприятиям.

В 2023 году АО «КазТрансОйл» обеспечило рост основных и финансовых показателей. Консолидированная выручка за отчетный год выросла на 14% по сравнению с показателем 2022 года и составила 290,4 млрд тенге. Консолидированная чистая прибыль за 2023 год составила 32,8 млрд тенге, увеличившись на 66% в сравнении с 2022 годом. Сумма дивидендных выплат за отчетный период по итогам 2022 года составила 15 млрд тенге, или 39 тенге в расчете на одну простую акцию.

2023 год для АО «КазТрансОйл» стал годом активной диверсификации маршрутов транспортировки нефти на экспорт. В частности, Компания отгрузила в порту Актау более 1 млн тонн нефти с месторождения Тенгиз в направлении нефтепровода «Баку – Тбилиси – Джейхан», предусмотренную соглашением между АО НК «КазМунайГаз» и государственной нефтяной компанией Азербайджанской Республики SOCAR. Кроме того, АО «КазТрансОйл» осуществило транспортировку около 1 млн тонн нефти с месторождения Карачаганак по нефтепроводу «Атырау – Самара» с дальнейшей поставкой на ПСП «Адамова Застава» и далее на нефтеперерабатывающий завод в Германии.

Значительно укрепились позиции АО «КазТрансОйл» на рынке транзитных услуг. До 2034 года продлен договор с ПАО «НК «Роснефть» о ежегодных поставках 10 млн тонн российской нефти в Китайскую Народную Республику по маршруту «Прииртышск – Атасу – Алашанькоу». Возобновлена перекачка российской нефти по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» в Республику Узбекистан. В 2023 году объем транзита российской нефти в Республику Узбекистан составил 0,15 млн тонн.

В отчетном году Компания реализовала 2 крупных инвестиционных проекта. В частности, построен водовод для установки комплексной подготовки газа месторождения Кашаган в Атырауской области. После модернизации увеличена пропускная способность магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» с 110 тыс. м³ до 170 тыс. м³ в сутки. Оба проекта имеют стратегическое значение для устойчивого развития нефтегазового сектора Республики Казахстан, а также служат надежной базой для социально-экономического развития регионов.

Свидетельством признания участниками рынка профессионализма АО «КазТрансОйл» стало заключение нового договора с АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К» по техническому обслуживанию нефтепроводной системы Каспийского Трубопроводного Консорциума на территории Республики Казахстан на пятилетний период с 2024 года по 2028 год.

Консолидированная чистая прибыль за 2023 год

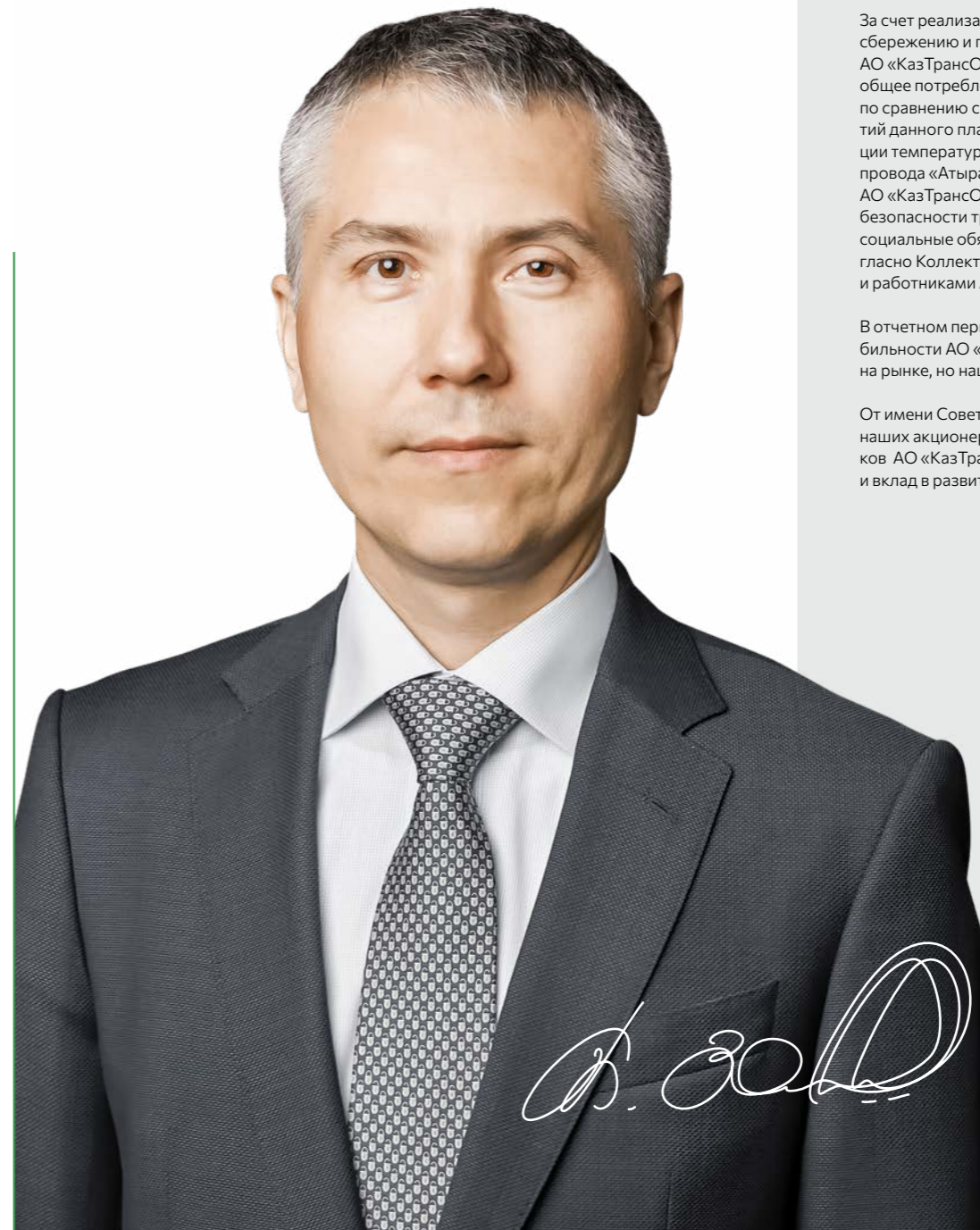
32,8
млрд тенге

АО «КазТрансОйл» продолжает придерживаться проактивного подхода в вопросах обеспечения безопасности производственной деятельности, социальной и экологической ответственности, энергопотребления и энергосбережения.

За счет реализации Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл», в отчетном году Компания сократила общее потребление энергетических ресурсов на 11,2% по сравнению с 2022 годом. Одним из основных мероприятий данного плана стало проведение работ по оптимизации температурного режима работы «горячего» нефтепровода «Атырау – Самара». Более 5 000 работников АО «КазТрансОйл» прошли обучение по теме «Культура безопасности труда». В 2023 году Компания выполнила все социальные обязательства перед своими работниками согласно Коллективному договору между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл».

В отчетном периоде в условиях геополитической нестабильности АО «КазТрансОйл» не только сохранило позиции на рынке, но нашло и возможности для роста.

От имени Совета директоров хочу поблагодарить наших акционеров, партнеров, менеджмент и работников АО «КазТрансОйл» за плодотворное сотрудничество и вклад в развитие Компании.



Булат Закиров

председатель
Совета директоров
АО «КазТрансОйл»





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Уважаемые читатели!

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Представляем вашему вниманию Интегрированный годовой отчет АО «КазТрансОйл», в котором мы отражаем итоги финансовой и производственной деятельности за 2023 год, а также делимся перспективами дальнейшего развития Компании.

Несмотря на геополитическую нестабильность, в 2023 году Компания выполнила все обязательства по решению вопросов национальной энергетической безопасности и развитию альтернативных маршрутов экспорта нефти. Достигнут рост производственных и финансовых показателей. Так, по итогам 2023 года консолидированный объем транспортировки нефти составил 45,8 млн тонн, что на 7,5% выше фактического показателя за 2022 год. Данное увеличение обусловлено привлечением дополнительных объемов нефти в систему магистральных нефтепроводов Компании. Консолидированная чистая прибыль за отчетный год составила 32,8 млрд тенге, увеличившись на 66% в сравнении с 2022 годом.

В рамках политики создания многовекторной системы транспортировки углеводородов Республики Казахстан в 2023 году АО «КазТрансОйл» осуществило транспортировку тенгизской нефти в направлении нефтепровода «Баку – Тбилиси – Джейхан», а также нефти с месторождения Карачаганак в Германию. Возобновлен транзит российской нефти по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» в Республику Узбекистан.

Значимыми событиями 2023 года стало продление договора с ПАО «НК «Роснефть» о ежегодных поставках российской нефти в Китайскую Народную Республику в объеме до 10 млн тонн, а также заключение нового договора на оказание услуг по техническому обслуживанию нефтепроводной системы Каспийского Трубопроводного Консорциума на территории Республики Казахстан на 2024-2028 годы.

В 2023 году АО «КазТрансОйл» успешно завершило два инвестиционных проекта. С опережением установленных сроков выполнены работы по модернизации водовода «Астрахань – Мангышлак». Реализация данного проекта позволила увеличить фактическую пропускную мощность до 170 тыс. м³/сутки и обеспечить водой вододефицитные районы Западного Казахстана. Также в отчетном году завершен проект строительства водовода для завода по переработке попутного газа на месторождении Кашаган.

В целях поддержания и улучшения технического состояния существующей нефтепроводной системы в 2023 году Компания осуществила капитальные вложения на общую сумму 80,9 млрд тенге, что на 86% больше, чем в 2022 году. Проведена работа по диагностике трубопроводов, резервуаров и печей подогрева, осуществлена замена 46,8 км участков магистральных нефтепроводов, устранено 1 390 дефектов труб. Введены в эксплуатацию два резервуара для хранения нефти на ГНПС имени Б. Джумагалиева.

Наряду с достижениями в производственной сфере, важным приоритетом Компании остается обеспечение безопасных условий труда для работников. Несмотря на это, в 2023 году в результате «жесткой» посадки вертолета МИ-8 АО «Казавиаспас» во время облета магистрального нефтепровода произошел несчастный случай. Для недопущения подобных случаев в будущем в Компании был дополнительно усилен контроль за соблюдением правил и требований безопасности на всех уровнях производства, пересмотрены риски и разработаны корректирующие мероприятия.

Консолидированный объем транспортировки нефти в 2023 году

45,8

МЛН ТОНН

АО «КазТрансОйл» уделяет особое внимание вопросам обеспечения экологической безопасности и минимизирует негативное воздействие на окружающую среду. В этой связи в 2023 году установлены 11 энергоустановок с солнечными панелями на магистральном нефтепроводе «Павлодар – Шымкент». Также в Компании внедрена процедура учета косвенных выбросов парниковых газов Охват 2.

Компания заботится о социальном благополучии работников, понимая, что их профессионализм и трудолюбие обеспечивают эффективность бизнеса. В отчетном году на исполнение социальных обязательств перед работниками было выделено порядка 3,7 млрд тенге.

В рамках Дорожной карты по улучшению условий труда и отдыха работников АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы на 10 производственных объектах установлены универсальные спортивные площадки. Реконструировано общежитие на 56 мест на НПС «Кенкияк» Актюбинского нефтепроводного управления. Строительство и ремонт социально-значимых объектов будут продолжены в 2024 году.

За завершение хотелось бы поблагодарить всех наших акционеров и партнеров за конструктивное сотрудничество и оказанное доверие, а весь коллектив АО «КазТрансОйл» за профессионализм и приверженность общему делу.



Талгат Курманбаев

генеральный директор
(председатель Правления)
АО «КазТрансОйл»





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

- О КОМПАНИИ
- РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
- РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ
- КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
- РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА
- ПРИЛОЖЕНИЯ

Ключевые показатели за 2023 год

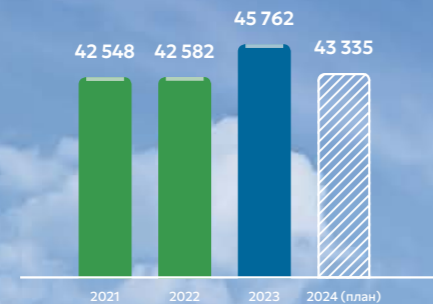
Транспортировка нефти

Объем транспортировки нефти и перевалки нефтепродуктов (консолидированно)

ТЫС. ТОНН*

45 762

↑ 7,5%

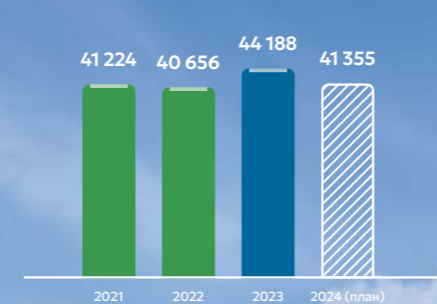


Объем транспортировки нефти отдельно по АО «КазТрансОйл»

ТЫС. ТОНН

44 188

↑ 8,7%

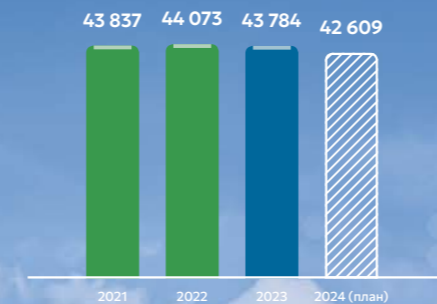


Грузооборот нефти (консолидированный)**

МЛН ТОНН-КМ

43 784

↓ 0,7%



*Показатель рассчитывается консолидированно с учетом объемов Компании и ООО «Батумский нефтяной терминал» (БНТ).

** Показатель рассчитывается консолидированно с учетом доли участия Компании в дочерних и совместно-контролируемых организациях (ДСКО).

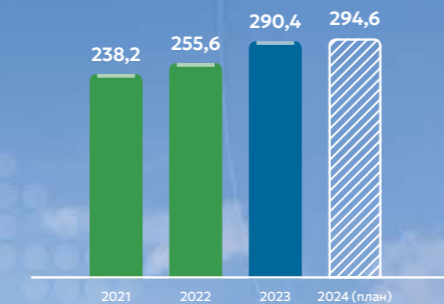
Финансовые показатели*

Выручка

МЛРД ТЕНГЕ

290,4

↑ 14%

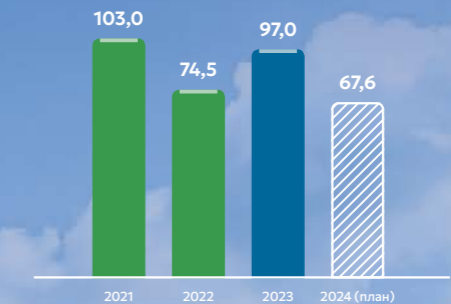


ЕБИТДА

МЛРД ТЕНГЕ

97,0

↑ 30%



Итоговая прибыль

МЛРД ТЕНГЕ

32,8

↑ 66%



*Указаны консолидированные финансовые показатели Компании.





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

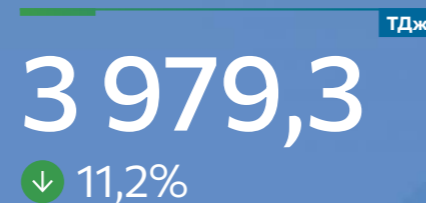
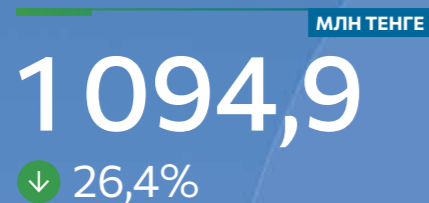
Показатели устойчивого развития

Экологический аспект

Инвестиции в охрану окружающей среды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Общее потребление энергетических ресурсов в АО «КазТрансОйл»

Объем выбросов парниковых газов Охвата 1 и 2 по АО «КазТрансОйл»



Актуализирована Энергетическая политика АО «КазТрансОйл»

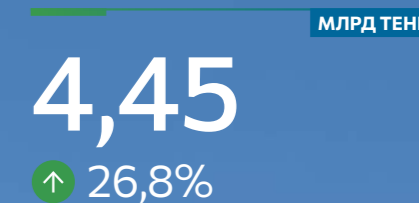
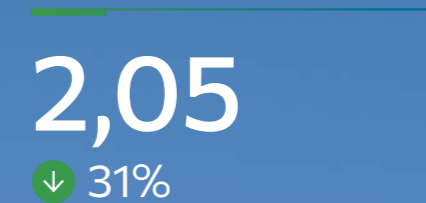
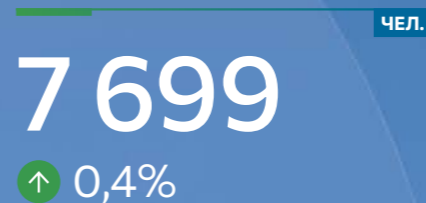
Впервые проведена количественная оценка выбросов парниковых газов Охвата 2

Социальный аспект

Списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Текущая текучесть кадров по АО «КазТрансОйл»

Затраты на социальную поддержку работников Группы компаний АО «КазТрансОйл»

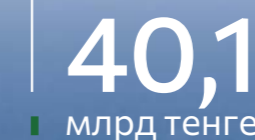


Аспект корпоративного управления

Выплаты дивидендов АО «КазТрансОйл»

Налоговые выплаты АО «КазТрансОйл»

Подтвержденные случаи коррупции и мошенничества по АО «КазТрансОйл»





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

- 1. О КОМПАНИИ
- 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
- 3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ
- 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
- 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА
- 6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Схема магистральных трубопроводов

5 373

КМ

протяженность магистральных нефтепроводов



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Ключевые события за 2023 год

02 Февраль

Социальная поддержка

Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл» Талгат Курманбаев и председатель ОО «Локальный профессиональный союз работников АО «КазТрансОйл» Туякбай Бекибаев подписали новый Коллективный договор между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл».

Транспортировка нефти

Начата транспортировка нефти АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В» через нефтепровод «Атырау-Самара» с дальнейшей поставкой на ПСН «Адамова Застава» (Польша) в направлении Германии.

03 Март

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу АО «КазТрансОйл» с «Негативного» на «Стабильный» (рейтинг АО «КазТрансОйл» — «BB+»).

S&P Global Ratings
BB+



Транзит нефти

В рамках заключенного договора с ТОО «Тенгизшевройл» на 2023 год с обязательным минимальным объемом 1,5 млн тонн в год, начата отгрузка нефти в танкеры по маршруту «Актау-Баку-Тбилиси-Джейхан».

Тарифная политика

Приказами генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 31 марта 2023 года №30 и №31 утверждены тарифы на некоторые услуги Компании по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан (дополнительные услуги).

04 Апрель

Заемное финансирование

ТОО «Магистральный Водовод» с целью финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь» привлечены денежные средства в размере 50 млрд тенге посредством выпуска облигаций на Казахстанской фондовой бирже (KASE), площадка «Частное размещение» (1 транш антикризисных средств, выделенных в размере 70 млрд тенге согласно решению Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2022 года).



Тарифная политика

Приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий (КРЕМ) Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 24 февраля 2023 года №36-ОД утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу АО «КазТрансОйл» по перевалке нефти на нефтеперекачивающую станцию (НПС) имени Шманова Н.Н. в нефтепровод «Кенкияк-Атырау» в размере 37,12 тенге за 1 тонну (без учета НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2023 года по 31 марта 2024 года.

05 Май

Договор о транзите российской нефти

АО «КазТрансОйл» заключило с ПАО «НК «Роснефть» дополнительное соглашение к договору на предоставление услуг по транспортировке российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику (КНР), которое предусматривает пролонгацию договора до 1 января 2034 года, транспортировку 10 млн тонн российской нефти в год в КНР и сохранение действующего тарифа.

Тарифная политика

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 26 мая 2023 года №53 утвержден тариф на услугу Компании по перекачке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан в размере 10 150,00 тенге за 1 тонну на 1000 км без НДС (ранее действовал тариф в размере 8 830,51 тенге за 1 тонну на 1000 км без учета НДС).

Годовое собрание акционеров

Состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», посвященное итогам 2022 года.



06 Июнь

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента АО «КазТрансОйл» с «BBB-» до «BBB».

FitchRatings
BBB

Тарифная политика

20 июня 2023 года приказом Председателя КРЕМ № 85-ОД внесены изменения в приказ Председателя КРЕМ от 27 ноября 2020 года №71-ОД, в части увеличения тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» до уровней 4 849,39 тенге за 1 тонну на 1 000 км (в период с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года) и 4 851,87 тенге за 1 тонну на 1000 км (в период 1 июля 2024 года по 31 декабря 2025 года).

07 Июль

Изменения в составе Совета директоров

Досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров АО «КазТрансОйл» Марата Орманова и Марлена Оразбекова на основе поданных ими заявлений.



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ**2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ****4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ****5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА****6. ПРИЛОЖЕНИЯ****08 Август****Изменения в составе Совета директоров**

Досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров АО «КазТрансОйл»: Агостини Винишиуса Алвес и Мартинеса Лопес Альберто.

Общим собранием акционеров АО «КазТрансОйл» избраны в состав Совета директоров АО «КазТрансОйл»: Булат Закиров – представитель АО НК «КазМунайГаз»; Ардак Қасымбек – представитель АО НК «КазМунайГаз»; Казбек Кусаинов – независимый директор; Миллер Тимоти Глен – независимый директор.

Булат Закиров избран председателем Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Замена участков магистрального нефтепровода «Узень – Атырау – Самара»

АО «КазТрансОйл» провело работы по подключению вновь построенных участков трубопровода магистрального нефтепровода (МН) «Узень – Атырау – Самара» диаметром 720 мм на 1 190,4 – 1 235,4 км и приемо-сдаточного пункта на 1235 км.

**11 Ноябрь****Новый проект реализован ТОО «Магистральный Водовод»**

ТОО «Магистральный Водовод» (100% долей участия АО «КазТрансОйл») реализовало проект «Строительство водовода для установки комплексной подготовки газа на месторождении Кашаган» в Атырауской области.

Водовод обеспечит подачу воды для реализации первой фазы строительства завода по переработке попутного газа на месторождении Кашаган.

09 Сентябрь**Тарифная политика**

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области (ДКРЕМ) от 28 августа 2023 года №56-ОД внесены изменения в приказ ДКРЕМ от 19 августа 2022 года №74-ОД «Об утверждении тарифов и тарифной сметы ТОО «Магистральный Водовод» на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам на 2022-2027 годы».

ТОО «Магистральный Водовод» на 37% повысило тариф на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам для промышленных предприятий, коммерческих организаций и нефтегазодобывающих предприятий.

**Модернизация магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь**

ТОО «Магистральный Водовод» завершило реализацию проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь».

В рамках проекта осуществлена замена двух участков магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» протяженностью порядка 176 км. В результате реализации проекта ТОО «Магистральный Водовод» обеспечит пропускную способность магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» с 110 тыс. м³ до 170 тыс. м³ в сутки.

12 Декабрь**Кодекс в области безопасности и охраны труда**

АО «КазТрансОйл» утвердило Кодекс в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила», разработанный с учетом лучших мировых практик и рекомендаций Международной ассоциации производителей нефти и газа (International Association of Oil & Gas Producers, IOGP).

Требования Кодекса направлены на повышение корпоративной культуры в части обеспечения безопасности и охраны труда, уровня личной заинтересованности каждого работника в недопущении производственного травматизма и профессиональных заболеваний, аварий и инцидентов.

Заемное финансирование

ТОО «Магистральный Водовод» с целью финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» привлечены денежные средства в размере 20 млрд тенге посредством выпуска облигаций на KASE, площадка «Частное размещение» (2 транш антикризисных средств, выделенных в размере 70 млрд тенге согласно решению Государственной комиссии по вопросам модернизации экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2022 года).

АО «КазТрансОйл» – лидер рынка акций

АО «КазТрансОйл» награждено дипломом – «Лидер рынка акций» от имени KASE. Церемония награждения состоялась в ходе Международного биржевого форума, организованного в честь 30-летия KASE в г. Алматы.

**Ввод в эксплуатацию двух новых резервуаров нефти**

На головной нефтеперекачивающей станции (ГНПС) имени Б. Джумагалиева Жезказганского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» введены в эксплуатацию два вновь построенных резервуара для хранения нефти. Вместимость каждого из них составляет 20 тыс. м³.

Новые резервуары снабжены полным комплектом оборудования, необходимым для безопасной и бесперебойной работы ГНПС имени Б. Джумагалиева.

Заключение нового договора с АО «КТК-К»

27 декабря 2023 года подписан новый договор между АО «КазТрансОйл» и АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К» (АО «КТК-К») по техническому обслуживанию нефтепроводной системы Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) на территории Республики Казахстан на новый пятилетний период (2024-2028 годы).

Повышение тарифа на транзит нефти по нефтепроводу «ТОН-2»

Приказом генерального директора (председателя Правления) Компании от 26 мая 2023 года №53 утвержден тариф на услугу АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» («ТОН-2») составит 11,28 долларов США за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 января 2024 года.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

- О КОМПАНИИ
- РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
- РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ
- КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
- РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА
- ПРИЛОЖЕНИЯ

Бизнес-модель Компании

Процесс создания стоимости

Транспортировка нефти

Направления транспортировки:

- Поставка нефти на внутренний рынок (НПЗ)
- Транзит нефти через территорию Российской Федерации
- Перевалка нефти в систему ТОО «ККТ», АО «КТК-К» и ТОО «СЗТК «МунайТас»
- Налив нефти в вагоноцистерны с железнодорожной эстакады
- Отгрузка нефти в танкеры в порту Актау

Операторские услуги

Потребители операторских услуг:

- Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.
- АО «Тургай-Петролеум»
- ТОО «СЗТК «МунайТас»
- АО «КТК-К»
- ТОО «ККТ»
- ТОО «Магистральный Водовод»

Финансовый капитал

Собственный капитал	Уставный капитал
956,9 млрд тенге	61,9 млрд тенге

Производственные мощности Компании

Человеческий капитал

Списочная численность персонала	Средний возраст работника
6 713 чел.	44,5 лет

Природный капитал

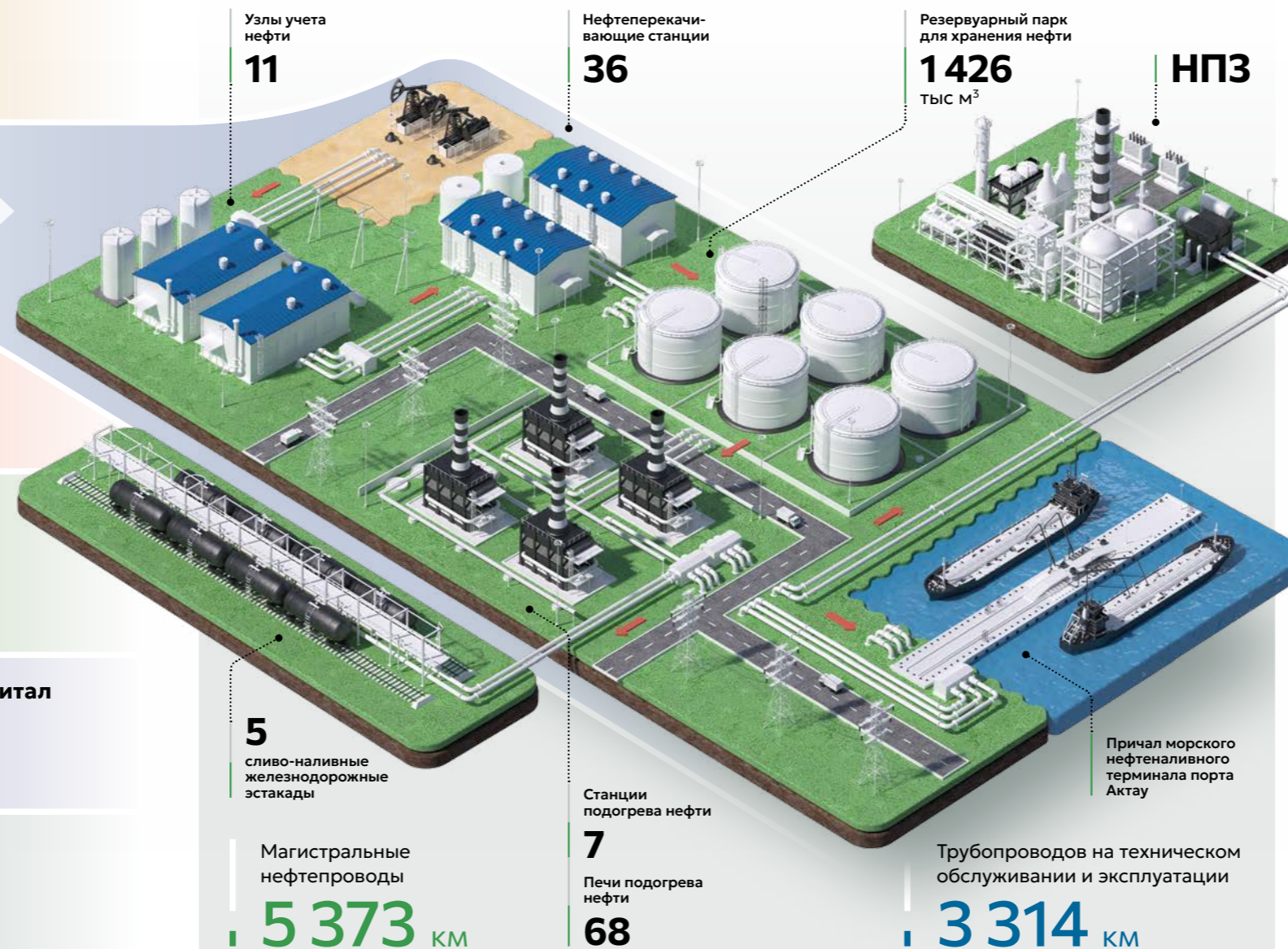
Потребление электроэнергии	Потребление воды
949,7 ТДж	365,8 Мл

Социально-репутационный капитал

Кодекс деловой этики	Горячая линия
----------------------	---------------

Интеллектуальный капитал

НИОКР	Сеть транкинговой связи
-------	-------------------------



АО «КазТрансОйл» — крупнейшая нефтепроводная компания Республики Казахстан, оказывающая услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, на экспорт и в целях транзита.

Результаты за 2023 год

Дивиденды по итогам 2023 года	Чистая прибыль по итогам 2023 года	Налоги и другие обязательные платежи в бюджет
15,0 млрд тенге	32,8 млрд тенге	40,1 млрд тенге

Транспортировка нефти	Грузооборот нефти	Заменено новых участков нефтепроводов
44 188 тыс. тонн	34 208 млн тонн-км	46,8 км

Инвестиции в обучение персонала	Затраты на социальную поддержку работников	Ротация руководящих работников
760 млн тенге	3,7 млрд тенге	22 чел.

Затраты на реализацию мероприятий по охране окружающей среды	Снижение потребления энергетических ресурсов	Снижение объема выбросов NOx
1,0 млрд тенге	11,2%	20,7%

Построено универсальных спортивных площадок	Индекс нетерпимости коррупции	Рейтинг социальной стабильности
10	91%	88%

Покрытие для мобильных радиостанций сети транкинговой радиосвязи	Проведены НИОКР по
100%	23 темам

Заинтересованные стороны





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

- История развития
- Краткий профиль и направления деятельности
- Стратегия развития Компании до 2028 года
- Структура бизнеса
- Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
- Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

О Компании

GRI 2-1

История развития	22
Краткий профиль и направление деятельности	24
Стратегия развития Компании до 2028 года	25
Структура бизнеса	37
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации	43
Государственное регулирование и тарифы на услуги	47



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития

Краткий профиль и направления деятельности

Стратегия развития Компании до 2028 года

Структура бизнеса

Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации

Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

История развития

1997

В целях соблюдения интересов Республики Казахстан в вопросах транспортировки нефти, экспорта и импорта нефти и нефтепродуктов постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 апреля 1997 года №461 было создано закрытое акционерное общество «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл» со 100%-ным участием государства в его уставном капитале.

1998

В декабре Компания была включена в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий в отношении ряда предоставляемых услуг, отнесенных к сферам естественных монополий, включая услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам и услуги по подаче воды по системе магистральных водоводов.

2001

В 2001 году государственный пакет акций закрытого акционерного общества «Национальная компания по транспортировке нефти «КазТрансОйл» был передан в уставный капитал закрытого акционерного общества «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа», созданного в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года №591.

2002

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года №811 на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером закрытого акционерного общества «КазТрансОйл».

2003

В июне был введен в эксплуатацию магистральный трубопровод «Кенкияк — Атырау».

2004

В мае закрытое акционерное общество «КазТрансОйл» переименовано в АО «КазТрансОйл».

2006

В июле АО НК «КазМунайГаз» передало Компании свою долю в размере 51% акций в совместном предприятии АО «СЗТК «МунайТас».

Компания и China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation на паритетных началах создали ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ТОО «ККТ»).

2007

В июле ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию магистральный трубопровод «Атасу — Алашанькоу».

Также в июле Компанией был введен в эксплуатацию нефтепровод «Северные Бузачи — Каражанбас» протяженностью 25 км и проектной пропускной мощностью 3,5 млн тонн нефти в год.

2007

В январе Компания приобрела 50% акций компании Batumi Capital Partners Limited. В результате сделки Компания приобрела частичный контроль над активами БНТ.

2008

В феврале 2008 года Компания приобрела 100% акций компании Batumi Industrial Holdings Limited. В результате сделки Компания получила полный контроль над активами БНТ и эксклюзивное право на управление ООО «Батумский морской порт» (БМП).

2009

В сентябре 2009 года ТОО «ККТ» ввело в эксплуатацию МН «Кенкияк-Кумколь».

2011

В июне 2011 года Компания получила от АО НК «КазМунайГаз» казахстанский участок нефтепровода «ТОН-2» в качестве оплаты размещаемых акций Компании на общую сумму 1 700 млн тенге.

2012

В сентябре, согласно договору купли-продажи, Компания реализовала в пользу ТОО «КазМунайГаз — Сервис» 100% акций АО «КазТрансОйл — Сервис».

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2012 года №1273 Компания была определена национальным оператором по магистральному нефтепроводу.

В декабре 2012 года на KASE начались торги на вторичном рынке простыми акциями Компании, которая стала первой в Республике Казахстан, разместившей свои акции в рамках Программы «Народное IPO».

2013

В декабре Компания в результате реорганизации компаний Batumi Industrial Holdings Limited, Batumi Capital Partners Limited и Batumi Services Limited стала собственником 100% акций компании Batumi Terminals Limited (Кипр), через которую осуществлялось управление активами в Грузии (БНТ, обладающее эксклюзивным правом на управление БМП).

2014

С января Компания приступила к транспортировке российской нефти через территорию Республики Казахстан в КНР в объеме до 7 млн тонн в год.

В августе реализовано 0,88% акций АО «Накопительный пенсионный фонд Народного Банка Казахстана».

2015

В мае приняты поправки в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях», в соответствии с которыми из сферы естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.

В декабре международным органом по сертификации SGS по итогам сертификационного аудита выданы сертификаты соответствия требованиям международного стандарта ISO 50001 по системе энергетического менеджмента.

2016

В августе завершен капитальный ремонт казахстанского участка МН «ТОН-2», что позволило увеличить пропускную способность данного участка с 7 млн до 11 млн тонн в год.

В октябре 2016 года в систему магистральных нефтепроводов Компании начался прием нефти с месторождения Кашаган.

В декабре состоялся ввод в эксплуатацию НПС «663 км» (в дальнейшем переименована в НПС имени Н. Шманова).

2017

В результате ликвидационных процедур дочерней компании АО «КазТрансОйл» в марте стало собственником 100% акций Petrotrans Limited (PTL) и в августе получило 100%-ную долю участия в БНТ, обладающем эксклюзивным правом на управление 100%-ной долей участия в уставном капитале БМП, принадлежащего государству Грузии.

В декабре зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод» со 100%-ной долей участия Компании в уставном капитале.

2018

В апреле сняты с учетной регистрации Западный и Восточный филиалы АО «КазТрансОйл».

В мае подписан контракт по техническому обслуживанию, ремонту и аварийному реагированию на объектах нефтепроводной системы АО «КТК-К» на 2018–2023 годы.

В августе завершена реконструкция ГНПС «Кенкияк».

2019

Завершены работы по возврату 141 728 тонн технологической нефти, принадлежавшей АО «КазТрансОйл» и находившейся на территории Российской Федерации в МН «Омск — Павлодар».

С 1 декабря 2019 года начался коммерческий учет казахстанской нефти при транспортировке на экспорт по МН «Узень — Атырау — Самара» по системе измерения количества и показателей качества нефти приемо-сдаточного пункта (ПСП) 1235 км нефтепровода «Узень — Атырау — Самара», находящегося на территории Казахстана.

2020

31 декабря 2020 года приняты в эксплуатацию объекты СИКН «Кумколь» и СИКН «Кенкияк».

2021

В октябре введены в эксплуатацию печи подогрева на НПС «Аман», что позволило обеспечить транспортировку западно-казахстанской нефти по нефтепроводу «Кенкияк-Атырау» в реверсном режиме в объеме до 6 млн тонн в год.

2022

АО «КазТрансОйл» совместно с ТОО «Магистральный Водовод» завершило подключение вновь построенного участка на 449–499 км магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» после реконструкции.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
 Краткий профиль и направления деятельности
 Стратегия развития Компании до 2028 года
 Структура бизнеса
 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
 Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Краткий профиль и направление деятельности

GRI 2-1

АО «КазТрансОйл» — нефтепроводная компания Республики Казахстан, оказывающая услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, в целях транзита и на экспорт.

Компания является национальным оператором по магистральному нефтепроводу, деятельность которого направлена на развитие системы магистральных нефтепроводов в Республике Казахстан и обеспечение её эффективной, надежной и безопасной эксплуатации.

Основные направления деятельности Компании:

- услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам;
- строительство и эксплуатация трубопроводной системы на территории Республики Казахстан и за ее пределами;
- организация транспортировки казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств;
- оказание услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии, передаче электрической энергии и отводу сточных вод.

Большая часть активов Компании расположена в Республике Казахстан. Структура АО «КазТрансОйл» состоит из 3 дочерних организаций в Казахстане, Грузии и Объединенных Арабских Эмиратах, а также 2 совместно-контролируемых организаций, находящихся в Республике Казахстан.

90%

простых акций АО «КазТрансОйл» принадлежат АО НК «КазМунайГаз»

АО «КАЗТРАНСОЙЛ» — ПУБЛИЧНАЯ КОМПАНИЯ, 90% ПРОСТЫХ АКЦИЙ КОТОРОЙ ПРИНАДЛЕЖАТ АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ», А 10% ПРОСТЫХ АКЦИЙ МИНУС 1 АКЦИЯ — НАХОДЯТСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ МИНОРИТАРНЫХ АКЦИОНЕРОВ.



Стратегия развития Компании до 2028 года

GRI 2-22, GRI 2-23, GRI 2-24

I Миссия

Обеспечение максимальных выгод для акционеров АО «КазТрансОйл» и соблюдение стратегических интересов государства в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу.

I Видение

АО «КазТрансОйл» — конкурентоспособная компания, с диверсифицированной трубопроводной системой, соответствующая наилучшей практике в области устойчивого развития, обеспечения безопасности производственной деятельности, охраны окружающей среды и управления производственными активами.

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



I Корпоративные ценности



1. Безопасность
Компания стремится обеспечить безаварийный режим работы производственных объектов.

2. Трудолюбие и профессионализм
Компания ценит в своих работниках трудолюбие, знание специфики деятельности Компании, своевременное и качественное выполнение поставленных задач и обеспечивает постоянное совершенствование профессиональных компетенций и навыков.

3. Качество
Компания стремится к обеспечению надлежащего и качественного ведения своей работы.

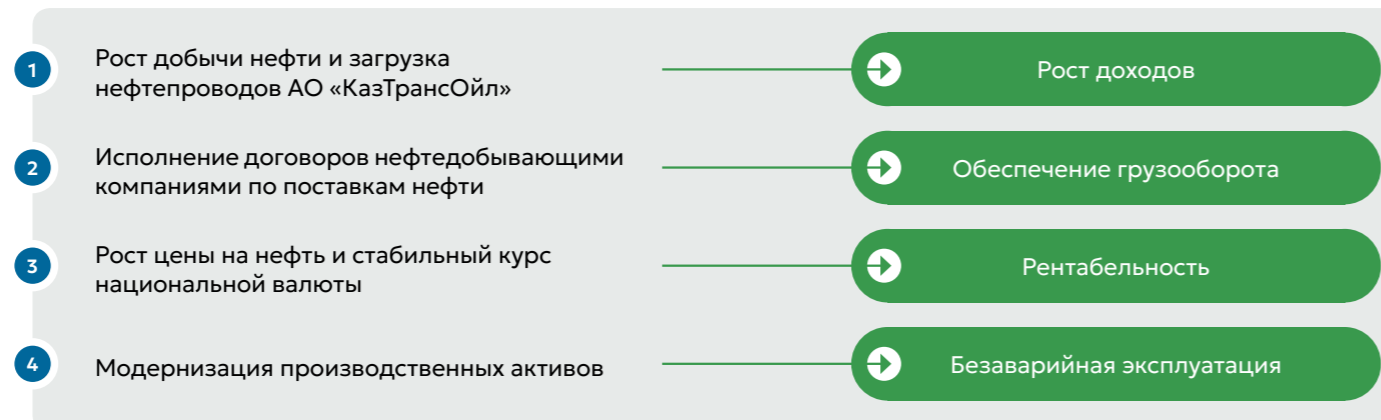
4. Эффективность
Компания осознает свою ответственность перед государством, акционерами, работниками и обществом, в этой связи прибыльность и эффективность деятельности, достижение высоких результатов являются для Компании неоспоримой ценностью. Совершенствование бизнес-процессов, оптимизация затрат, ориентир на модернизацию оборудования и инвестирование в развитие производства обеспечивают устойчивую и стабильную работу Компании.

5. Прозрачность
Компания стремится к обеспечению прозрачности управления, подтверждению своей приверженности стандартам корпоративного управления.

Корпоративные ценности находят отражение во всех сферах деятельности АО «КазТрансОйл» и играют существенную роль в организации взаимоотношений работников, построении бизнес-процессов, стратегическом планировании и принятии решений.

Реализация Стратегических целей направлена на достижение Миссии и Видения АО «КазТрансОйл».

Ключевые факторы, влияющие на реализацию Стратегических целей Компании



Стратегические направления развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года

Стратегия развития АО «КазТрансОйл» направлена на обеспечение положительных производственных и финансовых показателей и безопасной, качественной, своевременной и бесперебойной транспортировки нефти. Стратегия развития была разработана в соответствии с рекомендациями АО НК «КазМунайГаз».

Согласно Стратегии развития АО «КазТрансОйл» выделяет 3 основные стратегические цели, которые в свою очередь состоят из 14 ключевых задач.



- 1. Обеспечение эффективной деятельности Компании**
 - Достижение положительных производственных и финансовых показателей, обеспечение безопасной, качественной, своевременной и бесперебойной транспортировки нефти;
 - Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации;
 - Обеспечение эффективного функционирования системы управления производственными активами;
 - Модернизация и реконструкция производственных объектов;
 - Инновационное развитие.
- 2. Эффективное управление ДСКО**
 - Обеспечение финансовой устойчивости ДСКО;
 - Развитие ДСКО.
- 3. Совершенствование системы корпоративного управления и устойчивого развития**
 - Обеспечение производственной безопасности;
 - Охрана здоровья, труда и окружающей среды;
 - Энергосбережение и повышение уровня энергоэффективности;
 - Развитие человеческого капитала и защита прав человека;
 - Соблюдение принципов честности и Кодекса деловой этики АО «КазТрансОйл»;
 - Эффективное управление цепочкой поставок;
 - Принципы прозрачности и открытой коммуникации;
 - Обеспечение функционирования интегрированной системы менеджмента;
 - Обеспечение функционирования системы управления рисками.

В 2024 ГОДУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПЛАНИРУЕТ УТВЕРДИТЬ ОБНОВЛЕННУЮ СТРАТЕГИЮ РАЗВИТИЯ ДО 2033 ГОДА.



Реализация Стратегических направлений развития АО «КазТрансОйл» в 2023 году и планы на 2024 год



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Стратегические КПД Компании

1.1

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ГРУЗО-ОБОРОТ НЕФТИ (>46 МЛРД ТОНН-КМ К 2028 ГОДУ)

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Обеспечение исполнения производственных показателей по объему транспортировки и грузообороту на 2023 год:

- консолидированный объем транспортировки нефти – 42 330 тыс. тонн (отдельно по Компании – 40 760 тыс. тонн);
- консолидированный грузооборот нефти – 43 829 млн тонн-км (отдельно по Компании – 34 386 млн тонн-км).

☑ ИСПОЛНЕНО

Консолидированный объем транспортировки нефти

45 762
ТЫС. ТОНН

Отдельно по Компании
44 188
ТЫС. ТОНН

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение исполнения производственных показателей по объему транспортировки и грузообороту на 2024 год:

- консолидированный объем транспортировки нефти – 43 335 тыс. тонн (отдельно по Компании – 41 355 тыс. тонн);
- консолидированный грузооборот нефти – 43 млрд тонн-км (отдельно по Компании – 33,3 млрд тонн-км).

Консолидированный грузооборот нефти

43 784
МЛН ТОНН-КМ

Отдельно по Компании
34 208
МЛН ТОНН-КМ

1.2

ЧИСТЫЙ ДОХОД (>43 МЛРД ТЕНГЕ К 2028 ГОДУ)

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Достижение консолидированной чистой прибыли на 2023 год на уровне 2,8 млрд тенге.

☑ ИСПОЛНЕНО

Консолидированная чистая прибыль

32,8
млрд тенге

Ключевые планы на 2024 год

Улучшение планового показателя чистой прибыли на 2024 год.

1.3

ЕБИТДА (>75 МЛРД ТЕНГЕ К 2028 ГОДУ)

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Достижение консолидированного показателя ЕБИТДА на 2023 год на уровне 72 млрд тенге.

☑ ИСПОЛНЕНО

ЕБИТДА

97,0
млрд тенге

Ключевые планы на 2024 год

Достижение показателя ЕБИТДА на 2024 год на уровне 68 млрд тенге.

2. Стратегическая цель 1. «Обеспечение эффективной деятельности Компании»

2.1

ДОСТИЖЕНИЕ ПОЛОЖИТЕЛЬНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОЙ, КАЧЕСТВЕННОЙ, СВОЕВРЕМЕННО И БЕСПЕРЕБОЙНОЙ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ

2.1.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Обеспечение транзита российской нефти в направлении КНР до 10 млн тонн в год.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение транзита российской нефти в направлении КНР до 10 млн тонн в год.

2.1.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Достижение коэффициента удовлетворенности потребителей качеством предоставленных услуг по транспортировке нефти не менее 95%.

☑ ИСПОЛНЕНО

Коэффициент удовлетворенности потребителей качеством предоставленных услуг по транспортировке нефти составил

100%

Ключевые планы на 2024 год

Достижение коэффициента удовлетворенности потребителей качеством предоставленных услуг по транспортировке нефти не менее 95%.

2.1.3

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Обеспечение транзита российской нефти в направлении Республики Узбекистан по маршруту аварийно-восстановительного пункта (АВП) «Прииртышск» – ННП «Шагыр» (при условии обеспечения ресурсов грузоотправителями и нефтяными компаниями).

☑ ИСПОЛНЕНО

Транзит российской нефти в направлении Республики Узбекистан по маршруту АВП «Прииртышск» – ННП «Шагыр» составил

154,3
ТЫС. ТОНН

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение транзита российской нефти в направлении Республики Узбекистан по маршруту АВП «Прииртышск» – ННП «Шагыр» (при условии обеспечения ресурсов грузоотправителями и нефтяными компаниями).

2.1.4

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Раздельная перекачка «малосернистой» нефти по маршруту «Атырау – Самара – Новороссийск» с отгрузкой в смеси с Siberian Light в объеме до 1,0 млн тонн в год (при условии обеспечения ресурсов нефтяными компаниями).

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Привлечение объемов Кашаганской нефти из ресурсов ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» для перевалки в систему АО «КТК-К».





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

2. Стратегическая цель 1. «Обеспечение эффективной деятельности Компании»

2.1

Достижение положительных производственных и финансовых показателей, обеспечение безопасной, качественной, своевременной и бесперебойной транспортировки нефти

2.1.5

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Исполнение мероприятий, запланированных на 2023 год Планом повышения чистой рентабельности (доходности) АО «КазТрансОйл», а также его ДСКО.

ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

Мероприятие «Увеличение тарифа на услугу по перекачке нефти по системе магистральных трубопроводов ТОО «ККТ» в целях экспорта за пределы Республики Казахстан на 15% в 2023 году — 7 818,85 тенге за 1 тонну на 1 000 км» не было завершено в 2023 году.

Ключевые планы на 2024 год

Повышение надежности перевалки нефти на НПС имени Н.Шманова в МН «Кенкияк — Атырау» в реверсном направлении.

2.1.6

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Достижение коэффициента удовлетворенности потребителей качеством предоставленных операторских услуг не менее 96%.

ИСПОЛНЕНО

Коэффициент удовлетворенности потребителей качеством предоставленных операторских услуг составил

99%

Ключевые планы на 2024 год

Достижение коэффициента удовлетворенности потребителей качеством предоставленных операторских услуг не менее 96%.

2.1.7

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Увеличение тарифа на услугу Компании по перекачке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан.

ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение надежности налива на ННП «Шагыр» в связи с увеличением объема транзита российской нефти в Республику Узбекистан.

2.2

РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТРАНСФОРМАЦИИ И ЦИФРОВИЗАЦИИ

2.2.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Исполнение Плана мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл».

ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

Реализация договора «Автоматизация процесса ведения и контроля суточных и режимных листов по транспортировке нефти в АО «КазТрансОйл» продлена до 31 мая 2024 года.

Ключевые планы на 2024 год

Реализация проекта «Внедрение систем SAP S/4 HANA, SAP BPC» (этапы «Планирование и подготовка проекта» и «Проектирование»).

2.2.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Реализация Дорожной карты приоритетных проектов по информационным технологиям, автоматизированной системе управления технологическим процессом (АСУТП) и информационной безопасности (в случае выделения бюджетных средств и заключения договоров).

ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

Договор о закупе работ по созданию (разработке) информационной системы (разработка и внедрение системы дистанционного обучения и тестирования работников АО «КазТрансОйл») расторгнут 19 декабря 2023 года в связи с нарушением Подрядчиком своих обязательств.

Ключевые планы на 2024 год

Реализация проекта «Поставка и монтаж серверного оборудования для замены текущей ИТ-инфраструктуры».

2.3

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОГО ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ АКТИВАМИ

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Заключение по итогам рассмотрения и анализа заявок структурных подразделений Компании на корректировку бюджета 2023 года по статьям «Капитальные вложения» и «Текущий ремонт».

ИСПОЛНЕНО

2.4

МОДЕРНИЗАЦИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Исполнение плана модернизации и реконструкции производственных объектов на 2023 год.

ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

Заменено 46,8 км участков нефтепроводов при плане 48,6 км.

2.5

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ/ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ

2.5.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Реализация Программы по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам в АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы.

ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Реализация Программы по проведению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в АО «КазТрансОйл» на 2024-2028 гг.

2.5.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Реализация Плана АО «КазТрансОйл» по разработке/актуализации стандартов.

ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

В 2023 году разработаны и утверждены 9 стандартов Компании, 1 стандарт находится на стадии утверждения.

Ключевые планы на 2024 год

Реализация Плана АО «КазТрансОйл» по разработке/актуализации стандартов.

3. Стратегическая цель 2. «Эффективное управление ДСКО»

3.1

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ДСКО

3.1.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
Проработка вопроса об увеличении тарифа ТОО «ККТ» по перекачке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан.

ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение чистой прибыли РТЛ в размере 1,3 млрд тенге.

3.1.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Пересмотр утвержденных тарифов ТОО «Магистральный Водовод» на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам на 2022-2027 годы.

ИСПОЛНЕНО

28 августа 2023 года ДКРЕМ по Атырауской области приказом № 56-ОД утвердил следующие тарифы ТОО «Магистральный Водовод» на регулируемую услугу по поставке воды с вводом с 1 сентября 2023 года до 30 сентября 2027 года:

- коммунальные предприятия и население — 18,04 тенге/м³;
- сельхоз товаропроизводители — 64,98 тенге/м³;
- промышленные предприятия — 626,66 тенге/м³;
- нефтегазодобывающие предприятия — 1 870,55 тенге/м³.

Ключевые планы на 2024 год

- Увеличение перевалки контейнерных грузов БНТ на 1 186 тыс. тонн (план на 2024 год — 4 455 тыс. тонн).
- Увеличение объема подачи воды ТОО «Магистральный Водовод» с 27,9 млн м³ до 30,9 млн м³.





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Реализация Стратегических направлений развития АО «КазТрансОйл» в 2023 году и планы на 2024 год

3.

Стратегическая цель 2. «Эффективное управление ДСКО»

РАЗВИТИЕ ДСКО

3.2

3.2.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Достижение договоренности с CNPC о расширении нефтепроводов «Атырау – Кенкияк» (до 12 млн тонн в год) и «Кенкияк – Кумколь» (до 15 млн тонн в год).

☑ ИСПОЛНЕНО

3.2.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Увеличение доходности БНТ от перевалки грузов в 2023 году на 600 млн тенге сверх утвержденного бизнес-плана БНТ на 2023-2027 годы.

☑ ИСПОЛНЕНО

Увеличение доходности БНТ от перевалки грузов на **939** млн тенге

Чистая прибыль за 2023 год составила **1 106** млн тенге (при плане 167 млн тенге)

3.2.3

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Завершение реализации инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь».

☑ ИСПОЛНЕНО

Проект завершен, 28 декабря 2023 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию.

3.2.4

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Завершение реализации инвестиционного проекта «Строительство водовода установки комплексной подготовки газа (УКПГ) Кашаган».

☑ ИСПОЛНЕНО

Проект завершен, 31 августа 2023 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию.

4.

Стратегическая цель 3. «Совершенствование системы корпоративного управления и устойчивого развития»

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

4.1

4.1.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Исполнение Плана работы по реализации политик в области обеспечения физической, внутренней, кадровой безопасности, антитеррористической безопасности объектов Компании, по противодействию коррупции в АО «КазТрансОйл» на 2023 год.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

4.1.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Реализация Плана работ по совершенствованию системы управления информационной безопасностью на 2023 год.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Исполнение Плана работ по совершенствованию системы управления информационной безопасностью на 2024 год.

4.1.3

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Исполнение Плана-графика работы постоянно действующей комиссии по производственному контролю, безопасности и охране труда АО «КазТрансОйл» на 2023 год.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Исполнение Плана-графика работы постоянно действующей комиссии по производственному контролю, безопасности и охране труда АО «КазТрансОйл» на 2024 год.

4.1.4

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Внесение изменений в Декларацию промышленной безопасности опасных производственных объектов АО «КазТрансОйл».

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

- Внесение изменений в Декларацию промышленной безопасности опасных производственных объектов АО «КазТрансОйл».
- Исполнение пунктов Плана мероприятий по производственной безопасности группы АО «Самрук-Қазына» на 2024 год, утвержденного приказом председателя Правления АО «Самрук-Қазына» от 26.12.2023 года №160-п, входящих в компетенцию АО «КазТрансОйл».

4.2

ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ, ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

4.2.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Инвентаризация выбросов парниковых газов квотируемых установок Компании.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Инвентаризация выбросов парниковых газов квотируемых установок Компании.

4.2.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Проведение рекультивации нарушенных земель (исторических загрязнений) на 508 км МН «Узень – Атырау – Самара».

☑ ИСПОЛНЕНО

Восстановлено нарушенных земель

1,64 га

4.3

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

4.3.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Исполнение (достижение) энергетических целей АО «КазТрансОйл» на 2023 год.

☑ ИСПОЛНЕНО

Целевые значения на 2023 год выполнены. Общее потребление всех видов энергии составило

3 979,3 ТДж (при плане 4 507,2 ТДж)

Ключевые планы на 2024 год

Исполнение (достижение) энергетических целей Компании на 2024 год.

4.3.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Исполнение мероприятий, запланированных на 2023 год Планом мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020-2025 годы.

☑ ИСПОЛНЕНО

Ключевые планы на 2024 год

Исполнение мероприятий, запланированных на 2024 год Планом мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020-2025 годы.

4.4

РАЗВИТИЕ ЧЕЛОВЕЧЕСКОГО КАПИТАЛА И ЗАЩИТА ПРАВ ЧЕЛОВЕКА

4.4.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Актуализация внутренних документов в области управления человеческими ресурсами.

☑ ИСПОЛНЕНО

Решением Правления Компании утверждены Правила управления человеческими ресурсами АО «КазТрансОйл».

Ключевые планы на 2024 год

Внесение изменения и дополнения в Правила разработки Положений о структурных подразделениях АО «КазТрансОйл».

4.4.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Проведение аттестации работников Компании.

⌚ ЧАСТИЧНО ИСПОЛНЕНО

Согласно приказу от 11 декабря 2023 года №142 «О проведении аттестации работников АО «КазТрансОйл» аттестация проводится с января по март 2024 года.

4.5

СОБЛЮДЕНИЕ ПРИНЦИПОВ ЧЕСТНОСТИ И КОДЕКСА ДЕЛОВОЙ ЭТИКИ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Ознакомление работников Компании с принципами Кодекса деловой этики АО «КазТрансОйл» путем рассылки презентации и видеоролика о данном кодексе, с последующим разъяснением его положений.

☑ ИСПОЛНЕНО

Реализация Стратегических направлений развития АО «КазТрансОйл» в 2023 году и планы на 2024 год

4. Стратегическая цель 3. «Совершенствование системы корпоративного управления и устойчивого развития»

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
 Краткий профиль и направления деятельности
 Стратегия развития Компании до 2028 года
 Структура бизнеса
 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
 Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

ЭФФЕКТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЦЕПОЧКОЙ ПОСТАВОК

4.6

4.6.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Повышение прозрачности закупок и поддержание добросовестной конкуренции среди потенциальных поставщиков.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Ключевые планы на 2024 год

Повышение прозрачности закупок и поддержание добросовестной конкуренции среди потенциальных поставщиков.

4.6.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Управление складскими запасами и оптимизация логистики.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

В 2023 году оборачиваемость складских запасов составила **106** дней (целевое значение — 150 дней)

4.6.3

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Содействие развитию местного содержания. Достижение уровня местного содержания в закупках товаров — 52%. Достижение уровня местного содержания в закупках работ и услуг — 75%.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Уровень внутристрановой ценности в закупках товаров **58%**

Ключевые планы на 2024 год

Содействие развитию местного содержания. Достижение уровня местного содержания в закупках товаров — 55%. Достижение уровня местного содержания в закупках работ и услуг — 75%.

Уровень внутристрановой ценности работ и услуг **75%**

ПРИНЦИПЫ ПРОЗРАЧНОСТИ И ОТКРЫТОЙ КОММУНИКАЦИИ

4.7

4.7.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Организация и проведение выступлений руководителей структурных подразделений центрального аппарата АО «КазТрансОйл» в прямом эфире с трансляцией на официальных аккаунтах Компании в YouTube и Instagram.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Ключевые планы на 2024 год

Актуализация Регламента взаимодействия между структурными подразделениями АО «КазТрансОйл» при размещении информации на интернет-ресурсе АО «КазТрансОйл».

4.7.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Разработка Регламента внутренних коммуникаций в АО «КазТрансОйл».

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Решением Правления Компании утвержден Регламент внутренних коммуникаций в АО «КазТрансОйл».

4.7.3

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Своевременное предоставление ответов на обращения, поступающие в Центр оперативного реагирования в мессенджере WhatsApp по номеру +7 771 101 55 06.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

4.8

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ИНТЕГРИРОВАННОЙ СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)

Подтверждение соответствия интегрированной системы менеджмента (ИСМ) требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018 по итогам инспекционного (надзорного) аудита ИСМ, планируемого к проведению органом по сертификации в 2023 году.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

По результатам инспекционного (надзорного) аудита ИСМ Компании 2-го года, проведенного органом по сертификации в 2023 году, подтверждено соответствие ИСМ Компании требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018 и продлены сроки действия сертификатов соответствия, выданных в 2021 году по итогам сертификационного аудита ИСМ.

Ключевые планы на 2024 год

Подтверждение соответствия ИСМ Компании требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018 по итогам сертификационного аудита ИСМ, проведенного органом по сертификации.

4.9

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

4.9.1

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Обеспечение идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков Компании и его ДСКО, разработки мероприятий по их управлению на 2024 год.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Решением Совета директоров утверждены результаты идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков Компании и его ДСКО на 2024 год.

Ключевые планы на 2024 год

Обеспечение идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков Компании и его ДСКО, разработки мероприятий по их управлению на 2025 год.

4.9.2

Форма завершения (ключевые мероприятия на 2023 год)
 Исполнение Календарного плана-графика работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2023 год.

☑ **ИСПОЛНЕНО**

Все мероприятия, предусмотренные в Календарном план-графике работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2023 выполнены:

- решениями Правления Компании утверждены блок-схемы и матрицы рисков и контролей по 12 бизнес-процессам/подпроцессам;
- утверждены отчеты по результатам анализа эффективности дизайна контрольных процедур по 12 бизнес-процессам/подпроцессам;
- проведено обучение для работников Компании по системе внутреннего контроля.

Ключевые планы на 2024 год

- Выполнение мероприятий Календарного план-графика работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2024 год.
- Выполнение мероприятий Календарного план-графика работ по системе управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл» на 2024 год.





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
 Краткий профиль и направления деятельности
 Стратегия развития Компании до 2028 года
 Структура бизнеса
 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
 Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Ключевые показатели деятельности

С 2012 года результаты Компании оцениваются на основе ключевых показателей деятельности (КПД). КПД представляют собой набор показателей, определяющих уровень достижения стратегических целей и задач Компании, а также эффективность ее деятельности.

Система КПД Компании ориентирована на:

- выполнение Стратегии развития и Бизнес-плана Компании;
- обеспечение безопасной и безаварийной деятельности Компании;
- постоянное улучшение финансовых и производственных результатов деятельности Компании;
- каскадирование и декомпозицию показателей эффективности по принципу «сверху-вниз».

В Компании действует система КПД, включающая:

- КПД Компании в целом (корпоративные КПД);
- КПД руководящих работников (членов Правления);
- КПД управленческих работников;
- КПД руководителей структурных подразделений, руководителей филиалов, представительств и иных обособленных структурных подразделений (ОСП) Компании, руководителя департамента операторских услуг;
- КПД работников центрального аппарата и департамента операторских услуг.

Корпоративные КПД на 2023 год

№	Наименование КПД	Единица измерения	Цель 2023	Факт 2023
1	Развитие маршрутов транспортировки нефти на экспорт	%	100%	100%
2	Реализация инвестиционных проектов	%	100%	100,45%
3	EBITDA (консолидировано)	млн тенге	75 861	97 030
4	Грузооборот нефти (консолидировано)*	млн тонн-км	44 268	44 903
5	Комплексный показатель по производственной безопасности	%	100%	0
6	Размер углеродного следа	тонн	409 216	407 628

* С учетом незаявленного и/или недопоставленного обязательного минимального объема нефти (согласно паспорту КПД).

Итоговая результативность корпоративных КПД за 2023 год составила 100%.

В Компании внедрены ESG КПД на различных уровнях управления (подробнее см. Раздел «Управление устойчивым развитием»).

Корпоративные КПД и КПД руководящих работников утверждаются Советом директоров Компании. КПД управленческих работников, руководителей структурных подразделений, руководителей филиалов, представительств и иных ОСП Компании, руководителя департамента операторских услуг утверждаются Правлением Компании. КПД работников центрального аппарата и департамента операторских услуг утверждаются генеральным директором (председателем Правления), курирующими заместителями генерального директора и управляющими директорами Компании.

По итогам шести и девяти месяцев отчетного года осуществляется мониторинг исполнения корпоративных КПД и КПД руководящих и управленческих работников. После завершения отчетного года осуществляется расчет фактических значений КПД всех уровней.

30 января 2023 года Советом директоров АО «КазТрансОйл» утверждены корпоративные КПД АО «КазТрансОйл» на 2023 год и их целевые значения. КПД включают финансово-экономические показатели, производственные показатели эффективности деятельности Компании и показатели в области охраны труда.

Корпоративные КПД на 2024 год

№	Наименование КПД	Единица измерения	Цель 2024 год
1	Исполнение плана капитальных вложений и инвестиционной программы АО «КазТрансОйл»	%	100%
2	Выплата дивидендов за 2024 год	%	116%
3	Степень выполнения рекомендаций, выданных Службами внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансОйл», со сроком исполнения в 2024 году	%	100%
4	Комплексный показатель по производственной безопасности	%	100%
5	Исполнения целевых индикаторов по управлению закупочной деятельности на 2024 год	количество	6

В соответствии с показателями Бизнес-плана Компании на 2024–2028 годы и рекомендациями АО НК «КазМунайГаз» 26 января 2024 года Советом директоров АО «КазТрансОйл» утверждены корпоративные КПД АО «КазТрансОйл» на 2024 год и их целевые значения.

Структура бизнеса

I Организационная структура Компании



Дочерние и совместно-контролируемые организации Компании

Структура дочерних и совместно-контролируемых организаций



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



100%

АО «КазТрансОйл» владеет 100%-ной долей участия в уставном капитале ТОО «Магистральный Водовод».

Объем подачи воды в 2023 году
27 904
Тыс. м³

Чистый убыток в 2023 году
783
млн тенге

ТОО «Магистральный Водовод»

Основная деятельность ТОО «Магистральный Водовод» — оказание услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам населению, сельхозтоваропроизводителям, нефтегазодобывающим, промышленным и коммунальным предприятиям, оказание услуг по производству, передаче и распределению тепловой энергии, а также оказание услуг по передаче электрической энергии.

Водовод «Астрахань-Мангышлак» представляет собой единственный централизованный источник подачи воды для потребителей безводных районов Западного Казахстана — Курмангазинского, Исатайского и Жылыойского районов Атырауской области. Годовой объем подачи воды составляет 8,7 млн м³. Также он обеспечивает город Жанаозен, Бейнеуский, Мангистауский, Каракиянский и Тупкараганский районы Мангистауской области водой объемом 17,5 млн м³. Водовод является критически важным источником для обеспечения населения водой. Он обслуживает более 35% населения Мангистауской области и более 28% населения Атырауской области.

Объем подачи воды за 2023 год составил 27 904 тыс. м³, из них основная доля подачи воды приходится на коммунальные предприятия — 55%, и нефтегазодобывающие компании — 34%. Подача воды на промышленные предприятия составила 10%, сельхозтоваропроизводителям — 0,5%, населению и бюджетным организациям — 0,5%.

В 2023 году ТОО «Магистральный Водовод» реализовал следующие задачи:

- Завершена реализация инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь». Строительно-монтажные работы осуществлены в срок с октября 2022 по декабрь 2023 года с опережением срока на 1 год (по плану 31 декабря 2024 года). Эффектом от реализации данного проекта является доведение производственной мощности водовода со 110 до 170 тыс. м³ в сутки, общая протяженность

выполненных работ 177,1 км. 30 ноября 2023 года в рамках установленных сроков полностью завершены работы по линейной части Проекта. 13 декабря 2023 года проведена церемония запуска Проекта с участием Премьер-Министра Республики Казахстан Смаилова А.А., акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 28 декабря 2023 года;

- Завершено строительство водовода до УКПГ «Кашаган». Строительно-монтажные работы осуществлены в срок с 31 мая по 31 августа 2023 года. Пропускная способность водовода 3 408 м³/сутки или 815 000 м³/год, общая протяженность водовода 25,15 км. 30 июня 2023 года в рамках установленных сроков завершены работы по линейной части Проекта, успешно проведены пневматические испытания всей линейной части. Акт приемки объекта в эксплуатацию подписан 31 августа 2023 года;
- Обеспечена бесперебойная подача воды в западные регионы Казахстана, в рамках заявленных объемов ТОО «Магистральный Водовод» выполнено все обязательства по заключенным договорам.

Необходимо отметить, что за период 2021–2023 годы ТОО «Магистральный Водовод» проводилась масштабная работа по пересмотру уровня тарифа, в целях обеспечения окупаемости операционной деятельности компании. Результатом проведенной работы является повышение уровня тарифа более чем в 2 раза. Приказом ДКРЕМ от 28 августа 2023 года №56-ОД установлен тариф на услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам в размере 626,66 тенге за кубический метр. Приказом ДКРЕМ от 15 февраля 2024 года №9-ОД тариф на подачу воды установлен в размере 683,75 тенге за кубический метр.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Бесперебойная подача воды по магистральным трубопроводам.

Ключевые результаты деятельности ТОО «Магистральный Водовод»

Показатель	2021	2022	2023
Финансовые результаты			
Чистый убыток, млн тенге	-4 541	-3 842	- 783
Операционные результаты			
Объем подачи воды, тыс. м ³	29 387	29 786	27 904
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	0



www.mwl.kz

ТОО «Батумский нефтяной терминал»

100%

БНТ является 100% дочерней организацией АО «КазТрансОйл». Через БНТ осуществляется непосредственное владение и управление производственными активами в Грузии.

Объем перевалки нефти и нефтепродуктов в 2023 году

1 574
Тыс. тонн

Чистый доход в 2023 году

1 106
млн тенге

* Согласно данным аудированной консолидированной финансовой отчетности БНТ (консолидация с БМГП).

Основная деятельность БНТ заключается в предоставлении услуг по перевалке, перекачке, хранению нефти, светлых и темных нефтепродуктов и газа, а также продуктов их переработки с использованием собственных причалов, технологических трубопроводов и резервуаров.

Конкурентным преимуществом БНТ является гибкость в хранении и перевалке различных сортов нефти и нефтепродуктов (в том числе сжиженного углеводородного газа). Мощности БНТ включают 132 резервуара, системы технологических трубопроводов, 6 сливных эстакад, 3 причала и 1 выносное причальное устройство.

Снижение объемов перевалки нефти и нефтепродуктов по результатам деятельности БНТ составил 1 574 тыс. тонн, что на 18% меньше относительно показателя 2022 года. Это обусловлено следующими факторами:

- уменьшением объемов перевалки темных нефтепродуктов на 165 тыс. тонн в связи с трудностями фрахтования танкеров, возникающими у клиентов;
- уменьшением объемов перевалки нефти на 192 тыс. тонн в связи с завершением дополнительного соглашения на перевалку тенгизской сырой нефти компании ТОО «Тенгизшевройл», а также отсутствием объемов перевалки российской нефти в связи с геополитической ситуацией;
- уменьшением объемов перевалки светлых нефтепродуктов на 29 тыс. тонн, обусловленным снижением номинаций от грузоотправителя;
- увеличением объемов перевалки газа на 33 тыс. тонн в связи с диверсификацией объемов из Российской Федерации (Темрюк и частично Тамани).

По итогам 2023 года консолидированная чистая прибыль БНТ составила 1 106 млн тенге при скорректированном плане в 899 млн тенге, что на 23% или 206 млн тенге выше плана. Снижение чистой прибыли БНТ в 2023 году на 6 681 млн тенге по сравнению с фактом 2022 года в основном связано с уменьшением финансовых доходов. В аналогичном периоде прошлого года был начислен финансовый доход в связи с реструктуризацией займа компании РТЛ в сумме 17 312 тыс. долларов США и начислен убыток от обесценения основных средств на сумму 4 605 тыс. долларов США.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Выполнение производственно-финансовых показателей бизнес-плана с учетом обеспечения безопасности производственной деятельности и защиты окружающей среды.

Ключевые результаты деятельности БНТ

Показатель	2021*	2022*	2023
Финансовые результаты			
Чистый доход/убыток, млн тенге	2 472	7 987	1 106
Операционные результаты			
Объем перевалки нефти и нефтепродуктов, тыс. тонн	1 324	1 927	1 574
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	0



www.batumiOilterminal.com



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



100%

Компания «Petrotrans Limited» (PTL) является 100%-ной дочерней организацией АО «КазТрансОйл», которая оказывает услуги по экспедированию грузов по транскавказскому коридору.

Объем перевалки нефти и нефтепродуктов в 2023 году

689
тыс. тонн

Чистый доход в 2023 году

1 607
млн тенге

I Компания «Petrotrans Limited»

PTL оказывает услуги по транспортировке нефти, нефтепродуктов и сухогрузных грузов через БНТ и БМП, а также по транспортировке нефтеналивных грузов через территорию Грузии от станции Гардабани до станции Батуми.

Клиентам PTL предлагается комплексное обслуживание – доставка нефти и нефтепродуктов по железной дороге с российско-азербайджанской границы до БНТ, мониторинг и диспетчеризация поставок, слив нефтепродуктов из вагонов-цистерн, выгрузка продуктов из резервуаров и их хранение на территории БНТ.

Чистая прибыль в 2023 году составила 1 607 млн тенге, что на 8% или на 146 млн тенге ниже планового показателя (1 753 млн тенге).

Данное снижение обусловлено уменьшением объемов транспортировки нефти компании ТОО «Тенгизшевройл» по железной дороге, а также отсутствием перевалки светлых нефтепродуктов на 90 тыс. тонн, что обусловлено отсутствием номинаций от грузоотправителя.

По сравнению с аналогичным периодом 2022 года рост показателя чистой прибыли на 8 277 млн тенге обусловлен начислением по итогам 2022 года финансового расхода по дисконтированию займов на сумму 8 083 млн тенге, возникшего в результате реструктуризации займов, выданных в пользу БНТ.

Ключевые результаты деятельности PTL

Показатель	2021	2022	2023
Финансовые результаты			
Чистый доход/(убыток), млн тенге	239	- 6 670	1 607
Операционные результаты			
Объем перевалки нефти и нефтепродуктов, тыс. тонн	140	691	689

Без учета признания финансового расхода 2022 года отмечается рост показателя чистой прибыли PTL в 2023 году по сравнению с 2022 годом на 194 млн тенге, что главным образом обусловлено начислением восстановленных резервов по сомнительной дебиторской задолженности в отчетном периоде в соответствии с обновленной моделью по ожидаемым кредитным убыткам.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Выполнение производственно-финансовых показателей бизнес-плана с учетом обеспечения безопасности производственной деятельности и защиты окружающей среды.
2. Привлечение дополнительных объемов перевалки и транспортировки нефтеналивных грузов.



www.petrotrans.kz

I ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»

ТОО «ККТ» создано в целях проектирования, строительства и эксплуатации нефтепроводов «Атасу – Алашанькоу» и «Кенкияк – Кумколь», являющихся частью системы нефтепроводов Казахстан – Китай. Протяженность МН «Атасу – Алашанькоу» составляет 965,1 км, МН «Кенкияк – Кумколь» – 794,26 км.

Чистый доход в 2023 году по сравнению с 2022 годом увеличился на 9%, что обусловлено в основном ростом доходов от основной деятельности, в т.ч. доходов от транспортировки на внутренний рынок (увеличение тарифа) и от транзита (за счет роста курса доллара США), а также возникшей отрицательной курсовой разницы в 2022 году в размере 3 778 млн тенге.

Объем транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам ТОО «ККТ» в 2023 году снизился на 2,2% по сравнению с 2022 годом. Снижение объемов транспортировки связано с уменьшением поставок нефти на внутренний рынок и на экспорт.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение финансовой устойчивости компании, в т.ч. за счет досрочного погашения займа.
2. Обеспечение нулевого уровня травматизма и несчастных случаев на производстве, а также бесперебойной, безопасной и энергоэффективной работы основного и вспомогательного оборудования магистральных нефтепроводов ТОО «ККТ».
3. Обеспечение исполнения мероприятий по подготовке объектов магистральных нефтепроводов к паводковому периоду и обеспечению их надежности.
4. Обеспечение проведения запланированных диагностических работ в целях определения состояния оборудования магистральных нефтепроводов для продления срока службы/или определения объема работ по их капитальному ремонту.
5. Подача заявки на утверждение тарифа на внутренний рынок по МН «Кенкияк – Кумколь» на новый пятилетний период 2025–2029 годы.

50%

ТОО «ККТ» – совместное предприятие АО «КазТрансОйл» (50%) и China National Oil and Gas Exploration and Development Company Ltd. (50%).

Объем транспортировки нефти в 2023 году

18 806
тыс. тонн

Чистый доход в 2023 году

31 971
млн тенге

Ключевые результаты деятельности ТОО «ККТ»

Показатель	2021	2022	2023
Финансовые результаты			
Чистый доход, млн тенге	23 216	29 451	31 971
Операционные результаты			
Объем транспортировки нефти, тыс. тонн	17 411	19 235	18 806
Грузооборот нефти, млн тонн-км	15 592	17 315	16 872
Несанкционированные врезки, шт.	0	1	0
Показатели устойчивого развития			
Численность персонала, чел.	185	188	183
Выбросы в атмосферу, тонн	170	193	195
Объем утилизированных отходов, тонн	37,4	26,1	35,0
Несчастные случаи, ед.	0	0	0
Потребление электроэнергии, млн кВт*ч	47	50,5	52,9



www.kcp.kz



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании до 2028 года
Структура бизнеса
Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

1 ТОО «СЗТК «МунайТас»



ТОО «СЗТК «МунайТас» — совместное предприятие АО «КазТрансОйл» (51%) и компании CNPC Exploration and Development Company Ltd (49%).

ТОО «СЗТК «МунайТас» создано в целях реализации проекта по проектированию, финансированию, строительству и эксплуатации МН «Кенкияк — Атырау», являющегося частью системы магистральных нефтепроводов «Казахстан — Китай».

Основная деятельность ТОО «СЗТК «МунайТас» — оказание услуг по транспортировке нефти по магистральному трубопроводу. Протяженность МН «Кенкияк — Атырау» составляет 455,10 км, объем резервуарного парка — 40 тыс. м³.

Чистая прибыль за 2023 год составила 1 741 млн тенге, что на 71% ниже аналогичного показателя 2022 года в связи со снижением выручки компании, ростом расходов, в том числе начислением расходов от обесценения активов.

В 2023 году объем транспортировки нефти ТОО «СЗТК «МунайТас» на 1% меньше показателя 2022 года в связи с ограничением приема нефти на ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ТОО «ПКОП») в июле 2023 года.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Организация и координация работ по охране труда, обеспечение профилактической работы по предупреждению производственного травматизма.
2. Обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти.
3. Завершение подпроекта «Первый этап реверса МН «Кенкияк — Атырау» производительностью до 6 млн тонн в год» проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан — Китай». Увеличение производительности до 20 млн тонн нефти в год».
4. Работа по недопущению снижения уровня тарифа на услуги по перекачке нефти на внутренний рынок.
5. Проработка вопроса по увеличению уровня тарифа на услуги по перекачке нефти в целях экспорта.

Ключевые результаты деятельности ТОО «СЗТК «МунайТас»

Показатель	2021	2022	2023
Финансовые результаты			
Чистый доход, млн тенге	2 314	2 447	1 741
Операционные результаты			
Объем транспортировки нефти, тыс. тонн	4 273	5 606	5 527
Грузооборот нефти, млн тонн-км	1 725	2 264	2 236
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	0
Показатели устойчивого развития			
Численность персонала, чел.	109	104	113
Выбросы в атмосферу, тонн	58,1	34,5	34,2
Объем утилизированных нефтесодержащих отходов, тонн	27,5	47,5	227,6
Несчастные случаи, ед.	0	0	0
Потребление электроэнергии, млн кВт*ч	4,2	13,2	12,4

Чистый доход в 2023 году
1 741
млн тенге

Объем транспортировки нефти в 2023 году
5 527
тыс. тонн



Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации

В АО «КазТрансОйл» в рамках трансформации и оптимизации бизнес-процессов реализуются проекты по повышению эффективности деятельности, а также проводится постпроектный мониторинг реализованных проектов.

В 2023 году в АО «КазТрансОйл» были продолжены мероприятия по повышению эффективности деятельности и оптимизации бизнес-процессов, предусмотренные Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл».

Проект «Автоматизация управленческой отчетности по HR АО «КазТрансОйл»

Проект направлен на повышение эффективности деятельности АО «КазТрансОйл» путем автоматизации сбора данных по управлению человеческими ресурсами, что позволит сократить время на формирование управленческой отчетности и повысит качество (достоверность) управленческой отчетности по HR.

В декабре 2023 года внедрена система аналитической отчетности по управлению человеческими ресурсами, которая позволит автоматизировать сбор данных и отображение данных по персоналу.

Событие после отчетной даты.

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 31 января 2024 года проект был закрыт, также 31 января 2024 года генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» утвержден отчет по завершению проекта.

В период реализации проекта в 2021–2023 годы утверждены следующие документы, являющиеся ключевыми индикаторами достижения цели проекта:

- Перечень HR — показателей и первичных данных для составления управленческой отчетности по HR (декабрь 2021 года);
- Концепт модели в информационной системе и техническая спецификация на автоматизацию управленческой отчетности по HR (апрель 2022 года).



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
 Краткий профиль и направления деятельности
 Стратегия развития Компании до 2028 года
 Структура бизнеса
 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
 Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Автоматизация процесса ведения и контроля суточных и режимных листов по транспортировке нефти в АО «КазТрансОйл»

В течение 2023 года была продолжена реализация проекта «Автоматизация процесса ведения и контроля суточных и режимных листов по транспортировке нефти в АО «КазТрансОйл», целью которого является ввод в промышленную эксплуатацию автоматизированной системы, позволяющей исключить рутинные операции и человеческий фактор при формировании баланса нефти, заполнении режимного листа, разработке отчетной документации.

В рамках заключенного договора в 2023 году выполнены следующие мероприятия:

- разработана проектная документация на внедрение системы, осуществлена поставка, установка и наладка программного обеспечения «Система управления базы данных»;
- выполнена интеграция данных с внешними системами;
- разработан модуль распределения поручений валовых суточных объемов.

В декабре 2023 года, принимая во внимание, что процесс ведения и контроля суточных оперативных сводок и режимных листов по транспортировке нефти сопряжен с большими объемами данных, дополнительным соглашением к договору, действие договора было продлено до 31 мая 2024 года.

Завершение проекта планируется осуществить во 2 квартале 2024 года.

Кроме того, АО «КазТрансОйл» осуществляется пост-проектный мониторинг по проекту, предусмотренному Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл», который находится в постмониторинге.

Так, прогнозируемый положительный экономический эффект по реализованному проекту «Аутсорсинг сервиса печати в центральном аппарате АО «КазТрансОйл» за 5 лет (2020–2024 годы) с учетом факта за 2020–2023 годы составил порядка 375 млн тенге.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

В 2024 году планируется завершение реализации проекта по «Автоматизации процесса ведения и контроля суточных и режимных листов по транспортировке нефти в АО «КазТрансОйл», предусмотренного Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл», а также постпроектный мониторинг реализованного проекта в целях анализа достижения запланированных выгод.



I Цифровизация и автоматизация процессов

Внедрение цифровизации является одним из важных факторов успешного развития организации, в том числе повышения эффективности корпоративного управления и достижения стратегических целей Компании.

Реализация проектов в этой области осуществляется профильными департаментами: департамент информационных технологий, департамент телекоммуникаций, АСУТПМО совместно с департаментом корпоративной безопасности.

Основными документами, определяющими область развития цифровизации и автоматизации процессов Компании, являются: Концепция цифровизации АО «КазТрансОйл» и Программа развития цифровых технологий АО «КазТрансОйл», в том числе Дорожная карта проектов.

I Цели и направления цифровизации

С 2018 года в Компании функционирует Концепция цифровизации, которая определяет основные направления совершенствования деятельности АО «КазТрансОйл» за счет внедрения современных цифровых технологий и развертывания эффективной информационно-коммуникационной инфраструктуры.

Для реализации Концепции были определены две ключевые цели и девять ключевых направлений развития.

Концепция цифровизации АО «КазТрансОйл»



Основными направлениями цифровизации являются:

- создание цифровой интеллектуальной системы безопасности;
- развитие систем для товарно-транспортных операций;
- цифровизация технологических процессов;
- переход на цифровые технологии управления производственными процессами;
- цифровые преобразования в управлении персоналом, создание современных рабочих мест;
- внедрение современных механизмов управления ключевыми показателями деятельности;
- цифровой мониторинг финансов;
- развитие процессов в области закупок и управления материальными потоками;
- обеспечение надежной цифровой инфраструктуры.





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

- История развития
- Краткий профиль и направления деятельности
- Стратегия развития Компании до 2028 года
- Структура бизнеса
- Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
- Государственное регулирование и тарифы на услуги

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



I Реализация проектов в 2023 году

Реконструкция административного здания по улице М. Габдулина, 2

В рамках исполнения Плана мероприятий по повышению эффективности использования административных зданий от 30 марта 2021 года, в 2023 году была проведена работа по переносу резервного помещения Главного диспетчерского управления филиала «Центр управления транспортировкой нефти акционерного общества «КазТрансОйл» из административного здания по адресу: проспект Кабанбай батыра, 19 в административное здание по адресу: улица М. Габдулина, 2.

В декабре 2023 года объект принят актом приемочной комиссии и введен в эксплуатацию. С 25 декабря 2023 года произведена пердислокация филиала «ЦИР АО «КазТрансОйл» по адресу улица М. Габдулина 2.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Внедрение систем SAP S/4 HANA, SAP BPC. Продолжительность проекта 3 года (2024–2026 годы).
2. Поставка и монтаж серверного оборудования для замены текущей ИТ-инфраструктуры.
3. Модернизация диспетчерской, оперативно-технологической связи в Карагандинском и Актюбинском нефтепроводных управлениях.
4. Модернизация локально-вычислительных сетей объектов Карагандинском и Актюбинском нефтепроводных управлениях.
5. Поставка и монтаж зустройств сетевой безопасности Актюбинском Атырауском, Кульсаринского, Шымкентского и Павлодарского нефтепроводных управлениях.
6. Реконструкция охранно-пожарной сигнализации вспомогательных объектов на восьми производственных объектах Компании.
7. Внедрение системы видеонаблюдения и системы контроля доступа на семи производственных объектах Компании.

Реализация проектов производственно-технологической связи

В 2023 году в целях обеспечения качественной и бесперебойной работы производственно-технологической связи для управления магистральными трубопроводами Компании реализованы следующие проекты:

- реконструкция системы связи пунктов контроля и управления Мангистауского нефтепроводного управления;
- модернизация локально-вычислительных сетей объектов Павлодарского и Жезказганского нефтепроводных управлений;
- модернизация диспетчерской, оперативно-технологической связи в Атырауском нефтепроводном управлении;
- комплексная модернизация телефонной сети до IP телефонии Павлодарского, Жезказганского, Карагандинского и Актюбинского нефтепроводных управлений;
- строительство радиорелейной линии на участке ПСП «Шымкент» — БПО «Шымкент»;
- дооснащение системы автоматизации технического учета оборудования станционных и линейных сооружений производственно-технологической связи;
- поставка и монтаж устройств сетевой безопасности Мангистауского и Жезказганского нефтепроводных управлений.

Реализованные проекты позволяют увеличить срок автономной работы оборудования с 4 часов до 36 часов (в случае отключения электроэнергии) и снизить риск возникновения простоев и аварийных ситуаций на производственно-технологической сети Компании.



Государственное регулирование и тарифы на услуги

В соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, тариф на регулируемые услуги должен обеспечивать возмещение затрат по предоставлению регулируемой услуги и получение прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта естественной монополии и иные цели, не запрещенные законодательством Республики Казахстан.

Согласно законодательству Республики Казахстан о естественных монополиях АО «КазТрансОйл» является субъектом естественной монополии в следующих сферах:

- услуги по транспортировке нефти и/или нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан;
- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по производству, передаче и распределению тепловой энергии;
- услуги по отводу сточных вод.

Тарифы на услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан утверждаются уполномоченным органом в сфере естественных монополий.

Расчет тарифов на услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан осуществляется в соответствии с Правилами формирования тарифов, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90.

20 июня 2023 года приказом Председателя КРЕМ № 85-ОД внесены изменения в приказ Председателя КРЕМ от 27 ноября 2020 года № 71-ОД, в части увеличения тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании до уровней 4 849,39 тенге за 1 тонну на 1 000 км (в период с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года) и 4 851,87 тенге за 1 тонну на 1 000 км (в период 1 июля 2024 года по 31 декабря 2025 года).

Тарифы на услуги по транспортировке нефти в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан утверждаются Компанией самостоятельно.

Для расчета тарифов на услуги по транспортировке нефти на экспорт и транзит, в Компании разработана и применяется Методика расчета тарифов на услуги АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан.

Тарифы на услуги АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на внутренний рынок по системе магистральных нефтепроводов на 31 декабря 2023 года

Направление	Единица измерения	01.01.2023–30.06.2023	01.07.2023–31.12.2023
На внутренний рынок Республики Казахстан	тенге/1 000 тонн-км	4 355,57	4 849,39

Тарифы на услуги АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на экспорт и транзит по системе магистральных нефтепроводов на 31 декабря 2023 года

Направление	Единица измерения	01.06.2022 – 30.06.2023	с 01.07.2023
На экспорт за пределы Республики Казахстан	тенге/1 000 тонн-км	8 830,51	10 150,00

Тарифы на услуги по транспортировке нефти по системе магистральных трубопроводов компании в целях транзита через территорию Республики Казахстан на 31 декабря 2023 года

Направление	Единица измерения	01.01.2023-31.12.2023
Транзит по казахстанскому участку магистрального трубопровода «ТОН-2»	тенге/1 000 тонн-км	4 292,40
Транзит в КНР	доллар США/тонн	4,23
Транзит в Республику Узбекистан	доллар США/тонн	25,12 (01.01.2023 – 31.01.2023) 27,9 (с 01.02.2023)
Транзит в Кыргызскую Республику	доллар США/тонн	25,12 (01.01.2023 – 05.01.2023)

Стоимость транспортировки российской нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан в КНР утверждается Министерством энергетики Республики Казахстан.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

История развития
 Краткий профиль и направления деятельности
 Стратегия развития Компании до 2028 года
 Структура бизнеса
 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
 Государственное регулирование и тарифы на услуги

- 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**
- 3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ**
- 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**
- 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА**
- 6. ПРИЛОЖЕНИЯ**



Приказом министра энергетики Республики Казахстан от 29 декабря 2023 года № 485 «Об утверждении стоимости транспортировки российской нефти через территорию Республики Казахстан в КНР по маршруту транспортировки граница Российской Федерации — граница Республики Казахстан (Прииртышск) — Атасу (Республика Казахстан) — Алашанькоу (КНР)» на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2023 года утверждена стоимость транспортировки российской нефти в количестве 10 млн тонн в год через территорию Республики Казахстан в КНР по маршруту транспортировки граница Российской Федерации — граница Республики Казахстан (Прииртышск) — Атасу (Республика Казахстан) — Алашанькоу (КНР) в размере 15 долларов США за 1 тонну без учета НДС, в том числе:

- на участке граница Российской Федерации — граница Республики Казахстан (Прииртышск) — Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на ГНПС «Атасу», — 4,23 долларов США за 1 тонну без учета НДС;
- на участке Атасу (Республика Казахстан) — Алашанькоу (КНР) — 10,77 долларов США за 1 тонну без учета НДС.

Компания оказывает 16 дополнительных услуг по транспортировке нефти. Из них 12 услуг относятся к регулируемым услугам малой мощности. Тарифы на эти услуги утверждаются Компанией самостоятельно, ежегодно путем индексации утвержденного тарифа не выше уровня, определяемого уполномоченным органом в сфере естественных монополий.

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 31 марта 2023 года увеличены тарифы на некоторые дополнительные услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях экспорта за пределы Республики Казахстан и транзита через территорию Республики Казахстан до безубыточного уровня тарифа для поддержания эффективного функционирования производства и получения прибыли.

Отчеты перед потребителями и иными заинтересованными сторонами

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» АО «КазТрансОйл» не позднее 1 августа текущего календарного года и 1 мая следующего календарного года отчитывается по итогам полугодия и года 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 перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Целями проведения ежегодных отчетных мероприятий являются обеспечение гласности и прозрачности регулирования деятельности субъекта естественной монополии, а также достижение баланса интересов потребителей и субъектов естественной монополии. Отчет содержит следующую информацию:

- общая информация о субъекте естественной монополии;
- об исполнении утвержденной инвестиционной программы;
- о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы;
- о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг;
- о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии;

- об основных финансово-экономических показателях деятельности за отчетный период;
- об объемах представленных регулируемых услуг за отчетный период;
- о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;
- о перспективах деятельности (развития), в т.ч. возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

21 апреля 2023 года и 28 июля 2023 года АО «КазТрансОйл» отчиталось об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2022 год и первое полугодие 2023 года соответственно.

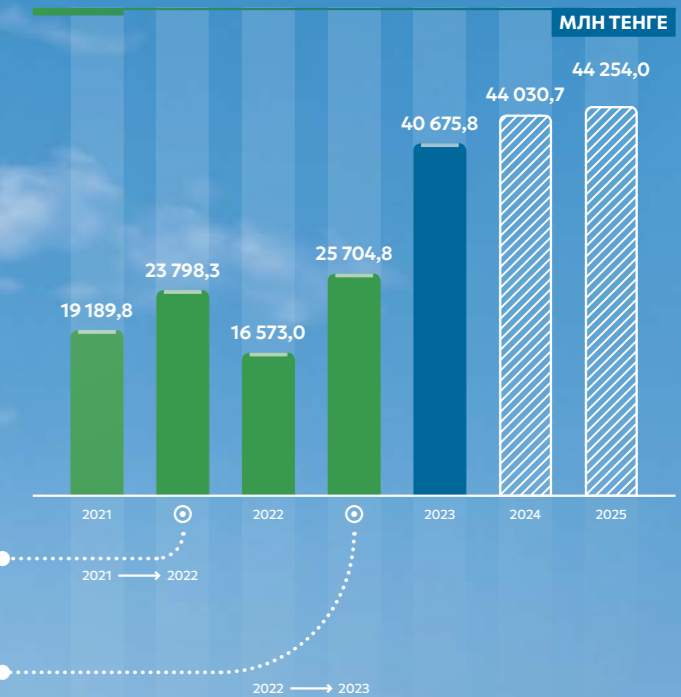
Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Разработка предложений по совершенствованию законодательной базы в области регулирования деятельности и тарифообразования субъектов естественных монополий.

Общий объем инвестиций по Инвестиционной программе АО «КазТрансОйл» в 2023 году

40 676
млн тенге

Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на 2021-2025 годы по состоянию на 31 декабря 2023 года



Перенесенные с 2021 года на 2022 год мероприятия инвестиционной программы по причинам, независящим от субъекта

Перенесенные с 2022 года на 2023 год мероприятия инвестиционной программы по причинам, не зависящим от субъекта

Инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по магистральным трубопроводам на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом КРЕМ от 12 ноября 2020 года №61-ОД и Министерства энергетики Республики Казахстан от 18 ноября 2020 года №397.

Инвестиционная программа направлена на обеспечение надежной и безаварийной работы магистральных нефтепроводов и объектов магистральных нефтепроводов, и включает в себя мероприятия по замене участков магистральных нефтепроводов, реконструкции и строительству резервуаров, строительству и реконструкции зданий химических лабораторий, строительству и реконструкции магистральных насосных, камер-пуска приема очистных устройств, замену технологических трубопроводов, производственно-технологической связи и АСУТП, а также приобретение автотранспортных средств и специальной техники производственного назначения.

Совместным приказом КРЕМ от 29 декабря 2023 года №161-ОД и Министерства энергетики Республики Казахстан от 10 января 2024 года №6 внесены изменения в совместный приказ Министерства энергетики Республики Казахстан от 18 ноября 2020 года №397 и КРЕМ от 12 ноября 2020 года №61-ОД «Об утверждении инвестиционной программы АО «КазТрансОйл» на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по магистральным трубопроводам на 2021-2025 годы».

Препятствие конкуренции

За отчетный период в отношении Компании не применялись административные меры, связанные с антиконкурентным поведением и нарушением антимонопольного законодательства.



- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

- Экономический и отраслевой обзор
- Результаты деятельности Компании в 2023 году
- Инвестиционная деятельность
- Корпоративная безопасность
- Информационная безопасность
- Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Результаты операционной деятельности

Экономический и отраслевой обзор	52
Результаты деятельности Компании в 2023 году	56
Инвестиционная деятельность	69
Корпоративная безопасность	71
Информационная безопасность	73
Научно-техническое развитие	74



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
 Результаты деятельности Компании в 2023 году
 Инвестиционная деятельность
 Корпоративная безопасность
 Информационная безопасность
 Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Экономический и отраслевой обзор

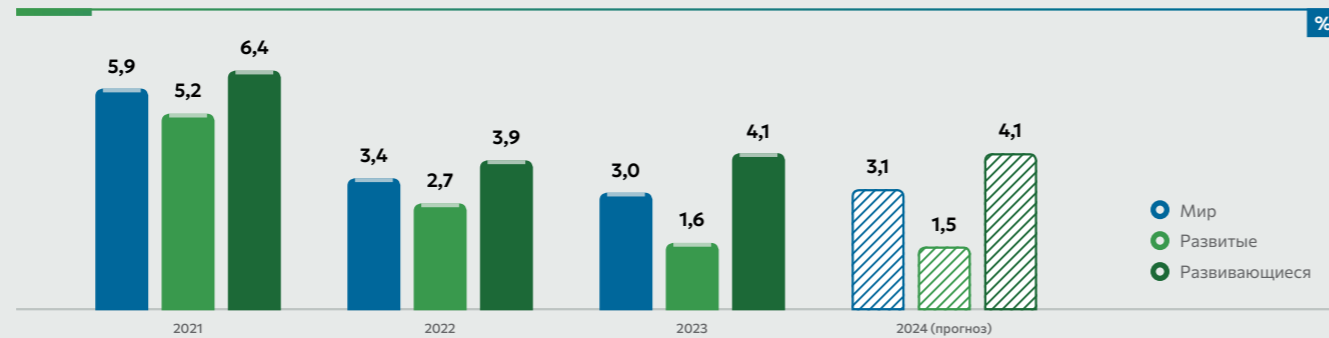
I Экономический обзор

Глобальная экономика в 2023 году продемонстрировала неожиданную устойчивость, несмотря на прогнозы экспертов. Рост был пересмотрен вверх благодаря ряду факторов, включая высокий уровень потребительского спроса в США и постепенное восстановление сектора услуг после пандемии. В результате мировой ВВП увеличился на 2,6%, что на 0,4% превысило прогнозы в начале года.

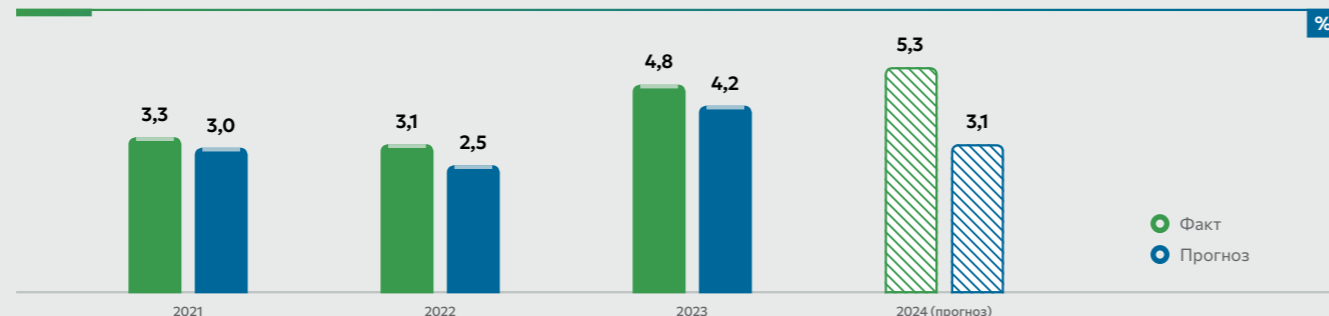
В 2023 году экономика Республики Казахстан продемонстрировала значительный рост после начала геополитического кризиса в 2022 году, достигнув роста в 4,9%, что значительно выше, чем 3,2% в 2022 году. Этот рост был обусловлен увеличением бюджета страны, увеличением добычи нефти, притоком мигрантов из Российской Федерации, что способствовало повышению внутреннего потребления и инвестиций. После существенного

спада в уровне жизни в 2022 году, в 2023 году наблюдалось восстановление реальных доходов на 0,2% за первые девять месяцев, поддержанное снижением инфляции и ростом реальной заработной платы на 3,5% в третьем квартале отчетного периода. Это, в свою очередь, стимулировало увеличение потребительских расходов, что подтверждается устойчивым ростом розничной торговли и продаж автомобилей на 7,7% и 19,5% соответственно. Рост производства был связан в основном с добывающими отраслями. Несмотря на сокращение производства нефти в 2022 году из-за сбоев на нефтепроводе КТК, в 2023 году производство восстановилось и выросло на 6,9%. Промышленное производство также показало рост на 4,1%, благодаря металлургической, химической и автомобильной промышленности. Транспортно-логистические услуги выросли почти на 7%, отражая сильный внутренний спрос и активизацию внешней торговли.

Динамика ВВП мира, развитых и развивающихся стран (МВФ)



Динамика ВВП Казахстана с прогнозом (МВФ)



I Мировой рынок углеводородов

Глобальный рынок нефти постепенно перестраивается после трех насыщенных событиями лет, в течение которых рынок столкнулся сначала с пандемией COVID-19, а затем с геополитической нестабильностью.

Согласно Международному энергетическому агентству в 2023 году несмотря на то, что многие участники ОПЕК+ объявляли о добровольном сокращении добычи нефти, объем добычи нефти показал рост до 101,9 миллиона баррелей в сутки. Вероятной причиной роста данного показателя является рост добычи нефти в США, Бразилии и Иране, который превзошел ранние прогнозы.

Вопреки негативным прогнозам экспертов, мировые рынки успешно адаптировались к новой динамике торговли, в частности поставки сырой нефти из России нашли новые направления за пределами Европейского союза. Несмотря на ограничение поставок сырой нефти со стороны ОПЕК+ в 2023 году цены на нефть марки Brent составили в среднем 83 доллара США за баррель, что на 19 долларов США ниже, чем в 2022 году, когда цены достигли 101 доллара США за баррель.

В первой половине 2023 года цены на сырую нефть находились под воздействием запрета Европейского союза на импорт российской нефти и нефтепродуктов, повышенный процентных ставок центральными банками по всему миру, а также опасений по поводу инфляции и рецессии. Тем не менее цены на нефть марки Brent в первой половине 2023 года были значительно менее волатильными, чем в 2022 году, когда они достигли многолетних максимумов.

4 июня 2023 года члены ОПЕК+ объявили о продлении периода сокращения добычи сырой нефти до конца 2024 года.

Во второй половине 2023 года геополитические напряженности и беспокойства по поводу спроса на сырую нефть привели к увеличению колебаний цен.

В июле 2023 года в ходе заседания стран ОПЕК+ Саудовская Аравия объявила о дополнительном добровольном сокращении добычи нефти на 1 млн баррелей в сутки, дополняя сокращения ОПЕК+. В начале сентября Саудовская Аравия объявила о продлении добровольного сокращения добычи в стране до конца 2023 года. Коммерческие запасы сырой нефти в США снизились, и к 29 сентября 2023 года достигли самого низкого уровня со 2 декабря 2022 года. Ограниченное предложение оказало восходящее давление на цены на сырую нефть, и 28 сентября 2023 года цена на Brent достигла максимума за год – 98 долларов США за баррель.

После снижения с сентябрьских максимумов цены на сырую нефть вновь возросли в начале октября в связи с началом конфликта между Израилем и ХАМАС, 9 октября 2023 года цена на Brent достигла 91 доллара США за баррель.

По мере ослабления опасений относительно более широкого конфликта, а также снижения беспокойства по поводу проблем с поставками и спросом на сырую нефть, цены начали снижаться. К концу октября цена на Brent упала до 89 долларов США за баррель. Цена на Brent продолжила снижаться, установившись на уровне 74 доллара США за баррель к 12 декабря 2023 года.

В середине декабря цены на нефть снова начали расти, поскольку геополитическое напряжение усилилось из-за многочисленных нападений, связанных с израильско-хамасовским конфликтом, на транспортные суда в Красном море. Атаки привели к резкому повышению страховых тарифов на транзит через Красное море, и грузоотправители начали перенаправлять суда вокруг южной части Африки. Более протяженные маршруты и возросшие геополитические риски поспособствовали увеличению цен на нефть марки Brent до 78 долларов США за баррель 29 декабря 2023 года (в последний торговый день года).

Среднемесячная цена на нефть марки Brent с января 2021 года по декабрь 2023 года



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Обзор рынка нефти в Казахстане

Республика Казахстан располагает богатыми ресурсами нефти, включая несколько крупных открытых месторождений и перспективы обнаружения значительных запасов в будущем, особенно на каспийском шельфе страны.

Около 95% казахстанских запасов нефти и газового конденсата сосредоточены на западе страны в трех нефтегазоносных бассейнах-Прикаспийском, Мангышлакском и Северо-Устюртском. Основной нефтедобывающий регион Республики Казахстан приходится на северо-запад страны: два крупнейших действующих месторождения Тенгиз и Кашаган — расположены в Атырауской области (Кашаган находится на шельфе Каспийского моря примерно в 80 км от берега), а третье по величине месторождение Карачаганак — в Западно-Казахстанской области. В 2023 году эти месторождения в совокупности обеспечили более 60% от всего объема добычи казахстанской нефти.

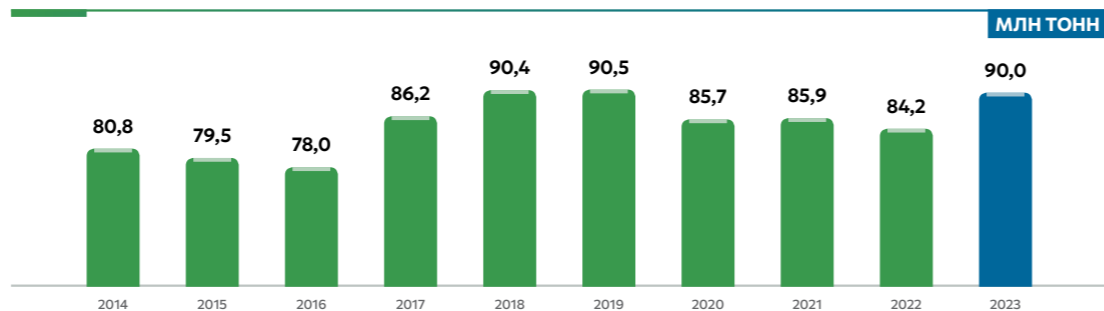
В 2023 году объем добычи нефти в Республике Казахстан составил 89,97 млн тонн, что на 6,8% выше по сравнению

с показателем 2022 года. В отчетном году добыча в стране вернулась на траекторию роста в годовом исчислении, несмотря на возникшие ограничивающие факторы.

К таким факторам относится принятое Республикой Казахстан обязательство по сокращению объемов добычи нефти в рамках договоренности ОПЕК+, а также авария на Мангистауском атомном энергетическом комбинате, которая негативно отразилась на работе ряда месторождений.

При этом согласно принятой Концепции развития топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан на период с 2023 по 2029 годы, страна намерена достичь целевого показателя в объеме добычи нефти в размере 97,0 млн тонн к 2029 году.

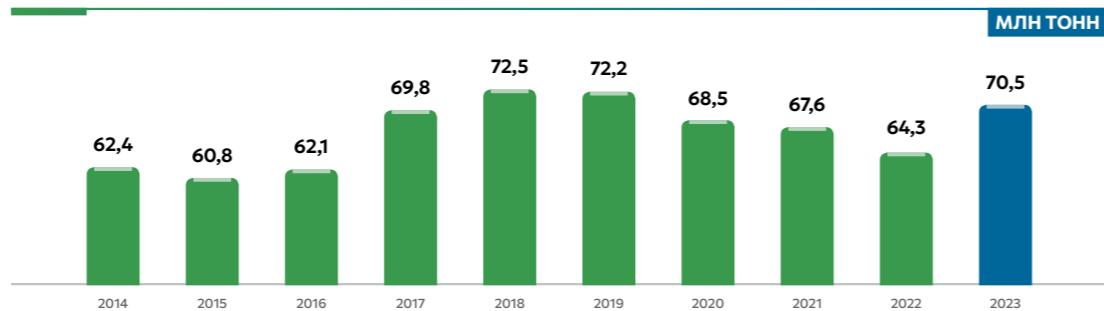
Добыча нефти и конденсата в Казахстана в 2014–2023 годы



В 2023 году экспорт казахстанской нефти вырос на 9,64% и составил 70,5 млн тонн. При этом совокупная годовая мощность казахстанской нефтепроводной системы на экспорт составила порядка 110 млн тонн:

- нефтепровод КТК — 72,5 млн тонн;
- нефтепровод Атырау — Самара — 17,5 млн тонн;
- нефтепровод Атасу — Алашанькоу — 20 млн тонн.

Объем экспорта сырой нефти из Казахстана



Объемы экспорта казахстанской нефти и газового конденсата

Экспортное направление	2021	2022	2023	Изменение, %
Нефтепровод «Атырау — Самара»	11,2	8,4	9,2	9,52
Нефтепровод КТК	53,2	52,0	56,6	8,85
Нефтепровод «Атасу — Алашанькоу»*	0,9	1,26	1,2	-4,76
Порт Актау	2,1	2,27	3,4	49,78
Железная дорога	0,2	0,4	0,06	-85
Итого:	67,6	64,3	70,5	9,64

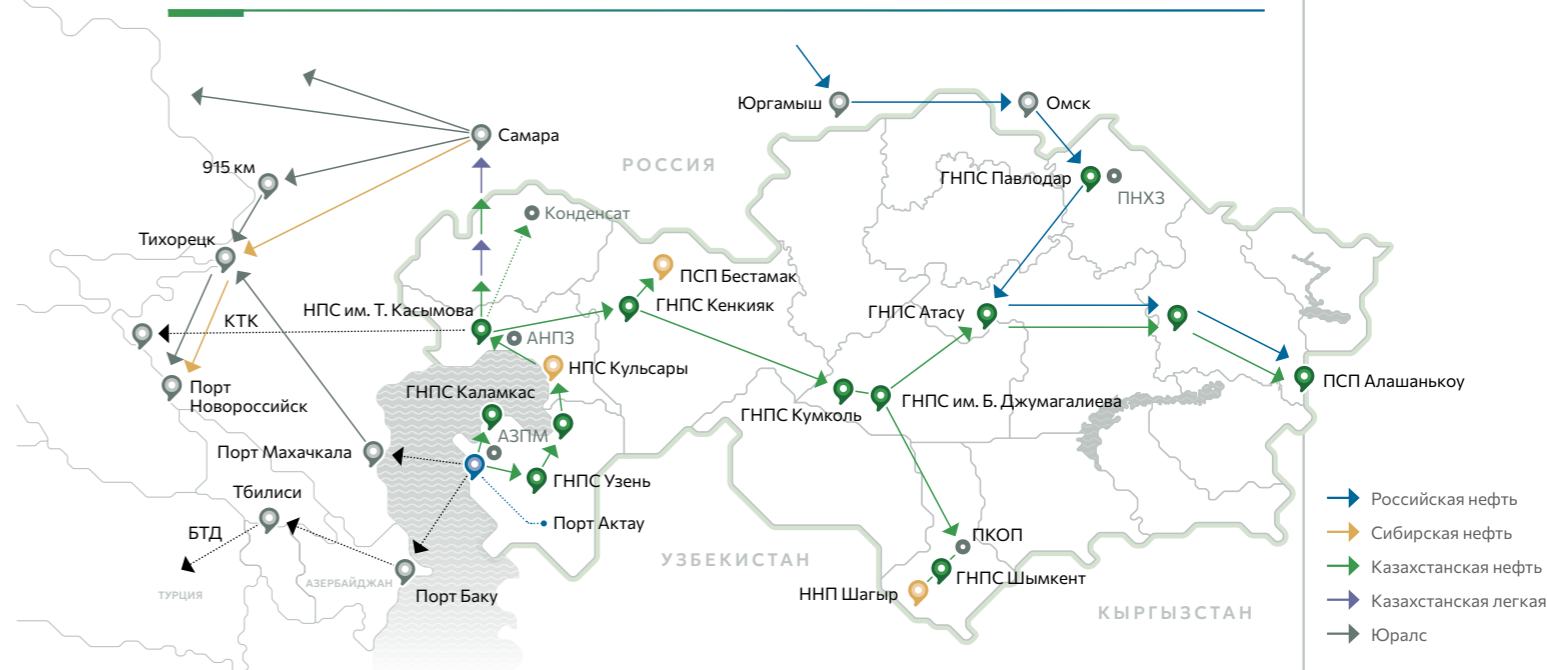
Традиционно, практически вся добываемая в Республике Казахстан нефть экспортируется через территорию Российской Федерации. В 2023 году порядка 98% экспорта казахстанской нефти шли транзитом через территорию России по нефтепроводам КТК, «Атырау — Самара», через порт Актау, а также железнодорожным транспортом.

В 2023 году помимо российского направления казахстанская нефть экспортировалась в направлении КНР, Азербайджана (Баку), Грузии (Батуми), а также в Узбекистан.

В связи с завершением в 2017 году проекта расширения пропускной способности нефтепровода КТК, а также наибольшей экономической привлекательностью, практически вся добываемая в Республике Казахстан нефть с месторождений Тенгиз, Кашаган и Карачаганак направляется на экспорт по нефтепроводу КТК. При этом, в 2019 году акционерами КТК принято решение о реализации Проекта устранения узких мест нефтепровода КТК для увеличения его мощности до 81,5 млн тонн в год, в т. ч. на казахстанском участке до 72,5 млн тонн в год.

* Объем транспортировки по нефтепроводу «Атасу — Алашанькоу» составил 11,21 млн тонн, в том числе транзитные поставки в КНР в объеме 10 млн тонн.

Направление поставок нефти на экспорт и транзит



В связи с предстоящим увеличением добычи нефти на месторождениях Тенгиз и Кашаган, приростом добычи нефти в Республике Казахстан в настоящее время и в перспективе, планируется, что ресурсы будут направляться на экспорт по нефтепроводу КТК.

В 2023 году экспорт казахстанской нефти по маршруту КТК — 56,6 млн тонн, что составил 80% от общего объема экспорта казахстанской нефти за отчетный год.

Нефтепровод «Атырау — Самара» является вторым по объему экспорта казахстанской нефти на мировой рынок. Поставка нефти через нефтепровод «Атырау — Самара» и далее по системе ПАО «НК «Транснефть» осуществляется до балтийского терминала Усть-Луга и черноморского порта Новороссийск. Кроме этого, с февраля 2023 года

производилась транспортировка нефти по нефтепроводной системе «Дружба» в направлении «Адамова Застава». В 2023 году по нефтепроводу «Атырау — Самара» было транспортировано 10,3 млн тонн казахстанской нефти, в том числе поставлено порядка 1,0 млн тонн на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ТОО «ПНХЗ») транзитом через территорию Российской Федерации по маршруту «Самара — ТОН-2 — Прииртышск — ПНХЗ». Увеличение поставки нефти по нефтепроводу «Атырау — Самара» по сравнению с показателем 2022 года связано привлечением дополнительных ресурсов с месторождения Кашаган.

Объем транспортировки казахстанской нефти по нефтепроводу «Атасу — Алашанькоу» в 2023 году оставался на уровне 2022 года и составил 1,21 млн тонн, не включая транзит российской сырой нефти, объем которой составил 10 млн тонн.





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
 Результаты деятельности Компании в 2023 году
 Инвестиционная деятельность
 Корпоративная безопасность
 Информационная безопасность
 Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Результаты деятельности Компании в 2023 году

Транспортировка нефти

GRI 2-6

Транспортировка нефти является основным стратегическим направлением деятельности АО «КазТрансОйл» и ключевым профит-центром Компании, обеспечивающим ее стабильное функционирование.

Транспортировка нефти по системе магистральных нефтепроводов Компании осуществляется в соответствии с графиками поставок нефти, утверждаемыми Министерством энергетики Республики Казахстан, в соответствии с договорами, заключенными с потребителями, по следующим направлениям:

- поставка нефти на экспорт по нефтепроводу «Атырау – Самара» (через территорию Российской Федерации);
- поставка нефти на внутренний рынок: на ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (ТОО «АНПЗ»), ТОО «ПКОП», ТОО «ПНХЗ» и ТОО «СП «CASPIBITUM»;
- отгрузка нефти в танкеры в порту Актау;
- перевалка нефти в систему АО «КТК-К», ТОО «СЗТК «МунайТас» и ТОО «ККТ»;
- налив нефти в вагоноцистерны с железнодорожной эстакады ННП «Шагыр» и НПС имени Т. Касымова.

В 2023 году в логистических поставках нефти были внесены следующие изменения, касающиеся направлений транспортировки:

- Отгрузка нефти из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл» в порту Актау для последующей транспортировки по нефтепроводу «Баку – Тбилиси – Джейхан»;
- Перевалка нефти из ресурсов ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» с НПС им. Т. Касымова в систему АО «КТК-К»;
- Транзит нефти из ресурсов Казахстанского филиала компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» через территорию Российской Федерации и Республики Беларусь до пункта сдачи нефти (ПСН) «Адамова Застава»;
- Транзит российской нефти через территорию Республики Казахстан с отгрузкой на ННП «Шагыр» в Республику Узбекистан.

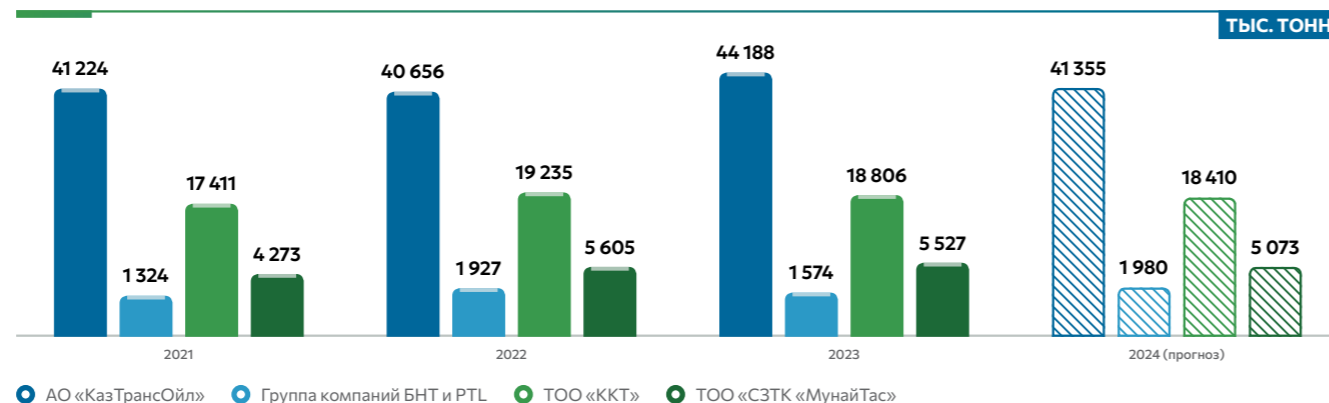
ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ КОМПАНИИ ЗА 2023 ГОД СОСТАВИЛ 44 188 ТЫС. ТОНН, ЧТО НА 9% ВЫШЕ АНАЛОГИЧНОГО ПОКАЗАТЕЛЯ 2022 ГОДА.



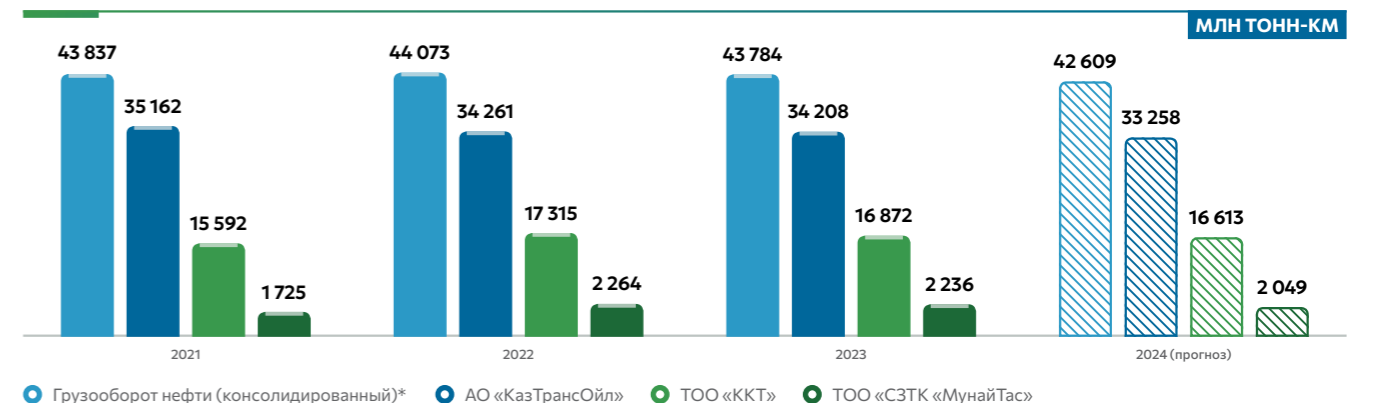
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ГРУЗОБОРОТ НЕФТИ КОМПАНИИ ЗА 2023 ГОД СОСТАВИЛ 43 784 МЛН ТОНН-КМ, ЧТО НЕЗНАЧИТЕЛЬНО МЕНЬШЕ ПОКАЗАТЕЛЯ ЗА ПРОШЛЫЙ ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД – НА 0,7%.

* Грузооборот нефти посчитан с учетом доли участия АО «КазТрансОйл» в совместно контролируемых организациях.

Объем транспортировки нефти



Грузооборот нефти



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Объемы транспортировки нефти по направлениям по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл»

Направление	2021	2022	2023	2024 (план)
На нефтеперерабатывающие заводы				
ТОО «АНПЗ»	5 452	5 261	5 408	5 456
ТОО «ПКОП»	5 169	6 206	5 729	5 800
ТОО «ПНХЗ»	5 389	5 517	5 436	5 350
ТОО «СП «CASPI BITUM»	929	922	853	1 000
Транзит через территорию Российской Федерации				
Нефтепровод «Атырау – Самара»	12 173	9 438	10 317	8 412
Отгрузка через порт Актау				
Отгрузка в танкеры в ГНПС «Актау»	2 106	2 268	3 376	4 500
Перевалка нефти в трубопроводные компании				
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Атасу – Алашанью») (в т.ч. транзит 9 989)	10 957	11 251	11 199	10 903
АО «КТК-К» (нефтепровод КТК)	490	1 146	3 241	1 119
ТОО «СЗТК «МунайТас»	3 954	5 310	5 235	5 073
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Кенкияк – Кумколь»)	6 274	8 102	7 619	7 623
Железнодорожные эстакады				
Железнодорожная эстакада НПС имени Т. Касымова	51	96	53	180
Железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»	40	29	154	120

Увеличение объема транспортировки нефти Компании в 2023 году связано со следующими мероприятиями:

1 Возобновлением слива нефти из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл» на ГНПС «Актау» с дальнейшей отгрузкой в танкеры по маршруту «Актау – Баку – Тбилиси – Джейхан». Так в отчетном периоде в данном направлении было транспортировано **1,057** млн тонн.

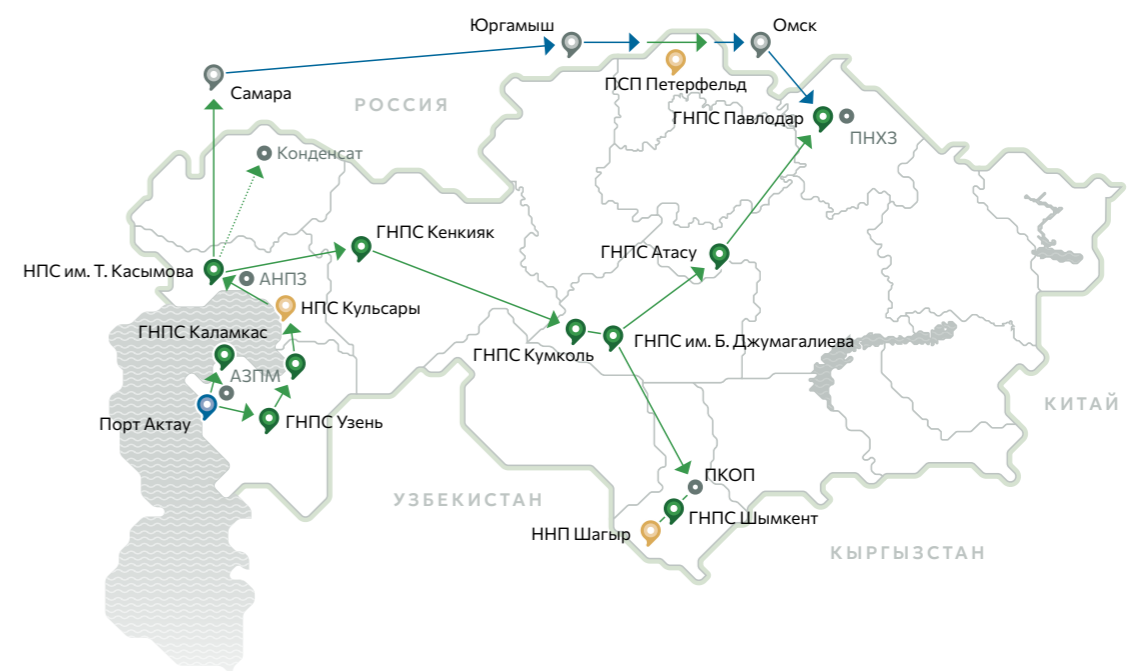
2 Перевалкой нефти на ГНПС имени Т. Касымова в АО «КТК-К», которая составила **1,963** млн тонн. В 2023 году была достигнута договоренность с ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» о перевалке нефти в систему АО «КТК-К» через систему АО «КазТрансОйл» с условием замещения на НПС имени Т. Касымова кашаганской нефти (температура застывания ниже «минус» 36°C) на мангышлакскую нефть (температура застывания «плюс» 27°C), позволившая АО «КазТрансОйл» транспортировать кашаганскую нефть в направлении Самары по участку «Атырау – Самара» МН «Узень – Атырау – Самара», а также обеспечившая безопасную эксплуатацию данного участка посредством нахождения в магистральном нефтепроводе нефти с отрицательной температурой застывания, экономии средств вследствие уменьшения потребления газа на пунктах подогрева нефти.

3 Транспортировкой нефти АОЗТ «Карагаганак Петролеум Оперейтинг Б.В» с дальнейшей поставкой на ПСН «Адамова Застава» (Польша) в направлении Германии. В 2023 году было транспортировано **0,99** млн тонн.

4 Увеличением объема поставки нефти по нефтепроводу «Атырау – Самара» в объеме **0,622** млн тонн, что связано с привлечением дополнительных объемов кашаганских грузоотправителей в целях обеспечения безопасной эксплуатации участка «Атырау – Самара» МН «Узень – Атырау – Самара».

5 в порту Актау произведена первая тестовая отгрузка нефти в объеме **6,9** тыс. тонн с месторождения Кашаган на экспорт для дальнейшей поставки в направлении порта Баку. Грузоотправителем нефти является компания INPEX North Caspian Sea, Ltd.

Направление поставок нефти на НПЗ



→ Поставка нефти через систему МН ПАО «Транснефть»
- - - → Поставка нефти ж/д цистернами

Поставка нефти для загрузки НПЗ Республики Казахстан производится на основании ежемесячных утвержденных графиков Министерства энергетики Республики Казахстан. В отчетном периоде объем поставки нефти на НПЗ Республики Казахстан составил 17,426 млн тонн, что на 2,7% ниже показателя 2022 года. Уменьшение объемов поставки нефти по отдельным НПЗ в основном связано плановыми остановками на ПКОП (март-апрель), ПНХЗ (май-июнь) и ТОО «СП «CASPI BITUM» (декабрь).

В отчетном периоде налив нефти в танкеры в порту Актау производился для дальнейшей ее поставки в направлении портов Махачкалы и Баку. Через порт Актау в 2023 году отгружено 3,38 млн тонн нефти, что на 49% больше уровня показателя 2022 года. Данное увеличение в основном связано с возобновлением слива нефти ТОО «Тенгизшевройл» на ГНПС «Актау» с дальнейшей отгрузкой в танкеры по маршруту «Актау – Баку – Тбилиси – Джейхан».

В 2023 году подписан договор на предоставление услуг по транспортировке нефти между АО «КазТрансОйл» и иностранным предприятием «Sanoat Energetika Guruhii», который включает транзит российской нефти в Республику Узбекистан. За отчетный период производился налив с эстакады ННП «Шагыр» с целью транзита российской нефти в направлении Республики Узбекистан в объеме 0,15 млн тонн. Также производилась отгрузка нефти с наливной эстакады НПС имени Т. Касымова для поставки на экспорт в количестве 53 тыс. тонн.

В 2023 году было заключено дополнительное соглашение с ПАО «НК «Роснефть» о транзите 10 млн тонн российской нефти в год в КНР и сохранение действующего тарифа.

В целях непрерывного повышения качества оказываемых услуг в 2023 году Компанией было проведено анкетирование по оценке удовлетворенности потребителей услуг по транспортировке нефти. По результатам анкетирования общий коэффициент удовлетворенности составил 100%.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение слива нефти ТОО «Тенгизшевройл» и налива ее в танкеры в объеме 1,5 млн тонн в год по маршруту «Актау – Баку – Тбилиси – Джейхан» из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл».
2. Обеспечение поставки нефти по нефтепроводу «Атырау – Самара» в направлении ПСН Адамова Застава (в направлении Германии) в объеме до 1,2 млн тонн.
3. В рамках оптимальной загрузки системы магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» обеспечение транзита российской нефти в направлении Республики Узбекистан по маршруту АВП «Прииртышск – ННП Шагыр» в объеме до 0,55 млн тонн.
4. Обеспечение транзита российской нефти в направлении КНР до 10 млн тонн в год.
5. Привлечение объемов Кашаганской нефти из ресурсов ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» для перевалки в систему АО «КТК-К».

Поставки нефти на НПЗ Республики Казахстан в 2023 году

17,426 МЛН ТОНН

Отгрузка нефти через систему МН ПАО «Транснефть» в 2023 году

3,38 МЛН ТОНН

Отгрузка нефти с наливной эстакады НПС имени Т. Касымова в 2023 году

53 ТЫС. ТОНН

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
 Результаты деятельности Компании в 2023 году
 Инвестиционная деятельность
 Корпоративная безопасность
 Информационная безопасность
 Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Эксплуатация и обеспечение надежности

Компания ведет постоянную работу по обеспечению бесперебойной и безопасной эксплуатации нефтегазовых трубопроводов и промышленных объектов вспомогательного назначения.

Ответственность за эффективное функционирование возлагается на департамент эксплуатации.

В целях гарантированного отсутствия происшествий и повышения производственной эффективности, Компания регулярно проводит планирование и осуществляет все необходимые мероприятия по техническому обслуживанию, ремонту и диагностике в течение всего года.

Работы по обеспечению безаварийности производства и повышения эффективности производственных процессов

1 **ОРГАНИЗАЦИЯ И ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНОВ ОРГАНИЗАЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ**

Результаты

По подготовке объектов магистральных нефтепроводов к весеннему-паводковому периоду
51 мероприятие

По подготовке объектов магистральных нефтепроводов к работе в осенне-зимний период
60 мероприятий

По обеспечению надежности работы магистральных нефтепроводов
81 мероприятие

3 **ПРОВЕДЕНИЕ ДИАГНОСТИЧЕСКИХ РАБОТ**

Результаты

Обследовано резервуаров нефти **29** | Обследовано технологических трубопроводов **9,8** км

Выполнено техническое диагностирование и экспертное обследование
28 печей подогрева нефти

Проведено техническое освидетельствование и экспертиза 19 единиц основного и вспомогательного оборудования
1 472 единиц

2 **ЭЛЕКТРОХИМИЧЕСКАЯ ЗАЩИТА МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ ОТ КОРРОЗИИ**

Результаты

Обследовано состояние изоляционного покрытия магистральных нефтепроводов
813,3 км

Проведение электрометрических измерений поляризованного потенциала магистральных нефтепроводов
10 412,5 км

4 **ВОЗДУШНОЕ И АВТОМОБИЛЬНОЕ ПАТРУЛИРОВАНИЕ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ**

Результаты

Выполнено наземное патрулирование магистральных нефтепроводов
5 373 км

Инциденты на производственных объектах Компании

Группа инцидентов	2021	2022	2023	Изменение, %
Неисправности механико-энергетического и технологического оборудования основной деятельности	23	22	26	18
Неисправности оборудования системы автоматики основной деятельности	20	11	7	-36
Неисправности оборудования производственнотехнологической связи основной деятельности	6	2	3	50
Ошибочные действия персонала	5	4	10	150
Итого	54	39	46	18

5 **ВНЕДРЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ, НАПРАВЛЕННЫХ НА УЛУЧШЕНИЕ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ**

Результаты

Заменено новых участков нефтепроводов **46,8** км

На ГНПС имени Б. Джумагалиева введены в эксплуатацию два резервуара №5 и №6 типа резервуар вертикальный стальной с крышей и понтоном объемом по **20 000** м³

Введены в эксплуатацию автономных гибридных электроустановок **11** единицы

Приобретены дизельные насосные установки типа DNUДО – 300/600:
 ГНПС имени Б. Джумагалиева | ГНПС «Чулак-Курган»
2 единицы | **2** единицы

Произведена замена одной единицы подпорного насоса 12 НДСН №3 НПС «Каражанбас».

6 **ПРИНЯТИЕ МЕР ПО НЕДОПУЩЕНИЮ АВАРИЙ**

Результаты

За отчетный период аварий не зафиксировано.
0 аварий

7 **ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ КОНТРОЛЯ ЗА ЦЕЛОСТНОСТЬЮ МАГИСТРАЛЬНЫХ НЕФТЕПРОВОДОВ**

Результаты

Устранено дефектов труб магистральных нефтепроводов **1 390**

По основному механико-технологическому оборудованию проведено:

технических обслуживаний	текущих ремонтов	внеплановых ремонтов
358	88	27

По энергетическому оборудованию проведено:

технических обслуживаний	техническое обслуживание и ремонт котлов
358	90

ремонт электрооборудования **8** | госэнергоэкспертиза электроустановок и теплоустановок **8**

техническое обслуживание и наладка электроустановок специального назначения **13**



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Парк трубопроводов и производственные объекты

Общая протяженность магистральных нефтепроводов Компании составляет 5 373,133 км. Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 36 НПС, 68 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1 426 тыс. м³. Объем резервуарного парка увеличился на 40 тыс. м³ по сравнению с 2022 годом, т. к. были введены два новых резервуара объемом 20 тыс. м³ каждый.

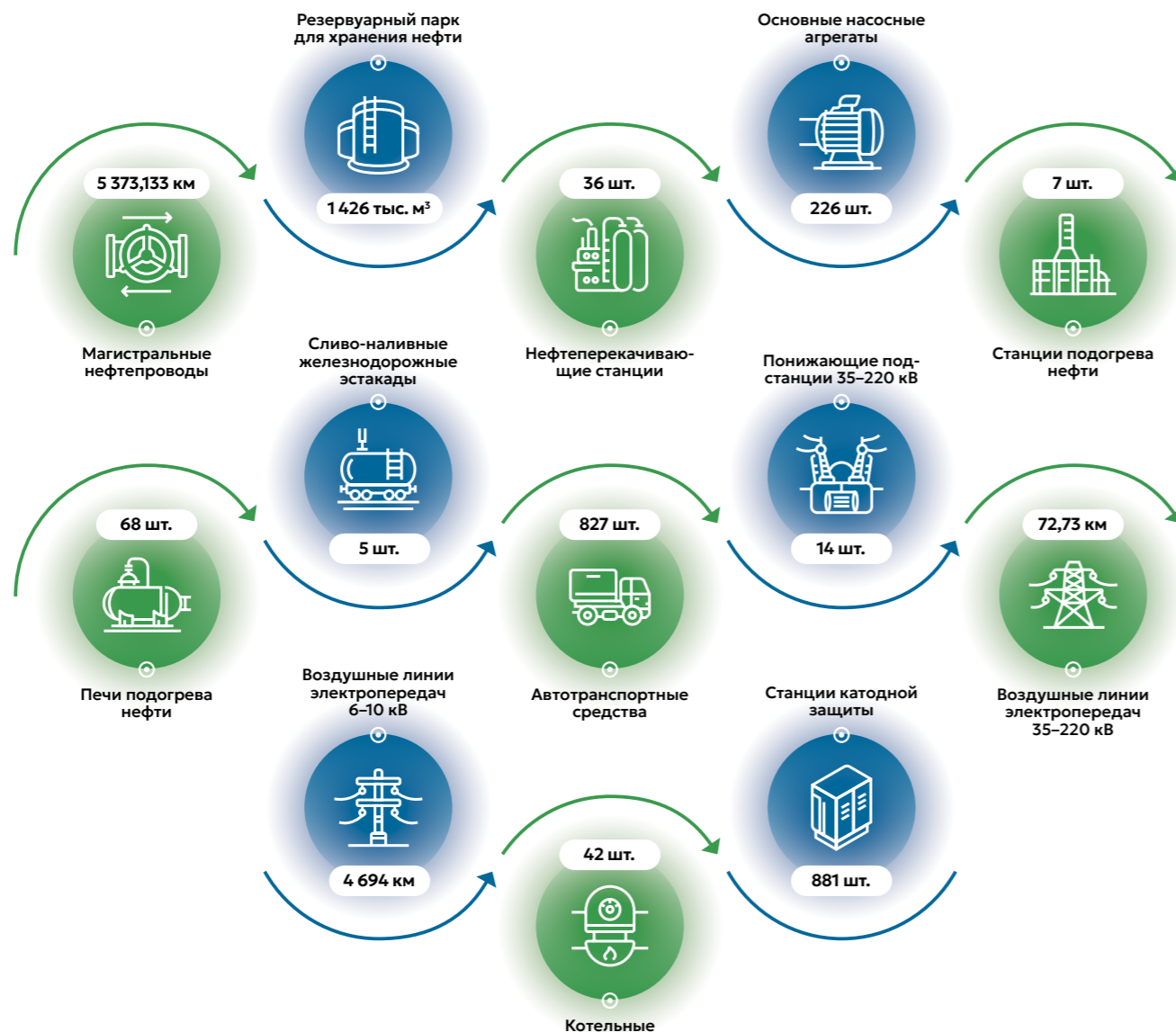
Перевалка нефти обеспечивается пятью сливо-наливными железнодорожными эстакадами, соответствующим оборудованием по наливу нефти в танкеры, установленным на трех действующих причалах морского нефтеналивного терминала порта Актау.

Электроснабжение НПС осуществляется от подстанций 35-220 кВ в количестве 14 единиц и закрытых распределительных устройств ЗРУ-6-10 кВ в количестве 51 единицы.

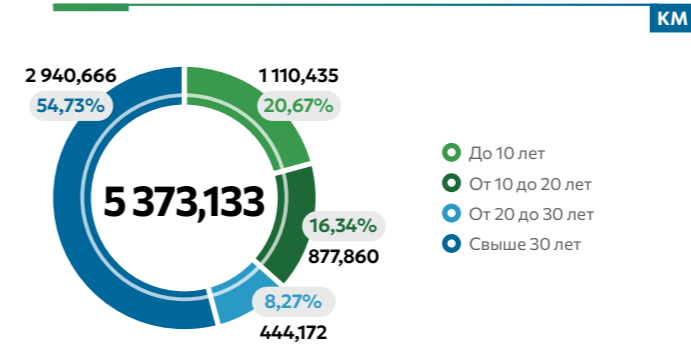
В эксплуатации находятся 226 единиц основных насосных агрегатов, 827 единиц (без прицепов) автотранспортных средств.

Для отопления помещений в зимний период эксплуатируются 42 единицы котельных с 90 водогрейными и 3 паровыми котлами.

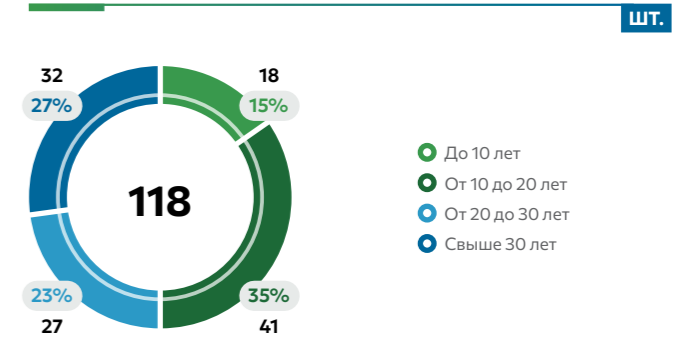
Производственные мощности АО «КазТрансОйл»



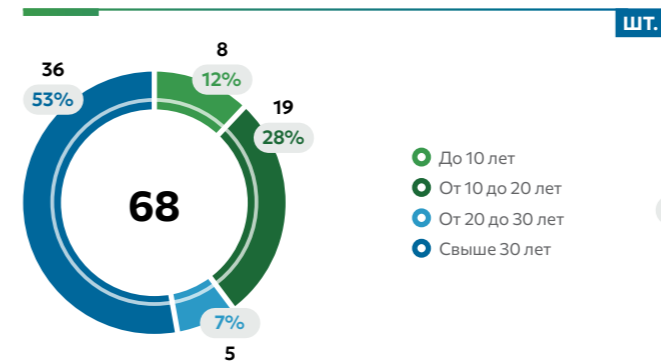
Возрастная структура магистральных трубопроводов на 31 декабря 2023 года



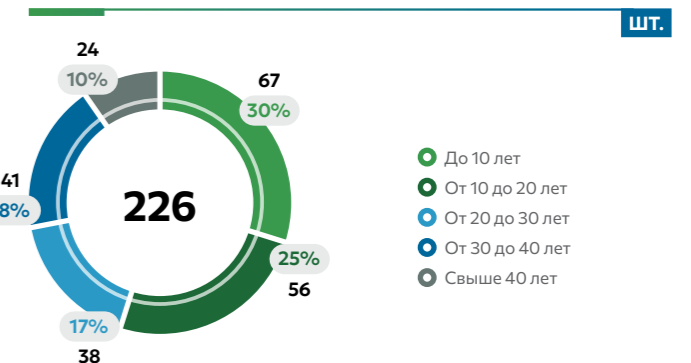
Возрастная структура резервуарного парка на 31 декабря 2023 года



Возрастная структура печей подогрева нефти на 31 декабря 2023 года



Возрастная структура основного насосного оборудования на 31 декабря 2023 года



Необходимо отметить, что диагностика производственных объектов и технологического оборудования магистральных нефтепроводов является важным комплексом работ при оценке технического состояния магистральных трубопроводов с целью обеспечения их безопасной и надежной эксплуатации.

В настоящее время значительная часть участков магистральных трубопроводов Компании эксплуатируется достаточно продолжительный срок. Для той части производственных активов, которая имеет большой эксплуатационный срок, Компанией проводятся следующие мероприятия:

- своевременная диагностика и комплекс мероприятий по обеспечению целостности трубопровода;
- ликвидация опасных дефектных мест;
- выборочный капитальный ремонт участков с высокой концентрацией дефектов;
- ремонт изоляционного покрытия;
- выполнение постоянного мониторинга, анализа и оценки технического состояния производственных активов магистральных нефтепроводов с целью исключения аварий, отказов и инцидентов, остановок транспортировки нефти вследствие аварийных ситуаций, возможных в результате изношенности трубопровода, а также для снижения рисков нанесения экологического ущерба.

Все работы по поддержанию работоспособности соответствуют требованиям технических регламентов и национальных стандартов.

Отсутствие аварий на протяжении длительного времени несомненный результат проводимых ежегодных мероприятий, направленных на поддержание надежности магистральных нефтепроводов. Статистические данные, подтвержденные проверками уполномоченных органов, свидетельствуют об эксплуатационной надежности трубопроводной системы Компании.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Подготовка объектов магистральных нефтепроводов к весеннему паводку и к работе в осенне-зимний период.
2. Устранение 1 183 дефектов труб магистральных нефтепроводов и обследование 38 единиц резервуаров.
3. Техническое диагностирование и экспертное обследование 16 печей подогрева нефти и обследование 21 683 погонных метров технологических трубопроводов.
4. Подключение 130,945 км новых участков нефтепроводов.
5. Обеспечение технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования, получение актов и паспортов готовности объектов Компании к осенне-зимнему периоду 2024-2025 годы – 39 единиц.
6. Обследование состояния изоляционного покрытия магистральных нефтепроводов – 945,37 км.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
 Результаты деятельности Компании в 2023 году
 Инвестиционная деятельность
 Корпоративная безопасность
 Информационная безопасность
 Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Капитальный ремонт и капитальное строительство

Трубопроводные активы Компании, генерирующие основную долю выручки, требуют постоянного поддержания в работоспособном состоянии и улучшения их технического состояния. Кроме того, система магистральных нефтепроводов является важнейшей составляющей топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан.

В целях поддержания и улучшения технического состояния существующей нефтепроводной системы в 2023 году Компания осуществила капитальные вложения на общую сумму 80 872 млн тенге без НДС.

Капитальный ремонт трубопроводов, строительство, модернизация и другие сопутствующие работы позволяют снизить риск возникновения простоев и аварийных ситуаций, повысить уровень безопасности объектов магистральных нефтепроводов, что в дальнейшем обеспечит надежное, безаварийное, безопасное и бесперебойное предоставление услуг по транспортировке нефти.

Общая сумма капитальных вложений АО «КазТрансОйл»

Показатель	МЛН ТЕНГЕ			
	2021	2022	2023	2024 (план)*
Капитальные вложения АО «КазТрансОйл»**, в т.ч.:	61 263	43 760	190 555	62 361
- в новые проекты	325	171	109 294	10
- в поддержание текущего уровня производства	60 873	43 587	80 872	62 281
- административного характера	65	2	389	70

* В соответствии с Бизнес-планом АО «КазТрансОйл» на 2024–2028 годы, утвержденным решением Совета директоров Компании от 14 ноября 2023 года.

** Указан консолидированный объем капитальных вложений Компании и его дочерних организаций.

Общая сумма капитальных вложений Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году составила 190 555 млн тенге, увеличившись в 4,3 раза по сравнению с 2022 годом, что связано с реализацией проекта «Реконструкция и расширение водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Сумма капитальных вложений АО «КазТрансОйл» в 2023 году (консолидировано с дочерними организациями)

190 555

МЛН ТЕНГЕ

В рамках реализации плана капитальных вложений Компания осуществляет:



1. строительство, реконструкцию и частичную замену магистральных нефтепроводов

2. обновление оборудования и специальной техники в связи с их износом

3. укомплектование рабочих бригад в целях качественного и своевременного проведения текущего обслуживания и текущего ремонта

4. регламентные работы по диагностике

Реконструкция магистральных нефтепроводов с заменой магистральной трубы в 2023 году

В целях соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, а также обеспечения надежной и безопасной эксплуатации производственных объектов в 2023 году Компанией проводились следующие мероприятия по капитальному ремонту:

- Замена трубопровода на затопляемых участках 218–228,6 км общей протяженностью 6,1 км и диаметром 800 мм МН «Павлодар — Шымкент». Объект введен в эксплуатацию 29 декабря 2023 года;
- Реконструкция участка на 1173 км МН «Узень — Атырау — Самара» диаметром 720 мм. Объект введен в эксплуатацию 30 октября 2023 года;
- Строительство камеры приема-пуска скребка очистки и диагностики (СОИД) на ПСП 1235 км МН «Узень — Атырау — Самара». Объект введен в эксплуатацию 27 июля 2023 года.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Завершение работ по реконструкции подводных переходов на 122 км и 148 км МН «Павлодар — Шымкент» через канал имени К. Сатпаева.
2. Завершение работ по замене трубопровода на участках 190–230 км, 244–267 км, 409–422,5 км общей протяженностью 76,5 км диаметром 1 020 мм МН «Узень — Атырау — Самара».
3. Завершение работ по строительству участка МН «Павлодар — Шымкент» Д-820 мм в обход с.Шубарсу.
4. Реконструкция трубопровода на участке 0–23 км МН «Каламкас — Каражанбас — Актау» диаметром 530 мм.
5. Замена трубопровода на участках 114–132 км, 133–145 км общей протяженностью 30 км диаметром 1 020 мм МН «Узень — Атырау — Самара» с монтажом узла приема-пуска СОИД на СПН «Сай-Утес».
6. Строительство камер приема-пуска СОИД МН «Узень — Атырау — Самара» диаметром 1 020 мм.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Деятельность по оказанию операторских услуг

Операторские услуги АО «КазТрансОйл» представляют собой деятельность по эксплуатации, в том числе по техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, а также деятельность по техническому обслуживанию и ремонту водоводов группы компаний АО НК «КазМунайГаз». Операторские услуги являются одним из основных направлений деятельности, нацеленных на расширение границ обслуживания нефтепроводов сторонних организаций.

Компания обладает необходимым техническим оснащением, значительными компетенциями, богатым опытом и технологиями, связанными с оказанием операторских услуг.

Координация работ по осуществлению операторской деятельности в Компании возложена на департамент операторских услуг (ДОУ). Выполнение производственной программы Компании в рамках оказания операторских услуг осуществляется персоналом Западного управления операторских услуг (ЗУОУ) и Восточного управления операторских услуг (ВУОУ).

Компания оказывает операторские услуги следующим организациям:

- ТОО «ККТ»;
- ТОО «СЗТК «МунайТас»;
- АО «Тургай Петролеум»;
- АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»;
- АО «КТК-К»;
- ТОО «Магистральный Водовод».

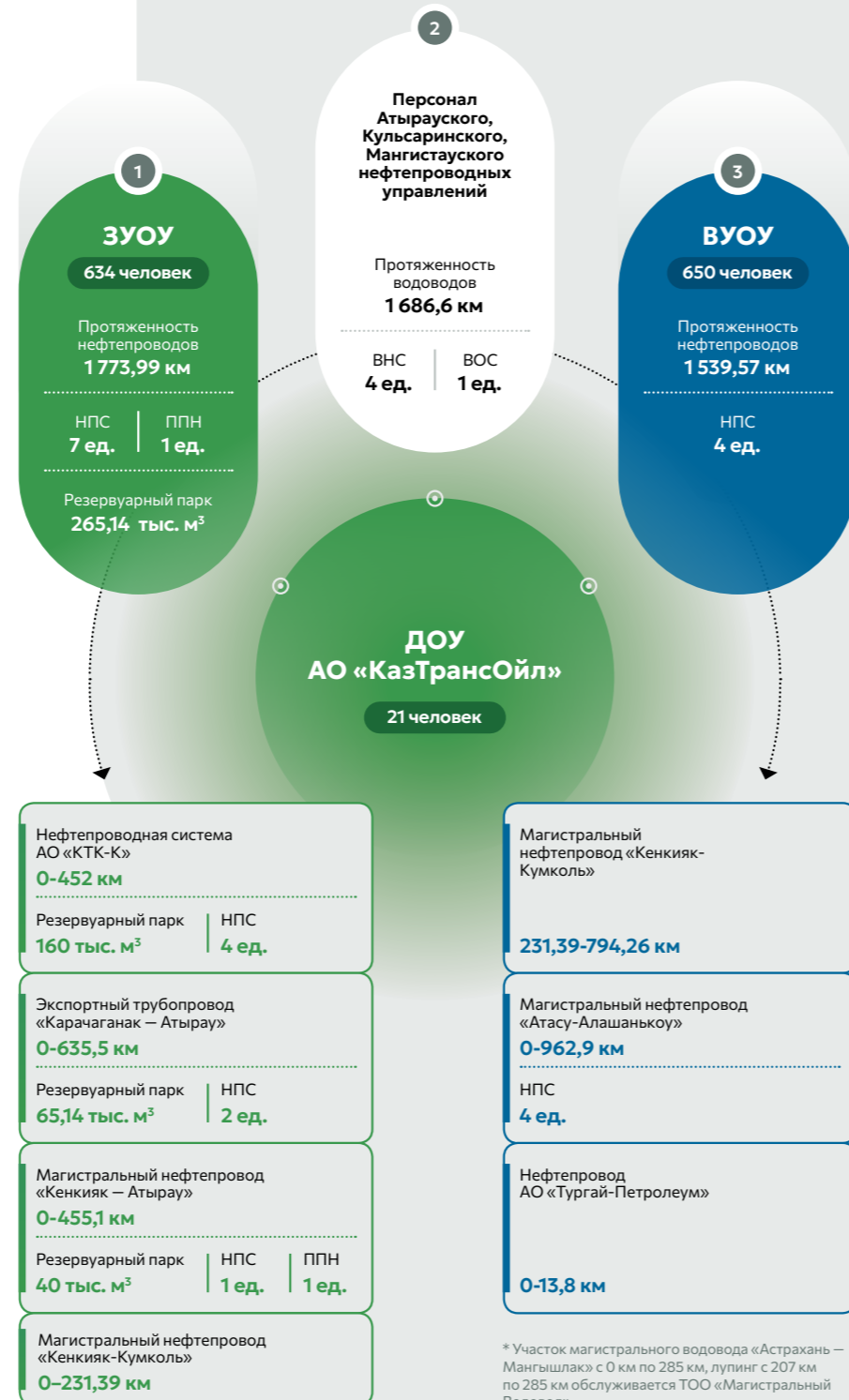
Общая протяженность обслуживаемых нефтепроводов составляет 3 313,56 км при общей штатной численности задействованного персонала Компании – 1 305 человек, в том числе ДОУ – 21 человек, ЗУОУ – 634 человека, ВУОУ – 650 человек.

В рамках оказания операторских услуг обслуживается 11 НПС, 1 пункт подогрева нефти, резервуарный парк для хранения нефти общим объемом 265,14 тыс. м³, 4 подстанции, принадлежащих сторонним организациям.

В эксплуатации находятся 273 единицы (без учета прицепов) автотранспортных средств.

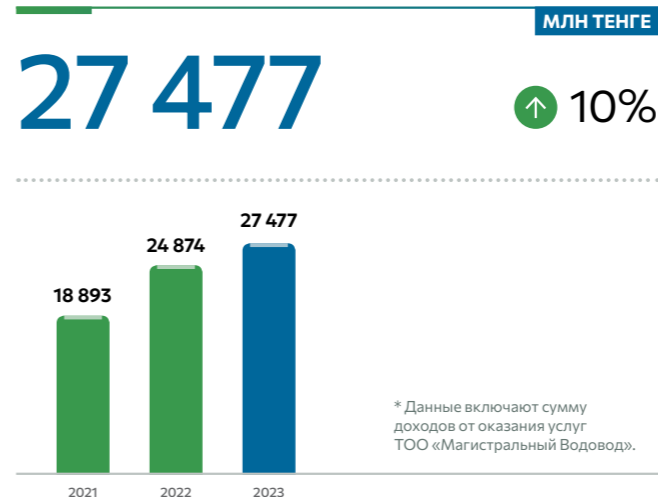
Для отопления помещений в зимний период эксплуатируется 7 единиц котельной с 18 водогрейными котлами.

Организационная структура операторской деятельности



* Участок магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» с 0 км по 285 км, лупинг с 207 км по 285 км обслуживается ТОО «Магистральный Водовод».

Доходы Компании от деятельности по оказанию операторских услуг за период 2021-2023 годы*



Доход от деятельности по оказанию операторских услуг за 2023 год увеличился на 10% в сравнении с показателем 2022 года и составил 27 477 млн тенге. Рост показателей доходов связан с увеличением бюджетов договоров, предусматривающим рост фонда оплаты труда работникам Компании, согласованный собственниками нефтепроводов.

Доходы Компании от деятельности по оказанию операторских услуг в разрезе потребителей за период 2021-2023 годы

МЛН ТЕНГЕ

Потребители услуг	2021	2022	2023	Изменение, %
ТОО «ККТ»	8 898	11 725	12 270	4,6
АО «КТК-К»	5 139	6 853	7 810	13,9
АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	1 919	2 040	2 488	21,9
ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 903	3 132	3 666	17,0
АО «Тургай Петролеум»	232	314	333	6,1
ТОО «Магистральный Водовод»	801	810	910	12,3
ИТОГО:	18 893	24 874	27 477	10,4

В 2023 году для обеспечения надежности производственных объектов, принадлежащих сторонним организациям, силами управлений операторских услуг было устранено 125 дефектов магистральных нефтепроводов, в том числе:

- на нефтепроводе «Тенгиз – Новороссийск» (казахстанский участок) – 46 дефектов;
- на нефтепроводе «Кенкияк – Атырау» – 41 дефект;
- на нефтепроводе «Кенкияк – Кумколь» – 2 дефекта;
- на нефтепроводе «Атасу – Алашанькоу» – 36 дефектов.

При этом отказов основного оборудования, аварийных ситуаций, приведших к загрязнению окружающей среды, и прочих аварий, пожаров, внеплановых простоев оборудования за отчетный период не допущено.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
 Результаты деятельности Компании в 2023 году
 Инвестиционная деятельность
 Корпоративная безопасность
 Информационная безопасность
 Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

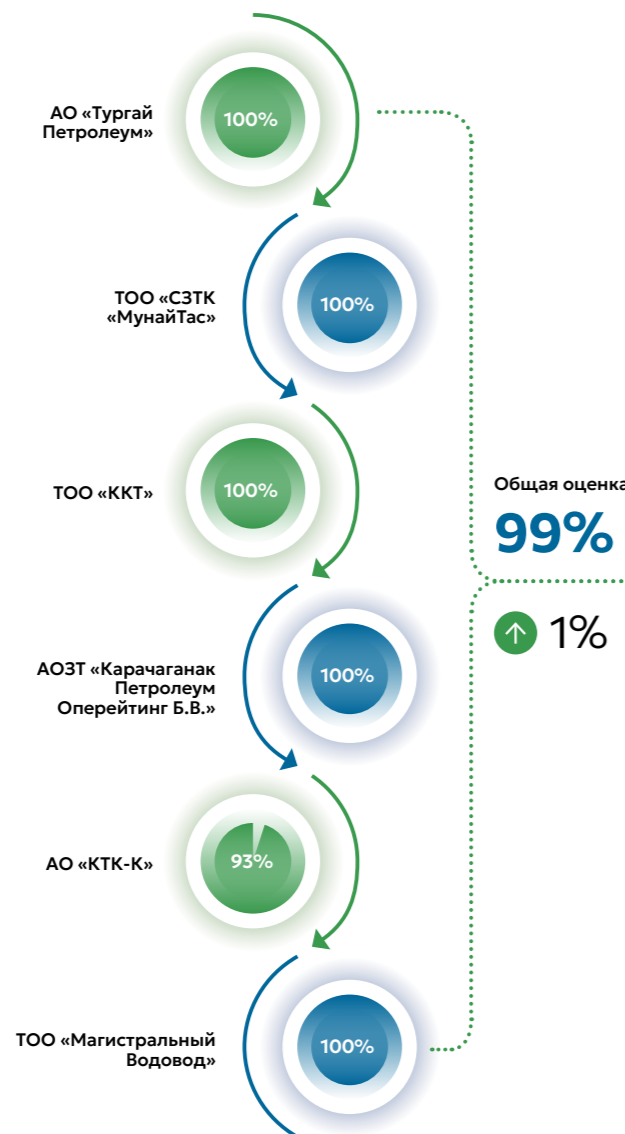
4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

В 2023 ГОДУ ПРОВЕДЕНО ЕЖЕГОДНОЕ АНКЕТИРОВАНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ЦЕЛЬЮ ОЦЕНКИ УРОВНЯ УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ КАЧЕСТВОМ ОКАЗАНИЯ ОПЕРАТОРСКИХ УСЛУГ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ ISO 9001:2015. ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОПРОСА ОБЩАЯ ОЦЕНКА СОСТАВИЛА 99%, ЧТО ВЫШЕ УРОВНЯ 2022 ГОДА НА 1%, А ТАКЖЕ ЯВЛЯЕТСЯ НАИВЫСШИМ ПОКАЗАТЕЛЕМ ЗА ПЕРИОД 2019-2023 ГОДЫ.

Результаты оценки удовлетворенности потребителей качеством операторских услуг за 2023 год



В текущем году в целях обеспечения рентабельности операторских услуг между Компанией и ТОО «ККТ» заключены дополнительные соглашения к действующим договорам на эксплуатацию МН «Кенкияк – Кумколь» и «Атасу – Алашаньюку» на 2022–2024 годы с общим увеличением стоимости договоров на 301 млн тенге без учета НДС.

В рамках задач по улучшению качества услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов и водоводов сторонних организаций, и обеспечения прибыльности оказываемых услуг, Компанией были выполнены следующие поставленные цели в 2023 году, а также дополнительные задачи по улучшению деятельности:

- обеспечено безаварийное оказание операторских услуг;
- обеспечен высокий уровень удовлетворенности потребителей операторскими услугами (за отчетный год достигнут показатель 99% при плане 96%);
- утвержден план технического дооснащения и поэтапной замены автотранспортных средств, оборудования и приспособлений Компании на объектах МН «Кенкияк – Атырау» на период 2024–2028 годы в целях улучшения процессов технического обслуживания и ремонта объектов нефтепровода;
- между Компанией и АО «КТК-К» заключены дополнительные соглашения №8 и №9, предусматривающие увеличение общей стоимости договора, заключенного на период 2018–2023 годы;
- заключен новый договор на оказание услуг по техническому обслуживанию нефтепроводной системы АО «КТК-К» на территории Республики Казахстан на 2024–2028 годы;
- между Компанией и АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» заключено дополнение к контракту, предусматривающее увеличение стоимости контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы «Карачаганак – Атырау» и продление срока действия контракта по 30 июня 2024 года;
- между Компанией и ТОО «ККТ» заключены дополнительные соглашения, предусматривающие увеличение стоимости договоров на эксплуатацию нефтепроводов на 2022–2024 годы;
- приняты меры по оптимизации затрат в целях обеспечения прибыльности оказываемых услуг по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

В рамках обеспечения удовлетворенности услугами по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов и водоводов сторонних организаций, а также увеличения доходов, Компания продолжает ставить перед собой следующие цели и задачи:

1. Безаварийное оказание операторских услуг.
2. Индекс удовлетворенности потребителей операторскими услугами – не менее 96%.
3. Обеспечение прибыльности оказываемых услуг по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям.
4. Подготовка бюджетов по эксплуатации объектов совместных предприятий (ТОО «ККТ», ТОО «СЗТК «МунайТас») и определение процедуры заключения договоров на эксплуатацию нефтепроводов с 2025 года.
5. Заключение нового контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы «Карачаганак – Атырау» либо пролонгация существующего контракта с обеспечением повышения прибыльности от оказания услуг.
6. Техническое перевооружение и оснащение современным оборудованием для проведения качественного и своевременного обслуживания и ремонта магистральных нефтепроводов.

Инвестиционная деятельность

АО «КазТрансОйл» реализует ряд важных инвестиционных проектов, направленных на создание диверсифицированной, надежной и безопасной трубопроводной системы. В 2023 году реализация приоритетных проектов по расширению и реконструкции системы нефтепроводов и водоводов в регионах с дефицитом воды продолжалась в соответствии с утвержденными графиками реализации проектов.

Каждый инвестиционный проект, инициируемый Компанией или ДСКО, проходит тщательную экспертизу. Принятие решения по проекту осуществляется Инвестиционным комитетом Компании.

Инвестиционный комитет рассматривает и принимает решение об одобрении проектов в соответствии с Правилами рассмотрения и мониторинга инвестиционных проектов АО «КазТрансОйл» и его ДСКО.

Реализация инвестиционных проектов в 2023 году

РАСШИРЕНИЕ НЕФТЕПРОВОДА «КАЗАХСТАН-КИТАЙ»

1

Одним из крупнейших и стратегически важных инвестиционных проектов не только для Компании, но и для Республики Казахстан в целом является строительство системы магистральных нефтепроводов «Казахстан – Китай».

Проект предполагает поэтапное увеличение пропускной способности нефтепровода по всем участкам по мере роста объемов транспортировки на внутренний рынок и на экспорт в КНР путем строительства новых и реконструкции существующих нефтеперекачивающих станций, а также замены нефтепровода на соответствующих участках.

В рамках первого этапа в 2006 году был построен и введен в эксплуатацию МН «Атасу – Алашаньюку» протяженностью 965,1 км.

В 2009 году введен в эксплуатацию МН «Кенкияк – Кумколь» протяженностью 794,26 км.

Участниками проекта являются АО «КазТрансОйл», ТОО «СЗТК «МунайТас» и ТОО «ККТ», каждый из которых выступает в качестве собственника соответствующего участка нефтепровода «Казахстан – Китай». Финансирование осуществляется за счет собственных средств участников проекта.

Компанией совместно с ТОО «СЗТК «МунайТас» реализуется инвестиционный проект «Первый этап реверса участка МН «Кенкияк – Атырау» производительностью до 6 млн тонн в год» в рамках проекта «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан – Китай». Увеличение производительности до 20 млн тонн нефти в год».

Целью проекта является обеспечение технической возможности поставки западно-казахстанской нефти на ТОО «ПНХЗ» и ТОО «ПКОП» в рамках обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, а также наращивание экспортной мощности.

В рамках проекта реверса МН «Кенкияк – Атырау» были выполнены следующие работы:

- введены в эксплуатацию технологические объекты НПС «Аман»,
- введены в эксплуатацию печи подогрева,
- введены в эксплуатацию объекты подводящего газопровода к печам подогрева.

В связи с завершением работ по объектам технологического назначения имеется возможность осуществления транспортировки нефти в реверсном режиме. Таким образом, основная цель проекта была достигнута.

Всего в рамках проекта было освоено 29 440 млн тенге.

В отчетном периоде продолжились работы по объектам административно-бытового назначения НПС «Аман».

ТОО «СЗТК «МунайТас» осуществляет все необходимые мероприятия по завершению оставшихся работ по Проекту Реверс.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

2

РЕКОНСТРУКЦИЯ И РАСШИРЕНИЕ ВОДОВОДА «АСТРАХАНЬ – МАНГЫШЛАК» 1 ОЧЕРЕДЬ»

В целях увеличения пропускной способности водовода и обновления изношенного оборудования, также для удовлетворения существующего дефицита и перспективного роста объема водопотребления Атырауской и Мангистауской областей Республики Казахстан, а также в целях улучшения социально-экономической обстановки в Западном регионе ТОО «Магистральный Водовод» реализовал проект «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак, 1 очередь» с опережением установленных сроков на один год. 28 декабря 2023 года подписан акт ввода в эксплуатацию.

Проект реализован в соответствии с поручениями Президента Республики Казахстан, Премьер-Министра Республики Казахстан и председателя Правления АО «Самрук-Қазына». Кроме того, проект реконструкции включен в Комплексные планы социально-экономического развития Атырауской и Мангистауской областей на 2021–2025 годы.

Стоимость Проекта составила порядка 100 млрд тенге без НДС.

Проект реализован на 2-х участках водовода:

- 1-й участок 56–207 км водовода «Астрахань – Мангышлак»: «Строительство второй нитки водовода «Астрахань – Мангышлак» диаметром 1220x12 мм протяженностью 151 км.
- 2-й участок 648–667 км водовода «Астрахань – Мангышлак»: «Вынос участка водовода «Астрахань – Мангышлак» диаметром 1220x12 мм в обвод п. Бейнеу» 20 км.

Источником финансирования проекта являются заемные средства АО «Народный Банк Казахстана» и антикризисные средства Национального Фонда Республики Казахстан.

Также, в реализации проекта поддерживалась доля местного содержания. Такое оборудование, как ручные клиновые задвижки, телекоммуникационное оборудование и оборудование контроля, станции катодной защиты и автономные гибридные установки, часть трубной продукции были использованы от отечественных товаропроизводителей.

ПРИ СТРОИТЕЛЬСТВЕ БЫЛО ЗАДЕЙСТВОВАНО БОЛЕЕ 500 ЧЕЛОВЕК, ДОЛЯ КАЗАХСТАНСКИХ СПЕЦИАЛИСТОВ СОСТАВИЛА БОЛЕЕ 98%.

СТРОИТЕЛЬСТВО ВОДОВОДА УКПГ «КАШАГАН»

Руководствуясь поручением Премьер-Министра Республики Казахстан от 27 февраля 2020 года по итогам рабочей поездки по Атырауской области о необходимости проработки вопроса строительства водовода от магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» до завода по переработке попутного газа на месторождении Кашаган, ТОО «Магистральный Водовод» инициировало строительство соответствующего водовода.

Выбор местоположения водовода обусловлен местом строительства завода по переработке попутного газа на месторождении Кашаган и пролегает по территории Макатского района Атырауской области.

Проект завершен в рамках установленных сроков, 31 августа 2023 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию. Стоимость проекта составила порядка 1,4 млрд тенге без НДС.

Подключение водовода осуществлено на 335 км магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак». Протяженность водовода составляет 25,15 км.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Планируется приступить к разработке ТЭО по объекту «Вторая очередь второго этапа строительства нефтепровода «Казахстан-Китай». Увеличение производительности на участках «Кенкияк – Атырау» (реверс) и «Кенкияк – Кумколь».

Корпоративная безопасность

Управление системой обеспечения безопасности

АО «КазТрансОйл» осознает стратегическую важность системы магистральных нефтепроводов, которая обеспечивает сырьем НПЗ Казахстана и экспортные маршруты нефти. Данные обстоятельства предъявляют высокие требования к вопросам, связанным с корпоративной безопасностью и защитой активов. С этой целью организованы постоянная охрана магистрального трубопровода и проведение круглосуточного мониторинга систем обнаружения утечек нефти и систем охраны нефтепровода.

Управление вопросами корпоративной безопасности осуществляется департаментом корпоративной безопасности. Выявление противоправных действий и вторжений в охранную зону трубопровода осуществляется на уровне центрального аппарата, а также в процессе взаимодействия всех ОСП, включая мобильные охранные группы и аварийные службы АО «КазТрансОйл».



Компания активно реализует мероприятия по внедрению инженерно-технических средств охраны в соответствии с Планом оснащения объектов АО «КазТрансОйл» инженерно-техническими средствами охраны на 2023–2027 годы, разработанным с учетом норм Закона Республики Казахстан «О противодействии терроризму». Согласно данному Плану, осуществляется внедрение системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения на производственных и технологических объектах Компании.





Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор

Результаты деятельности Компании в 2023 году

Инвестиционная деятельность

Корпоративная безопасность

Информационная безопасность

Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Внедрение системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения

Основная цель проекта — создание системы периметрального видеонаблюдения и системы контроля доступа на 26 производственных объектах Компании и на линейных контролируемых пунктах 11 магистральных трубопроводов. Системы периметрального видеонаблюдения объектов нефтепроводов обеспечивают своевременное оповещение охранных структур и оперативного персонала о несанкционированном проникновении посторонних лиц на территорию производственной площадки, видеозапись действий нарушителей, а также наблюдение за работоспособностью и состоянием производственных и технологических объектов.

В 2023 году проведено дооснащение системы периметрального видеонаблюдения, контроля и управления доступом на ГНПС «Павлодар», ГНПС «Узень», начаты работы по внедрению на СПН «Карманово», НПС «Мартыши», ГНПС «Актау», что позволило упорядочить контрольно-пропускной режим на объектах с помощью технических средств доступа, таких как турникет со считывателем системы, шлагбаумы и считыватели с электромеханическими замками.

Результаты сотрудничества в сфере безопасности

АО «КазТрансОйл» активно сотрудничает с территориальными органами внутренних дел и охранной организацией — ТОО «KMG-Security». Между компаниями подписаны меморандумы, согласно которым сторонами, в установленном порядке, организовано информационное взаимодействие касательно криминальной, социально-экономической обстановки, предполагаемых угроз совершения террористических актов в окружении и на охраняемых объектах Компании.

В целях профилактики противоправных проявлений, в 2023 году Компания продолжила работу по выявлению и пресечению фактов преступных посягательств на объекты Компании, совместно с правоохранительными и специальными органами, оказывала содействие в их дальнейшем досудебном расследовании и привлечении виновных лиц к административной и уголовной ответственности.

В рамках совместной работы сторон на объектах АО «КазТрансОйл» были осуществлены обследования, проверки состояния инженерно-технической укрепленности объектов, работоспособности систем и средств видеонаблюдения, контроля доступа, безопасности, состояния защищенности информационных сетей, средств связи и оповещения Компании.

В результате вышеупомянутого сотрудничества в 2023 году несанкционированных врезок в магистральные нефтепроводы АО «КазТрансОйл» не совершено.

В течение года Компанией осуществлялось взаимодействие с уполномоченными органами по вопросам противодействия террористическим угрозам, хищению нефти и товарно-материальных ценностей и мероприятий, связанных с расследованием уголовных дел и судебными процессами, а также проведения совместных учений.

Кроме того, Компания регулярно проводит учебно-тренировочные и профилактические охранно-режимные мероприятия, а также занятия с привлечением работников производственных объектов на предмет моделирующих ситуаций, связанных с реализацией предполагаемых угроз.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Завершение внедрения системы периметрального видеонаблюдения и системы контроля и управления доступом на ГНПС «Актау», СПН «Карманово», НПС «Мартыши», а также внедрение данных систем на ГНПС «Алибекмола», НПС «Каратон», НПС-3, НПС «Косчагил».
2. Взаимодействие с уполномоченными органами по вопросам противодействия террористическим угрозам, хищению нефти и товарно-материальных ценностей, а также по вопросам мероприятий, связанных с расследованием уголовных дел и судебными процессами, проведение совместных учений.

Информационная безопасность

Управления системой информационной безопасности

Информационная безопасность Компании является одним из важных факторов обеспечения устойчивого функционирования АО «КазТрансОйл» в условиях цифровизации и развития информационных технологий.

В АО «КазТрансОйл» функционирует Система управления информационной безопасности (СУИБ). СУИБ организована в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и международного стандарта ISO/IEC 27001 «Информационная технология. Методы и средства обеспечения безопасности. Системы менеджмента информационной безопасностью. Требования».

В соответствии с ежегодным Планом по совершенствованию СУИБ АО «КазТрансОйл» реализует ряд мероприятий по управлению вопросами информационной безопасности для обеспечения должного уровня информационной безопасности, который, в частности, включает:

- проведение ежеквартальной оценки рисков, связанных с информационной безопасностью, и разработку мероприятий по управлению рисками;
- проведение надзорных аудитов СУИБ на соответствие международным требованиям;
- проведение внутренних аудитов в ОСП на соответствие корпоративным регламентам и подходам;
- обеспечение защиты от вирусных угроз на основе лучших мировых практик и технологий;
- развитие культуры информационной безопасности среди персонала Компании.

Для эффективного управления информационной безопасностью в Компании ежеквартально осуществляется оценка рисков информационной безопасности. В 2023 году не зафиксировано инцидентов информационной безопасности, которые оказали или могли бы оказать значительное влияние на непрерывность ведения бизнеса.

Также в Компании был проведен плановый аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO/IEC 27001:2013 в рамках которого осуществлен переход на новую редакцию стандарта ISO/IEC 27001:2022 системы управления информационной безопасностью. Аудит проведен международным органом по сертификации «TÜV AUSTRIA Стандарты и Соответствие».

По итогам аудита Компания подтвердила соответствие требованиям международного стандарта ISO/IEC 27001:2022 системы управления информационной безопасностью.

В 2023 году в соответствии с Дорожной картой по повышению уровня защищенности приложений и систем АО «КазТрансОйл» от кибер-рисков

на 2021–2025 годы реализованы мероприятия по внедрению системы защиты рабочих станций от скрытых угроз класса EDR, также инициированы мероприятия по проектированию «Системы кибербезопасности комплекса технических и программных средств АСУТП АО «КазТрансОйл» силами филиала «ЦИР АО «КазТрансОйл».



Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Компания намерена продолжить работу по улучшению системы управления информационной безопасностью в ОСП и ДСКО, повышению качества мониторинга и реагирования на инциденты информационной безопасности. На 2024 год запланированы следующие мероприятия:

1. Исполнение мероприятий по актуализации внутренних нормативных документов с учетом меняющихся требований внешних и внутренних стейкхолдеров.
2. Изучение и применение передовых методов и технологий по обеспечению информационной безопасности.
3. Повышение качества обработки событий информационной безопасности за счет приобретения услуги оперативного центра информационной безопасности.
4. Повышение осведомленности пользователей информационных систем в вопросах кибергигиены.

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Научно-техническое развитие

Всего 2023 году в рамках НИОКР проведены

12 плановых исследований
11 внеплановых работ

Научно-техническое развитие в АО «КазТрансОйл» направлено на модернизацию, оптимизацию технологических процессов перекачки нефти, внедрение прогрессивных инновационных технологий на производственных объектах магистральных нефтепроводов и совершенствование базы нормативных технических документов.

Для организации и координации мероприятий в области научно-технического развития Компании, решением Правления Компании от 2 августа 2023 года, с 9 августа 2023 года образована служба научно-технического развития.

Задачи Программы НИОКР

Проведение НИОКР в 2023 году

Для решения актуальных проблем производства в отчетном году исполнена Программа по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам в АО «КазТрансОйл» на 2023–2027 годы (Программа НИОКР).

Результаты НИОКР, полученные и внедренные на объектах нефтегазовой отрасли Республики Казахстан, в том числе на объектах АО «КазТрансОйл», обеспечивают повышение качества работы и увеличение объема перекачки нефти и воды.

Программа по НИОКР на 2023 год исполнена на

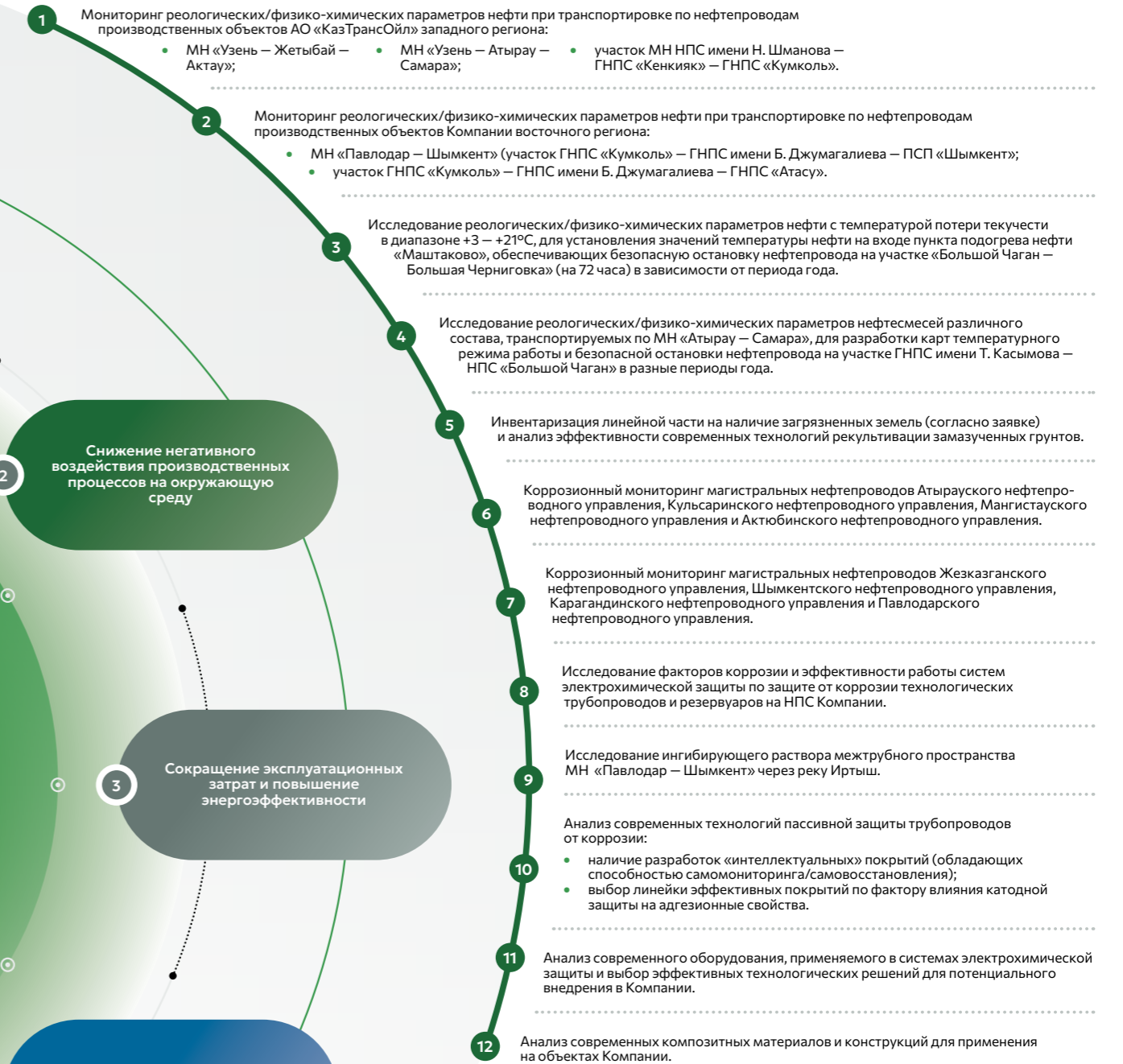
100%

Повышение надежности системы магистральных трубопроводов

1

I Результаты НИОКР в 2023 году

В соответствии с утвержденной Программой НИОКР в 2023 году проведены нижеперечисленные научно-исследовательские работы по следующим темам:



Снижение негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду

2

Сокращение эксплуатационных затрат и повышение энергоэффективности

3

Внедрение энерго- и ресурсосберегающих технологий

4

ВСЕГО В РАМКАХ НИОКР ПРОВЕДЕНЫ 12 ПЛАНОВЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ И 11 ВНЕПЛАНОВЫХ РАБОТ. ОТЧЕТЫ ПО ВСЕМ ТЕМАМ УТВЕРЖДЕНЫ. ПРОГРАММА ПО НИОКР НА 2023 ГОД ИСПОЛНЕНА НА 100%.





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2023 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Разработка и утверждение стандартов

В рамках реализации Плана АО «КазТрансОйл» по разработке/актуализации стандартов на 2023 год филиалом «ЦИР АО «КазТрансОйл» разработаны и утверждены Правлением АО «КазТрансОйл» 4 стандарта Компании.

В 2023 году собственными силами разработаны и утверждены Правлением АО «КазТрансОйл» 8 стандартов организации АО «КазТрансОйл»:

- СТ КТО-7.005-2023 «Магистральные трубопроводы. Сварка и резка. Общие производственные нормы расхода материалов, запасных частей при техническом обслуживании и ремонте объектов»;
- СТ КТО-5.003-2023 «Магистральные нефтепроводы. Очистка внутренней полости»;
- СТ КТО-2.005-2023 «Магистральные нефтепроводы. Требования к подрядным организациям»;
- СТ КТО-7.026-2023 «Техническая оснащенность баз производственного обслуживания и цеха технологического транспорта и специальной техники»;
- СТ КТО-4.001-2023 «Магистральные нефтепроводы. Методы ремонта дефектных участков»;
- СТ КТО-4.013-2023 «Магистральные нефтепроводы. Оборудование и сооружения нефтеперекачивающих станций. Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт»;
- СТ КТО-4.029-2024 «Магистральный трубопровод. Методики расчета потребления электроэнергии»;
- СТ КТО-1.002-2024 «Правила разработки технологических регламентов безопасной эксплуатации и технологических режимов работы магистральных нефтепроводов».

Также в 2023 году проведена работа по переработке национального стандарта СТ РК 1347 «Нефть. Общие технические условия» и внесению изменений в СТ РК 1474-2016 «Магистральные нефтепроводы. Инструкция по учету нефти», который был утвержден приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 22 января 2024 года № 17-НҚ.

Разработаны и находятся на стадии утверждения 9 стандартов Компании.

Общее выполнение плановых и внеплановых мероприятий по разработке/актуализации стандартов составляет 92%.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Исполнение мероприятий по Программе НИОКР на 2024–2028 годы в 2024 году.
2. Исполнение Плана по разработке/актуализации стандартов на 2024 год.

Разработаны и находятся на стадии утверждения

9

стандартов Компании



Общее выполнение плановых и внеплановых мероприятий по разработке/актуализации стандартов составляет

92%





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

- Управление устойчивым развитием
- Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
- Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
- Система закупок и развитие местного содержания
- Охрана окружающей среды
- Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием	80
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности	92
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие	106
Система закупок и развитие местного содержания	134
Охрана окружающей среды	136
Энергопотребление и энергосбережение	143



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Управление устойчивым развитием

Подход к управлению

GRI 3-3, 2-22, 2-24

АО «КАЗТРАНСОЙЛ» УДЕЛЯЕТ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ВОПРОСАМ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ В СВОЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ СИСТЕМЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ — НЕОТЪЕМЛЕМАЯ ЧАСТЬ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ДО 2028 ГОДА.

Миссия Компании в области устойчивого развития заключается во внесении позитивного вклада в социально-экономическое развитие регионов присутствия. На каждом уровне деятельности Компания учитывает экологические и социальные факторы, внедряет лучшие практики в процессы производства и управления. АО «КазТрансОйл» прислушивается к мнению заинтересованных сторон при ведении операционной деятельности и разработке планов на будущее.

Компания определила для себя Стратегические инициативы в области устойчивого развития. Для реализации данных целей АО «КазТрансОйл» непрерывно работает над улучшением своих практик в области устойчивого развития, следуя принципам экологической и социальной ответственности, изложенным в шести основных принципах.



Принципы деятельности АО «КазТрансОйл» в области устойчивого развития

В 2023 году в границы показателей устойчивого развития была включена информация по Компании и ее дочерним организациям – БНТ, РТЛ, ТОО «Магистральный Водовод» (Группа компаний АО «КазТрансОйл»).

В АО «КазТрансОйл» внедрена и успешно функционирует ИСМ, которая объединяет в единую структуру четыре системы менеджмента, функционирующие как единое целое:

- система менеджмента качества по ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества. Требования»;
- система экологического менеджмента по ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по их применению»;
- система энергетического менеджмента по ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента. Требования и руководство по их применению»;
- система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда по ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Требования и руководство по их применению».

ИСМ является частью общей системы управления АО «КазТрансОйл» и вносит вклад в ее устойчивое развитие. ИСМ обеспечивает согласованное взаимодействие всех процессов внутри АО «КазТрансОйл» и дает возможность оптимальным образом выполнять требования вышеуказанных стандартов на системы менеджмента.

В 2021 году по результатам сертификационного аудита международным органом по подтверждению соответствия TÜV NORD CERT GmbH АО «КазТрансОйл» были выданы сертификаты соответствия требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 и ISO 50001:2018 на трехгодичный срок.

В 2023 году по результатам инспекционного (надзорного) аудита второго года международным органом по подтверждению соответствия TÜV NORD CERT GmbH подтверждено и продлено действие сертификатов, выданных в 2021 году.

Корпоративные документы АО «КазТрансОйл» в области устойчивого развития

GRI 2-23

Подходы к управлению деятельностью в области устойчивого развития, а также основные принципы, отражены в основных политиках и документах в области ESG:

- Политика АО «КазТрансОйл» в области качества;
- Политика АО «КазТрансОйл» в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда;
- Политика АО «КазТрансОйл» по противодействию коррупции;
- Дивидендная политика АО «КазТрансОйл»;
- Экологическая политика АО «КазТрансОйл»;
- Кадровая политика АО «КазТрансОйл» на 2021–2025 годы;
- Энергетическая политика АО «КазТрансОйл»;
- Кодекс корпоративного управления;
- Кодекс деловой этики АО «КазТрансОйл»;
- Кодекс социальной ответственности АО «КазТрансОйл»;
- Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»;
- Правила управления конфликтом интересов у должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления человеческими ресурсами АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления закупочной деятельностью и заключения, регистрации, исполнения договоров в АО «КазТрансОйл»;
- Порядок осуществления закупок АО «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления;
- Коллективный договор между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл» (Коллективный договор);
- Медиаплан АО «КазТрансОйл».



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

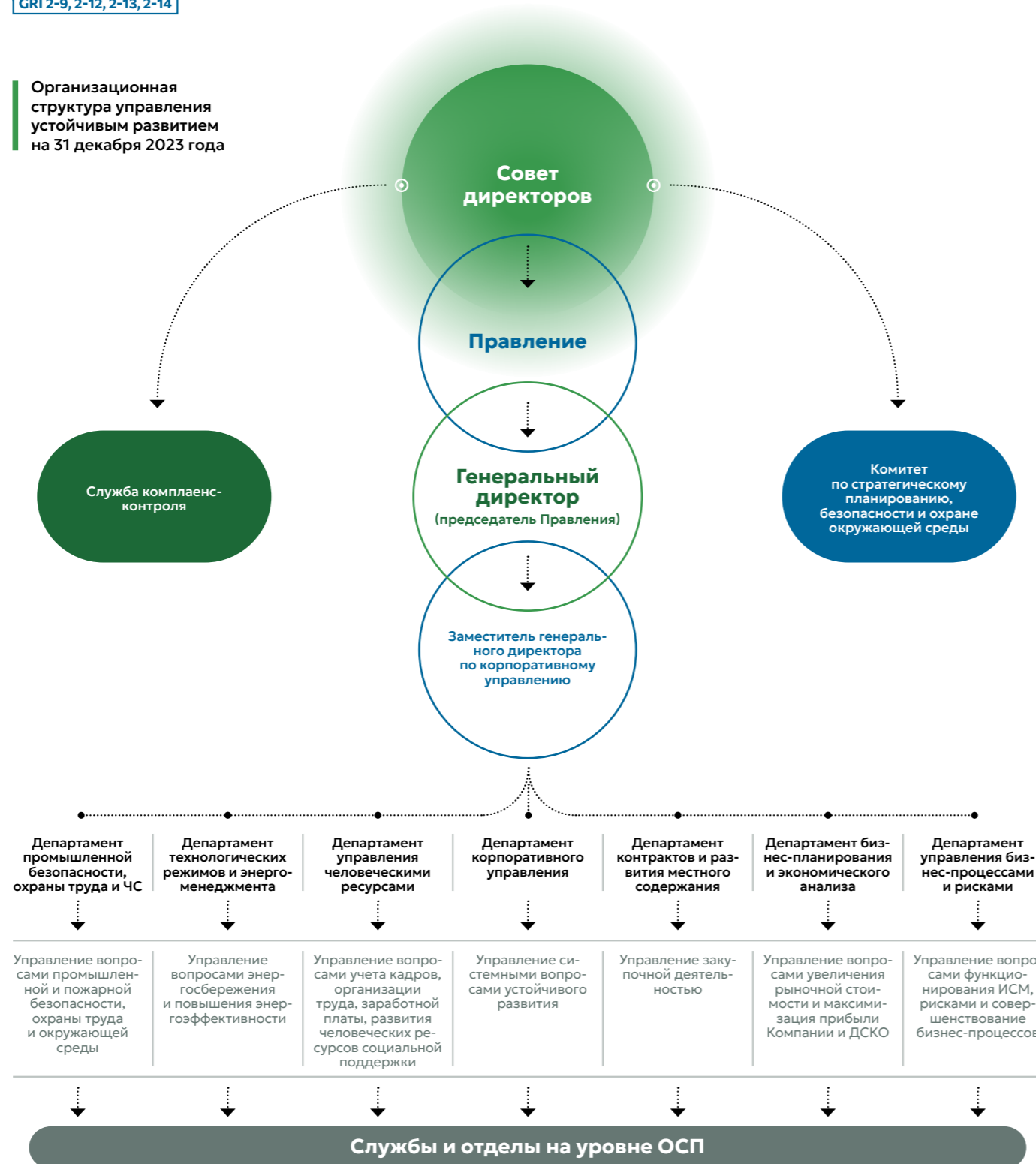
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Структура и инструменты управления

GRI 2-9, 2-12, 2-13, 2-14

Организационная структура управления устойчивым развитием на 31 декабря 2023 года



I Уровень органа управления Компании

Совет директоров АО «КазТрансОйл» обеспечивает создание корпоративной системы в области устойчивого развития и ее внедрение на всех уровнях, включая рассмотрение и утверждение отчетности по устойчивому развитию в рамках Интегрированного годового отчета Компании, а также проведение сессии в области устойчивого развития по итогам года и полугодия с участием членов Совета директоров и Правления Компании и заинтересованных структурных подразделений.

Члены Совета директоров непосредственно вовлечены в рассмотрение вопросов устойчивого развития. Ежегодно Совет директоров на регулярной основе рассматривает вопросы по ключевым достижениям в аспектах устойчивого развития, анализирует степень выполнения поставленных стратегических целей и задач, а также учитывает мнения заинтересованных сторон.

Члены Совета директоров обладают широким спектром компетенций, отвечающих масштабам и специфике деятельности Компании, в числе которых компетенции в области корпоративного управления и устойчивого развития. Независимые директора принимают активное участие в работе Совета директоров и предлагают к обсуждению вопросы, касающиеся устойчивого развития и корпоративного управления. Сформированный при Совете директоров АО «КазТрансОйл» Комитет по стратегическому планированию, безопасности и охране окружающей среды оказывает поддержку по рассмотрению вопросов устойчивого развития в рамках своих компетенций, а также оказывает содействие во внедрении принципов устойчивого развития.



I Исполнительный уровень

Правление АО «КазТрансОйл» обеспечивает эффективное выполнение мероприятий по реализации Стратегии развития Компании, осуществляет мониторинг выполнения КПД, в том числе в области устойчивого развития Компании, а также определяет существенные направления в рамках подготовки нефинансовой отчетности.

Для оценки достижений Компании в области устойчивого развития используются показатели, устанавливаемые Советом директоров для оценки работы членов Правления АО «КазТрансОйл». Данные КПД входят в перечень корпоративных и функциональных показателей и влияют на размер вознаграждения работников Компании по направлениям.



I Операционный уровень

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Управление вопросами устойчивого развития осуществляется на всех организационных уровнях управления Компанией. Управление отдельными вопросами осуществляется профильными департаментами на уровне центрального аппарата Компании и на уровне ОСП — службы и отделы, курирующие конкретные сферы устойчивого развития, такие как работа с персоналом, охрана труда и промышленная безопасность, а также охрана окружающей среды. Работа служб и отделов координируется и согласуется в рамках прямого взаимодействия с центральным аппаратом Компании.

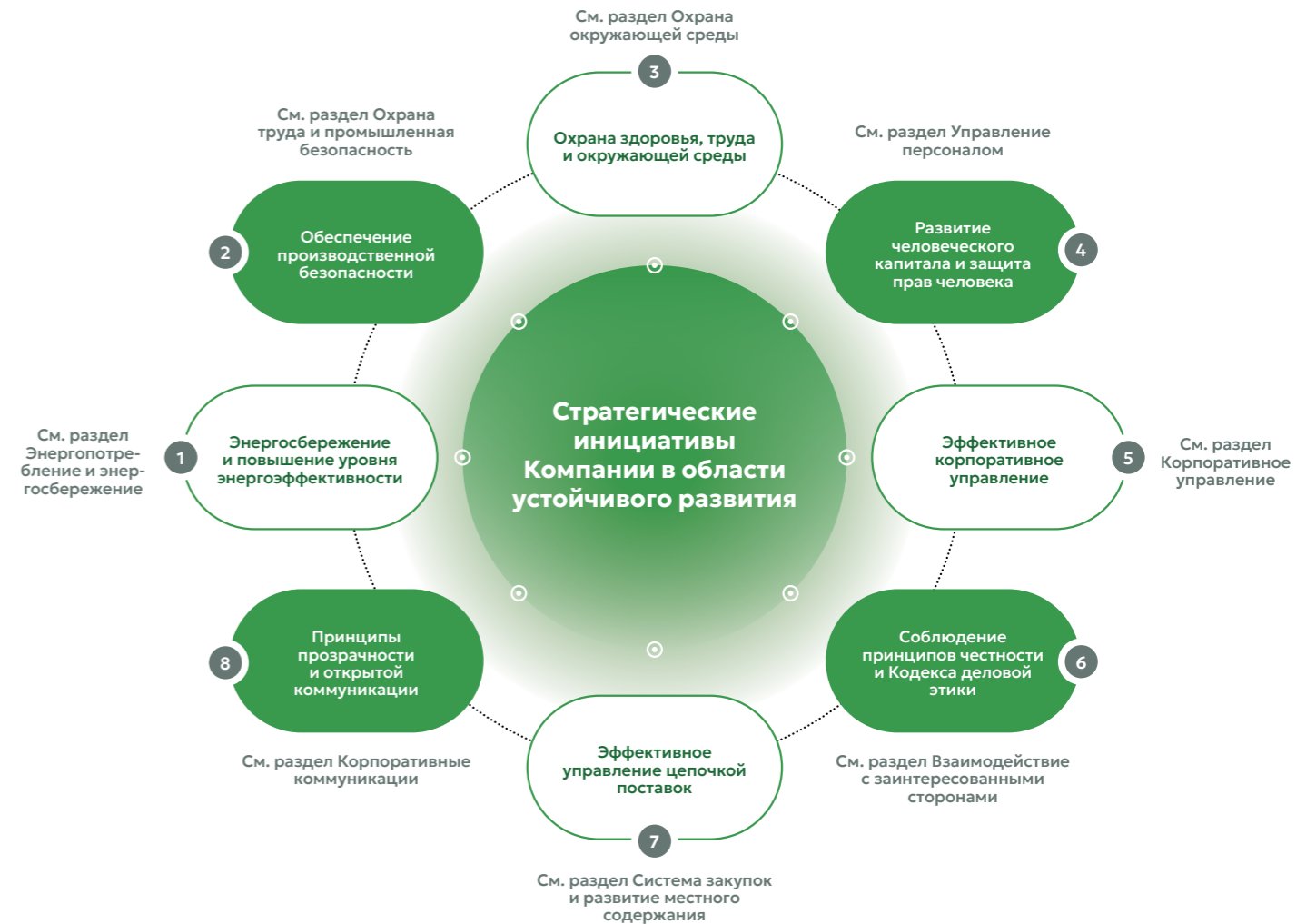
Для того, чтобы приоритеты в области ESG стали неотъемлемой частью деятельности АО «КазТрансОйл», Компания интегрирует цели по промышленной безопасности и охране окружающей среды, энергопотребления и энергосбережения, а также социальные показатели в КПД руководящих и управленческих работников, а также руководителей заинтересованных структурных подразделений.



Основные КПД на 2023 год, связанные с вопросами ESG

№	Наименование КПД	Ед. изм.	Цель 2023	Факт 2023
1	Достижение целевого показателя удельного потребления энергии на грузооборот нефти	%	100%	88,59%
2	Количество аварий, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба при транспортировке нефти	шт.	0	0
3	Исполнение Плана мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на 2023 год	%	100%	100%
4	Заключение коллективного договора в новой редакции в 2023 году	дата	до 1 марта 2023 года	24 февраля 2023 года
5	Строительство социальных объектов для работников, работающих вахтовым методом	шт.	7	10
6	Минимизация коллективных жалоб по вопросам трудовых отношений в АО «КазТрансОйл»	шт.	0	0
7	Индекс социальной стабильности по АО «КазТрансОйл» (индекс SRS)	%	91	88
8	Актуализация Карты стейкхолдеров АО «КазТрансОйл»	да/нет	да	да
9	Доля местного содержания в закупках товаров АО «КазТрансОйл»	%	55%	58%
10	Доля местного содержания в закупках работ, услуг АО «КазТрансОйл»	%	75%	75%
11	Эффективное использование складских остатков ТМЦ (оборотчиваемость запасов) по АО «КазТрансОйл»	дни	150	105,90
12	Заключение офтэйк-договоров на реализацию проектов по импортозамещению	шт.	4	7
13	Количество корректировок годового плана закупок по АО «КазТрансОйл»	раз	36	35
14	Разработка регламента внутренних коммуникаций АО «КазТрансОйл»	дата	до 1 сентября 2023 года	25 августа 2023 года

Стратегические инициативы Компании в области устойчивого развития



Глобальные цели в области устойчивого развития ООН (ЦУР)

Осознавая важность совместной работы компаний по всему миру для достижения устойчивого будущего, АО «КазТрансОйл» всецело поддерживает международные инициативы в области устойчивого развития, среди которых — Цели Устойчивого развития ООН. АО «КазТрансОйл» работает над внесением своего вклада в их достижение путем ответственного ведения бизнеса, применения передовых практик корпоративного управления, минимизации воздействия на окружающую среду, эффективного управления персоналом, обеспечения безопасных условий труда и безаварийного режима работы на производственных объектах.

АО «КазТрансОйл» понимает значимость всех 17 Целей Устойчивого Развития ООН и выделяет для себя девять основных целей, на достижение которых деятельность Компании оказывает наиболее существенное влияние. Основные результаты работы в области внесения вклада Компании в достижение этих целей в 2023 году представлены в таблице ниже.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН

Цель	Наши обязательства	Основные показатели за 2023 год
<p>3 ХОРОШЕЕ ЗДОРОВЬЕ И БЛАГОПОЛУЧИЕ</p> <p>ОБЕСПЕЧИТЬ ВСЕОБЩИЙ ОХВАТ УСЛУГАМИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗАЩИТУ ОТ ФИНАНСОВЫХ РИСКОВ, ДОСТУП К КАЧЕСТВЕННЫМ ОСНОВНЫМ МЕДИКО-САНИТАРНЫМ УСЛУГАМ И ДОСТУП К БЕЗОПАСНЫМ, ЭФФЕКТИВНЫМ, КАЧЕСТВЕННЫМ И НЕДОРОГИМ ОСНОВНЫМ ЛЕКАРСТВЕННЫМ СРЕДСТВАМ И ВАКЦИНАМ ДЛЯ ВСЕХ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Заботиться об охране труда и промышленной безопасности на рабочем месте; Не допустить смертельных случаев, роста числа профессиональных заболеваний и острых отравлений. 	<p>930,7 МЛН ТЕНГЕ</p> <p>выделено на санитарно-эпидемиологические и лечебно-профилактические меры по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p> <p>5 923,3 МЛН ТЕНГЕ</p> <p>выделено на промышленную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p>
<p>4 КАЧЕСТВЕННОЕ ОБРАЗОВАНИЕ</p> <p>СУЩЕСТВЕННО УВЕЛИЧИТЬ ЧИСЛО МОЛОДЫХ И ВЗРОСЛЫХ ЛЮДЕЙ, ОБЛАДАЮЩИХ ВОСТРЕБОВАННЫМИ НАВЫКАМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКИМИ НАВЫКАМИ, ДЛЯ ТРУДОУСТРОЙСТВА, ПОЛУЧЕНИЯ ДОСТОЙНОЙ РАБОТЫ И ЗАНЯТИЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение возможностей обучения для работников; Сотрудничество с университетами и экспертами по обучению; Организация учебных программ и программ стажировки для студентов и выпускников. 	<p>27 066 ЧЕЛ.</p> <p>количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p> <p>386 529 ЧАСОВ</p> <p>количество часов обучения работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p> <p>305 ЧЕЛ.</p> <p>студенты и учащиеся колледжей прошли производственную практику по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p>
<p>6 ЧИСТАЯ ВОДА И САНИТАРИЯ</p> <p>ОБЕСПЕЧИТЬ НЕПРЕРЫВНОЕ УЛУЧШЕНИЕ ПРОЦЕССА УПРАВЛЕНИЯ ВОДНЫМИ РЕСУРСАМИ И ВОВЛЕЧЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ В ЭТОТ ПРОЦЕСС.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечить рациональное использование водных ресурсов и недопущение несанкционированного использования; Внедрение новых систем управления и инновационных технологий. 	<p>5,1%</p> <p>сокращение водозабора по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p> <p>1,7%</p> <p>сокращение сброса воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p>
<p>7 НЕДОРОГОСТОЯЩАЯ И ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ</p> <p>ОБЕСПЕЧЕНИЕ ВСЕОБЩЕГО ДОСТУПА К НЕДОРОГИМ, НАДЕЖНЫМ, УСТОЙЧИВЫМ И СОВРЕМЕННЫМ ИСТОЧНИКАМ ЭНЕРГИИ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Снизить общее потребление электроэнергии. 	<p>4,6%</p> <p>сокращение потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p>
<p>8 ДОСТОЙНАЯ РАБОТА И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ</p> <p>СОДЕЙСТВИЕ ПОСТУПАТЕЛЬНОМУ, ВСЕОХВАТНОМУ И УСТОЙЧИВОМУ ЭКОНОМИЧЕСКОМУ РОСТУ, ПОЛНОЙ И ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОЙ ЗАНЯТОСТИ И ДОСТОЙНОЙ РАБОТЕ ДЛЯ ВСЕХ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Создать условия для социальной защищенности и стабильности в коллективе и регионах присутствия; Гарантировать достойные условия труда для всех работников; Совершенствовать систему вознаграждения и мотивации. 	<p>0 случаев дискриминации</p> <p>421 ЧЕЛ.</p> <p>вновь нанятые работники по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p> <p>7 699 ЧЕЛ.</p> <p>списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»</p>
<p>9 ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ, ИННОВАЦИИ И ИНФРАСТРУКТУРА</p> <p>РАЗВИВАТЬ КАЧЕСТВЕННУЮ, НАДЕЖНУЮ, УСТОЙЧИВУЮ И СТОЙКУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ, ВКЛЮЧАЯ РЕГИОНАЛЬНУЮ И ТРАНСГРАНИЧНУЮ ИНФРАСТРУКТУРУ, В ЦЕЛЯХ ПОДДЕРЖКИ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЛЮДЕЙ, УДЕЛЯЯ ОСОБОЕ ВНИМАНИЕ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НЕДОРОГОГО И РАВНОПРАВНОГО ДОСТУПА ДЛЯ ВСЕХ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение надежной и безаварийной работы магистральных нефтепроводов; Активное инвестирование в НИОКР; Развитие объектов инфраструктуры в регионах деятельности в рамках программ социального партнерства с местными органами власти. 	<p>12</p> <p>плановых исследований проведены в рамках НИОКР</p> <p>11</p> <p>внеплановых работ</p>
<p>13 БОРЬБА С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА</p> <p>ПРИНЯТИЕ СРОЧНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА И ЕГО ПОСЛЕДСТВИЯМИ</p>	<ul style="list-style-type: none"> Включить меры реагирования на изменение климата в политику, стратегии и планирование на национальном уровне; Улучшить просвещение, распространение информации и возможности людей и учреждений по смягчению остроты и ослаблению последствий изменения климата, адаптации к ним и раннему предупреждению. 	<p>225,6 ТЫС. ТОНН CO₂-ЭКВ</p> <p>общий объем косвенных выбросов парниковых газов (Охват 2)</p>
<p>16 МИР, ПРАВОСУДИЕ И ЭФФЕКТИВНЫЕ ИНСТИТУТЫ</p> <p>СОДЕЙСТВИЕ ПОСТРОЕНИЮ МИРОЛЮБИВОГО И ОТКРЫТОГО ОБЩЕСТВА В ИНТЕРЕСАХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ, ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДОСТУПА К ПРАВОСУДИЮ ДЛЯ ВСЕХ И СОЗДАНИЕ ЭФФЕКТИВНЫХ, ПОДОТЧЕТНЫХ И ОСНОВАННЫХ НА ШИРОКОМ УЧАСТИИ УЧРЕЖДЕНИЙ НА ВСЕХ УРОВНЯХ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Значительно повысить уровень соблюдения принципов Кодекса деловой этики АО «КазТрансОйл» на всех организационных уровнях управления Компании, а также в ДСКО. 	<p>210 ЧЕЛ.</p> <p>АО «КазТрансОйл» прошли обучение по вопросам противодействия коррупции</p> <p></p> <p>Проведен внутренний анализ коррупционных рисков Компании за период 2022–2023 годов.</p>
<p>17 ПАРТНЕРСТВО В ИНТЕРЕСАХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ</p> <p>УКРЕПЛЕНИЕ СРЕДСТВ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ И АКТИВИЗАЦИЯ РАБОТЫ В РАМКАХ ГЛОБАЛЬНОГО ПАРТНЕРСТВА В ИНТЕРЕСАХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Поддерживать инициативы в области устойчивого развития, продвигаемые мировым сообществом; Сотрудничать с другими представителями отрасли; Выстраивать взаимовыгодные отношения с местными сообществами. 	<p>Членство в ассоциациях</p> <ul style="list-style-type: none"> Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» Ассоциация налогоплательщиков Нового Казахстана Международная ассоциация транспортников нефти Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

GRI 2-29

Являясь национальным оператором по магистральному нефтепроводу Республики Казахстан, Компания осознает высокую степень своей ответственности в вопросах взаимодействия с заинтересованными сторонами. АО «КазТрансОйл» непрерывно работает над формированием и поддержанием открытых и доверительных отношений с ними, основываясь

на принципах честности, справедливости, добросовестности, прозрачности и ответственности. Кроме того, важным принципом Компании при взаимодействии с заинтересованными сторонами является определение их потребностей и ожиданий в соответствии с требованиями стандартов систем менеджмента, внедренных в Компании (ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001).

25 сентября 2023 года была утверждена Карта стейкхолдеров на 2024–2026 годы, где были определены основные группы стейкхолдеров Компании и ее дочерних компаний. В перечень стейкхолдеров входят как внутренние (находятся внутри Компании и ее ДСКО), так и внешние (находятся за пределами Компании и ее ДСКО) заинтересованные стороны.

Подробную информацию о достижениях требований стейкхолдеров см. в Приложении 5 «Взаимодействие с заинтересованными сторонами».

Список групп заинтересованных сторон

- Внутренние стейкхолдеры
- Внешние стейкхолдеры



Корпоративные документы, отражающие приоритеты взаимодействия Компании с заинтересованными сторонами:

- Дивидендная политика АО «КазТрансОйл»;
- Политика АО «КазТрансОйл» по противодействию в коррупции;
- Кодекс деловой этики АО «КазТрансОйл»;
- Антикоррупционные стандарты АО «КазТрансОйл»;
- Регламент формирования Карты стейкхолдеров АО «КазТрансОйл»;
- Регламент проверки благонадежности контрагентов АО «КазТрансОйл».

Для своевременного выявления потребностей и интересов заинтересованных сторон в Компании выстроен процесс взаимодействия со стейкхолдерами. Формирование перечня заинтересованных сторон АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций проводится каждые три года. Для этого осуществляется внутренний опрос и анализ структурными подразделениями и дочерними организациями Компании путем изучения их взаимоотношений с лицами (физическими и юридическими), интересы которых затрагиваются в рамках их деятельности.

Процесс взаимодействия с заинтересованными сторонами



Компания взаимодействует со своими заинтересованными сторонами на постоянной основе в рамках работы каждого подразделения АО «КазТрансОйл». Ответственные департаменты выстраивают коммуникацию с заинтересованными сторонами по возникающим вопросам, отвечают на запросы и обращения заинтересованных сторон. Основными механизмами взаимодействия являются:

- Горячая линия;
- Центр оперативного реагирования;
- блог генерального директора (председателя Правления).

В результате определения требований и ожиданий заинтересованных сторон, Компания формирует перечень существенных тем и получает целостную картину мероприятий, необходимых для эффективного взаимодействия с заинтересованными сторонами.





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Членство в ассоциациях

GRI 2-28

Осознавая важную роль бизнеса и совместных усилий в достижении целей устойчивого развития, Компания принимает активное участие в профессиональных и отраслевых инициативах, способствующих обмену профессиональным опытом и решению задач отраслевого уровня.



Членство Компании в ассоциациях и иных объединениях в 2023 году

1

КАЗАХСТАНСКАЯ АССОЦИАЦИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ НЕФТЕГАЗОВОГО И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА «KAZENERGY»



Компания представлена в качестве национального оператора по магистральному нефтепроводу. Представители Компании являются членами Координационного совета по развитию нефтегазовой отрасли Республики Казахстан при данной ассоциации.

2

АССОЦИАЦИЯ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ НОВОГО КАЗАХСТАНА



Основной задачей Ассоциации налогоплательщиков Нового Казахстана является содействие защите законных прав и интересов налогоплательщиков, своевременное информирование об изменениях в налоговом законодательстве.

Представители Компании участвуют в рабочих группах данной ассоциации и обеспечивают участие Компании в разработке вышеуказанных изменений и дополнений в налоговое законодательство.

3

МЕЖДУНАРОДНАЯ АССОЦИАЦИЯ ТРАНСПОРТИРОВЩИКОВ НЕФТИ



Международная ассоциация транспортировщиков нефти (МАТН) образована для координации усилий по эффективному развитию нефтетранспортных систем компаний-участников и укрепления стабильности международной транспортировки нефти.

Членами МАТН являются 10 крупнейших международных нефтетранспортных организаций ближнего и дальнего зарубежья и одна компания в качестве наблюдателя.

Из представителей членов МАТН созданы 4 экспертные рабочие группы: по энергоэффективности, по юридическим вопросам, по поставкам нефти и по эффективной, надежной и безопасной эксплуатации систем магистральных трубопроводов.

Помимо работы постоянных экспертных групп, основными механизмами работы МАТН являются полугодовые заседания Совета Правления, конференции, выставки и семинары, а также технические визиты и обмен опытом.

4

НАЦИОНАЛЬНАЯ ПАЛАТА ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ



НПП «Атамекен» создана для улучшения делового, инвестиционного климата, стабильности, развития условий ведения бизнеса в стране как для национальных, так и иностранных инвесторов.

Участие в данной организации обеспечивает защиту прав и интересов бизнеса, широкий охват и вовлеченность всех предпринимателей в процесс формирования законодательных и иных нормативных правил работы бизнеса.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Проведение XXI заседания Правления/Собрания МАТН в Республике Казахстан.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности

Существенные темы

- Охрана труда и промышленная безопасность
- Производственный травматизм
- Обучение по вопросам охраны труда и производственной безопасности

Ключевые события

- Утвержден новый Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила».
- Проведен внешний инспекционный аудит безопасности.

Цели и их достижение в 2023 году

1 Организация и проведение обследований и целевых проверок по производственному контролю безопасности и охраны труда Компании: проведено 7 проверок ОСП на состояние безопасности и охраны труда.

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

2 Реализация мероприятий Программы внедрения концепции нулевого травматизма Vision Zero: проведен ряд мероприятий о внедрении концепции нулевого травматизма Vision Zero, включая статьи, обучающие курсы, актуализацию программ вводных инструктажей.

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

3 Организация проверок знаний в области безопасности и охраны труда: проведено в соответствии с единой системой управления безопасностью и охраной труда.

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

4 Мониторинг показателей отклонения от безопасного стиля вождения по нефтепроводным управлениям Компании посредством системы GPS-мониторинга за автотранспортными средствами: дорожно-транспортных происшествий по вине водителей Компании не зафиксировано.

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

Основные показатели за 2023 год

Работники Группы компаний АО «КазТрансОйл», обученные по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте

1 443
чел.

Объем инвестиций по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

5,923
млрд тенге

Объем расходов на проведение санитарно-эпидемиологических и лечебно-профилактических мероприятий по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

930,7
млн тенге

Несчастные случаи по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

1
случай

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Охрана труда и промышленная безопасность

Подход к управлению

GRI 3-3, 403-1

Обеспечение безопасных условий труда и минимизация рисков, связанных с промышленной безопасностью, являются одними из ключевых направлений Стратегии развития Компании.

Компания соблюдает национальное законодательство в области охраны труда и здоровья, а также требования международных и отраслевых стандартов. Помимо этого, в своей деятельности АО «КазТрансОйл» руководствуется Политикой в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда АО «КазТрансОйл», основанной на приверженности высшего руководства принципам сохранения жизни и здоровья работников и вовлечения каждого работника в совершенствование культуры безопасности на производстве. АО «КазТрансОйл» следует принципам нулевого травматизма, минимизации несчастных случаев и аварий, а также дорожно-транспортных происшествий.

Компания всецело осознает свои обязательства по обеспечению производственной безопасности и сохранению жизни работников. Задачи Компании в рамках выполнения этих обязательств включают:

- обеспечение безаварийного режима работы производственных объектов;
- предупреждение несчастных случаев;
- недопущение профессиональных заболеваний;
- обеспечение безопасной и эргономичной организации и санитарно-гигиенических условий всех рабочих мест.

В АО «КазТрансОйл» разработан комплекс мер по своевременному реагированию на чрезвычайные ситуации, включающие меры по обеспечению пожарной безопасности и безопасности при эксплуатации автомобильного транспорта Компании. В рамках совершенствования практик в области пожарной безопасности в 2023 году в АО «КазТрансОйл» продолжались работы по организации добровольных пожарных формирований. В отчетном году количество работников в добровольных пожарных формированиях составило более 1 000 человек. Кроме того, в отчетном году продолжает действовать договор на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности на объектах АО «КазТрансОйл» на 2022–2025 годы.

Система менеджмента безопасности и охраны труда соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан, ISO 45001:2018, ISO 14001:2015 и международных отраслевых стандартов, и направлена на обеспечение эффективного функционирования и совершенствование практики охраны труда и безопасности на рабочем месте. Ответственным подразделением является департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС.

В целях обеспечения автоматизации контроля технического состояния зданий, сооружений, огнетушителей и опасных технических устройств данные по перечню зданий и сооружений, технических устройств, а также перечень огнетушителей внесены в модуль ТООР системы SAP, ведется их мониторинг.

Согласно Плану мероприятий по производственной безопасности на 2023 год, утвержденного председателем Правления АО «Самрук-Қазына», был утвержден Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила».

В целях реализации программы внедрения концепции нулевого травматизма Vision Zero руководители АО «КазТрансОйл» одними из первых по группе компании АО НК «КазМунайГаз» с участием «Canadian Safety Institute» обучились по теме «Достижение нулевого травматизма «Vision Zero» – «Цель Ноль», а также осуществлены следующие мероприятия:

- на внутренних каналах коммуникации опубликована статья о внедрении нулевого травматизма Vision Zero;
- разработан и тиражирован информационный постер «7 правил Vision Zero»;
- разработан обучающий презентационный материал по концепции нулевого травматизма Vision Zero;
- проведено обучение работников по теме «Культура безопасности труда». Всего было обучено 5 093 работника.



Структура и инструменты управления

GRI 403-2

Департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС несет ответственность за эффективное функционирование системы менеджмента и системы контроля в области охраны труда. Управление вопросами промышленной безопасности и охраны труда осуществляется на двух уровнях. В центральном аппарате работу координирует департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС, на уровне ОСП – отделы промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Департамент отвечает за организацию и координацию практик, выявление и оценку рисков в области Health, Safety & Environment (HSE), а также участие в создании и внедрении новых технических средств и технологических процессов, обеспечивающих безопасные условия труда, снижение производственного травматизма и аварий.

Компания реализует широкий перечень мероприятий и инициатив в рамках управления вопросами промышленной безопасности и охраны труда, включая:

- обеспечение безаварийного режима работы производственных объектов;

- выполнение требований законодательства Республики Казахстан в области безопасности и охраны труда, следование международным и национальным стандартам;
- применение карты «Қорғау»;
- контроль обеспечения необходимой специальной одеждой, обувью и другими средствами индивидуальной защиты;
- оценку рисков безопасности труда, профилактику и предупреждение случаев производственного травматизма;
- выполнение комплекса мероприятий в области надежности и безопасности в соответствии с декларацией промышленной безопасности опасного производственного объекта;
- функционирование производственных советов в ОСП;
- проведение ежемесячных собраний с работниками по вопросам ОЗТОС;
- проведение «Минутки по технике безопасности»;
- обучение работников по вопросам безопасности и охраны труда, мерам пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума и промышленной безопасности.

* Прошедшие процедуру внутреннего аудита и процедуру независимого аудита / сертификации третьей стороной.

** В учет данного показателя не вошли дочерние организации АО «КазТрансОйл». В расчет принято количество работников подрядных организаций, оказывающих услуги по строительству, капитальному ремонту, другим услугам с нахождением на объектах АО «КазТрансОйл».

¹ В границу отчетности консолидации данных по охране труда и промышленной безопасности в 2023 году здесь и далее включены ТОО «Магистральный Водовод» и БНТ. В связи с отсутствием производственной деятельности в границе отчетности не вошла PTL.

Работники Группы компаний АО «КазТрансОйл», охваченные системой управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте¹

Наименование	2021		2022		2023	
	всего, чел.	доля, %	всего, чел.	доля, %	всего, чел.	доля, %
Работники, охваченные системой управления:						
АО «КазТрансОйл»*	6 702	100	6 705	100	6 845	100
БНТ	551	100	553	100	570	100
ТОО «Магистральный Водовод»	389	100	398	100	405	100
Работники, охваченные системой управления, прошедшей процедуру внутреннего аудита:						
БНТ	430	78	430	78	450	80
ТОО «Магистральный Водовод»	-	-	-	-	-	-
Работники, охваченные системой управления, прошедшей процедуру независимого аудита/сертификации третьей стороной:						
БНТ	0	0	430	78	450	80
ТОО «Магистральный Водовод»	-	-	-	-	-	-
Работники подрядных организаций АО «КазТрансОйл», охваченные системой управления**	897	100	918	100	929	100

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»

GRI 403-2

Решением Правления АО «КазТрансОйл» от 31 октября 2023 года утвержден Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила», направленный на повышение корпоративной культуры в области обеспечения охраны труда, недопущения производственного травматизма и профессиональных заболеваний, аварий и инцидентов. Кодекс учитывает ключевые требования безопасного выполнения работ, так как разработан на основе законодательства Республики Казахстан, внутренних документов Компании, а также Международной ассоциации производителей нефти и газа.

Кодекс является дополнением к основным правилам производственной безопасности и предназначены для привлечения внимания к действиям приводящим к рискам травматизма или несчастных случаев. Принципы работы на производстве включают в себя 9 правил. К каждому из правил дана четкая, простая и последовательная информация о рисках на рабочем месте.

Обход мер безопасности



Обход мер безопасности — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством критических средств защиты;

Проведение работ в замкнутом пространстве



Проведение работ в замкнутом пространстве — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством оценки рисков и проведения подготовительных мероприятий перед началом проведения работ в замкнутом пространстве;

Безопасное вождение транспортных средств



Безопасное вождение транспортных средств — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством обеспечения безопасности дорожного движения при выполнении служебных обязанностей;

Изоляция источников энергии



Изоляция источников энергии — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством изоляции производственных рисков, таких как электричество, давление и оборудование под напряжением;

Огневые работы



Огневые работы — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством соблюдения техники безопасности и при работе с источниками возгорания и легковоспламеняющимися веществами;

Опасная зона



Опасная зона — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством осведомленности о рисках и вредных производственных факторов;

Безопасность при грузоподъемных работах



Безопасность при грузоподъемных работах — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством привлечения только компетентных работников с использованием сертифицированного оборудования;

Наряд-допуск на производство работ повышенной опасности



Наряд-допуск на производство работ повышенной опасности — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством получения разрешения на начало опасных видов работ после проведения оценки рисков и исключения вредных производственных факторов;

Работа на высоте



Работа на высоте — предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством использования физических барьеров под рабочей зоной или использования сертифицированного оборудования для защиты от падения.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Культура безопасности на производстве

GRI 403-2

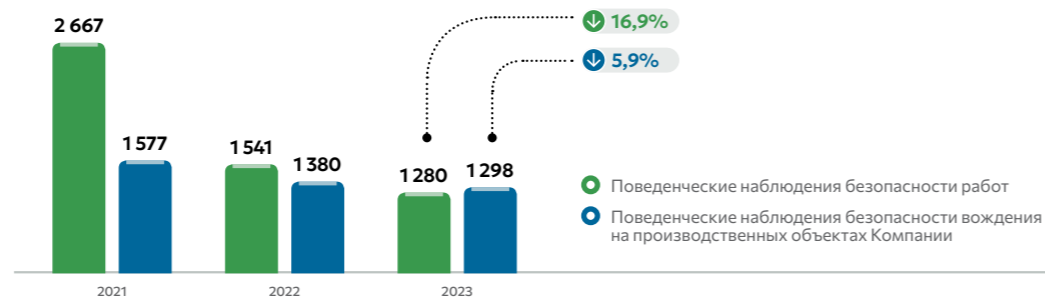
Количество поведенческих наблюдений безопасности работ

1280

В соответствии с утвержденным в 2020 году Порядком ведения видеофиксации при производстве работ на объектах магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» проводится работа по фиксации нарушений требований промышленной, пожарной безопасности при производстве работ повышенной опасности. Данная инициатива направлена на повышение культуры безопасности работников и благоприятно повлияла на предупреждение несчастных случаев, аварий и пожаров. Так, сокращение поведенческих наблюдений по безопасности работ различного характера превысило 5,9%.

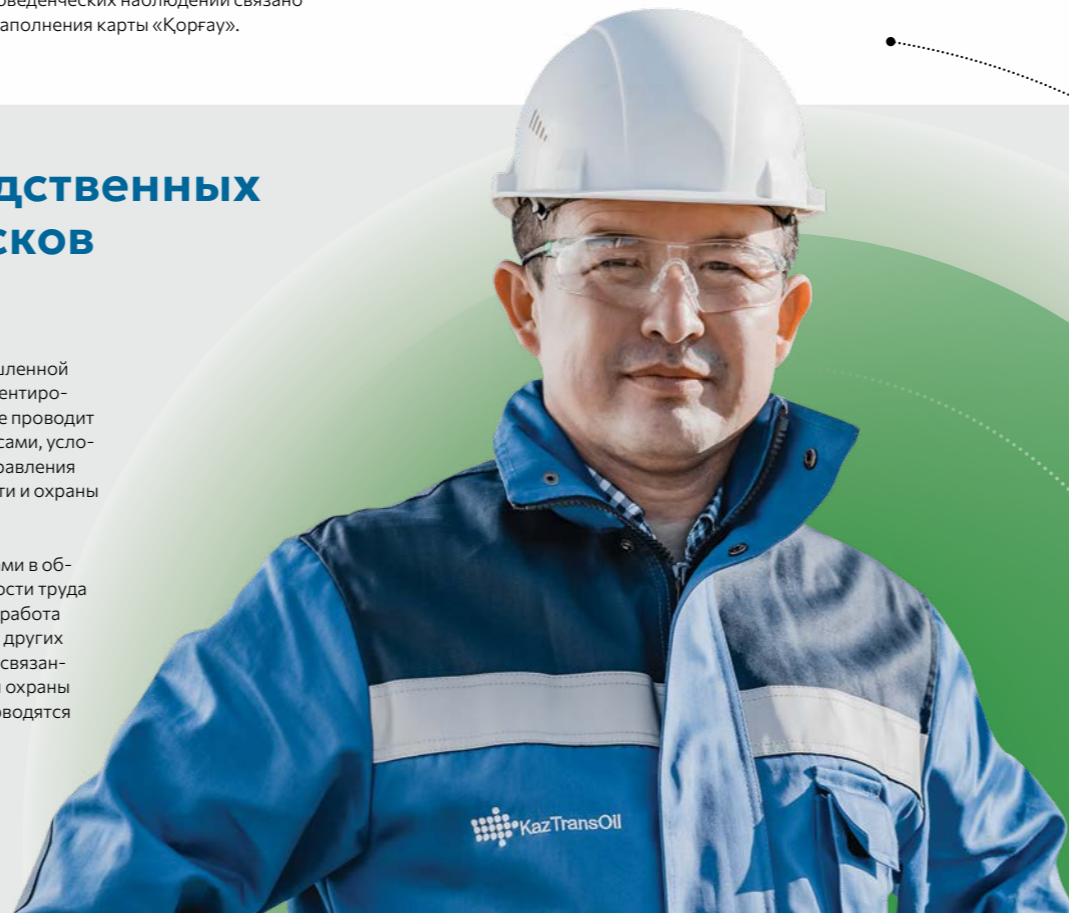
Уровень безопасности выполнения работ в АО «КазТрансОйл»

GRI 403-2



По всем выявленным фактам небезопасной организации и выполнения работ проведены беседы с работниками с указанием на имевшие место несоответствия, разрабатывались соответствующие корректирующие мероприятия. Снижение количества поведенческих наблюдений связано с введением института заполнения карты «Қорғау».

В целях поддержания обратной связи с работниками в Компании действует справочная служба по вопросам охраны здоровья, труда и окружающей среды hse@kaztransoil.kz.



Оценка производственных опасностей и рисков

GRI 403-2

Управление вопросами по обеспечению промышленной безопасности в Компании основано на риск-ориентированном подходе. Компания на регулярной основе проводит оценку рисков, связанных с персоналом, процессами, условиями труда, оборудованием на всех уровнях управления с целью повышения промышленной безопасности и охраны труда.

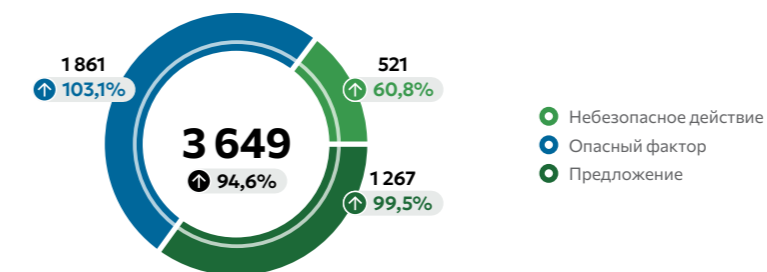
В соответствии с Регламентом управления рисками в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда АО «КазТрансОйл» в Компании осуществляется работа по идентификации опасностей для работников и других заинтересованных сторон, а также оцениваются связанные риски. Выявление и оценка рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда проводятся в центральном аппарате и ОСП Компании.

Карта «Қорғау»

GRI 403-4

В Компании продолжается реализация инициативы по применению карты «Қорғау». Любой работник или посетитель Компании, обнаружив несоответствие или событие, которое потенциально угрожает безопасности, может приостановить работу до устранения несоответствия, а также внести свои предложения по улучшению состояния безопасности, заполнив карту. В отчетном году работниками Компании было заполнено 3 649 карт «Қорғау». Увеличение количества наблюдения на 94,6% было вызвано осознанием работниками того, что принятие мер по заполненным картам способствует улучшению состояния безопасности и охраны труда, а также предотвращает травматизм. Бланки карт размещены в общедоступных местах производственных и офисных помещений и на интернет-ресурсе Компании.

Количество карт «Қорғау» по типу наблюдений в АО «КазТрансОйл»



В целях мотивации работников к применению карты «Қорғау» на ежемесячной и годовой основе применяется поощрение работников путем вручения сертификатов «Үздік «Қорғау» картасы» и выплаты денежной премии.

Компания реализует следующие мероприятия для развития практики применения карт «Қорғау»:

- действует электронная платформа «Қорғау» на интернет-ресурсе www.kaztransoil.kz;
- проводятся корректирующие действия, разработанные с целью предупреждения опасных факторов, небезопасного действия и внедрения инициатив (предложений) по улучшению условий труда и безопасности.

Этапы оценки рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности охраны труда



АО «КазТрансОйл» проводит проверку подразделений в формате поведенческих аудитов безопасности, в ходе которых идентифицируются риски и опасности. Оценка рисков проводится не реже одного раза в год. В процессе оценки участвуют работники служб охраны труда совместно с заинтересованными подразделениями Компании. Выявленные риски подлежат переоценке в случае возникновения происшествия или несчастного случая, а также при наличии существенных изменений в производственной деятельности. По результатам оценки осуществляется разработка мероприятий по снижению высоких рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда.

Кроме того, Компания регулярно проводит обучение в области оценки рисков для персонала, задействованного в процессе обеспечения промышленной безопасности и охраны труда. Это обеспечивает повышение качества и точности выполнения процедуры управления рисками.

В рамках проведения внутренней проверки по производственному контролю, безопасности и охране труда, в 2023 году были проинспектированы семь производственных объектов ОСП. По всем выявленным несоответствиям разработаны корректирующие мероприятия с осуществлением контроля за их исполнением в установленные сроки.

В 2023 году работниками Компании было заполнено

3 649 карт «Қорғау»

Увеличение количества карт «Қорғау» по наблюдениям в АО «КазТрансОйл»

94,6%

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Команда управления кризисными ситуациями

АО «КазТрансОйл» осознает степень своей ответственности по реагированию на чрезвычайные ситуации и постоянно ведет работу по улучшению процессов внутри Компании. В целях отработки действий при возникновении аварийных ситуаций совместно с Командами управления происшествиями ОСП в 2023 году была 2 раза развернута КУКС.

Инвестиции в промышленную безопасность и охрану труда

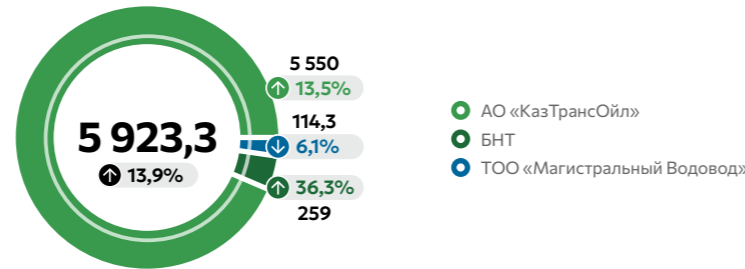
Группа компаний АО «КазТрансОйл» осознает важность улучшения системы менеджмента безопасности и охраны труда и на регулярной основе инвестирует в развитие практик в данном направлении. В 2023 году общий объем инвестиций в промышленную безопасность и охрану труда показал стабильный рост по Группе компаний АО «КазТрансОйл» и составил 5 923,3 млн тенге.

Объем инвестиций в АО «КазТрансОйл» был увеличен на 13,5% до 5 550 млн тенге. Рост инвестиций в отчетном периоде связан с инвестициями в системы противопожарной защиты и обновлением средств индивидуальной защиты персонала.

Объем инвестиций в БНТ был увеличен на 36,3% до 259 млн тенге. Рост инвестиций отмечен по всем статьям промышленной безопасности и охраны труда.

Объем инвестиций в промышленную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

МЛН ТЕНГЕ



Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Охрана труда	173,0	333,2	325,3	-2,4
Охрана здоровья	925,8	916,2	942,7	2,9
Промышленная безопасность	217,6	217,8	197,0	-9,6
Пожарная безопасность	1 457,9	2 552,5	2 999,4	17,5
Средства индивидуальной защиты	1 298,8	1 180,0	1 458,9	23,6

Общий объем инвестиций в промышленную безопасность и охрану труда

5 923,3
МЛН ТЕНГЕ

Увеличение объема инвестиций в АО «КазТрансОйл»

13,5%

Производственный травматизм

GRI 403-7

Группа компаний АО «КазТрансОйл» стремится к достижению нулевого травматизма путем реализации мероприятий, направленных на повышение уровня промышленной безопасности. Компания берет на себя ответственность за сохранение жизни и здоровья всех работников, включая работников подрядных организаций, и прилагает все усилия для минимизации рисков, связанных с профессиональными опасностями, на всех производственных объектах. Несмотря на предпринимаемые действия по недопущению травматизма в 2023 году по Группе компаний АО «КазТрансОйл» был зафиксирован 1 несчастный случай в АО «КазТрансОйл».

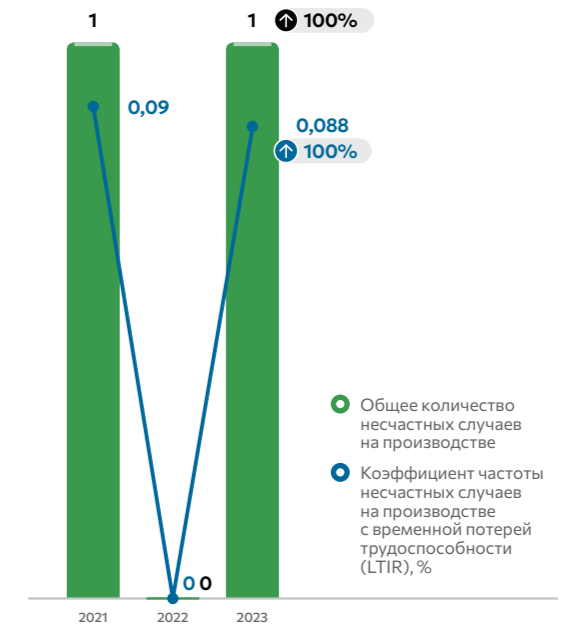
23 февраля 2023 года вертолет МИ-8 АО «Казавиаспас», совершавший облет магистрального нефтепровода, совершил «жесткую» посадку в Западно-Казахстанской области. На борту находились 5 членов экипажа АО «Казавиаспас» и трубопроводчик линейный АВП Атырауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». В результате авиапроисшествия погибли 4 члена экипажа АО «Казавиаспас», также различные травмы получил работник АО «КазТрансОйл».

После полученного полного лечения работник АО «КазТрансОйл» продолжил исполнять свои трудовые обязанности в полном объеме.

Расследование происшествия, проводимое Министерством труда и социальной защиты населения Республики Казахстан, было приостановлено в связи с неготовностью исследования бортового устройства регистрации полетной информации и внутрикабинного речевого регистратора.

Количество несчастных случаев на производстве среди работников АО «КазТрансОйл»

GRI 403-9



Показатели травматизма по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 403-9

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Общее количество несчастных случаев на производстве, в т.ч.:				
АО «КазТрансОйл»	1	0	1	100
БНТ	0	1	0	-100
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0
Общее количество пострадавших человек, в т.ч.:				
АО «КазТрансОйл»	1	0	1	100
БНТ	0	1	0	-100
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0

0 случаев травмирования работников подрядных организаций



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Травматизм работников подрядных организаций

GRI 403-7

К работникам подрядных организаций предъявляются такие же строгие требования в области промышленной безопасности и охраны труда, как и к работникам Компании. Все случаи травматизма с работниками подрядных организаций учитываются и расследуются.

В АО «КазТрансОйл» разработаны и действуют следующие документы в области безопасности и охраны труда, которые распространяются на подрядные организации:

- Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»;

- СТ «Требования к подрядным организациям»;
- Инструкция по проведению проверок подрядных организаций по вопросам ОЗТОС;
- Обязательный раздел в договорах, в которых прописаны четкие обязательства подрядной организации в вопросах безопасности и охраны труда.

В Компании на постоянной основе организовываются встречи с руководством подрядных организаций, на которых обсуждаются вопросы безопасности и охраны труда, применения и улучшения качества средств индивидуальной защиты, соблюдению требований правил дорожного движения и др.

В рамках работы по обеспечению транспортной безопасности АО «КазТрансОйл» проводит мониторинг показателей отклонения от безопасного стиля вождения по нефтепродуктовым управлениям Компании посредством системы GPS-мониторинга за автотранспортными средствами.

В 2023 ГОДУ СЛУЧАИ ТРАВМИРОВАНИЯ РАБОТНИКОВ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» НЕ ЗАФИКСИРОВАНЫ.

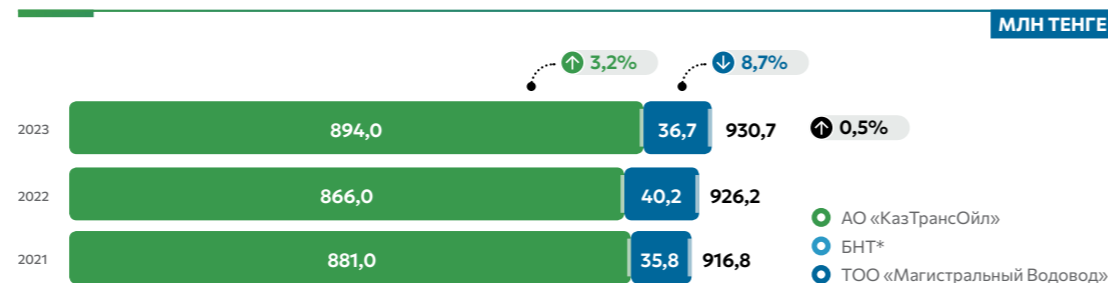
Охрана здоровья

GRI 403-3, 403-6

Компания осознает важность сохранения и поддержания здоровья работников и уделяет особое внимание этому направлению. В АО «КазТрансОйл» проводится работа по профилактике инфекционных и неинфекционных заболеваний, включая профессиональные заболевания, а также травматизма. В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан работникам Компании предоставляются медицинские услуги:

- экстренная медицинская помощь в форме санитарной авиации и скорой медицинской помощи;
- доврачебная медицинская помощь в дневном медицинском пункте;
- квалифицированная медицинская помощь в медицинском пункте с вахтовым режимом работы;
- обязательный медицинский осмотр работников, в том числе ежедневный предсменный и ежегодный периодический.

Расходы на проведение санитарно-эпидемиологических и лечебно-профилактических мероприятий по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



* В БНТ вышеуказанные расходы относятся к прочим социальным выплатам.

Расходы на проведение медицинских мероприятий по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

930,7 млн тенге

Для своевременного оказания экстренной медицинской помощи на производственных объектах функционируют медицинские пункты, укомплектованные необходимыми лекарственными средствами, изделиями медицинского назначения и медицинской техникой.

В ОСП установлено и функционирует электронное оборудование для проведения предсменного медицинского осмотра работников. Внедрение данной системы позволяет избежать допуска на производственные объекты работников с признаками острого или обострения хронического заболевания, с признаками алкогольного, наркотического и/или токсического опьянения, тем самым снизить риск внезапного ухудшения здоровья на производстве, исключить человеческий фактор, а также в три раза сократить время проведения медосмотров.

В течение года в Компании активно проводилась работа по профилактике сезонных заболеваний в том числе ОРЗ, грипп, корь. Также направлялись информационные постеры о необходимости поддержания активного образа жизни, вреде курения, профилактике сердечно-сосудистых заболеваний и др.

Количество работников АО «КазТрансОйл», прошедших обязательный периодический медицинский осмотр в 2023 году, составило 6 346 человек (согласно предоставленным заключительным актам), что составляет 93% от общего количества работников, подлежащих обязательному периодическому медицинскому осмотру. Оставшиеся 7% работников – работники, прекратившие трудовую деятельность в Компании или вышедшие в отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет до прохождения обязательного медицинского осмотра.

По итогам проведенного анализа по охране здоровья были определены следующие значимые рекомендации:

- реализация Планов лечебно-оздоровительных мероприятий по итогам обязательных медицинских осмотров и контроль за их исполнением;
- контроль за исполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий по предупреждению инфекционных заболеваний и контроль за наблюдением работников, нуждающихся в амбулаторном лечении и диспансерном наблюдении.

GRI 403-10

В 2023 ГОДУ СРЕДИ РАБОТНИКОВ И ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» НЕ ЗАРЕГИСТРИРОВАНЫ СЛУЧАИ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ ЗАБОЛЕВАНИЙ.

Количество работников АО «КазТрансОйл», прошедших обязательный периодический медицинский осмотр в 2023 году

6 346 чел.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Обеспечение производственной безопасности

GRI 403-7

Работники, прошедшие подготовку и переподготовку по вопросам промышленной безопасности

5 701 чел.

Система управления промышленной и пожарной безопасностью в Компании комплексно взаимосвязана с организационными и техническими мероприятиями, осуществляемыми в целях предупреждения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, локализации и ликвидации последствий аварий.

В процессе эксплуатации магистральных нефтепроводов и других производственных объектов Компании в 2023 году не были зафиксированы аварии техногенного характера.

В АО «КазТрансОйл» на постоянной основе проводятся мероприятия, направленные на совершенствование системы управления промышленной и пожарной безопасностью. Так в 2023 году были проведены следующие основные мероприятия:

- контроль за соблюдением единых требований к изоляции источников опасной энергии при проведении технического обслуживания или ремонтных работ на оборудовании Компании;

- заключен договор на обслуживание опасных производственных объектов Компании профессиональной военизированной аварийно-спасательной службой;
- проведена проверка работоспособности стационарных установок пенного пожаротушения и технического состояния пожарной сигнализации, а также проверка пожарно-технического оборудования на производственных объектах;
- проведено 927 пожарно-технических занятий, 7 пожарно-технических учений, 10 214 противопожарных инструктажа, подготовлено 371 добровольных пожарных, 4 154 работника обучено правилам пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;
- 5 701 работников Компании прошли подготовку и переподготовку по вопросам промышленной безопасности;
- в установленном порядке заключены договоры на оказание услуг по защите объектов Компании от пожаров. Проводится периодическая проверка качества оказываемых услуг, ведется работа по их постоянному улучшению.

Обучение по вопросам охраны труда и промышленной безопасности

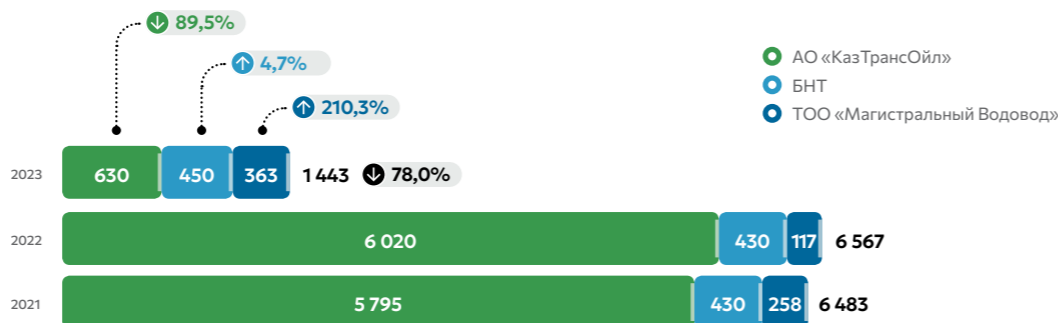
GRI 403-5

В соответствии с требованиями законодательства Группа компаний АО «КазТрансОйл» проводит регулярное обучение руководителей и работников по всем предусмотренным обучающим программам в области промышленной безопасности и охраны труда.

Обучение работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте

GRI 403-5

ЧЕЛ.



В отчетном году количество работников, прошедших обучение по Группе компаний АО «КазТрансОйл», уменьшилось на 78% по сравнению с прошлым годом. Одной из главных причин существенного изменения данных связано с тем, что в АО «КазТрансОйл» периодичность обучения и проверки знаний — один раз в три года. Показатель по количеству обученных работников в отчетном периоде совпадает с циклом обучения и снизился в 10 раз. По ТОО «Магистральный Водовод» количество работников, прошедших обучение по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте, выросло в два раза, в связи с проведением обучения для всего производственного персонала товарищества.

В 2023 году количество часов обучения по развитию профессиональных компетенций на одного работника по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте в АО «КазТрансОйл» соответствует минимальным требованиям трудового законодательства Республики Казахстан и составляет 40 часов.

Для всех работников подрядных организаций проводится вводный инструктаж в области охраны труда и пожарной безопасности. Дополнительное обучение работников подрядных организаций по вопросам охраны труда и безопасности не проводится.

Количество часов обучения на одного работника по вопросам охраны труда и безопасности

40 часов

Обучение по вопросам охраны труда и промышленной безопасности в АО «КазТрансОйл» в 2023 году

GRI 403-5

По безопасности и охране труда

630 чел.

IOSH Managing Safely (Международный сертификат безопасной организации работ)

22 чел.

По требованиям промышленной безопасности

5 701 чел.

Культура безопасности труда

5 093 чел.

По пожарно-техническому минимуму

4 154 чел.

Vision Zero

23 чел.

По подготовке лиц без медицинского образования

0 чел.

NEBOSH IGC (Международный сертификат по охране труда и технике безопасности на производстве)

10 чел.

На тему: «Защищенное вождение»

977 чел.

I День безопасности КТК

В сентябре 2023 года команда АО «КазТрансОйл» приняла участие в конкурсе АО «КТК-К» — День безопасности «Золото сарматов», направленное на развитие культуры безопасности и реализацию концепции по охране труда. В конкурсе, прошедшем в городе Астрахань (Российская Федерация), впервые организованном, приняли участие более 600 работников компаний-подрядчиков и партнеров АО «КТК-К». АО «КазТрансОйл» представляли работники Западного управления операторских услуг и Атырауского нефтепроводного управления. Конкурсы были организованы по таким направлениям как экология, медицина, безопасность дорожного движения и пожарное дело. Команда АО «КазТрансОйл» заняла три призовых места.



I Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Организация и проведение обследований и целевых проверок по производственному контролю безопасности и охраны труда Компании.
2. Реализация мероприятий Программы внедрения концепции нулевого травматизма Vision Zero в АО «КазТрансОйл».
3. Реализация Плана мероприятий по производственной безопасности на 2024 год.
4. Реализация мероприятий Дорожной карты по улучшению состояния производственной безопасности, охраны труда и окружающей среды в АО «КазТрансОйл» на 2024–2027 годы, запланированных на 2024 год.
5. Организация проверок знаний в области безопасности и охраны труда в АО «КазТрансОйл».
6. Мониторинг показателей отклонения от безопасного стиля вождения по нефтепроводным управлениям АО «КазТрансОйл» посредством системы GPS-мониторинга за автотранспортными средствами.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие

Существенные темы

- Управление персоналом
- Социальная политика
- Равные возможности
- Социально-экономический вклад
- Система закупок и развитие местного содержания

Ключевые события

- Подписан Коллективный договор между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл».
- Применена многоступенчатая система оценки компетенций для формирования индивидуальных планов развития кандидатов в кадровый резерв.
- На 10 производственных объектах АО «КазТрансОйл» установлены универсальные спортивные площадки.
- Завершена реализация Проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» и Проекта «Строительство водовода УКПГ «Кашаган».

Цели и их достижение в 2023 году

1 Проведение оценки знаний персонала: с целью отбора, определения приоритетов, управленческого потенциала и формирования индивидуальных планов развития кандидатов в кадровый резерв применена многоступенчатая система оценки компетенций, а также полиграф-проверка.

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

2 Реализация Плана мероприятий на 2023 год «Поддержка молодых специалистов АО «КазТрансОйл»: проведены 13 мероприятий, включая спортивные, творческие, общественные, благотворительные и интеллектуальные мероприятия.

☑️ Цель выполнена

3 Реализация проекта «Автоматизация управленческой отчетности по HR АО «КазТрансОйл»: работы по автоматизации управленческой отчетности включены в Договор о закупке работ по разработке и внедрению системы аналитической отчетности по управлению человеческими ресурсами.

☑️ Цель выполнена

4 Организация и проведение прямых эфиров с участием руководства: проведено 28 прямых трансляций с участием руководства АО «КазТрансОйл».

☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается

Основные показатели за 2023 год

Списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

7 699
чел.

Снижение показателя текучести кадров АО «КазТрансОйл» по сравнению с показателем 2022 года

31%

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с местными поставщиками в 2023 году составила

125,2
млрд тенге

Случаи дискриминации по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

0
случаев

Доля женщин среди работников Группы компаний АО «КазТрансОйл»

17,6%

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Управление персоналом

Подход к управлению

GRI 3-3, GRI 2-23

Управление персоналом в АО «КазТрансОйл» осуществляется в соответствии с трудовым законодательством Республики Казахстан, Кадровой политикой АО «КазТрансОйл» на 2021–2025 годы и строится на эффективном подборе, развитии и удержании высококвалифицированного персонала.

Понимая, что работники являются ключевым стратегическим капиталом, АО «КазТрансОйл» постоянно совершенствует систему вознаграждения и мотивации, условия труда, а также способствует развитию образовательных практик и повышению уровня социальной поддержки своих работников.

Компания осознает значимость и ценность фундаментальных прав и свобод человека в сфере труда: трудовые права, право на заключение коллективного договора и право на охрану здоровья.

В Компании действует Кадровая политика, основными направлениями которой являются:

- управление организационным построением,
- управление планированием и подбором персонала,
- целеполагание и оценка эффективности деятельности работников,
- управление кадровым резервом,
- обучение и развитие,
- развитие молодых специалистов,
- управление материальным и нематериальным вознаграждением,
- управление вовлеченностью и социальной стабильностью.

Структура и инструменты управления

Департамент по управлению человеческими ресурсами Компании отвечает за управление вопросами кадровой и социальной политики, а также за вопросы, касающиеся корпоративной культуры. Управление персоналом и вопросами социальной политики осуществляется на двух уровнях. Центральный аппарат координирует департамент управления человеческими ресурсами, на уровне ОСП функционируют кадровые службы. Департамент управления человеческими ресурсами в установленном порядке обеспечивает своевременное участие в программах, направленных на привлечение, профессиональную подготовку кадров, а также ведение кадрового учета в соответствии с требованиями трудового законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Компании.

Консолидация общей информации о персонале по дочерним организациям Компании осуществляется структурными подразделениями центрального аппарата АО «КазТрансОйл» в рамках своей компетенции. В соответствии с положениями о структурных подразделениях центрального аппарата Компании в их функции входит взаимодействие с ДСКО Компании в рамках компетенции структурного подразделения.

29 ноября 2023 года решением Правления были утверждены «Правила управления человеческими ресурсами АО «КазТрансОйл».

Компания реализует широкий перечень мероприятий и инициатив в рамках управления кадровыми и социальными вопросами, среди которых:

- эффективная система вознаграждения и оценки работников на основании степени фактического исполнения КПД;
- реализация программ по профессиональному обучению и развитию работников;
- социальный пакет, включающий структуру компенсаций материального и нематериального характера для работников и их семей;
- взаимодействие с профсоюзными организациями;
- прогрессивная система внутренних коммуникаций, выстроенная с использованием цифровых каналов взаимодействия;
- программа кадрового резерва, нацеленная на обеспечение широких возможностей развития карьеры для работников различных уровней;
- совершенствование управления корпоративной культурой, проведение мероприятий по повышению социальной стабильности;
- ротация руководящих работников ОСП, а также руководителей структурных подразделений центрального аппарата;
- профессиональная практика на производственных объектах Компании;
- регулярные встречи руководства Компании с персоналом;
- ежегодное проведение исследований степени вовлеченности и степени социальной стабильности (SAMRUK RESEARCH SERVICES).

Для установления прозрачных и ответственных отношений с заинтересованными сторонами в компании действует Кодекс социальной ответственности АО «КазТрансОйл», принятый 9 декабря 2022 года. Этот документ разработан с учетом положений и принципов, изложенных в Кодексе корпоративного управления АО «КазТрансОйл» и Кодексе корпоративной социальной ответственности АО НК «КазМунайГаз». Он определяет стратегию корпора-

тивной социальной ответственности Компании, учитывая интересы ее сотрудников, включая обеспечение мотивации, безопасности и сохранения здоровья, развитие персонала, реализацию социальных программ поддержки, создание новых рабочих мест и вовлечение местных сообществ. Данный документ также гарантирует соблюдение современных стандартов взаимоотношений между бизнесом и обществом.

Численность и структура персонала

GRI 2-4, GRI 2-7

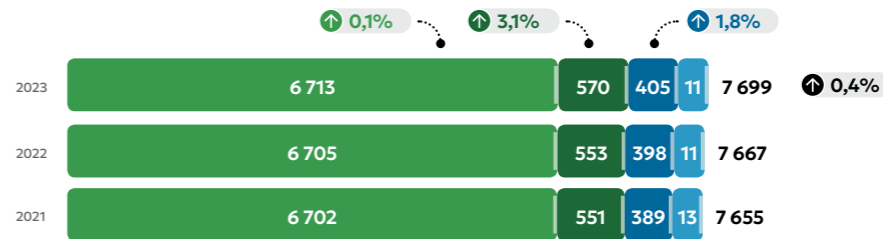
На 31 декабря 2023 года списочная численность персонала Группы компаний АО «КазТрансОйл» составила 7 699 человек. Большая часть работников была нанята на условиях постоянного трудового договора и полной занятости.²

Динамика численности персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

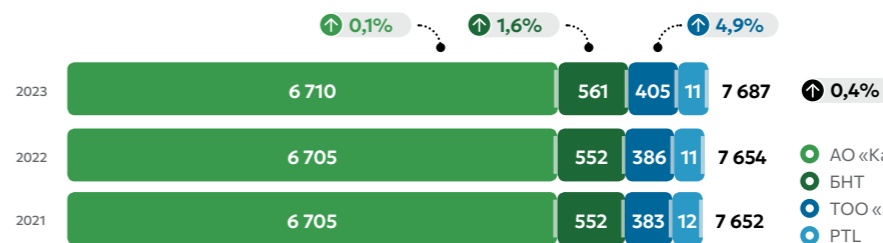
GRI 2-7

ЧЕЛ.

Списочная численность персонала на 31 декабря 2023 года



Среднесписочная численность персонала по итогам 2023 года



Группа компаний АО «КазТрансОйл» придерживается принципов равенства. При приеме на работу потенциальных кандидатов учитываются только их профессиональные качества. В гендерной структуре персонала традиционно преобладают работники-мужчины в связи с производственной спецификой деятельности. Доля работников мужского пола по Группе компаний АО «КазТрансОйл» от общей численности работников в отчетном периоде составила 82,4%.

В 2023 году средний возраст персонала АО «КазТрансОйл» практически не изменился и составил 44,5 года. Основную долю персонала Компании составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет (58%).

² В границу отчетности консолидации данных по персоналу в 2023 году здесь и далее включены ТОО «Магистральный Водовод», БНТ и PTL.

Доля работников мужского пола по Группе компаний

82,4%

Средний возраст персонала АО «КазТрансОйл» в 2023 году

44,5 лет



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

Основную долю персонала Компании составляют работники в возрасте от 30 до 50 лет

58%

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

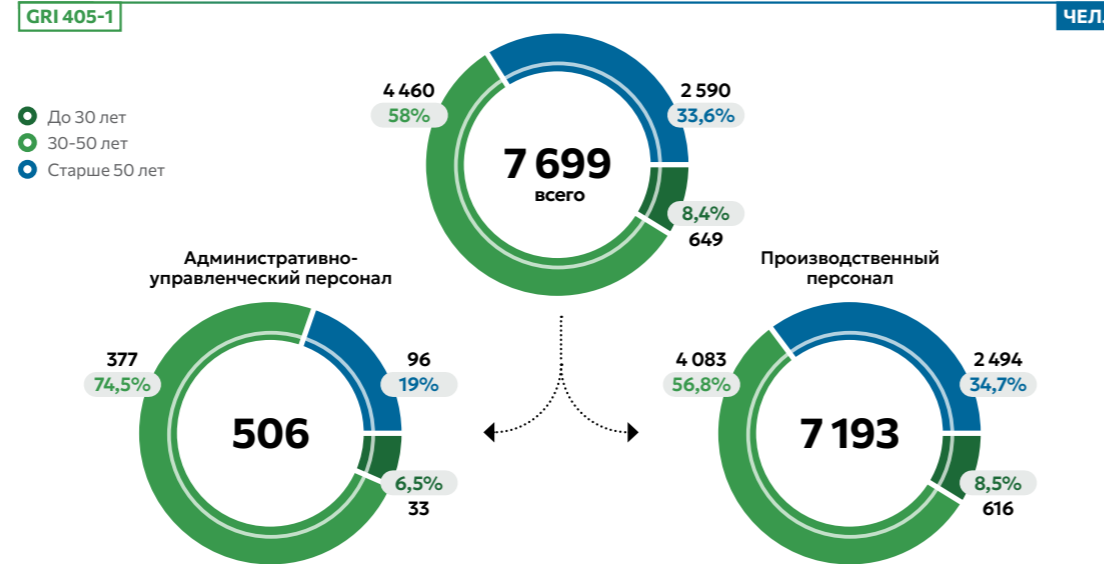
Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2023 года



Наименование	Всего	До 30 лет		30-50 лет		Старше 50 лет	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
АО «КазТрансОйл»	6 713	598	8,9	3 976	59,2	2 139	31,9
БНТ	570	19	3,3	247	43,3	304	53,4
ТОО «Магистральный Водовод»	405	32	7,9	226	55,8	147	36,3
PTL	11	0	0	11	100	0	0

GRI 2-8

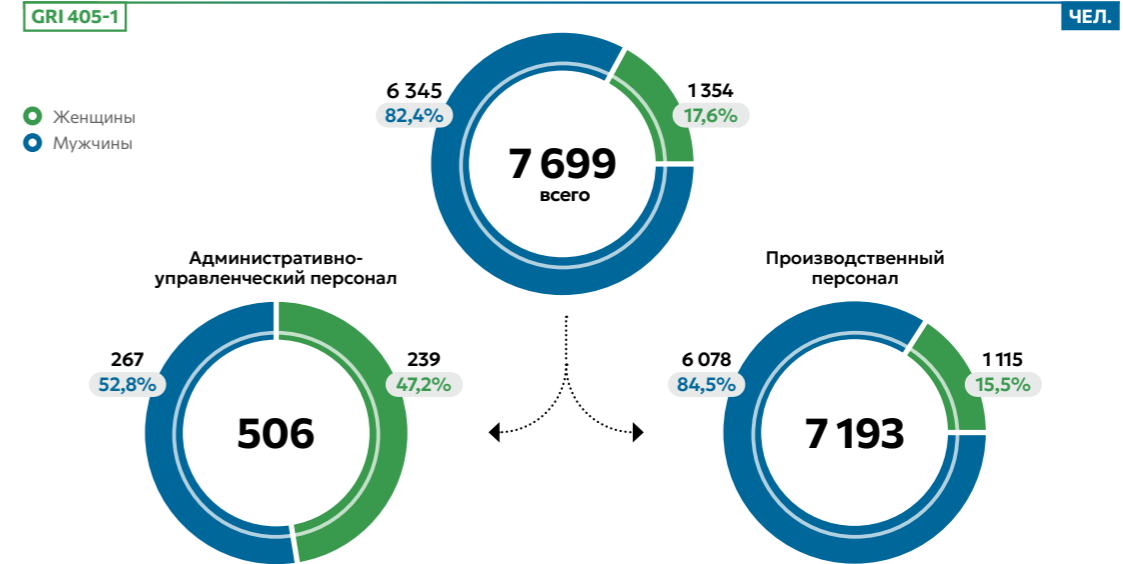
На 31 декабря 2023 года численность работников, привлекаемых к работе в АО «КазТрансОйл» на условиях аутсорсинга и аутстаффинга составила 105 человек. Взаимоотношения с такими работниками регулируются согласно договору о закупках услуг по предоставлению персонала частным учреждением «Samruk Business Academy». Сотрудничество обеспечивает унифицированные стандарты кадрового делопроизводства в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 9001:2008. При этом все трудовые отношения с такими работниками сохраняются за частным учреждением «Samruk Business Academy».

Привлечение услуг аутсорсинга и аутстаффинга стало преимуществом для АО «КазТрансОйл» благодаря чему Компания смогла оптимизировать профильные процессы при передаче непрофильных функций внештатным сотрудникам. Основными видами деятельности, которые выполняют работники на условиях аутсорсинга, являются:

- делопроизводство;
- переводческое дело;
- архивное дело;
- библиотечное дело.



Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2023 года



Наименование	Всего	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
АО «КазТрансОйл»	6 713	5 542	82,6	1 171	17,4
БНТ	570	479	84	91	16
ТОО «Магистральный Водовод»	405	316	78	89	22
PTL	11	8	72,7	3	27,3

Структура руководящих органов управления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2023 года

Категория	Всего	До 30 лет		30-50 лет		Старше 50 лет	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Совет директоров	6	-	-	5	83,3	1	16,7
АО «КазТрансОйл»	6	-	-	5	83,3	1	16,7
Правление	6	-	-	3	50,0	3	50,0
АО «КазТрансОйл»	6	-	-	3	50,0	3	50,0
Наблюдательный совет/Собрание директоров	9	-	-	7	77,8	2	22,2
БНТ	3	-	-	2	66,7	1	33,3
ТОО «Магистральный Водовод»	3	-	-	2	66,7	1	33,3
PTL	3	-	-	3	100	-	0

Структура руководящих органов управления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2023 года

Категория	Всего	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Совет директоров	6	6	100	-	-
АО «КазТрансОйл»	6	6	100	-	-
Правление	6	6	100	-	-
АО «КазТрансОйл»	6	6	100	-	-
Наблюдательный совет/Собрание директоров	9	9	100	-	-
БНТ	3	3	100	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	3	3	100	-	-
PTL	3	3	100	-	-

Количество работников на условиях аутсорсинга и аутстаффинга

105
чел.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

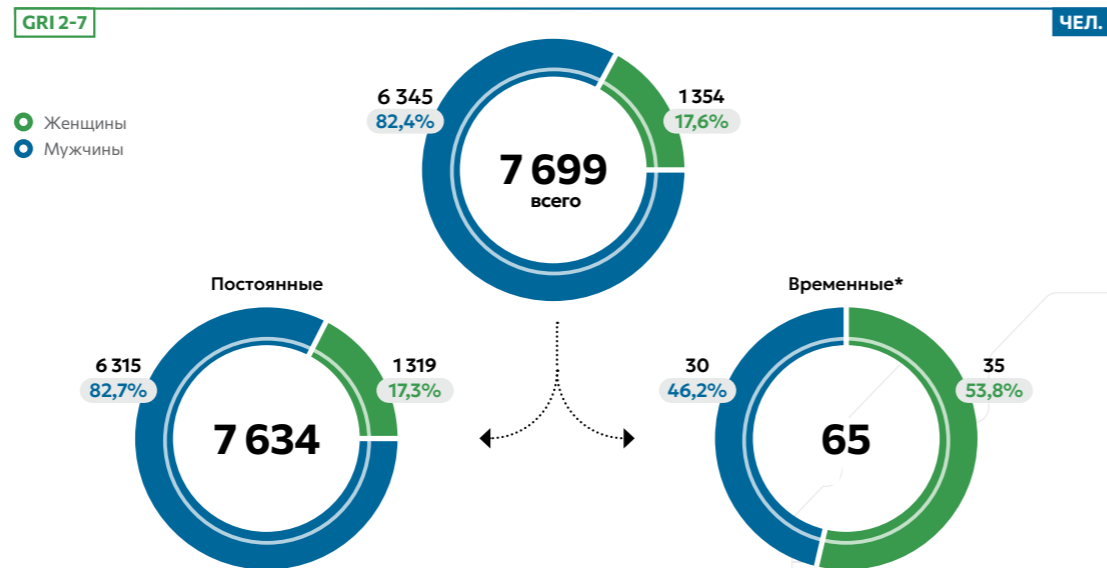
Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

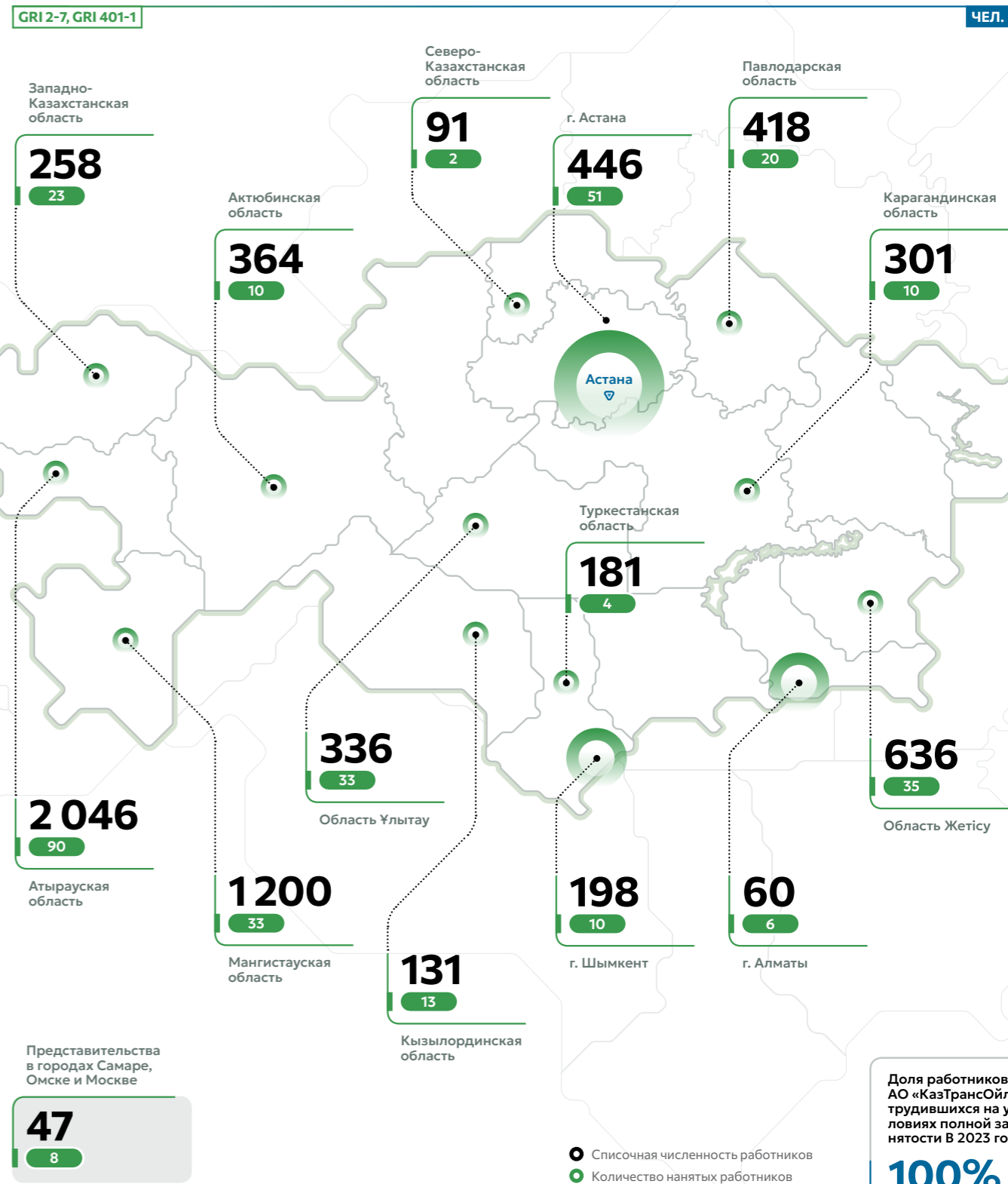
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Численность постоянных и временных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года



Количество работников АО «КазТрансОйл» по регионам на 31 декабря 2023 года



Доля работников АО «КазТрансОйл», трудившихся на условиях полной занятости в 2023 году **100%**



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Подбор персонала

Количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», нанятых в 2023 году

421
чел.

Подбор персонала реализуется в соответствии с установленной в Компании процедурой подбора персонала для привлечения и удержания высококвалифицированных работников. Конкурсный отбор кадров на вакантные должности проводится посредством тестирования профессиональных знаний и навыков кандидатов, построенного на принципах меритократии, объективности, прозрачности и добровольности. Данные принципы закреплены в Кодексе деловой этики АО «КазТрансОйл» в качестве основных принципов, которыми Компания руководствуется на всех этапах управления подбора персонала.

В целях обеспечения выполнения требований Корпоративного стандарта по управлению человеческими ресурсами группы АО «Самрук-Қазына» был заключен договор на услугу полиграф-проверки с применением психологического профайлинга на предмет устойчивости к коррупционным рискам кандидатов на вакантные должности в АО «КазТрансОйл» при приеме на работу.

В Кадровой политике АО «КазТрансОйл» закреплены следующие задачи, стоящие перед Компанией в рамках подбора персонала:

- определение количественной и качественной потребности в персонале в будущем с учетом нормативов численности и требований рабочего процесса;
- замещение вакансий приоритетно внутренними кандидатами, в том числе, входящими в кадровый резерв Компании;
- применение прозрачных конкурсных процедур при подборе персонала на вакантные должности/рабочие профессии;
- использование методов оценки кандидатов, релевантных для должности и рабочей профессии;
- взаимодействие с профильными учебными заведениями.

В отчетном году в Группу компаний АО «КазТрансОйл» был принят 421 новый работник. Возраст большей части вновь принятых работников составляет от 30 до 50 лет.

Количество вновь нанятых работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл»	371	466	421	-9,7
По гендерным группам:				
- Женщины	56	77	86	11,7
- Мужчины	315	389	335	-13,9
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	148	147	120	-18,4
- 30-50 лет	204	277	263	-5,1
- Более 50 лет	19	43	38	-11,6

В рамках комплексного подхода по привлечению и развитию молодых специалистов, успешно прошедших оплачиваемую профессиональную практику на производственных объектах Компании, в 2023 году в АО «КазТрансОйл» был принят на работу 1 выпускник.

Текучесть кадров

GRI 401-1

В 2023 году количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения, составило 369 человек, снизившись на 14,2% по сравнению с 2022 годом.

Коэффициент текущесть кадров в АО «КазТрансОйл» в 2023 году составил 2,05%, демонстрируя снижение на 31% по сравнению с показателем 2022 года. Низкий уровень текущесть является индикатором способности Компании обеспечивать постоянство кадрового состава путем предоставления достойных условий труда.

АО «КазТрансОйл» непрерывно совершенствует процедуры подбора кадров и проводит мероприятия, направленные на снижение текущесть кадров и стимулирование саморазвития персонала. Благодаря достойным условиям труда, проводимой индексации заработных плат работников и эффективной системы мотивации кадров, показатель текущесть кадров удерживается на стабильно низком уровне. Средний трудовой стаж среди работников Компании в 2023 году составил 14 лет.

Средний трудовой стаж среди работников Компании в 2023 году

14
лет

Коэффициент текущесть кадров в АО «КазТрансОйл» в 2023 году

2,05%

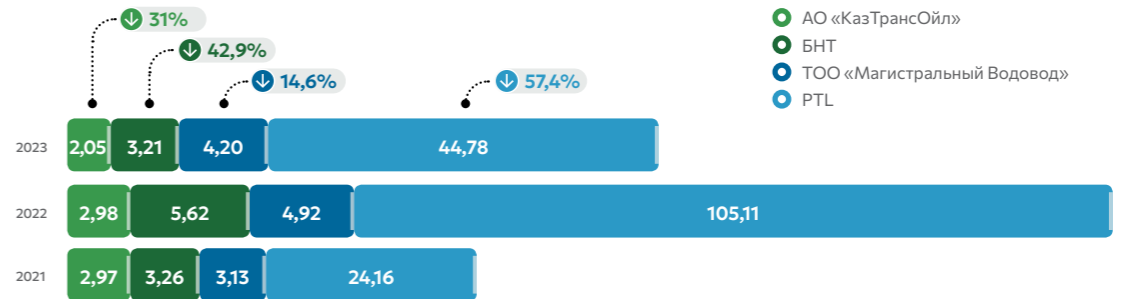
Общее количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения за отчетный период

GRI 401-1

Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл»	377	430	369	-14,2
По гендерным группам:				
- Женщины	65	85	79	-7,1
- Мужчины	312	345	290	-15,9
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	44	37	20	-45,9
- 30-50 лет	136	199	146	-26,6
- Более 50 лет	197	194	203	4,6

Текучесть персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»*

GRI 401-1



GRI 402-1

Минимальный срок уведомления работников при расторжении трудовых договоров в связи с сокращением численности или штата работников составляет один месяц в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан. Кроме того, минимальный срок уведомления закреплен в Коллективном договоре. В 2023 году случаев подачи исков со стороны работников Компании о несоблюдении данного требования не установлено.

* Показатель текущесть кадров определяется как отношение количества работников, уволенных по собственной инициативе, по соглашению сторон и по отрицательным мотивам, к среднесписочной численности персонала за год.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Вознаграждение и мотивация

Уровень минимальной заработной платы в Компании

191,72
Тыс. тенге

Эффективная система вознаграждения работников АО «КазТрансОйл» направлена на обеспечение Компании квалифицированным персоналом в настоящем и будущем. Политика оплаты и мотивации труда обеспечивает единство применяемых регламентирующих документов и механизмов оплаты труда, предоставление гарантированного уровня оплаты труда, объективность и конкурентоспособность, а также использование гибких систем, учитывающих индивидуальный вклад работников Компании. Ключевые элементы мотивации обеспечивают баланс интересов Компании и работника. Прозрачность и наглядность взаимосвязи поставленных целей, достигнутых результатов и уровня вознаграждения дает работнику устойчивую мотивацию для эффективной работы в долгосрочной перспективе и позволяет АО «КазТрансОйл» повышать производительность труда в конкурентных условиях.

Действующая корпоративная система оплаты труда обеспечивает:

- достойный уровень вознаграждения, соответствующий уровню крупных компаний Республики Казахстан,
- двухкомпонентную систему оплаты труда, состоящую из постоянной и переменной частей,
- индексацию заработной платы персонала.

При определении постоянной части заработной платы применяются коэффициенты, учитывающие тяжелые природно-климатические условия в регионах, коэффициенты за проживание в экологически неблагоприятных условиях, доплата за вредные условия труда и другие постоянные выплаты. Переменная часть выплачивается за надлежащее выполнение работ и снижается в случае трудовых упущений.

Вознаграждение по итогам работы за год работникам центрального аппарата и руководителям ОСП выплачивается в зависимости от степени исполнения КПД, утвержденных с учетом достижения стратегических целей Компании, а самим работникам ОСП в зависимости от стажа работы. Помимо этого, в Компании существуют стимулирующие доплаты и надбавки (за профессиональное мастерство, наставничество), а также премии к праздникам.

В 2023 году для расчета минимальной заработной платы Компания продолжает применять алгоритм с учетом основных постоянных ежемесячных выплат работникам. Уровень минимальной заработной платы работников Компании ежегодно стабильно выше, чем минимальная заработная плата, установленная в регионах присутствия АО «КазТрансОйл». Так, в 2023 году уровень минимальной заработной платы в Компании составил 191,72 тыс. тенге (заработная плата уборщицы производственных и служебных помещений НПС «Большой Чаган КПО» ЗУОУ), что в 2,74 раза выше данного показателя по стране.



Обучение и развитие персонала

GRI 404-2

Обучение и повышение квалификационного уровня работников являются одним из приоритетных направлений кадровой политики АО «КазТрансОйл». Высокий уровень профессиональной подготовки — основной фактор надежности и эффективности работы Компании.

АО «КазТрансОйл» рассматривает развитие персонала как целостный проект, который обеспечивает необходимый для решения производственных задач уровень квалификации работников, способствует росту лояльности работников Компании, создает благоприятный социальный климат в коллективе и оказывает непосредственное воздействие на развитие корпоративной культуры.

В 2023 генеральным директором (председателем Правления) Компании подписан приказ, согласно которому определен пул кандидатов в институт внутренних тренеров для обеспечения передачи профессиональных знаний и навыков внутри АО «КазТрансОйл», необходимых для решения производственных и управленческих задач. В качестве

внутреннего тренера привлекаются высококвалифицированные работники Компании, способные передать лучший опыт и профессиональные навыки.

В управление обучением и развитием персонала Компании внедрена модель 70:20:10, согласно которой 90% обучения работников происходит на рабочем месте за счет института внутренних тренеров, решения своих функциональных задач и коммуницируя с коллегами.

Ежегодно каждому работнику предоставляется от 1 до 3 обучающих мероприятий по повышению квалификации. Также в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан проводится обучение по вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экологии и другим направлениям.

По итогам участия в семинарах и тренингах проводится систематический мониторинг удовлетворенности каждой программой обучения.

Затраты на обучение по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

789,7
млн тенге



GRI 404-2

В городе Актау функционирует Учебный центр Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Учебный центр обеспечивает реализацию программ по производственному обучению и развитию. В 2023 году по данным программам обучились более 25 000 работников Компании.³

Кроме того, работники АО «КазТрансОйл» проходили обучение по международным программам повышения безопасности труда и снижению смертности на производстве, по следующим темам: «Достижение нулевого травматизма «VISION ZERO»; «NEBOSH IOGC-международный сертификат по охране труда и технике безопасности на производстве» и «IOSH Managing Safely».

Производственный персонал Компании, с целью освоения новых технических средств и прогрессивных технологий,

прошел обучение по темам: «Обслуживание и эксплуатация насосов производства Ruhrgroupren GmbH» учебный центр производителя (Германия); «Обслуживание и эксплуатация электродвигателей производства ATB Schorch GmbH» учебный центр производителя (Германия).

Также, проводились обучения по трудовому законодательству, по таким темам, как: «Трудовые споры: коллективные и индивидуальные трудовые споры. Обучение членов согласительной комиссии»; «Конфликтно чувствительные и кризисные коммуникации»; «Личная эффективность руководителя».

Общее количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» составило более 27 000 человек. Среди них большая часть работников приходится на АО «КазТрансОйл» — 25 811 человек.³

³ При расчете количества обученных учитываются пройденные обучения (например, если 1 работник прошел два вида обучения, количество обученных — 2).



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



* При расчете количества обученных учитываются пройденные обучения (например, если 1 работник прошел два вида обучения, количество обученных – 2).

** Среднегодовое количество часов обучения на одного работника категории = Общее количество учебных часов, предоставленных для каждой категории работников / Общее количество работников в категории.

Объем инвестиций в обучение персонала в АО «КазТрансОйл»
760
млн тенге

Количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года

Наименование	Всего	По гендерным группам		По категориям работников		
		Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
Списочная численность персонала	7 699	1 354	6 345	862	2 181	4 653
Количество часов обучения, час	386 529	62 488	324 041	64 373	134 327	186 229
Количество обученных работников*	27 066	3 685	23 381	3 420	7 949	15 697

Среднегодовое количество часов обучения на одного работника по Группе компаний АО «КазТрансОйл»**

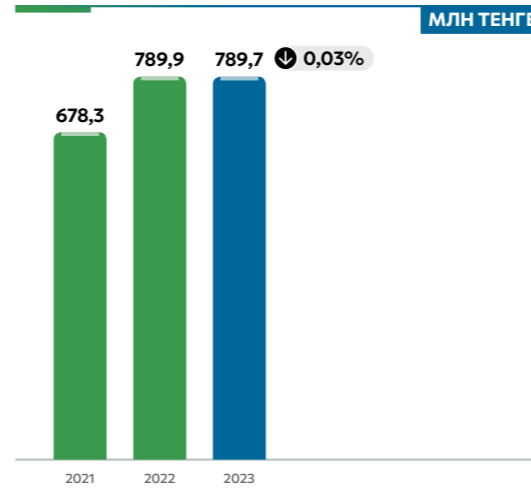
Наименование	Всего	По гендерным группам		По категориям работников		
		Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
АО «КазТрансОйл»	53,1	34,3	57,1	78,3	65,8	41,9
БНТ	8,1	3,3	8,9	4,6	6,6	8,6
ТОО «Магистральный Водовод»	63,4	248,1	11,4	97,9	33,5	70,4
PTL	6,5	8,0	6,0	4,8	8,0	-

В Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году на обучение было затрачено 789,7 млн тенге, что незначительно меньше по сравнению с прошлым отчетным периодом. Заметное снижение затрат на обучение наблюдается в ТОО «Магистральный Водовод». В АО «КазТрансОйл» объем затрат составил 760 млн тенге, что на 1,8% больше, чем в 2022 году. Увеличение затрат обусловлено проведением незапланированного обучения в связи с исполнением условий договора на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации насосов производства Ruhrgripren GmbH нефтепроводной системы КТК на территории Республики Казахстан, заключенного АО «КазТрансОйл» и АО «КТК-К», а также во избежание штрафных санкций со стороны АО «КТК-К».

В Компании действует система наставничества, которая подразумевает руководство за прохождением оплачиваемой практики студентами/учащимися учебных заведений, а также работой молодых специалистов на период испытательного срока.

В рамках Меморандума о взаимопонимании и сотрудничестве между Министерством образования и науки Республики Казахстан и Компанией ведется сотрудничество с 21 ведущими вузами и колледжами страны, в рамках инициативы Компании по подготовке молодых специалистов, среди которых НАО «КазННТУ им. К.И. Сатпаева», АО «Казахстанско-Британский технический университет», АО «Назарбаев Университет», НАО «Атырауский университет нефти и газа имени Сафи Утебаева».

Инвестиции в обучение персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
АО «КазТрансОйл»	637	746	760	1,8
БНТ	6,8	6,8	7,5	10,3
ТОО «Магистральный Водовод»	34,5	37,1	21,9	-41,0
PTL	0	0	0,3	-

Совет молодых специалистов

В рамках Молодежной политики Компании функционирует Совет молодых специалистов АО «КазТрансОйл», действия которого направлены на создание благоприятных социально-экономических и организационных условий для всестороннего профессионального развития молодых работников АО «КазТрансОйл», включая формирование активной жизненной позиции. Совет объединяет усилия молодых работников, учитывая их интересы и потребности, и призван способствовать их культурному и корпоративно-му развитию, ориентируясь на международный опыт.

В 2023 году в рамках реализации плана работ Совета молодых специалистов АО «КазТрансОйл» был выполнен ряд мероприятий, включая акции «Bookcrossing», организацию дебатов онлайн-турниров, формирование развивающих клубов «Chess club» и «English club», проведение спортивных и киберспортивных турниров, а также реализацию экологических и социальных инициатив, таких как «Всемирный день охраны окружающей среды», «Ради жизни», «Один день без машины» и «Экотуризм». Кроме того, были организованы благотворительные акции в поддержку детей-воспитанников интернатов и детских домов и в поддержку малообеспеченных слоев населения. Молодые специалисты активно принимают участие в научно-технической и творческой деятельности Компании. В течение 2023 года молодые специалисты Компании приняли участие в творческих конкурсах «КазТрансОйл Аруы», «Этно-ауыл» и «Қазақ батыры», а также в конкурсе «Лучшие идеи» в области инноваций производственных процессов HSE, активно представляя свои идеи для повышения эффективности производства (по итогам конкурса был отобран 1 проект).

В 2023 году по Группе компаний АО «КазТрансОйл» 305 студентов и учащихся колледжей прошли производственную практику на базе Группы компаний АО «КазТрансОйл».

Количество практикантов на производственных объектах по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года

Наименование	Количество
АО «КазТрансОйл»	290
Центральный аппарат	26
Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	0
Атырауское нефтепроводное управление	44
Кульсаринское нефтепроводное управление	40
Мангистауское нефтепроводное управление	14
Восточное управление операторских услуг	0
Актюбинское нефтепроводное управление	12
Жезказганское нефтепроводное управление	42
Карагандинское нефтепроводное управление	42
Павлодарское нефтепроводное управление	41
Шымкентское нефтепроводное управление	29
БНТ	7
ТОО «Магистральный Водовод»	8
PTL	-

Студенты и учащиеся колледжей, прошедшие производственную практику на базе группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году

305
чел.

Кадровый резерв

В соответствии с Правилами формирования кадрового резерва АО «КазТрансОйл» установлены четыре категории должностей для формирования кадрового резерва (А, В, С и D).

В связи с потребностью в профессиональных кадрах Компания проводит работу по формированию кадрового резерва по всем категориям должностей.

Данная инициатива помогает находить и удерживать талантливых работников за счет предоставления им возможностей карьерного роста и развития с целью максимального использования их потенциала для достижения стратегических целей и задач Компании. Кроме того, создание кадрового резерва позволяет обеспечить Компанию подготовленными мотивированными работниками с минимизацией времени на поиск персонала.

23 работника Компании зачислены в Кадровый резерв АО «КазТрансОйл» по категориям В и С.

Руководители различных уровней управления Компании (управленческие работники и первые руководители ОСП, за исключением представителей)

Руководители ОСП (за исключением первых руководителей), руководители структурных подразделений ЦА, начальники отделов и служб ОСП



Численность кадрового резерва в 2023 году

23
чел.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Оценка персонала

Работники АО «КазТрансОйл», прошедшие аттестацию

2 174
чел.

В 2023 году в АО «КазТрансОйл» применена многоступенчатая система оценки компетенций для отбора, определения приоритетов, управленческого потенциала и формирования индивидуальных планов развития кандидатов в кадровый резерв.

На основании комбинированной оценки был определен управленческий потенциал 11 работников АО «КазТрансОйл», из них 4 работника центрального аппарата, 7 работников ОСП АО «КазТрансОйл».

В 2023 году генеральным директором (председателем Правления) Компании был подписан приказ о проведении аттестации работников Компании. Аттестация проводится с целью оценки соответствия квалификации работников занимаемым ими должностям или выполняемым работам.

Событие после отчетной даты:

С ЯНВАРЯ ПО МАРТ 2024 ГОДА АТТЕСТАЦИЮ ПРОШЛИ 2 174 РАБОТНИКА ЦЕНТРАЛЬНОГО АППАРАТА И ОСП.



Ротация персонала

В 2023 году ротацию прошли

22
работника

В рамках совершенствования системы развития персонала внедрение ротации в качестве оптимального метода подбора персонала за последние 4 года показало свою эффективность и перспективность. В АО «КазТрансОйл» принята практика ротации руководящих работников филиалов, нефтепроводных управлений и управлений операторских услуг, а также руководителей структурных подразделений центрального аппарата.

Итогом качественно проведенной ротации является приток инноваций в действующие механизмы управления, оптимальное использование кадров Компании, укрепление

взаимодействия между структурными подразделениями, облегчение совместного решения перспективных и текущих производственных задач вследствие понимания работниками потребностей других подразделений, и, как результат — повышение эффективности функционирования организационно-хозяйственной структуры Компании в целом.

В 2023 году ротацию прошли 22 работника руководящего состава филиалов, нефтепроводных управлений и управлений операторских услуг, а также руководителей структурных подразделений центрального аппарата Компании.

Социальная поддержка персонала

Осознавая свою ответственность перед работниками, АО «КазТрансОйл» проводит взвешенную и сбалансированную социальную политику, направленную на устойчивость бизнеса, социальную стабильность в регионах присутствия и удовлетворенность работников условиями труда.

GRI 401-2

Льготы, предоставляемые персоналу, работающему на условиях постоянной занятости, предоставляются также работникам, трудоустроенным на условиях временной занятости. Такие льготы включают в себя медицинское страхование, страхование работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей, отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет и дополнительный отпуск для работников с инвалидностью, предусмотренный Коллективным договором. Пенсионные программы доступны для работников, вышедших на пенсию из Компании и имеющих непрерывный стаж работы в Компании не менее 5 лет.

Основой реализации социальной политики является Коллективный договор. В феврале 2023 года по итогам проведения комплексной работы, в связи с истечением срока действия предыдущего Коллективного договора Компании, был подписан новый Коллективный договор между АО «КазТрансОйл» и работниками АО «КазТрансОйл», заключенный на трехлетний период (2023–2026 годы), целями которого являются:

- социальная поддержка работников;
- достижение оптимального баланса интересов сторон;
- повышение эффективности деятельности Компании;
- усиление ответственности сторон за результаты производственно-экономической деятельности.

Затраты на социальную поддержку работников Группы компаний АО «КазТрансОйл»

4,45
млрд тенге



GRI 2-30

В 2023 году 100% работников АО «КазТрансОйл» охвачены Коллективным договором.

АО «КазТрансОйл» уделяет особое внимание ветеранам отрасли. Так, в 2023 году в рамках действующего Регламента социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов АО «КазТрансОйл» предусмотрены дополнительные ежемесячные выплаты в зависимости от стажа работы в Компании и материальная помощь к национальному, государственному и профессиональным праздникам для более 1 900 пенсионеров.

100%

работников АО «КазТрансОйл» охвачены Коллективным договором

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



GRI 401-3

В 2023 году показатели вышедших на работу работников и удержания работников по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, составили 100%.

В 2023 году Группа компаний АО «КазТрансОйл» выполнила все социальные обязательства, направленные на поддержку своих работников и членов их семей.

Затраты, направленные на социальную поддержку работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» и членов их семей

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Затраты на социальные выплаты, в т.ч:	2,766	3,513	4,454	26,8
АО «КазТрансОйл»	2,4	3	3,7	23,3
БНТ	0,313	0,463	0,585	26,3
ТОО «Магистральный Водовод»	0,023	0,026	0,029	11,5
PTL	0,030	0,024	0,014	-41,6

МЛРД ТЕНГЕ

Строительство универсальных спортивных площадок

В целях улучшения и укрепления социального благополучия и поддержания здорового образа жизни работников АО «КазТрансОйл», работающим вахтовым методом, обеспечения их полезным досугом, который в свою очередь влияет на уровень корпоративного и спортивного духа, сплоченности и работоспособности коллектива, также в целях обеспечения социальной стабильности на 10 производственных объектах АО «КазТрансОйл» были установлены универсальные спортивные площадки (футбольная / волейбольная / баскетбольная).

В 2023 году введены в эксплуатацию универсальные спортивные площадки в ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления, ГНПС «Кумколь», ГНПС «Джумагалиева» и на территории офиса аппарата управления Жезказганского нефтепроводного управления, ГНПС «Кенкияк» и промбазе Актюбинского нефтепроводного управления, НПС «Экибастуз» Павлодарского нефтепроводного управления, АВР «Трудовое» и НПС «Степное» Карагандинского нефтепроводного управления. Затраты Компании на установку одной универсальной спортивной площадки составляют около 30 млн тенге.

10

универсальных спортивных площадок установлены на производственных объектах АО «КазТрансОйл»



Реконструкция общежития ГНПС «Кенкияк»

В отчетном году введено в эксплуатацию общежитие на 56 мест для работников нефтеперерабатывающей станции «Кенкияк» Актюбинского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». При реконструкции общежития для работников было уделено особое внимание мерам безопасности, включая усиление пожарной безопасности, переводу отопительных работ, ремонтирование деревянных окон.

В рамках Дорожной карты по улучшению условий труда и отдыха работников АО «КазТрансОйл» на 2023–2027 годы в 2024 году планируется продолжить строительство и ремонт социально-значимых объектов.

Реконструкция общежития ГНПС «Кенкияк» на

56 мест



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Индекс SRS в 2023 году

88%

Конкурсная и наградная политика

В Компании разработаны и действуют Правила о порядке награждения и поощрения работников АО «КазТрансОйл», его ДСКО и ветеранов АО «КазТрансОйл», которые направлены на повышение заинтересованности работников в достижении высоких трудовых показателей, мотивации к профессиональной деятельности, публичное признание заслуг работников и ветеранов.

Работники АО «КазТрансОйл», награжденные в 2023 году

В честь профессионального праздника — Дня работников нефтегазового комплекса Республики Казахстан:

- **14 работников** Компании награждены медалями и нагрудными знаками Министерства энергетики Республики Казахстан, Почетными грамотами и Благодарственными письмами Министерства энергетики Республики Казахстан;
- **3 работника** — Почетными грамотами АО «Самрук-Қазына»;
- **11 работников** — Почетными грамотами и памятным знаками АО НК «КазМунайГаз»;
- **176 работника** — Почетными грамотами и Благодарственными письмами АО «КазТрансОйл».

В честь национального праздника — Дня Республики:

- **1 работник** Компании награжден Медалью «Ерен еңбегі үшін»;
- **2 работника** — Почетной грамотой и Благодарственным письмом АО «Самрук-Қазына»;
- **13 работников** — Почетными грамотами и Памятными знаками АО НК «КазМунайГаз»;
- **124 работника** — Почетными грамотами и Благодарственными письмами АО «КазТрансОйл»;
- В честь Дня независимости и Дня энергетика Медалью «Еңбек ардагері» награждены **2 работника** Компании;
- Почетным званием «Самұрық Қазына» акционерлік қоғамының құрметті қызметкері» награжден **1 работник** АО «КазТрансОйл».

В августе 2023 года на объектах АО «Транснефть — Урал» (г. Уфа, Российская Федерация) АО «КазТрансОйл» приняло участие в Международном конкурсе профессионального мастерства «Лучший по профессии», в котором участвовали рабочие ПАО «НК «Транснефть» (Российская Федерация), АО «КазТрансОйл» (Республика Казахстан) и ОАО «Гомельтранснефть» (Республика Беларусь). По результатам конкурса команда АО «КазТрансОйл» заняла второе общекомандное место.

Исследование степени вовлеченности персонала

Показателем вовлеченности персонала АО «КазТрансОйл» является индекс SAMRUK RESEARCH SERVICES (индекс SRS). Методология исследования индекса SRS заключается в мониторинге измерения уровня социальной стабильности в трудовых коллективах. Уполномоченной организацией по проведению исследования индекса SRS является Центр социального взаимодействия и коммуникаций.

Для определения индекса SRS проводится телефонный опрос производственного персонала Компании. Опрос включает в себя 60 вопросов по четырем направлениям индекса: вовлеченность, социальное благополучие, социальное спокойствие и нетерпимость к коррупции. В 2023 году было опрошено 1 682 работника нефтепроводных управлений и управлений операторских услуг.

Индекс SRS в 2023 году составил 88%, увеличившись на 6% по отношению к показателю 2022 года.

Индекс SRS Компании

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Индекс SRS (аргер.)	88	83	88	6
Индекс вовлеченности	91	82	87	6,1
Индекс социального благополучия	71	85	84	-1,2
Индекс социального спокойствия	93	87	91	4,6

Развитие государственного языка

Во исполнение государственной программы по реализации языковой политики в Республике Казахстан в АО «КазТрансОйл» утверждена Программа развития и функционирования государственного языка на 2019–2025 годы в центральном аппарате и ДОУ АО «КазТрансОйл» (Программа).

В целях реализации Программы ежегодно разрабатывается и утверждается План мероприятий по реализации Программы развития и функционирования государственного языка на 2019–2025 годы в центральном аппарате и департаменте операторских услуг АО «КазТрансОйл» (План).

В 2023 году выполнены все мероприятия Плана по четырем направлениям:

По первому направлению — создание благоприятных условий для ведения работы на государственном языке, в части программного сопровождения работника при подготовке документов на государственном языке:

- обновлен электронный каталог по поиску образцов документов центрального аппарата и ДОУ АО «КазТрансОйл» на государственном языке в системе электронного документооборота (СЭД);
- обновлена база типовых шаблонов писем и служебных записок в БРД структурных подразделений АО «КазТрансОйл»;
- обновлена отраслевая терминология на государственном языке, используемая в производственной деятельности АО «КазТрансОйл»;
- тиражирован и размещен в СЭД ОСП электронный производственный словарь терминов, используемых в производственной деятельности Компании;
- ежеквартальное информирование работников АО «КазТрансОйл» в info@kaztransoil.kz о размещенных на корпоративном информационном портале Компании ссылок на полезные интернет-ресурсы для самостоятельной подготовки документов и изучения государственного языка.

По второму направлению — популяризация и расширение сферы использования государственного языка:

- среди работников центрального аппарата и ДОУ, филиала «ЦУТН АО «КазТрансОйл» проведен диктант на государственном языке аналогично ежегодному Общеказахстанскому открытому диктанту;
- среди работников Жезказганского, Павлодарского, Карагандинского нефтепроводных управлений АО «КазТрансОйл», прошедших/проходящих обучение государственному языку, проведен конкурс «Білікті маман» ко Дню Независимости Республики Казахстан;
- между структурными подразделениями центрального аппарата и ОСП Компании проведен конкурс «Мемлекеттік тілді меңгерген ең үздік құрылымдық бөлімше» ко Дню Независимости Республики Казахстан;
- проведена эстафета (флэшмоб) по чтению отрывков из произведений казахских поэтов и писателей, в которой приняли участие молодые специалисты АО «КазТрансОйл»;

- среди работников центрального аппарата и ОСП АО «КазТрансОйл» проведена литературная эстафета по чтению произведений народной поэтессы Казахстана, лауреата Государственной премии имени Абая и общественного деятеля Фаризы Унгарсыновой.

По третьему направлению — организация курсов обучения государственному языку:

- организован курс обучения государственному языку работников Жезказганского, Павлодарского, Карагандинского нефтепроводных управлений АО «КазТрансОйл».

По четвертому направлению — документооборот на государственном языке:

- в Правилах документирования и управления документацией в АО «КазТрансОйл» закреплено в соответствии с положениями Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан», что языком работы и делопроизводства в АО «КазТрансОйл» является государственный язык и, при необходимости, используются другие языки;
- ежеквартальное представление информации по документообороту на государственном языке в уполномоченные органы;
- изготовление бланков, вывесок, и другой наглядной информации на государственном языке;
- увеличение количества документов, подготовленных самостоятельно работниками АО «КазТрансОйл» на государственном языке.

В 2023 году показатели доли документооборота (внешние и внутренние документы) на государственном языке в Компании составили 95%.

Приказом генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 25 декабря 2023 года №147 утвержден План действий АО «КазТрансОйл» по реализации Концепции развития языковой политики в Республике Казахстан на 2023-2029 годы.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Исполнение утвержденного Плана действий АО «КазТрансОйл» по реализации Концепции развития языковой политики в Республике Казахстан на 2023–2029 годы.

Показатели доли документооборота на государственном языке в Компании

95%



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с ограниченными возможностями здоровья

57 чел.

Равные ВОЗМОЖНОСТИ

Подход к управлению

GRI 3-3

Обеспечение равных возможностей для всех работников является приоритетом для АО «КазТрансОйл». В Компании исключены любые формы дискриминации по половой, расовой, национальной, религиозной принадлежности и других характеристик, не связанными с профессиональными качествами человека. Компанией исключается использование детского, принудительного труда. Также в Компании исключается предоставление привилегий и льгот отдельным работникам, за исключением случаев, предусмотренных законодательством или внутренними документами.

Равные возможности

GRI 2-23, 406-1

Корпоративные ценности определены Кодексом деловой этики АО «КазТрансОйл», утвержденном Советом директоров от 10 декабря 2020 года. Документом определены правила делового поведения и эффективного взаимодействия, построенные на открытости, ответственности, этичном поведении, соблюдении и уважении прав человека, справедливости и меритократии. Компания стремится к недопущению дискриминации и конфликтов интересов заинтересованных сторон, включая справедливое и лояльное отношение между ними. Компания обеспечивает наличие единых правил при приеме на работу, оценке достижений и продвижении работников, основанных на четких и прозрачных критериях.

В отчетном периоде фактов дискриминации по Группе компаний АО «КазТрансОйл» не выявлено.

GRI 405-1

Группа компаний АО «КазТрансОйл» предоставляет рабочие места людям с ограниченными возможностями здоровья. В отчетном году количество работников с инвалидностью составило 57 человек. Среди них 55 человек трудоустроены в АО «КазТрансОйл» на руководящих должностях — 11%, специалисты — 42%, рабочие — 47%. В ТОО «Магистральный Водовод» трудоустроены 2 человека на позициях специалиста и рабочего. Доля работников с ограниченными возможностями здоровья по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году составила 0,74%.

GRI 405-2

В АО «КазТрансОйл» отсутствуют различия в окладе и вознаграждении относительно гендерной принадлежности. Уровень заработной платы работников привязан к должности, т. е. женщины и мужчины, работающие на одной должности, получают одинаковую заработную плату и прочие выплаты.

При формировании оклада работников учитывается региональный коэффициент, который отражает относительное повышение заработной платы для компенсации дополнительных расходов и повышенных затрат труда, связанных с работой в регионах с тяжелыми климатическими условиями. Наибольшее значение этого коэффициента установлено в западных регионах Республики Казахстан — Атырауской и Мангистауской области.

Различия в соотношении оклада и вознаграждения объясняется разными профессиями женщин и мужчин по одной категории. Вознаграждение зависит от должности и профессии и не зависит от гендерной принадлежности. Соблюдается паритет вознаграждения женщин и мужчин на одной должности.



GRI 202-2

АО «КазТрансОйл» стремится совершенствовать подход к гендерному равенству в составе Совета директоров, Правления, руководителей структурных подразделений и служб центрального аппарата, начальников служб ОСП и филиалов Компании. В 2023 году доля мужчин-руководителей, нанятых из числа представителей местного населения составила 100%*.

GRI 407-1

АО «КазТрансОйл» ответственно относится к защите прав человека. На 2023 год нарушения или риски использования свободы ассоциаций и ведения коллективных договоров у подразделений и/или поставщиков не были зафиксированы.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Проведение работ по дальнейшему совершенствованию систем оценки персонала, вознаграждения и мотивации работников АО «КазТрансОйл» с целью развития персонала и удержания высококвалифицированных работников.
2. Внесение изменения и дополнения в Правила раз- работки Положений о структурных подразделениях АО «КазТрансОйл».

* Понятие «местное население» подразумевает лиц, которые родились или имеют законное право проживать неограниченное время в стране присутствия АО «КазТрансОйл» (Республика Казахстан).



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Корпоративные коммуникации

Подход к управлению

Опубликовано в социальных сетях

1117 ПОСТОВ

АО «КазТрансОйл» на постоянной основе поддерживает конструктивную связь с работниками и всеми заинтересованными сторонами. В Компании успешно функционирует интегрированная система внутренних коммуникаций, нацеленная на повышение эффективности обратной связи. Представители руководства регулярно проводят обязательные плановые встречи с трудовыми коллективами в различных подразделениях, офисах и представительствах Компании, в ходе которых обсуждаются важные темы, включая социальные, бытовые и производственные вопросы.

В 2023 году работа в области корпоративных коммуникаций была направлена на укрепление бренда Компании, как для внутренних, так и для внешних стейкхолдеров. Компания продолжает уделять особое внимание развитию существующих инструментов корпоративного взаимодействия с целевыми аудиториями.

Управление вопросами связи между руководством, работниками и другими заинтересованными сторонами регулируется департаментом по связям с общественностью и внутренними коммуникациями АО «КазТрансОйл». Основными документами, регламентирующими деятельность Компании, связанную с организацией корпоративных коммуникаций, являются:

- Регламент внутренних коммуникаций в АО «КазТрансОйл»;
- Регламент управления антикризисными коммуникациями в АО «КазТрансОйл»;
- Регламент по взаимодействию между структурными подразделениями АО «КазТрансОйл» при размещении информации на интернет-ресурсе АО «КазТрансОйл»;
- Регламент взаимодействия по наполнению и сопровождению корпоративного информационного портала АО «КазТрансОйл»;
- Порядок рассмотрения обращений физических и юридических лиц, поступивших в Центр оперативного реагирования АО «КазТрансОйл»;
- Медиаплан АО «КазТрансОйл»;
- Брендбук АО «КазТрансОйл».

Каналы обратной связи

GRI 2-16, 2-25, 2-26

АО «КазТрансОйл» обеспечивает возможность для каждого работника и других заинтересованных лиц обратиться с вопросами и обращениями и своевременно получить ответ. Для этого в Компании определен порядок рассмотрения обращений физических и юридических лиц. Обращения поступают по следующим каналам:

- Горячая линия АО «Самрук-Казына»;
- Горячая линия «Нысана»;
- электронная информационная система доверия АО «КазТрансОйл» – doverie@kaztransoil.kz;
- блог генерального директора (председателя Правления);
- специальная выделенная линия Компании «Нет коррупции!»;
- Центр Оперативного Реагирования.

Все поступившие обращения регистрируются департаментом документационного обеспечения и направляются генеральному директору (председателю Правления) либо соответствующему руководителю Компании, к чьей компетенции относится вопрос. При этом анонимные обращения направляются членам рабочей группы по рассмотрению анонимных обращений центрального аппарата/ОСП. По всем полученным обращениям проводятся проверки, а, в случае необходимости, служебные расследования и предпринимаются соответствующие корректирующие меры и меры превентивного характера.

Центр оперативного реагирования

GRI 2-16, 2-25, 2-26

В целях обеспечения эффективного функционирования обратной связи в АО «КазТрансОйл» посредством мессенджера WhatsApp в Компании запущена работа Центра оперативного реагирования АО «КазТрансОйл» (ЦОР). Работа ЦОР осуществляется в соответствии с Порядком рассмотрения обращений физических и юридических лиц, поступивших в Центр оперативного реагирования АО «КазТрансОйл». Для приема обращений в мессенджере WhatsApp действует аккаунт ЦОР по номеру +7 771 101 55 06.

К рассмотрению принимаются обращения по вопросам, связанным с деятельностью Компании, его должностных лиц и других работников, на казахском и русском языках. Срок рассмотрения обращений, зарегистрированных в департаменте документационного обеспечения, устанавливается в соответствии с Правилами документирования и управления документацией АО «КазТрансОйл». Ответы на обращения направляются структурными подразделениями по электронной почте координатору ЦОР в день их подписания (утверждения). Департамент по связям с общественностью и внутренним коммуникациям ежемесячно, в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным месяцем, предоставляет генеральному директору (председателю Правления) Компании либо лицу, его замещающему, отчет о рассмотрении обращений, поступивших в отчетном месяце.

В рамках деятельности ЦОР по состоянию на 31 декабря 2023 года поступило 280 обращений, среди которых – 1 анонимное. Основными темами обращений являются вопросы о наличии вакансий, возможности прохождения стажировки, а также социально-трудовые вопросы работников.

Количество обращений, поступивших в ЦОР АО «КазТрансОйл»



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием

Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности

Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие

Система закупок и развитие местного содержания

Охрана окружающей среды

Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Опубликовано на интернет-ресурсе Компании

122
пресс-релиза

Проведены с руководством Компании

28
прямых эфиров

Каналы коммуникаций

Помимо механизмов обратной связи, важным фактором, влияющим на деловую репутацию Компании, являются корпоративные коммуникации. В 2023 году в АО «КазТрансОйл» действовало шесть информационных каналов коммуникаций, целью которых является укрепление позитивного имиджа АО «КазТрансОйл» и достижение PR-целей в соответствии с действующей Стратегией развития Компании.

К основным каналам коммуникаций Компании относятся:

- корпоративный интернет-ресурс www.kaztransoil.kz;
- корпоративный информационный портал;
- мобильное приложение АО «КазТрансОйл»;
- корпоративное телевидение;
- единая информационная рассылка КТОinfo;
- официальные аккаунты АО «КазТрансОйл» в социальных сетях Facebook, Instagram, YouTube, LinkedIn.

В целях создания эффективных механизмов прямых коммуникаций Компании, а также информирования общественности с основными результатами, новостями деятельности АО «КазТрансОйл» за отчетный период были опубликованы 122 пресс-релиза на корпоративном интернет-ресурсе Компании www.kaztransoil.kz. Основной тематикой пресс-релизов были следующие направления:

- Производственные результаты деятельности АО «КазТрансОйл»;
- Транспортировка казахстанской нефти по системе магистральных нефтепроводов ПАО «НК «Транснефть» по направлению пункта сдачи нефти «Адамова застава» для дальнейшей поставки в Германию;
- Повышение тарифов на услуги АО «КазТрансОйл»;
- Реконструкция участков сети магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл»;
- «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь»;
- Участие работников АО «КазТрансОйл» в экологических, благотворительных и волонтерских проектах;
- Достижения работников в труде и спорте, участие сотрудников Компании в благотворительных и экологических акциях.

Производственная деятельность была в фокусе таких международных, казахстанских информационных агентств и средств массовой информации (СМИ), как Reuters, S&P Global, Upstream Oil & Gas, Atameken Business, Interfax, Kursiv Media. В социальных сетях было опубликовано 1 117 постов на производственно-экономическую и социальную тематику Компании.

В целях освещения деятельности руководства АО «КазТрансОйл» в 2023 году были организованы и проведены 28 прямых эфиров для всех работников с возможностью задавать вопросы по всем интересующим темам, а также получать ответы.



Значимые события, мероприятия и проекты за 2023 год

АО «КазТрансОйл» поддерживает активную коммуникацию по вопросам, связанным со своей деятельностью. В 2023 году Компания принимала участие в отраслевых и тематических мероприятиях, а также активно взаимодействовала со СМИ.

Пресс-брифинг по итогам годового Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл»

24 мая 2023 года в центральном аппарате АО «КазТрансОйл» прошел пресс-брифинг по итогам годового Общего собрания акционеров. Модератором брифинга выступил заместитель генерального директора по корпоративному управлению АО «КазТрансОйл» Унгарсынов Алмас Аскарлович.

В брифинге приняли участие представители отечественных и зарубежных СМИ, в их числе журналисты республиканских телеканалов «Хабар», «Жібек жолы», новостного портала «Курсив медиа», новостных агентств Reuters и «Интерфакс-Казахстан» и т. д. Спикеры в лице руководителей АО «КазТрансОйл» отвечали на вопросы журналистов по нескольким направлениям деятельности. Основными темами для обсуждения стали вопросы новых направлений экспорта нефти, развития существующих путей и реализация инвестиционных проектов АО «КазТрансОйл».

«День эмитента» на площадке KASE

В 2023 году руководство АО «КазТрансОйл» ежеквартально проводило онлайн-встречи с инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг и представителями СМИ в рамках проекта «День эмитента» на площадке KASE. На встречах представители СМИ имели возможность задавать вопросы и активно обсуждать вопросы на интересные темы. По итогам проведенных встреч в СМИ были опубликованы материалы об основных направлениях деятельности Компании.

Социальные проекты

В рамках Дорожной карты по улучшению условий труда и отдыха работников Компании на 2023–2027 годы был реализован ряд проектов, направленных на улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании. В частности, широкое освещение получило завершение работ по реконструкции общежития на ГНПС «Кенкияк» Актюбинского нефтепроводного управления, строительство нового общежития на территории СПН «Сай – Утес» Линейной производственной диспетчерской станции «Бейнеу» Мангистауского нефтепроводного управления.

Экология и безопасность

В 2023 году Компания продолжила проводить мероприятия, направленные на охрану окружающей среды. Работники Компании и члены их семей приняли участие в республиканских и региональных проектах по очистке территорий от мусора: «Бірге – таза Қазақстан», просветительских мероприятиях по экологической грамотности и конкурсах.

Применение государственного языка

В 2023 году широко освещались мероприятия по поддержке государственного языка среди работников Компании. Проведены конкурсы «Білікті маман», «Мемлекеттік тілді меңгерген ең үздік құрылымдық бөлімше».

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Реализация Медиаплана АО «КазТрансОйл».
2. Публикация материалов на тему устойчивого развития Компании.
3. Укрепление взаимодействия с представителями СМИ.
4. Составление и утверждение сетки вещания корпоративного телевидения Компании.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Социально-экономический вклад

Подход к управлению

GRI 3-3, 413-1, 413-2, 2-23

АО «КазТрансОйл» стремится к созданию положительного экономического воздействия в регионах присутствия с целью поддержания развития местных сообществ. Реализация программ и социально-значимых проектов соответствует национальным и международным стандартам и декларациям в области прав человека, среди которых Трудовой кодекс Республики Казахстан, Стратегия «Казахстан-2050», программа «Нұрлы жол» и Всеобщая декларация прав человека Организации Объединенных Наций. Для регулирования социальной поддержки Компания руководствуется Коллективным договором. При реализации инвестиционных проектов применяются проектные подходы, учитывающие как их финансовую выгоду, так и социальную значимость.

В 2023 году АО «КазТрансОйл» активно взаимодействовало с заинтересованными сторонами с целью продвижения бренда Компании, включая работу с партнерами, клиентами, поставщиками, общественными организациями, правительственными учреждениями и местными сообществами. В рамках этих взаимодействий проводились различные мероприятия, включая конференции, семинары, выставки, партнерские программы и пресс-мероприятия. Это позволило Компании активно взаимодействовать с широким кругом заинтересованных сторон, укрепить свою репутацию и установить долгосрочные отношения, способствующие дальнейшему развитию ее бизнеса.

Спонсорство

GRI 203-1

АО «КазТрансОйл» не осуществляет спонсорскую деятельность в регионах присутствия. Согласно Политике АО «Самрук-Қазына», всю благотворительную и спонсорскую деятельность осуществляет Фонд развития социальных проектов «Samruk-Kazyna Trust», который отбирает проекты на конкурсной основе. Данная стратегия позволяет эффективно использовать ресурсы и сосредотачивать усилия Компании на основных бизнес-процессах.

Непрямые экономические воздействия

GRI 203-2

Деятельность Компании оказывает существенное не прямое экономическое воздействие в регионах присутствия посредством стимулирования экономической активности. АО «КазТрансОйл» способствует занятости населения в регионах создавая новые рабочие места, как для производственных, так и для административно-управленческих работников.

В отчетном году были завершены два крупных инвестиционных проекта:

- Проект «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь»;
- Проект «Строительство водовода УКПГ «Кашаган».



Проект «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь

Магистральный водовод введен в эксплуатацию в 1980 году. Пропускная мощность объекта за годы эксплуатации составила 110 тыс. м³/сутки. Вовлеченность заинтересованных сторон АО «Самрук-Қазына», АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл» и ТОО «Магистральный Водовод» позволила завершить проект по увеличению пропускной способности водовода «Астрахань-Мангышлак» в отчетном году раньше установленного срока плана работ. Реализация проекта позволила увеличить фактическую пропускную мощность до 170 тыс. м³/сутки и обеспечила водой вододефицитные районы Западного Казахстана.

Пропускная мощность увеличена до

170

ТЫС. М³/СУТКИ

Проект «Строительство водовода УКПГ «Кашаган»

Руководствуясь поручением Премьер-Министра Республики Казахстан от 27 февраля 2020 года по итогам рабочей поездки по Атырауской области о необходимости проработки вопроса строительства водовода от магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» до завода по переработке попутного газа на месторождении Кашаган, ТОО «Магистральный Водовод» инициировало строительство соответствующего водовода.

Проект завершен в рамках установленных сроков, 31 августа 2023 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию. Стоимость проекта составила порядка 1,4 млрд тенге без НДС.

Протяженность водовода

25

КМ

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Система закупок и развитие местного содержания

Подход к управлению

GRI 3-3, 2-6

7 офтэйк-контрактов по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Доля внутристрановой ценности в закупках АО «КазТрансОйл» в 2023 году

73%

АО «КазТрансОйл» стремится совершенствовать систему закупок для обеспечения экономической и операционной эффективности, конкурентоспособности и прозрачности бизнес-процессов. Управлением закупок всех подразделений Компании занимается Департамент контрактов и развития местного содержания.

Департамент контрактов и развития местного содержания АО «КазТрансОйл» несет ответственность за соблюдение этических процедур закупочной деятельности. Эффективное управление процесса создания цепочки стоимости способствует достижению стратегических целей Компании, повышению доли внутристрановой ценности, а также влияет на выполнение операций при проведении своевременных и прозрачных процедур по закупкам.

Компания отдает предпочтение поставщикам, придерживающимся минимально необходимых требований в вопросах охраны труда и окружающей среды и соблюдающим принципы прозрачности и конкурентной природы процедур по закупкам. Такие требования четко прописаны в документах, регламентирующих прохождение предквалификационного отбора потенциальных поставщиков.

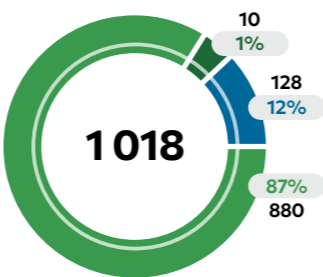
Закупочная деятельность осуществляется на электронной площадке ТОО «Самрук-Қазына Контракт», представляющей собой платформу, на которой совершается полный цикл от планирования потребности в товарах, работах и услугах до поставки товаров на склад. АО «КазТрансОйл» стремится распространить среди партнеров высокие корпоративные стандарты и ценности. При отборе поставщиков Компания, в соответствии с нормативными актами АО «Самрук-Қазына», руководствуется принципами прозрачности процесса закупок, оптимального расходования средств, приобретения качественных товаров, добросовестной конкуренции среди поставщиков и минимизации участия посредников. Также с целью повышения прозрачности и открытости процесса применяется механизм стандартизации договоров о закупках.

GRI 414-1, 414-2

При проведении закупочных процедур ко всем поставщикам АО «КазТрансОйл» предъявляются требования в области противодействия коррупции, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды. В 2023 году 100% поставщиков были ознакомлены и приняли обязательства по соблюдении данных требований при заключении договора на оказание услуг.

Одним из ключевых мероприятий в отчетном году является заключение офтэйк-контрактов с поставщиками в рамках реализации Проекта по созданию новых производств. По Группе компаний АО «КазТрансОйл» заключены 7 контрактов.

Количество поставщиков АО «КазТрансОйл» в разбивке по категориям



- Добросовестные поставщики
- Поставщики, включенные в перечень ненадежных поставщиков
- Поставщики, которым выставлены штрафы

Внутристрановая ценность

GRI 204-1

АО «КазТрансОйл» уделяет особое внимание работе с местными поставщиками, отдавая им предпочтение при закупках товаров и услуг. Компания реализует политику государства по развитию национальной экономики и внутристрановой ценности.

Количество местных поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году по сравнению с 2022 годом уменьшилось на 9,9% и составило 1 392 поставщика, что является 97,9% от общего количества поставщиков.

Количество местных поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

1 392 поставщика

Доля местных поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

97,9%

Количество поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 204-1

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Количество поставщиков	1424	1593	1429	-10,7
Количество местных поставщиков	1330	1545	1392	-9,9
Доля местных поставщиков, %	93,4	96,9	97,9	0,9

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с местными поставщиками (Республики Казахстан и Грузии) в отчетном году составила 125 228,77 млн тенге. В отчетном году в АО «КазТрансОйл» наблюдается снижение суммы заключенных договоров с поставщиками на 27,8% в связи с уменьшением выделенного бюджета на закупки в соответствии с Планом закупок.

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками

GRI 204-1

МЛН ТЕНГЕ

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Сумма заключенных договоров с поставщиками	103 578,35	265 145,35	128 894,77	-51,4
Сумма заключенных договоров с местными поставщиками	102 848,35	264 506,35	125 228,77	-52,7

Мониторинг доли внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг осуществляется на портале уполномоченного органа. По итогам 2023 года доля внутристрановой ценности в закупках АО «КазТрансОйл» составила 73%, в том числе по товарам – 58%, по работам и услугам – 75%.

В 2023 году общее количество деловых партнеров, проинформированных о политиках Компании, связанных с противодействием коррупции, составило 1 018.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

По итогам 2023 года сумма закупок товаров БНТ составила 5 064 млн тенге, из которых 67,9% приходится на товары, а 32,1% – на товары и услуги.

В 2024 году АО «КазТрансОйл» планирует продолжить практику закупочной деятельности в соответствии с корпоративными принципами и стандартами, включая реализацию Планов закупок товаров, работ и услуг на 2024 год и 2024–2028 годы. Также продолжится деятельность по мониторингу доли внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг: достижение уровня внутристрановой ценности в закупках товаров – 55%, достижение уровня внутристрановой ценности в закупках работ и услуг – 75%.

Доля деловых партнеров, проинформированных о политиках АО «КазТрансОйл», связанных с противодействием коррупции

GRI 205-2

100%



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Охрана окружающей среды

Существенные темы

- Изменение климата и адаптация к нему
- Энергопотребление и энергосбережение
- Охрана водных ресурсов
- Управление отходами
- Охрана атмосферного воздуха
- Меры по сохранению биоразнообразия
- Целостность активов и управление критическими инцидентами

Ключевые события

- Впервые проведена количественная оценка выбросов парниковых газов Охвата 2.
- Международным органом по сертификации TÜV NORD CERT GmbH был проведен 2-й инспекционный аудит системы экологического менеджмента в АО «КазТрансОйл» на соответствие требованиям ISO 14001:2015 и системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018, по итогам которого были продлены сроки действия сертификатов соответствия, выданных в 2021 году.
- Оптимизированы режимы работы горячего нефтепровода АО «КазТрансОйл», что позволило сэкономить потребление газа в объемном выражении на 10,5 млн м³.

Цели и их достижение в 2023 году

1 Увеличение повторного или оборотного использования водных ресурсов.

➔ Реализация продолжается

3 Рекультивация нарушенных земель (исторических загрязнений) на 508 км МН «Узень – Атырау – Самара» Кульсаринского нефтепроводного управления.

✔ Цель выполнена

2 Замена существующих очистных сооружений для сточных вод «Биокс-50» и «КОСВ-15».

✔ Цель выполнена

4 Установка птицевозитных устройств, что значительно уменьшило вероятность гибели птиц при посадке на линейные разъединители.

✔ Цель выполнена

Основные показатели за 2023 год

Затраты на реализацию мероприятий по охране окружающей среды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

1 095
млн тенге

Снижение объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

12,3%

Суммарный объем образования отходов по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

32,66
тыс. тонн

Снижение водопотребления по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

5,1%

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Система экологического менеджмента

Подход к управлению

GRI 3-3

Работники, прошедшие курсы повышения квалификации в части экологического образования в 2023 году

120 чел.

Система экологического менеджмента охватывает все направления производственной деятельности Компании и реализует широкий перечень мероприятий и инициатив в рамках управления вопросами охраны окружающей среды (ООС), включая:

- соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан в области ООС, международных и национальных стандартов, внутренних документов Компании в области ООС;
- мероприятия по постоянному улучшению системы экологического менеджмента ISO 14001:2015;
- идентификацию и оценку экологических аспектов, направление инвестиций на реализацию мер по управлению экологическими аспектами;
- проведение производственного экологического контроля с привлечением подрядных организаций, имеющих лабораторию, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия;
- заключение ежегодных договоров по обязательному экологическому страхованию;

- повышение экологической культуры, образования и просвещения.

Ежеквартально на всех объектах Компании ведется производственный экологический контроль. Подрядная организация, имеющая лабораторию, аккредитованную в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, проводит производственный мониторинг эмиссий на объектах Компании, который включает:

- мониторинг воздействия на атмосферный воздух;
- мониторинг воздействия на почвенный покров;
- мониторинг воздействия на водные ресурсы (поверхностных и подземных вод);
- мониторинг сточных вод;
- радиационный мониторинг.

В 2023 году Компания проводила обучение в части экологического образования. Всего в отчетном периоде 120 работников Компании прошли курсы повышения квалификации в части экологического образования.

Структура и инструменты управления

Сохранение природы и бережное отношение к ее ресурсам являются долгом и обязанностью Компании. Управление ООС в Компании осуществляется на двух уровнях. В центральном аппарате работу координирует департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС, на уровне ОСП — соответствующие отделы. Основными направлениями деятельности Компании в области ООС являются:

- производственный экологический контроль, контроль соблюдения требований Экологического кодекса Республики Казахстан;
- периодические отчеты направляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- реализация мероприятий по снижению выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;

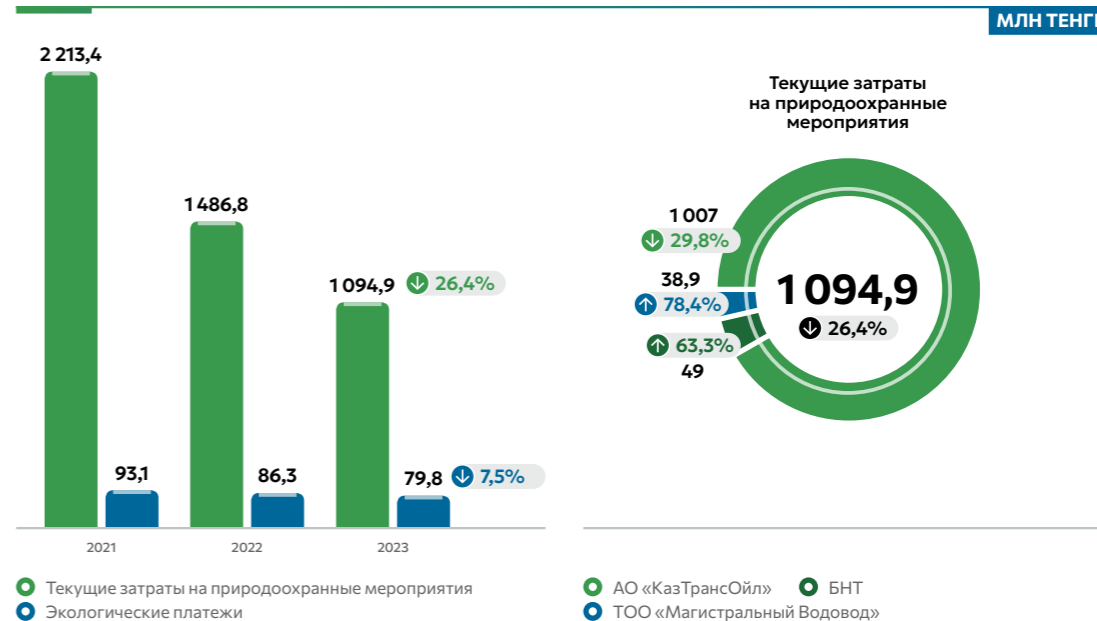
- обеспечение своевременного получения квот на выбросы парниковых газов;
- обеспечение разработки для нефтепроводных управлений и управлений операторских услуг Компании проектов нормативов предельно-допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ, временного складирования отходов и их корректировки, связанной с изменениями производственных процессов;
- проведение анализа и составление ежегодного консолидированного отчета по исполнению планов мероприятий по снижению существенных экологических аспектов;
- выявление и оценка рисков в области HSE, разработка предложений по их управлению.

Инвестиции и природоохранные платежи

GRI 2-27

АО «КазТрансОйл» в обязательном порядке осуществляет действия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду. ОСП ежегодно представляют отчеты о выполнении Плана мероприятий по ООС в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

Расходы на ООС по Группе компаний АО «КазТрансОйл»⁴



Расходы на ООС включают две составляющие:

- экологические платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, содержание загрязняющих веществ при сбросе сточных вод, временное складирование отходов;
- затраты на природоохранные мероприятия, направленные на выполнение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

В 2023 году на реализацию мероприятий по ООС в Группе компаний АО «КазТрансОйл» затрачено 1 094,9 млн тенге, что на 26,4% меньше аналогичного показателя 2022 года. Одной из причин резкого снижения затрат на природоохранные мероприятия является перенос сроков выполнения работ в АО «КазТрансОйл» по рекультивации нарушенных земель (исторических загрязнений) на МН «Узень — Жетыбай — Атырау» на 2024 год.

Платежи Группы компаний АО «КазТрансОйл» за негативное воздействие на окружающую среду в 2023 году составили 79,8 млн тенге, что ниже показателя 2022 года на 7,5%.

В 2023 году АО «КазТрансОйл» было привлечено к административной ответственности за несоблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан с назначением взыскания в виде административных штрафов на сумму 6 900 тыс. тенге. Административные штрафы оплачены своевременно.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по разработке проекта рекультивации нарушенных земель с учетом методов/технологий рекультивации, проводимых на месте обнаружения источника загрязнения без транспортировки на специализированную площадку/полигон на участках МН «Узень-Атырау-Самара» и «Узень-Жетыбай-Актау» с получением экологического разрешения и положительного заключения государственной экологической экспертизы в 2024 году.

⁴ В границу отчетности консолидации данных по охране окружающей среды в 2023 году здесь и далее вошли ТОО «Магистральный Водовод» и БНТ. В границу отчетности в связи с отсутствием производственной деятельности не вошел ПТЛ.

Экологические платежи по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

79,8 млн тенге

Снижение выплат за негативное воздействие

7,5%





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Изменение климата

Подход к управлению

GRI 3-3

Объем удельных выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2)

0,126
 тыс. тонн CO₂-экв / млн тонн-км

В условиях изменения климата нефтяным компаниям приходится ориентироваться на ужесточение экологических норм. Правительства по всему миру, включая Республику Казахстан, принимают меры по сокращению выбросов парниковых газов и продвижению устойчивых практик.

АО «КазТрансОйл», являясь значимым участником в энергетическом секторе, осознает важность приведения своей деятельности в соответствие с меняющимися нормами. Компания взяла на себя добровольные обязательства по сокращению выбросов парниковых газов в атмосферу.

Компания ведет свою деятельность в соответствии с целями по сокращению выбросов парниковых газов АО НК «КазМунайГаз», реализует План мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на период 2022–2031 годы. В Плате указаны организационные и ключевые мероприятия по повышению энергоэффективности и внедрению возобновляемых источников энергии. Целью реализации данного плана является снижение выбросов парниковых газов на 22 417 тонн в год CO₂ к 2030 году.

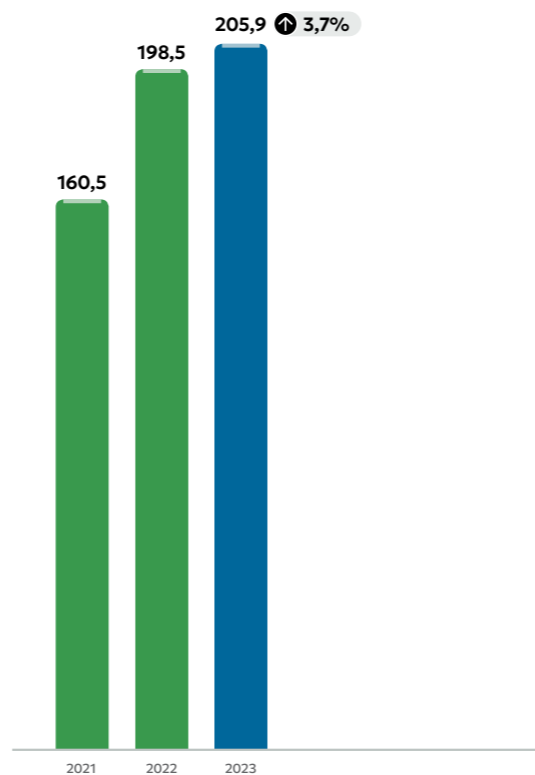
Компания на ежеквартальной основе проводит мониторинг выбросов парниковых газов и подготовку отчета об инвентаризации парниковых газов на основе утвержденных методик:

- методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу на объектах добычи, транспортировки и хранения нефти;
- методические указания по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных;
- коэффициенты глобального потепления согласно оценочному докладу Межправительственной группы экспертов по изменению климата.

Основными источниками прямых выбросов парниковых газов в АО «КазТрансОйл» являются печи подогрева нефти, котельные, дизельные электростанции, сварочные агрегаты и компрессоры.

Объем прямых выбросов парниковых газов (Охват 1) в АО «КазТрансОйл»

GRI 305-1 тыс. тонн CO₂-экв.



Увеличение объема выбросов парниковых газов по Охвату 1 связано с увеличением коэффициента выбросов согласно расчетам выбросов парниковых газов по новой «Методике расчета выбросов и поглощения парниковых газов» и расхода топлива.

Объем косвенных выбросов парниковых газов (Охват 2) в АО «КазТрансОйл»

GRI 305-2

225,6
 тыс. тонн CO₂-экв.

В отчетном году АО «КазТрансОйл» впервые была проведена оценка косвенных выбросов парниковых газов Охват 2, объем которого составил 225,6 тыс. тонн CO₂-экв.

Источниками косвенных выбросов парниковых газов являются закупленные от других организаций электроэнергия и тепловая энергия.

Удельные выбросы парниковых газов (углеродоемкость) в АО «КазТрансОйл» на грузооборот нефти

GRI 305-4

Показатель	Единица измерения	2023
Общий объем прямых выбросов парнико-вых газов (Охват 1)	тыс. т CO ₂ -экв	205,9
Удельные прямые выбросы парниковых газов (Охват 1)	тыс. т CO ₂ -экв / млн тонн-км	0,006
Общий объем выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2)	тыс. т CO ₂ -экв	431,5
Удельные выбросы парниковых газов (Охват 1 и 2)	тыс. т CO ₂ -экв / млн тонн-км	0,126
Грузооборот нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»)	млн тонн-км	34 208

В 2023 году показатель объема удельных выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2) составил 0,126 тыс. тонн CO₂-экв / млн тонн-км.

GRI 305-5

В связи со спецификой производственной деятельности АО «КазТрансОйл» углеродное квотирование установок Компании не превышает допустимого лимита и составляет достаточно минимальные значения. В рамках этого в Компании мероприятия по сокращению выбросов парниковых газов не предусмотрены.

Адаптация к изменению климата

GRI 305-5

В 2023 году в рамках Плана мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на 2022–2031 годы были разработаны и утверждены организационные мероприятия по энергоэффективности и увеличению доли возобновляемой энергии, которые включают в себя:

- модернизацию линейных пунктов контроля и управления, средств электрохимической защиты с реконструкцией систем электроснабжения объектов магистрального нефтепровода на различных участках;
- организацию мер по совершенствованию Методик по расчету выбросов и поглощения парниковых газов;
- обучение по низкоуглеродному развитию рабочей группы АО «КазТрансОйл».

GRI 201-2

Процесс управления рисками, связанными с изменением климата осуществляется на всех уровнях управления АО «КазТрансОйл».

Климатические риски входят в Корпоративную систему управления рисками (КСУР). Совет директоров АО «КазТрансОйл» осуществляет контроль и надзор за эффективностью функционирования КСУР. Департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС осуществляет идентификацию, оценку, анализ факторов рисков, а также разрабатывает и внедряет мероприятия по управлению рисками, включая их мониторинг.

Физические климатические риски, которые Компания выделяет в качестве ключевых, могут привести к возможным последствиям долгосрочных и экстремальных погодных явлений. Переход к низкоуглеродной экономике может привести к значительным изменениям в политике, законодательстве, технологиях и рынках, направленных на смягчение и адаптацию к климатическим изменениям.

Среди физических климатических рисков, которые могут наиболее явно проявиться на территории Республики Казахстан и повлиять на операционную деятельность Компании, выделяются повышение температуры и паводки в весеннем периоде. Данные погодные события могут спровоцировать аварии и нарушение целостности технологических процессов.

Для смягчения последствий изменения климата в Компании реализуются мероприятия Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз».

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Актуализация регламента управления выбросами парниковых газов в АО «КазТрансОйл».



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Выбросы загрязняющих веществ

Подход к управлению

GRI 3-3, 305-7

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

12,3%

Для АО «КазТрансОйл» важнейшую роль играет управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Компания реализует ряд мероприятий по охране атмосферного воздуха согласно Порядку управления выбросами загрязняющих веществ в атмосферу АО «КазТрансОйл». В отчетном периоде Компания не превышала значений установленных показателей.

В 2023 году филиалом «ЦИР АО «КазТрансОйл»» разработаны проекты нормативов допустимых выбросов для всех объектов ОСП Компании, которые предусматривают осуществление контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов загрязняющих веществ. Ежеквартально в ОСП проводятся лабораторные замеры качества воздуха.

С 2021 года реализуется План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов в АО «КазТрансОйл» до 2030 года, который содержит широкий перечень мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ. В 2023 году Группа компаний АО «КазТрансОйл» сократила выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 12,3% по сравнению

с 2022 годом благодаря осуществлению следующих мероприятий:

- оптимизация процесса горения в топках печей подогрева нефти, водогрейных котлов;
- предотвращение испарения нефти с помощью установок понтонов в резервуарах хранения нефти;
- снижение выбросов углеводородов с помощью газоравнительной системы (резервуарный парк и др.);
- мониторинг выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Главными источниками выбросов в атмосферный воздух являются резервуары для хранения нефти, печи подогрева нефти, нефтеналивные и сливные эстакады, котельные установки.

В 2023 году общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышал значений установленных нормативов. Значительные сокращения выбросов загрязняющих веществ по Группе компаний АО «КазТрансОйл» наблюдается у оксидов азота — 19,5% и прочих категорий загрязняющих веществ — 12,2%.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 305-7

ТОНН

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в т.ч:	19 420	20 468,0	17 959,4	-12,3
- NOx	710,2	623,4	502	-19,5
- SOx	82,1	92,7	98,8	6,5
- CO	295	250,6	236,6	-5,6
- Прочие категории выбросов в атмосферу*	18 332,6	19 509,3	17 123,4	-12,2

* К прочим категориям относятся стойкие органические загрязнители, летучие органические соединения, опасные загрязнители воздуха, твердые частицы и др.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Дооборудование РВС–20000 м³ №12 понтоном на НПС им. Т. Касымова в 2024 году.
2. Разработка проектно–сметной документации «Реконструкция печи подогрева №3 СПН «Опорная» и №2 НПС им. А. Култумиева».
3. Завершить работы по реконструкции магистральной насосной НПС «Жетыбай» Мангистауского нефтепроводного управления.

Энергопотребление и энергосбережение

Подход к управлению

GRI 3-3

Одним из ключевых направлений деятельности в области устойчивого развития Компании является оптимизация энергопотребления в производственных процессах. В Компании эффективно функционирует система энергетического менеджмента, соответствующая требованиям международного стандарта ISO 50001:2018. В 2023 году Международным органом по сертификации TÜV NORD CERT GmbH был проведен 2-й инспекционный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2018.

В 2023 году была актуализирована Энергетическая политика АО «КазТрансОйл», ориентированная на эффективное использование энергетических ресурсов.

Основные задачи в области энергосбережения и повышения энергоэффективности:

- обеспечивать соблюдение применимых к Компании законодательных и других требований в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- постоянно улучшать энергетические характеристики и повышать пригодность, адекватность и результативность системы энергетического менеджмента;
- обеспечить наличие информации и ресурсов, необходимых для достижения энергетических целей и решения энергетических задач;

- совершенствовать энергосберегающую деятельность Компании за счет выполнения мероприятий по экономии энергетических ресурсов, четкого разграничения прав, обязанностей и ответственности работников Компании за их реализацию;
- осуществлять закупку энергоэффективного оборудования, работ и услуг, влияющих на улучшение энергетических характеристик;
- снижать отрицательное воздействие на окружающую среду в результате рационального потребления энергетических ресурсов;
- повышать уровень компетенции работников в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Ежегодно генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» утверждаются целевые значения показателей энергоэффективности для ОСП и Компании в целом, такие как:

- снижение удельного расхода всех видов энергии (на грузооборот нефти);
- снижение удельного расхода электроэнергии (на грузооборот нефти);
- снижение удельного расхода газа на грузооборот нефти по «горячим» нефтепроводам;
- снижение общего потребления энергоресурсов.

По итогам 2023 года Компания выполнила все поставленные цели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, что стало возможным за счет планирования оптимальных технологических режимов работы магистральных нефтепроводов.

Структура и инструменты управления

Ответственным подразделением, занимающимся вопросами энергоэффективности, является департамент технологических режимов и энергоменеджмента АО «КазТрансОйл», который разрабатывает целевые показатели и проводит ежемесячный мониторинг их выполнения, обеспечивая своевременный и эффективный контроль за достижением поставленных задач.

Департаментом технологических режимов и энергоменеджмента АО «КазТрансОйл» в соответствии с внутренними документами по системе энергетического менеджмента ежегодно проводится энергетический анализ потребления энергоресурсов за прошедший пятилетний период, анализ внешних и внутренних факторов, влияющих на систему энергетического менеджмента по методике

SWOT, анализ соответствия деятельности Компании законодательным, нормативным и другим требованиям в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, по результатам которого установлено, что все требования Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» в 2023 году были выполнены.

Компания продолжает реализовывать План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020–2025 годы, в котором отражены такие основные мероприятия по энергосбережению, как, замена магистральных насосных агрегатов на насосные агрегаты с более высоким коэффициентом полезного действия, реконструкция печей подогрева нефти и реконструкция магистральной насосной станции НПС «Жетыбай».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Снижение общего потребления энергетических ресурсов в АО «КазТрансОйл»

11,2%

Снижение потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

4,6%

Потребление энергоресурсов

GRI 302-1

В отчетном году в АО «КазТрансОйл» наблюдается снижение общего потребления энергетических ресурсов на 11,2% по сравнению с 2022 годом.

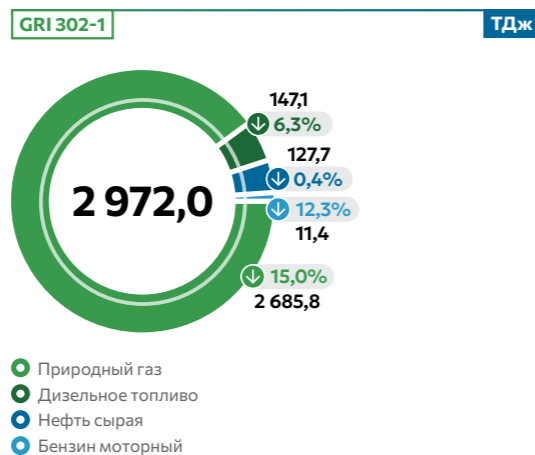
Значительное снижение потребления природного газа на 15% обусловлено оптимизацией температурных режимов

«горячих» нефтепроводов Компании путем улучшения реологии нефтесмеси (перераспределение мангышлакской нефти) в летний период 2023 года. Уменьшения потребления теплоты и газа в котельных на 7,8% обусловлены повышением среднемесячных температур в отопительный период.

Динамика использования первичных невозобновляемых источников энергии в АО «КазТрансОйл»



Общее потребление невозобновляемых источников с разбивкой по видам топлива по АО «КазТрансОйл»



Общее потребление невозобновляемых источников с разбивкой по видам энергии по АО «КазТрансОйл»



Динамика потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



Динамика показателя энергоёмкости АО «КазТрансОйл»*

GRI 302-1, 302-3

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов, ТДж	4 785,6	4 481,7	3 979,3	-11,2
Грузооборот нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»), млн тонн-км	35 162	34 261	34 208	-0,2
Энергоёмкость транспортировки нефти, ТДж/ млн тонн-км	0,14	0,13	0,12	-11,5

Динамика показателя энергоёмкости БНТ**

GRI 302-1, 302-3

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Объем суммарного потребления электроэнергии, ТДж	27,6	36,9	31,7	-14,0
Энергоёмкость на одну тонну продукта, ТДж/ тонн	0,0000209	0,0000191	0,0000201	5,2

В целях снижения операционных затрат АО «КазТрансОйл» отслеживает динамику показателя энергоёмкости перекачки нефти. Удельное потребление энергии рассчитывается на тонну грузооборота нефти.

За отчетный период АО «КазТрансОйл» было затрачено 9 663 млн тенге на закупку энергоресурсов. В 2023 году достигнуто сокращение энергоёмкости отдельно по АО «КазТрансОйл» на 11,5% по сравнению с показателем предыдущего года. Снижение энергоёмкости произошло на фоне уменьшения потребления топливно-энергетических ресурсов на 11,2% по сравнению с показателями 2022 года.

* Согласно методологии расчета энергоёмкости АО «КазТрансОйл», базовым показателем считается грузооборот нефти. При расчете учтены все виды энергоресурсов, потребляемые Компанией.

** Согласно методологии расчета энергоёмкости БНТ, базовым показателем считается объем перевалки нефти.

Сокращение энергоёмкости по АО «КазТрансОйл»

11,5%

Энергосбережение

GRI 305-5

В 2023 году Компания реализовала План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл». В отчетном периоде было запланировано и выполнено 12 мероприятий по энергосбережению. Кроме того, было реализовано крупное мероприятие, направленное на оптимизацию энергопотребления:

- оптимизация температурного режима работы «горячего» нефтепровода «Атырау – Самара» путем улучшения реологии нефтесмеси в летний период (перераспределение мангышлакской нефти), что позволило отключить печи подогрева нефти с мая по сентябрь 2023 года на данном нефтепроводе и сэкономить потребление природного газа в объемном выражении на 10,5 млн м³.

В рамках реконструкции воздушных линий электропередач 10 кВ на участке 1 499,9–1 572,1 км (72,2 км) МН «Павлодар – Шымкент» установлены автономные гибридные электрогенераторные установки, включающие в себя фотоэлектрическую энергоустановку с солнечными панелями и дизельную генераторную установку. На реализацию данного проекта в 2022–2023 годах АО «КазТрансОйл» затрачено 1 066 млн тенге. Гибридные системы энергоснабжения с долей возобновляемой энергии становятся все большим трендом в развитии энергетики, т.к. способствуют снижению воздействия на окружающую среду и позволяют снизить затраты на топливные ресурсы и их транспортировку.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

- Обеспечение выполнения энергетических целей АО «КазТрансОйл» на 2024 год.
- Обеспечение выполнения Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности Компании на 2020–2025 годы.
- Проведение очередного энергетического аудита в Компании в 2024 году.
- Оптимизация температурных режимов «горячего» нефтепровода «Атырау – Самара».

Производственные процессы АО «КазТрансОйл» являются достаточно энергоёмкими, в связи с чем актуальной задачей для Компании являются поиск и реализация решений по сокращению потребления энергоресурсов.

АО «КазТрансОйл» использует солнечные энергетические установки на узлах связи линейной части магистральных нефтепроводов в количестве 396 штук общей мощностью 39,6 кВт. Также используется ветряная энергетическая установка на узле связи мощностью 20 кВт.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Водные ресурсы

Подход к управлению

GRI 3-3, 303-1, 303-2

Снижение объема водопотребления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году

5,1%

Снижение сбросов воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году

1,7%

Вода — ценный и незаменимый ресурс. АО «КазТрансОйл» осознает необходимость рационального использования водных ресурсов. Кроме того, западные регионы Республики Казахстан, где представлены объекты Компании традиционно относятся к вододефицитным. АО «КазТрансОйл» осуществляет забор воды в соответствии с законодательными требованиями Республики Казахстан в области водных ресурсов и заключенными договорами, при этом не оказывая существенного воздействия на водные объекты. Основными задачами управления водными ресурсами являются:

- соблюдение ключевых принципов управления водными ресурсами, предназначенных для обязательного применения во всех структурных подразделениях;
- постоянное совершенствование процесса управления водными ресурсами;
- активное вовлечение заинтересованных сторон в процесс управления водными ресурсами.

В Компании утвержден План мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды АО «КазТрансОйл» на 2023–2027 годы. Компания стремится сокращать потребление свежей воды, увеличивая долю использования сточных вод на технические нужды, полив зеленых насаждений.

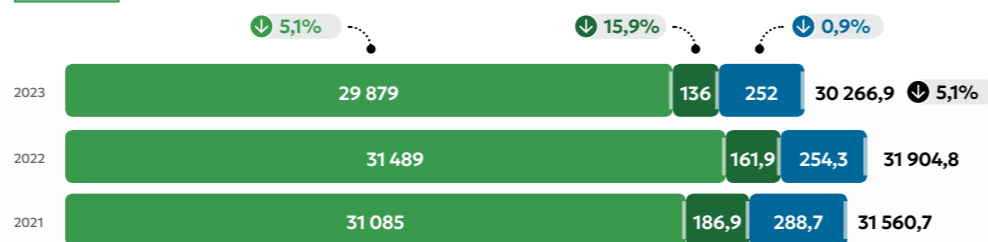
В Компании осуществляется ежеквартальный мониторинг подземных, поверхностных и сточных вод с проведением подрядной организацией, имеющей лабораторию, аккредитованную в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В связи со спецификой деятельности ТОО «Магистральный Водовод» более 98% забираемой воды Группой компаний АО «КазТрансОйл», включая забор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» приходится на ТОО «Магистральный Водовод».

Общее количество забираемой воды по источникам по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 303-3

Мл



- Поверхностные воды
- Подземные воды (артезианские скважины)
- Муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций)

Объем водопотребления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» за отчетный период снизился на 5,1% по сравнению с 2022 годом, составив 30 266,9 Мл. Главными источниками водоснабжения для АО «КазТрансОйл» и БНТ являются поверхностные воды и закуп от сторонних организаций по договорам водоснабжения. Для ТОО «Магистральный Водовод» источником водных ресурсов является река Кигач.

В 2023 году объем водозабора в вододефицитных регионах по Группе компаний АО «КазТрансОйл» снизился на 10%. Также на 5,1% сократился забор поверхностных вод относительно 2022 года.

Снижение объема водозабора в вододефицитных регионах по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году

10%

* БНТ исключен из данного показателя, так как не относится к регионам с наблюдаемым дефицитом воды.

Общий водозабор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году*

GRI 303-3, GRI 303-5

Мл



Общий объем забираемой воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 303-3

Мл

Показатель ⁵	2021	2022	2023	Изменение, %
Пресная вода	31 561	31 905	30 267	-5,1
Другая вода	0	0	0	-

⁵ Пресная вода — вода, общая минерализация которой равна или не превышает 1000 мг/л; другая вода — вода, общая минерализация которой превышает 1000 мг/л.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Снижение сбросов сточных вод по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году

0,7%

Снижение сбросов по АО «КазТрансОйл» в 2023 году

7,7%

Объем сбросов сточных вод в разбивке по объектам сброса по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



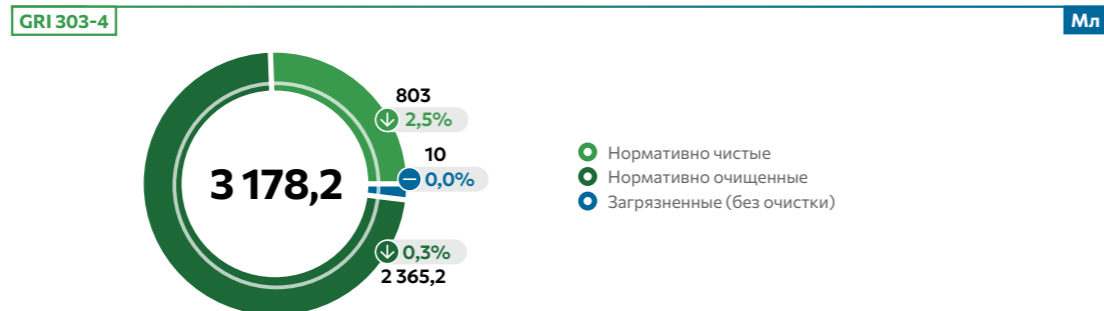
Объем сбросов воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 303-4 Мл

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Пресная вода	870,4	863,1	848,7	-1,7
Другая вода	2 355,2	2 372,5	2 365,2	-0,3

Объем сбросов сточных вод по Группе компаний АО «КазТрансОйл» за отчетный период составил 3 213,9 Мл, снизившись на 0,7% в сравнении с показателем 2022 года. Сброс в поверхностные воды АО «КазТрансОйл» снизился на 11,1%.

Объем сбросов воды с указанием качества сбрасываемой воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



Производственные стоки проходят через очистные сооружения, и затем отстаиваются в механических отстойниках.

Объем сбросов пресной воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году уменьшился на 1,7%. В АО «КазТрансОйл» объем сбросов уменьшился на 7,7% в связи с сокращением потребления водных ресурсов. При этом объем сбрасываемой воды в ТОО «Магистральный Водовод» вырос на 17,9% в связи с увеличением потребляемой питьевой воды.

Расследование экологических происшествий, связанных с водными объектами, осуществляется в соответствии с Правилами управления водными ресурсами в АО «КазТрансОйл».

В 2023 году была проведена закупка современной установки марки «ЛОС-S-SBR» для замены очистного устройства

«Биокс – 50» на объекте БПО Актюбинского нефтепроводного управления, а также проведены проектно-испытательские работы по проекту «Реконструкция системы биохимической очистки на ГНПС «Кумколь».

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Реконструкция системы биохимической очистки на ГНПС «Кумколь» Жезказганского нефтепроводного управления.
2. Исполнение Плана мероприятий по возможному сокращению использования свежей воды, сокращению сброса нормативно-очищенной воды за счет увеличения повторного или оборотного использования водных ресурсов, сокращению потерь воды в АО «КазТрансОйл» на 2023–2027 годы в установленные сроки реализации.

Управление отходами

Подход к управлению

GRI 3-3, 306-2

Одним из основных обязательств, принятых Компанией в Экологической политике АО «КазТрансОйл», является осуществление операций по управлению отходами. Безопасное обращение с отходами организовано в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, нормативными правовыми актами, требованиями международных стандартов, а также Правилами управления отходами в АО «КазТрансОйл», целью которых является установление требований и распределение ответственности в процессе управления отходами, образующимися в ходе производственной деятельности Компании.

Компания тщательно следит за тем, чтобы отходы от операционной деятельности не создавали угрозу причинения вреда жизни и здоровью людей, риска для вод, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, не оказывали отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

Ежегодно в каждом ОСП утверждаются перечни отходов и способы обращения с ними, при необходимости разрабатывается/корректируется программа управления отходами, в полномочный орган по охране окружающей среды сдаются паспорта опасных отходов, отчетность по инвентаризации отходов, отчет о производственном экологическом контроле. Ответственное подразделение филиала «ЦИР АО «КазТрансОйл» разрабатывает и утверждает паспорта отходов, программу управления отходами. В каждом структурном подразделении назначается ответственный за управление и инвентаризацию отходов.

GRI 306-1

К производственным процессам, в результате которых образуются отходы на объектах АО «КазТрансОйл» относятся:

- производственные процессы, связанные с транспортировкой и хранением углеводородного сырья (отходы электрического оборудования, промасленная ветошь, тара из-под лакокрасочных материалов, отходы резинотехнических изделий, отработанные масла, отработанная рентгенографическая пленка и т. д.);
- эксплуатация станочного оборудования (металлическая стружка, пыль отработанных абразивных);
- проведение сварочных работ (огарки сварочных электродов);
- ремонтно-строительные и профилактические работы (строительные отходы, металлолом).

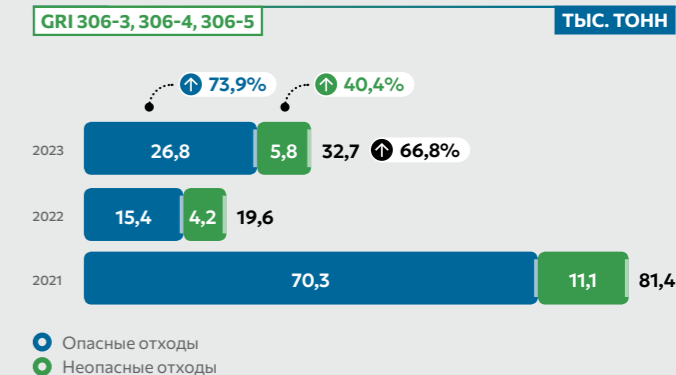
Все отходы Компании накапливаются в закрытых промаркированных контейнерах, на специально оборудованных площадках, затем передаются специализированным организациям для удаления либо восстановления. Опасные и неопасные отходы собираются отдельно в соответствии с Экологическим кодексом и регистрируются в журнале учета отходов производства и потребления.

Суммарный объем образования отходов в 2023 году по Группе компаний АО «КазТрансОйл» составил 32 655,5 тонн и увеличился по сравнению с 2022 годом на 66,8%. Причинами увеличения объема отходов являются образование загрязненного грунта в результате проводимых работ АО «КазТрансОйл» по рекультивации исторически нарушенных земель на 508 км МН «Узень – Атырау – Самара», а также в связи с проведением работ ТОО «Магистральный Водовод» по строительству магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак».

Все образовавшиеся в процессе производственной деятельности отходы АО «КазТрансОйл» в объеме 31 814 тонн, вывозятся специализированными организациями для дальнейшего восстановления или удаления. Такие опасные отходы как люминесцентные лампы, картриджи, батарейки складируются отдельно и передаются специализированным организациям. Химические реагенты и растворы, оставшиеся после лабораторных анализов, вывозятся и нейтрализуются.

В большинстве предприятий АО «КазТрансОйл» ведется отдельный сбор макулатуры и пластика, которые также сдаются специализированным организациям. АО «КазТрансОйл» стремится к снижению объемов образования отходов, для работников проводятся обучения по обращению с отходами и разделному сбору отходов.

Общий объем образования отходов в разбивке по опасным и неопасным отходам по Группе компаний АО «КазТрансОйл»



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Управление устойчивым развитием
Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Влияние на биоразнообразии

Подход к управлению

GRI 3-3

238 КОМПЛЕКТОВ

птицезащитных устройств установлено в Павлодарском и Карагандинском нефтепроводных управлениях в 2023 году

АО «КазТрансОйл» ввиду специфики производства оказывает незначительное влияние на биоразнообразие растительности, животных и места их обитания. Основные активы Компании, в частности, нефтепроводы, расположены под землей, что снижает отрицательное воздействие операционной деятельности на биоразнообразие до минимума. Однако, деятельность Компании охватывает всю территорию Республики Казахстан, и АО «КазТрансОйл» признает, что возрастает необходимость принятия мер по сохранению разнообразия растительного и животного мира и сокращению потери видов. Компания поддерживает Глобальную рамочную программу по биоразнообразию, одобренную Конференцией ООН по биоразнообразию.

АО «КазТрансОйл» активно работает над сохранением биоразнообразия в районах своей деятельности, прилагая усилия для сокращения возможных отрицательных воздействий своей деятельности на окружающую среду, что отражено в Экологической политике Компании. Основным вкладом Компании в сохранение экосистем является систематическая и своевременная рекультивация затронутых территорий. Оценка воздействия на биоразнообразие проводится в рамках проведения оценки воздействия на окружающую среду при разработке проектной документации объектов. Оценка воздействия на окружающую среду, предусматривает детальный анализ в полном объеме всех аспектов воздействия конкретных объектов и сооружений намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду, в том числе растительный и животный мир.

GRI 304-1

Вблизи 50 км от линейной производственной диспетчерской станции «Петерфельд» на территории Северо-Казахстанской области расположены следующие особо охраняемые территории:

- «Мамлютский государственный природный заказник» Мамлютского района;
- «Согоровский государственный природный заказник», расположенный на территории трех государственных учреждений «Петропавловский», «Соколовский» Кызылжарского района и «Булаевский» района имени М. Жумабаева;
- Памятники природы «Серебряный бор» и «Сосновый бор» на территории Кызылжарского района.

Производственные площадки, расположенные на особо охраняемых территориях, отсутствуют.

GRI 304-2, 304-3

Вследствие воздействия электрического тока воздушные линии электропередач АО «КазТрансОйл» могут привести к гибели крупных и средних птиц, включая тех, что занесены в Красную книгу Республики Казахстан. Среди представителей пернатых, наибольшей опасности при взаимодействии с воздушными линиями электропередач подвергаются степной орел, филин, а также, в меньшей степени, беркут, сокол-балабан и другие виды.

В 2023 году проводились работы по установке птицезащитных устройств, что значительно уменьшило вероятность гибели птиц при посадке на линейные разьединители. Всего было установлено 238 комплектов в Павлодарском и Карагандинском нефтепроводных управлениях.

Охрана земель

АО «КазТрансОйл» несет ответственность за сохранение земельных ресурсов в местах своей производственной деятельности. Компания осуществляет деятельность по рекультивации исторически загрязненных земель и на ежеквартальной основе проводит мониторинг загрязнения почвы с привлечением сторонних независимых аккредитованных организаций.

АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ТАКЖЕ ВЗЯЛО НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ ЗЕМЕЛЬ, ЗАГРЯЗНЕННЫХ В 1950–1960 ГОДЫ. ТАКАЯ РАБОТА ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПОЭТАПНО СОГЛАСНО УТВЕРЖДЕННОМУ ПРОЕКТУ РЕКУЛЬТИВАЦИИ НАРУШЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ.

Рекультивация нарушенных земель (исторических загрязнений) в АО «КазТрансОйл»

GRI 304-3

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Рекультивация нарушенных земель (исторических загрязнений), га	8,0	2,26	1,64	-27,4
Затраты на рекультивацию нарушенных земель (исторических загрязнений), млн тенге вкл. НДС	2 074,4	746,5	650,6	-12,8

В 2023 году АО «КазТрансОйл» провело работы по рекультивации исторически загрязненных земель вдоль МН «Узень — Атырау — Самара». Последним этапом рекультивации была посадка растительности, характерной для данной местности.

В 2023 году были продолжены работы по восстановлению исторически загрязненных земель вдоль МН «Узень — Атырау — Самара». В отчетном году восстановлено 1,64 га нарушенных земель.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по рекультивации нарушенных земель на участке нефтепровода «Узень-Жетыбай-Ақтау» Мангистауского нефтепроводного управления.

Нарушенных земель восстановлено в 2023 году

1,64 га

Затраты на рекультивацию нарушенных земель

650,6 МЛН ТЕНГЕ



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ**2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ**

Управление устойчивым развитием
 Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности
 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
 Система закупок и развитие местного содержания
 Охрана окружающей среды
 Энергопотребление и энергосбережение

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА****6. ПРИЛОЖЕНИЯ**

Целостность активов и управление критическими инцидентами

Подход к управлению

GRI 3-3, 306-3

АО «КазТрансОйл» в целях обеспечения безаварийности производства и повышения эффективности производственных процессов осуществляет контроль потенциальных угроз своей производственной деятельности и снижает риски для целостности объекта при помощи системы управления барьерами. Уполномоченное подразделение АО «КазТрансОйл» непрерывно оценивает состояние магистральных трубопроводов для выявления каких-либо нарушений целостности герметичности самого трубопровода в целях принятия мер по смягчению последствий и разработки планов по ликвидации аварийных ситуаций.

За 2023 год в АО «КазТрансОйл» произошел один инцидент: 6 марта на СПН «Опорная» было обнаружено пятно нефти возле емкости сбора утечек нефти от печей подогрева №1 и №2. Инцидент произошел из-за отключения электроэнергии со стороны энергоснабжающей организации Бейнеуской районной эксплуатационной службы, вследствие чего сработала система противоаварийной защиты. Объем разлива – 7 тонн. Площадь загрязненного нефтью участка составила 220 м². Данный разлив был оперативно ликвидирован, нарушенные земли рекультивированы.





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Система корпоративного управления и ее основные принципы
- Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Правление
- Противодействие коррупции
- Налогообложение
- Внутренний и внешний аудит
- Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Корпоративное управление

Система корпоративного управления и ее основные принципы	158
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	159
Общее собрание акционеров	160
Совет директоров	164
Правление	173
Противодействие коррупции	178
Налогообложение	182
Внутренний и внешний аудит	183
Управление рисками	184





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Корпоративное управление

Существенные темы

- Экономическое влияние
- Противодействие коррупции

Ключевые события

- Выплата дивидендов за 2022 год завершена 13 июня 2023 года. На выплату дивидендов по итогам 2022 года было направлено 15 000 495 861 тенге, или 39 тенге на одну простую акцию Компании.

Цели и их достижение в 2023 году

- | | |
|--|--|
| <p>1 Продолжение работы, направленной на развитие антикоррупционной культуры в Компании и ДСКО.</p> <p>☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается</p> | <p>4 Своевременное и полное исполнение Компанией налоговых обязательств в бюджет и исполнение обязанности по исчислению, начислению и уплате социальных платежей во внебюджетные фонды.</p> <p>☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается</p> |
| <p>2 Дальнейшая работа по построению системы управления комплаенс-рисками (в т. ч. санкционными) в ДСКО Компании.</p> <p>☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается</p> | <p>5 Обеспечение своевременного принятия мер по предотвращению и/или минимизации отрицательных последствий наступления налоговых рисков Компании.</p> <p>☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается</p> |
| <p>3 Обеспечение планирования обязательств Компании по уплате налогов и других обязательных платежей в бюджет.</p> <p>☑️ Цель выполнена. Реализация продолжается</p> | |

Основные показатели за 2023 год

Совет директоров провел **16** очных заседаний → на которых было принято **142** решения

Правление провело **32** очных заседания → на которых было рассмотрено **210** вопросов

Службой внутреннего аудита проведено **7** аудиторских проверок → Подтвержденных **0** случаев коррупции

Уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет государства **~40,1** млрд тенге → Индекс нетерпимости к коррупции **91%**

Вклад в достижение ЦУР ООН

8 ДОСТОЙНАЯ РАБОТА И ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

16 МИР, ПРАВОСУДИЕ И ЭФФЕКТИВНЫЕ ИНСТИТУТЫ

17 ПАРТНЕРСТВО В ИНТЕРЕСАХ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
Общее собрание акционеров
Совет директоров
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Система корпоративного управления и ее основные принципы

АО «КазТрансОйл» рассматривает корпоративное управление как существенный фактор формирования долгосрочной стоимости и обеспечения устойчивого развития компании, а также повышения её конкурентоспособности и привлекательности для инвесторов.

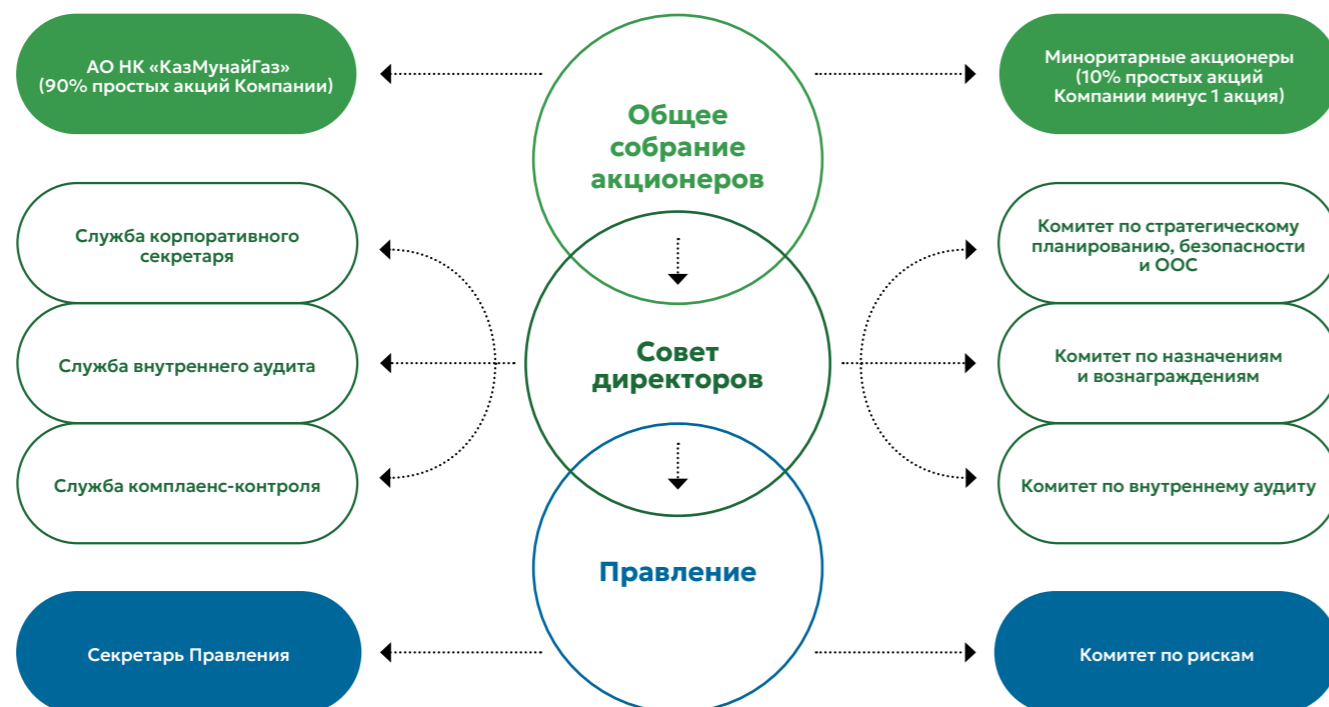
Корпоративное управление АО «КазТрансОйл» представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Компании, а также систему взаимоотношений между акционерами, Советом директоров, исполнительным органом и заинтересованными сторонами.

АО «КазТрансОйл» выстраивает систему корпоративного управления Компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании и кодексом корпоративного управления.

Органами Компании, принимающими решения по ключевым вопросам деятельности Компании и осуществляющими общее руководство, являются:

- Общее собрание акционеров (высший орган);
- Совет директоров (орган управления);
- Правление (исполнительный орган).

Система корпоративного управления Компании



Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

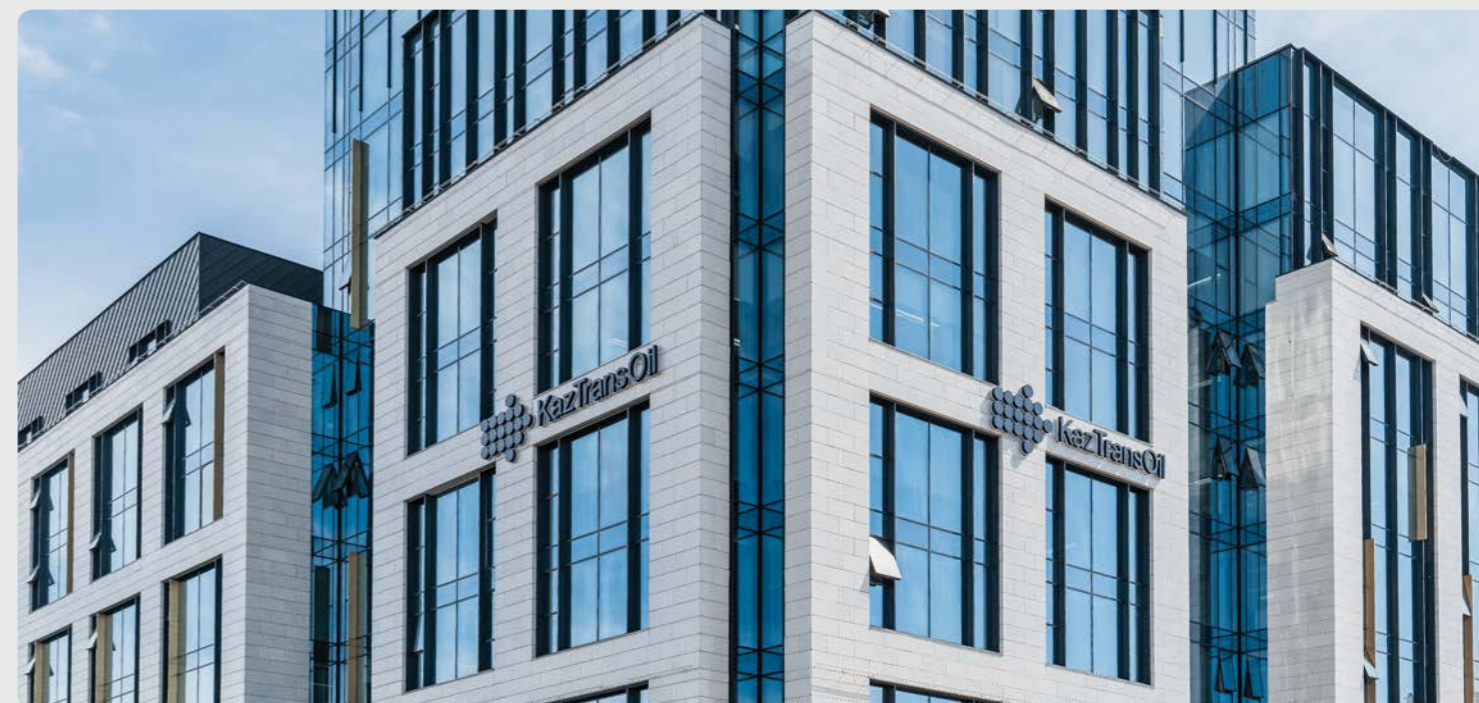
Целями Кодекса корпоративного управления являются совершенствование корпоративного управления в АО «КазТрансОйл», обеспечение прозрачности управления, подтверждение приверженности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления. Принципами Кодекса являются:

1. Правительство как акционер АО «Самрук-Қазына».
2. Взаимодействие АО «Самрук-Қазына» и организаций. Роль АО «Самрук-Қазына» как национального управляющего холдинга.
3. Устойчивое развитие.
4. Права акционеров и справедливое отношение к акционерам.
5. Эффективность Совета директоров и исполнительного органа.
6. Управление рисками, внутренний контроль и аудит.
7. Прозрачность.

Данные принципы соответствуют передовым практикам корпоративного управления и важны для повышения долгосрочной стоимости, инвестиционной привлекательности и устойчивого развития Компании в целом.

Компания, понимая важность корпоративного управления, уделяет большое внимание необходимости соответствия внутренних документов и практики Компании принципам корпоративного управления.

Полный отчет о соблюдении АО «КазТрансОйл» принципов и положений Кодекса корпоративного управления за 2023 год доступен на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление» – [«Отчеты о соблюдении принципов и положений Кодекса корпоративного управления»](#).





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Система корпоративного управления и ее основные принципы
- Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Правление
- Противодействие коррупции
- Налогообложение
- Внутренний и внешний аудит
- Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании, который осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом Компании и Положением об Общем собрании акционеров АО «КазТрансОйл».

Компания стремится обеспечить равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Компанией. Основным способом реализации акционерами своих прав является участие в годовом Общем собрании акционеров и во внеочередных Общих собраниях акционеров.

Процедура проведения Общего собрания акционеров направлена на обеспечение соблюдения прав акционеров и отвечает всем требованиям действующего законодательства, а также лучшим мировым практикам корпоративного управления.

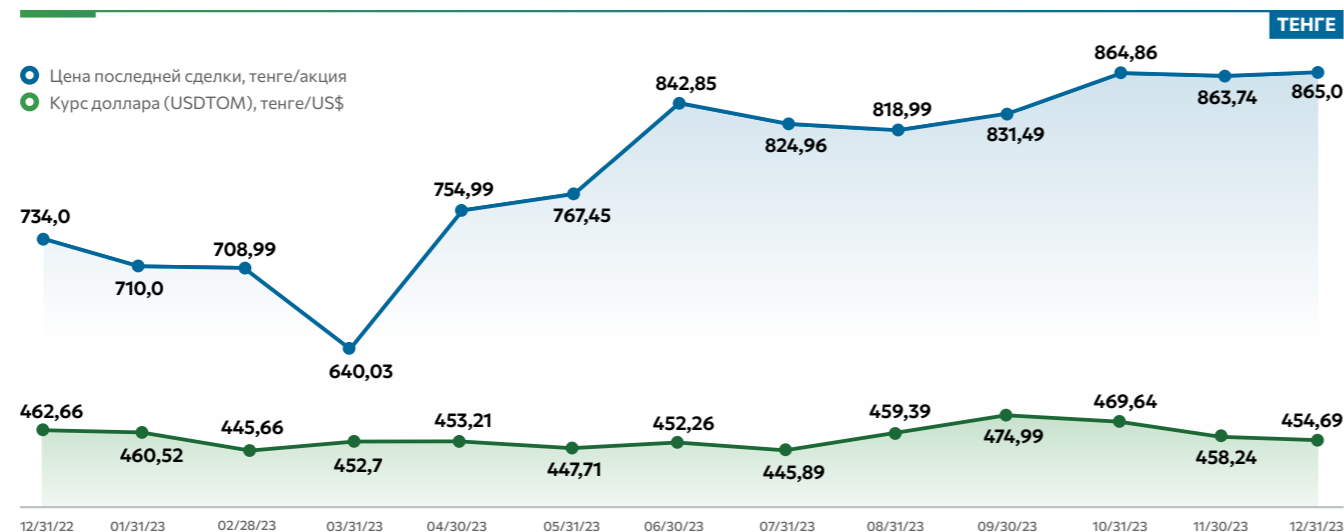
Структура акционерного капитала

По состоянию на 31 декабря 2023 года были размещены и оплачены 384 635 599 простых акций Компаний, из которых:

- 346 172 040 простых акций, или 90% от всего количества выпущенных и размещенных акций принадлежат АО НК «КазМунайГаз»;

- 38 463 559 простых акций, или 10% минус одна акция размещены методом подписки на KASE, из них 7 500 простых акций были выкуплены Компанией по требованию акционера;
- 1 (одна) простая акция Компании не размещена.

Изменение рыночной стоимости акций АО «КазТрансОйл» в 2023 году



Информация о проведении Общих собраний акционеров АО «КазТрансОйл» в 2023 году

I Годовое Общее собрание акционеров

24 мая 2023 года проведено годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», на котором были рассмотрены следующие вопросы:

- Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности и аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2022 год.
- Об утверждении порядка распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2022 год, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл».
- Об утверждении годового отчета Совета директоров АО «КазТрансОйл» о проделанной работе за 2022 год.
- Об обращениях акционеров АО «КазТрансОйл» за 2022 год на действия АО «КазТрансОйл» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения.
- О внесении изменений и дополнений в Устав акционерного общества «КазТрансОйл».
- О досрочном прекращении полномочий некоторых членов счетной комиссии АО «КазТрансОйл» и об избрании новых членов счетной комиссии АО «КазТрансОйл».

I Внеочередные Общие собрания акционеров

14 августа 2023 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», на котором рассмотрены следующие вопросы:

- О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров АО «КазТрансОйл» Агостини Винишиуса Алвесы и Мартинеса Лопеса Альберто.
- Об избрании членов Совета директоров АО «КазТрансОйл», в том числе его председателя.
- Об определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов избираемым членам Совета директоров АО «КазТрансОйл» за исполнение ими своих обязанностей.
- О внесении дополнения в Устав акционерного общества «КазТрансОйл».

I Дивидендная политика

Дивидендная политика АО «КазТрансОйл» разработана в целях соблюдения баланса интересов Компании и ее акционеров, обеспечения наибольшей прозрачности для акционеров и всех заинтересованных сторон, порядка определения размера дивидендов и порядка их выплаты.

Дивидендная политика устанавливает сумму на выплату дивидендов не менее 40% от чистого дохода Компании. Фактический размер дивидендов может достигать или превышать 100% от чистого дохода Компании, если это не противоречит обязательствам Компании.

В целях исчисления дивидендов применяется наибольшая величина консолидированного или отдельного чистого дохода. Правление Компании оставляет за собой право предлагать уровень выплат дивидендов ниже норматива 40%, исходя из фактических результатов деятельности Компании за соответствующий финансовый год, общеотраслевой динамики развития и программы капитальных (инвестиционных) затрат.

Решением годового Общего собрания акционеров на выплату дивидендов по итогам 2022 года было направлено 15 000 495 861 тенге, или 39 тенге на одну простую акцию Компании. Выплата дивидендов за 2022 год завершена 13 июня 2023 года.

Динамика выплаты дивидендов

Период, за который выплачиваются дивиденды	Дата начала выплаты дивидендов	Размер дивиденда на одну акцию	Сумма выплаты
01.01.2016 – 31.12.2016	27.06.2017	155	59 617 355 345
01.01.2017 – 31.12.2017	26.06.2018	160	61 540 495 840
01.01.2018 – 31.12.2018	03.07.2019	104	40 001 322 296
01.01.2019 – 31.12.2019	18.06.2020	118	45 386 115 682
01.01.2020 – 31.12.2020	18.06.2021	132	50 770 909 068
01.01.2021 – 31.12.2021	13.06.2022	26	10 000 330 574
01.01.2022 – 31.12.2022	13.06.2023	39	15 000 495 861

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



I Раскрытие информации

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ КОМПАНИЕЙ ОБЕСПЕЧИВАЕТ ЕЕ ДОСТУПНОСТЬ ВСЕМ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМ СТОРОНАМ НЕЗАВИСИМО ОТ ЦЕЛЕЙ ПОЛУЧЕНИЯ ДАННОЙ ИНФОРМАЦИИ.

Раскрытие информации осуществляется в соответствии с Законом Республики Казахстан «О рынке ценных бумаг», Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Правилами раскрытия информации инициаторами допуска ценных бумаг АО «Казахстанская фондовая биржа», Уставом Компании, а также другими требованиями законодательства Республики Казахстан и внутренними документами Компании.

Выстраивание эффективного взаимодействия с акционерами, основанного на принципах информационной прозрачности и взаимного уважения, является одним из приоритетов Компании. В целях обеспечения обратной связи между Компанией и ее акционерами, потенциальными инвесторами, аналитиками, представителями инвестиционного сообщества в целом и профессиональными участниками рынка ценных бумаг в Компании функционирует служба по связям с инвесторами.

В 2023 году на платформе KASE в рамках «Дня эмитента» руководство АО «КазТрансОйл» провело 3 онлайн-встречи с инвесторами, профессиональными участниками рынка ценных бумаг и представителями СМИ. Компания освещала основные данные по производственным и финансовым показателям, капитальным вложениям, тарифной политике и реализации инвестиционных проектов АО «КазТрансОйл».

KASE 12 марта 2024 года наградило АО «КазТрансОйл» дипломом «За стремление к прозрачности» по итогам работы за 2023 год (компания нефинансового сектора экономики). По мнению экспертов KASE Компания демонстрирует наилучшую практику раскрытия информации для инвесторов и выстраивания коммуникаций с инвесторами с использованием площадки KASE.

Компания продолжит работу по поддержанию информационной прозрачности и эффективному раскрытию информации для заинтересованных сторон.

I Награды и рейтинги

1 ПОЗИЦИЯ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ БЫЛА ОЦЕНЕНА KASE:

KASE наградило АО «КазТрансОйл» дипломом «За стремление к прозрачности» по итогам работы за 2023 год.

АО «КазТрансОйл» награждено дипломом – «Лидер ранка акций».



2 АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ПОДДЕРЖИВАЕТ СТАБИЛЬНО ВЫСОКИЙ УРОВЕНЬ КРЕДИТНОГО РЕЙТИНГА, ЧТО ПОДТВЕРЖДАЕТСЯ ОЦЕНКАМИ НЕЗАВИСИМЫХ АГЕНТСТВ:

«BB+»

«BBB»

Международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу Компании на «Стабильный» (рейтинг АО «КазТрансОйл» – «BB+»);

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента АО «КазТрансОйл» с «BBB-» до «BBB».

3 ИНИЦИАТИВЫ КОМПАНИИ ПО РАСКРЫТИЮ ИНФОРМАЦИИ ТАКЖЕ БЫЛИ ВЫСОКО ОЦЕНЕНЫ РЕГУЛИРУЮЩИМИ ОРГАНАМИ И МЕЖДУНАРОДНЫМИ КОМПАНИЯМИ:

3

1-е место среди национальных компаний по итогам мониторинга практического использования государственного языка в 2022 году при размещении информации на корпоративных интернет-ресурсах, проведенного Комитетом языковой политики Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан в рамках государственной программы по реализации языковой политики в Республике Казахстан на 2020–2025 годы;

Призер в номинации «Лучший годовой отчет в нефинансовом секторе» по итогам деятельности за 2021 год в рамках ежегодного конкурса, проводимого KASE;



3 онлайн-встречи с инвесторами АО «КазТрансОйл»

Диплом в номинации «Лучший дизайн годового отчета за 2021 год» по итогам деятельности за 2021 год в рамках ежегодного конкурса, проводимого KASE;



Одна из лидирующих позиций в рейтинге 50 лучших казахстанских компаний по раскрытию нефинансовой информации в корпоративных отчетах согласно оценке международной компании PricewaterhouseCoopers (PwC).





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Совет директоров

Совет директоров является органом управления Компании, обеспечивающим стратегическое руководство Компанией и контроль за деятельностью Правления Компании в рамках своей компетенции. Совет директоров подотчетен Общему собранию акционеров и несет ответственность за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Компании в соответствии с действующей системой принятия решений.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», иными законодательными актами Республики Казахстан, решениями Общего собрания акционеров, Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления, а также Положением о Совете директоров АО «КазТрансОйл».

В соответствии со своей компетенцией Совет директоров определяет стратегию и приоритетные направления развития Компании, в том числе в следующих сферах:

- корпоративное управление,
- управление рисками и внутренний контроль,
- устойчивое развитие,
- реализация крупных инвестиционных и других ключевых стратегических проектов.

Совет директоров также осуществляет регулярный контроль за реализацией приоритетных направлений развития Компании, устанавливает ключевые показатели деятельности плана развития Компании и отслеживает их выполнение. Также Совет директоров проводит мониторинг реализации Стратегии развития Компании, включая обеспечение необходимыми ресурсами для достижения поставленных целей.

Состав Совета директоров

GRI 2-9, GRI 2-10, GRI 2-11, GRI 2-12, GRI 2-17

В соответствии со структурой акционерного капитала (90% от общего количества простых акций принадлежит АО НК «КазМунайГаз»), два члена Совета директоров АО «КазТрансОйл» являются представителями крупного акционера — АО НК «КазМунайГаз». Трое членов Совета директоров АО «КазТрансОйл» — независимые директора, что позволяет обеспечить защиту прав и интересов миноритарных акционеров в соответствии с лучшей мировой практикой корпоративного управления. Также членом Совета директоров избран генеральный директор (председатель Правления) Компании.

Председателем Совета директоров Компании является Булат Закиров — представитель АО НК «КазМунайГаз».

Все члены Совета директоров Компании имеют высокую профессиональную репутацию и значительный опыт работы в отрасли. Все члены Совета директоров обладают необходимыми знаниями и компетенциями в области стратегического планирования, финансового отчетности и аудита, бизнес-планирования и управления проектами.

Матрица компетенций Совета директоров АО «КазТрансОйл»

Члены Совета Директоров	Булат Закиров	Ардақ Қасымбек	Талгат Курманбаев	Адриан Фрейсине	Тимоти Глен Миллер	Казбек Кусаинов
Профессиональные навыки						
Стратегическое планирование	+	+	+	+	+	
Операционный менеджмент	+	+	+	+	+	+
Финансы и инвестиции	+	+	+	+		+
Опыт						
Применимый отраслевой опыт (нефтяная промышленность)	+	+	+		+	
Опыт работы на руководящей должности (CEO, CEO-1)	+	+	+	+	+	+
Международный опыт	+		+	+	+	
Образование						
PhD/МВА/другая степень магистра	+	+		+		+
Экономика и финансы	+	+				+
Юриспруденция			+			
Инженерия и Технические науки			+		+	+
Управление и бизнес-администрирование		+		+		+



БУЛАТ ЗАКИРОВ

Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Представитель АО НК «КазМунайГаз»

Гражданство: Республика Казахстан
Родился: 16 июля 1976 года

- Окончил Казахскую государственную академию управления по специальности «Международные валютно-финансовые отношения». Имеет степень магистра наук в области энергетической отрасли, Университет г. Данди.

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1999 году специалистом департамента стратегического планирования АО «КазТрансОйл». В разные годы работал и занимал руководящие должности в АО «КазТрансОйл» и ТОО «КМГ-Транскаспий».
- С 2018 по 2022 годы — Директор департамента транспортировки нефти, начальник управления транспортировки нефти АО НК «КазМунайГаз».
- С мая 2022 года — Заместитель председателя Правления АО НК «КазМунайГаз».

- С 14 августа 2023 года — председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».
- Является членом Совета директоров АО «КТК-Р», Председателем Наблюдательного совета ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», членом Совета директоров KMG International N.V.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



АРДАҚ ҚАСЫМБЕК

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Представитель АО НК «КазМунайГаз»

Гражданство: Республика Казахстан
Родился: 29 сентября 1977 года

- Окончил Казахский государственный национальный университет имени Аль-Фараби по специальности «Международные экономические отношения» и бизнес-школу Business School of City по специальности «Banking and International Finance» (Банковское дело и международные финансы).

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1998 году ведущим банкиром департамента структурного финансирования АО «Народный Сберегательный Банк Казахстана». В разные годы работал и занимал руководящие должности в АО НК «КазМунайГаз».
- С 2018 по 2019 годы — Председатель Правления АО «Капитал Қазына Менеджмент».
- С 2021 по 2023 годы — член Наблюдательного совета ТОО «КТЖ — Грузовые перевозки», член Совета директоров АО «КТЖ — Экспресс», АО «Кедентранссервис».

- С 14 августа 2023 года — член Совета директоров АО «КазТрансОйл», представитель АО НК «КазМунайГаз».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ТАЛГАТ КУРМАНБАЕВ

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл», генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»

Гражданство: Республика Казахстан
Родился: 8 июля 1979 года

- В 2000 году окончил Казахскую государственную юридическую академию (КАЗГЮА) по специальности «Юриспруденция». В 2006 году окончил Казахский технический университет им. К. Сатпаева по специальности «Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ».

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 2000 году менеджером ЗАО СП «Мунай-Транско». В разные годы работал в АО «КазТрансОйл», АО «МНК КазМунайТенизи», АО НК «КазМунайГаз» и АО «Самрук-Қазына».
- С 2015 года по 2020 год — Заместитель генерального директора, генеральный директор ТОО «КазМунайГаз-Аэро».
- С 2020 года по 2022 год — Заместитель директора департамента развития нефтяной промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан.
- С 23 февраля 2022 года по настоящее время — Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл».

- С 12 апреля 2022 года — член Совета директоров АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
Общее собрание акционеров
Совет директоров
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Независимые директора

Присутствие независимых директоров в составе Совета директоров Компании обусловлено стремлением к наилучшему балансу опыта, навыков и квалификации членов Совета директоров. Независимые директора привносят в работу Совета директоров ценный опыт в области корпоративного управления, риск-менеджмента, а также международный опыт, стратегическое видение и глубокое понимание специфики отрасли транспортировки нефти.

Помимо участия в работе Совета директоров, независимые директора возглавляют комитеты при Совете директоров, принимают активное участие в обсуждении вопросов повестки заседаний, а также обеспечивают выработку объективных решений с учетом интересов всех акционеров.

В течение отчетного периода независимые директора Компании полностью соответствовали критериям независимости, определенным законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании и Положением о Совете директоров Компании.

Дополнительная информация о порядке избрания независимых директоров доступна на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Критерии отбора и избрания в состав Совета директоров

Критерии отбора и избрания членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, и председателя Совета директоров определены Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления и Положением о Совете директоров Компании.

Общее собрание акционеров избирает членов Совета директоров на основе ясных и прозрачных процедур с учетом компетенций, навыков, достижений, деловой репутации и профессионального опыта кандидатов. При переизбрании отдельных членов Совета директоров или его полного состава на новый срок во внимание принимается их вклад в эффективность деятельности Совета директоров Компании.

В Совете директоров Компании и его комитетах соблюдается баланс навыков, опыта и знаний, обеспечивающий принятие независимых, объективных и эффективных решений в интересах Компании и акционеров, рост долгосрочной стоимости и устойчивое развитие Компании.



АДРИАН ФРЕЙСИНЕ

Независимый директор

Гражданство:
Швейцарская
Конфедерация

Родился
13 декабря
1979 года

- Имеет степень бакалавра Wheaton College (США, штат Массачусетс) и степень магистра делового администрирования (MBA) Джорджтаунского университета (США) и Бизнес-школы ESADE (Испания).

Опыт работы

- Обладает значительным международным опытом в сфере частных инвестиций и консультирования в различных секторах экономики. Специализируется на выявлении возможностей роста, а также на определении стратегий, направленных на получение добавленной стоимости. С самого начала своей карьеры в Rothschild&Co занимал руководящие должности в Baring Vostok Capital Partners и Международной финансовой корпорации, члена группы Всемирного банка, где занимался и управлял инвестициями в Африке, Азии, Латинской Америке, России и странах СНГ.

- С 28 января 2019 года – независимый директор АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ТИМОТИ ГЛЕН МИЛЛЕР

Независимый директор

Гражданство:
США

Родился
13 ноября
1959 года

- Имеет степень бакалавра наук в области машиностроения Техасского технологического университета (штат Техас, США), заслуженный стипендиат общества Тау-Бета-Пи.

Опыт работы

- Опытный руководитель в области энергоменеджмента, управления человеческими ресурсами и операционной деятельностью с более чем 42-летним опытом работы по всему миру. Имеет обширный опыт успешного руководства операционной и технологической безопасностью, разработки и реализации стратегии, повышения эффективности и использования новых возможностей для бизнеса. В течение пяти лет возглавлял крупнейшую нефтегазовую компанию в Казахстане «Тенгизшевройл» в должности генерального директора. В течение трех лет руководил активами Chevron в регионе Евразия в качестве управляющего директора, а в 2019 году ушел в отставку. В течение своей карьеры занимал различные руководящие должности в Кувейте, Бразилии, Индонезии и Казахстане.

- С 14 августа 2023 года – независимый директор АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



КАЗБЕК КУСАИНОВ

Независимый директор

Гражданство:
Республика
Казахстан

Родился
24 марта
1981 года

- Окончил Университет международного бизнеса имени Кенжегали Сагадиева (UIB) с присвоением квалификации «Экономист». Окончил Казахский национальный технический университет, факультет «Разработка нефтяных и газовых месторождений» с присвоением квалификации «Горный инженер-нефтяник». Имеет степень магистра делового администрирования (MBA) Московской школы управления «Сколково» (Москва, Шанхай, Сан-Франциско).

Опыт работы

- Имеет обширный опыт в сфере управления активами. Трудовую деятельность начал в 2000 году специалистом административного департамента АО «КазТрансОйл». В последующем работал главным специалистом департамента управления активами АО НК «КазМунайГаз». С 2003 года занимал должности главного менеджера управления экономического анализа, департамента управления активами и должность заместителя директора департамента управления активами АО «КазТрансГаз». С 2005 года по настоящее время занимается частным бизнесом.

- С 14 августа 2023 года – независимый директор АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



I Деятельность Совета директоров

Посещаемость заседаний Совета директоров в 2023 году*

Директор	Посещаемость заседаний		Период нахождения в составе Совета директоров в отчетный период
	Количество посещенных заседаний	Процент посещенных заседаний	
Марат Орманов	10 из 10	100%	01.01.2023 – 16.07.2023
Булат Закиров	5 из 5	100%	14.08.2023 – 31.12.2023
Марлен Оразбеков	10 из 10	100%	01.01.2023 – 14.07.2023
Ардақ Қасымбек	5 из 5	100%	14.08.2023 – 31.12.2023
Талгат Курманбаев	16 из 16	100%	01.01.2023 – 31.12.2023
Винишиус Агостини Алвес	11 из 11	100%	01.01.2023 – 14.08.2023
Альберто Мартинес Лопес	11 из 11	100%	01.01.2023 – 14.08.2023
Казбек Кусаинов	5 из 5	100%	14.08.2023 – 31.12.2023
Тимоти Глен Миллер	5 из 5	100%	14.08.2023 – 31.12.2023
Адриан Фрейсине	16 из 16	100%	01.01.2023 – 31.12.2023

* В соответствии с поданными письменными уведомлениями: 15 июля 2023 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Компании Марлена Оразбекова по собственной инициативе; 17 июля 2023 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Компании Марата Орманова по собственной инициативе. В соответствии с решениями Общего собрания акционеров Компании: 14 августа 2023 года досрочно прекращены полномочия членов Совета директоров Компании Винишиуса Агостини Алвес и Альберто Мартинеса Лопеса; с 14 августа 2023 года в состав Совета директоров Компании были избраны:

- Булат Закиров – представитель АО НК «КазМунайГаз»;
- Ардақ Қасымбек – представитель АО НК «КазМунайГаз»;
- Казбек Кусаинов – независимый директор;
- Тимоти Глен Миллер – независимый директор.

В 2023 году было проведено 16 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 142 вопросам, в том числе по следующим ключевым направлениям деятельности Компании.

I Стратегическое развитие:

- рассмотрение Отчета за 2022 год о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года;
- рассмотрение Отчета о реализации бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2022–2026 годы в части бюджета за 2022 год по переоцененной стоимости основных средств;
- утверждение бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2024–2028 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств.

I Финансово-хозяйственная деятельность:

- о созыве годового Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл»;
- предварительное утверждение аудированной годовой финансовой отчетности и аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- утверждение промежуточной (полугодовой) финансовой отчетности и промежуточной (полугодовой) консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за первое полугодие 2023 года;
- предложения Совета директоров Общему собранию акционеров АО «КазТрансОйл» о порядке распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2022 год и размере дивиденда за 2022 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- заключение сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет-ся заинтересованность.

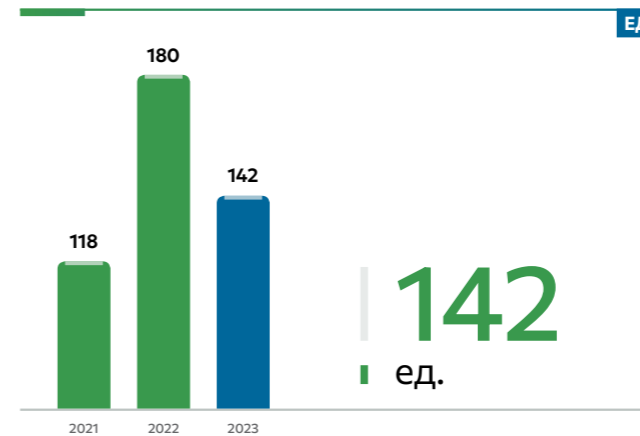
I Устойчивое развитие:

- рассмотрение Отчета о деятельности службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- утверждение Плана работы службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» на 2024 год;
- утверждение Карты стейкхолдеров АО «КазТрансОйл» на 2024–2026 годы;
- внесение изменений в Параметры по системе оплаты труда работников АО «КазТрансОйл» – Правила организации и оплаты труда работников ОСП АО «КазТрансОйл».

I Корпоративное управление:

- утверждение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «КазТрансОйл» на 2023 год и их целевых значений;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2023 год и их целевых значений;
- утверждение отчета о соблюдении АО «КазТрансОйл» принципов и положений кодекса корпоративного управления за 2022 год;
- одобрение годового отчета Совета директоров АО «КазТрансОйл» о проделанной работе за 2022 год.

Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Совета директоров АО «КазТрансОйл»



ЕД.

I Внутренний аудит:

- утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2024 год;
- утверждение бюджета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2024 год;
- заслушивание отчетов Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл».

I Управление рисками и внутренний контроль:

- утверждение ежеквартальных отчетов по производственным и производственным рискам АО «КазТрансОйл» и его ДСКО;
- утверждение результатов идентификации и оценки производственных и производственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО на 2024 год.

Советом директоров также был рассмотрен ряд вопросов, отнесенных к компетенции общих собраний участников/акционеров ДСКО Компании.

Результаты деятельности Комитетов Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров посредством рассмотрения и подготовки рекомендаций в отношении наиболее важных вопросов, требующих специальных компетенций, при Совете директоров сформировано три комитета: Комитет по стратегическому планированию, безопасности и охране окружающей среды, Комитет по назначениям и вознаграждениям, Комитет по внутреннему аудиту. Члены Комитетов назначаются решением Совета директоров Компании.

Комитеты созданы с целью активного обсуждения и детального анализа отдельных вопросов управления Компанией. Комитеты подотчетны Совету директоров в соответствии с полномочиями, предоставленными им Советом директоров и соответствующими Положениями о Комитетах. Члены Комитетов назначаются решением Совета директоров Компании. Функции, права и обязанности, порядок формирования и организация работы Комитетов установлены соответствующими внутренними документами. Данные документы доступны на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Комитет по стратегическому планированию, безопасности и охране окружающей среды

Состав Комитета по стратегическому планированию, безопасности и охране окружающей среды (избран решением Совета директоров от 14 августа 2023 года):

ФИО	Должность
Тимоти Глен Миллер	Независимый директор, председатель
Адриан Фрейсине	Независимый директор
Казбек Кусаинов	Независимый директор

Комитет состоит из членов Совета директоров и экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в Комитете. Количественный состав Комитета определяется Советом директоров Компании, при этом в соответствии с внутренними документами Компании число членов Комитета должно составлять не менее 3 человек, Председателем Комитета является независимый директор.

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть месяцев.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Роль комитета

Основными задачами Комитета по стратегическому планированию, безопасности и охране окружающей среды являются предварительное рассмотрение и подготовка рекомендаций Совету директоров по вопросам Стратегии развития Компании, инвестиционной политики Компании, а также устойчивое развитие, в том числе охрана здоровья и обеспечение безопасности труда работников, охрана окружающей среды.

В течение 2023 года было проведено два очных заседания Комитета и одно заседание посредством заочного голосования, на которых были рассмотрены и выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- о рекомендациях Совету директоров АО «КазТрансОйл» для подготовки предложений Общему собранию акционеров АО «КазТрансОйл» о порядке распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» и размере дивиденда за 2022 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- о рассмотрении Отчета по устойчивому развитию АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- о рекомендациях Совету директоров АО «КазТрансОйл» по утверждению бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2024-2028 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств;
- о рекомендациях по вопросу о взаимодействии с миноритарными акционерами АО «КазТрансОйл».

Комитет по назначениям и вознаграждениям

Состав Комитета по назначениям и вознаграждениям (избран решением Совета директоров Компании от 14 августа 2023 года):

ФИО	Должность
Казбек Кусаинов	Независимый директор, председатель
Адриан Фрейсине	Независимый директор
Тимоти Глен Миллер	Независимый директор
Ардақ Қасымбек	Представитель АО НК «КазМунайГаз»

Роль комитета

Основной целью деятельности Комитета по назначениям и вознаграждениям является оказание содействия Совету директоров при реализации его полномочий в сфере кадровой и социальной политик, планирования преемственности председателя и членов Правления, системы избрания/назначения и вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления, включая генерального директора (председателя Правления), корпоративного секретаря и омбудсмена АО «КазТрансОйл».

В течение 2023 года было проведено три очных заседания Комитета по назначениям и вознаграждениям и три заседания посредством заочного голосования, на которых были рассмотрены и выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- о рекомендациях по вопросу утверждения корпоративных ключевых показателей деятельности АО «КазТрансОйл» на 2023 год и их целевых значений о рекомендациях по вопросу утверждения мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников на 2023 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения мотивационных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2023 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу об утверждении мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников и корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» с фактическими значениями и итоговой результативностью за 2022 год;
- о рекомендациях по формированию списка кандидатов в члены Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Комитет по внутреннему аудиту

Состав Комитета по внутреннему аудиту (избран решением Совета директоров Компании от 14 августа 2023 года):

ФИО	Должность
Адриан Фрейсине	Независимый директор, председатель
Тимоти Глен Миллер	Независимый директор
Казбек Кусаинов	Независимый директор
Ардақ Қасымбек	Представитель АО НК «КазМунайГаз»

В соответствии с внутренними документами Компании, три члена Комитета, в том числе председатель Комитета, должны являться независимыми директорами.

В случае необходимости на заседаниях Комитета по приглашению председателя Комитета могут присутствовать ведущий партнер и/или другие представители внешнего аудитора Компании — ТОО «Эрнст энд Янг» — в целях совместного рассмотрения результатов аудита.

Заседания Комитета по внутреннему аудиту проводятся по мере необходимости, но не менее одного раза в квартал.

Роль комитета

Деятельность Комитета по внутреннему аудиту направлена на оказание содействия Совету директоров Компании по вопросам внешнего и внутреннего аудита, финансовой отчетности, внутреннего контроля и управления рисками, оценки активов, соблюдения законодательства Республики Казахстан, а также по другим вопросам по поручению Совета директоров Компании.

В отчетном периоде Комитетом по внутреннему аудиту проведено шесть очных заседаний и три заседания посредством заочного голосования, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- о предварительном одобрении отдельной и консолидированной финансовых отчетностей АО «КазТрансОйл» за 2022 год;

- о предварительном одобрении отчета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» по итогам работы за 2022 год;
- о рассмотрении Отчета о деятельности службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- о предварительном одобрении годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2024 год;
- о предварительном одобрении бюджета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2024 год;
- о предварительном одобрении функциональных ключевых показателей деятельности Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» и ее руководителя на 2024 год.

Дополнительная информация о требованиях к составу, задачам и компетенциям Комитетов при Совете директоров и порядке проведения заседаний Комитетов доступна на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Вознаграждение членов Совета директоров

GRI 2-19, GRI 2-20

Порядок и условия выплаты вознаграждения и компенсации расходов членам Совета директоров установлены Правилами формирования Советов директоров/ Наблюдательных советов компаний АО НК «КазМунайГаз».

Представителям крупного акционера АО НК «КазМунайГаз» размер и условия вознаграждения определяются на основании решения уполномоченного органа АО НК «КазМунайГаз». При этом работникам АО НК «КазМунайГаз», в чьи функциональные обязанности входит представление интересов АО НК «КазМунайГаз» в Советах директоров компаний АО НК «КазМунайГаз», вознаграждение за членство в Совете директоров не выплачивается. Также руководитель исполнительного органа АО «КазТрансОйл», являющийся членом Совета директоров, не получает вознаграждение за работу в данном органе.

Членам Совета директоров на основании заключенных с ними договоров выплачиваются следующие вознаграждения:

Независимым директорам:

- фиксированное вознаграждение в размере 80 тыс. долларов США в год;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях Комитетов при Совете директоров в размере 1 тыс. долларов США.

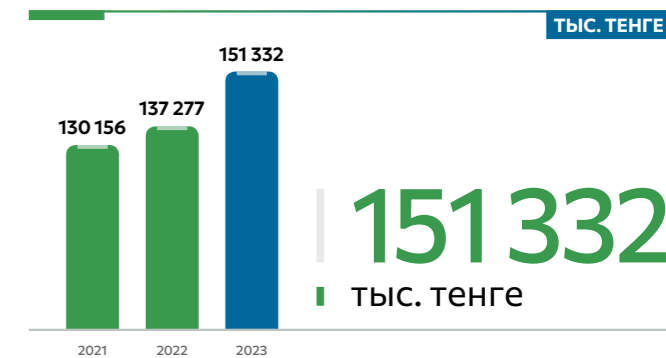
Представителю АО НК «КазМунайГаз»:

- фиксированное вознаграждение в размере 18 млн тенге в год;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях Комитетов при Совете директоров в размере 450 тыс. тенге.

АО «КазТрансОйл» компенсирует членам Совета директоров расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров, комитетов Совета директоров и совещания, инициированные председателем Совета директоров и/или председателем Правления АО НК «КазМунайГаз», проводимые вне места постоянного жительства члена Совета директоров.

Дополнительная информация по условиям выплаты вознаграждения членам Совета директоров доступна на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Динамика величины вознаграждения членов Совета директоров АО «КазТрансОйл»



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Роль и деятельность корпоративного секретаря

Корпоративный секретарь осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления, Положением о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл», иными внутренними документами Компании, а также решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Компании.

Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.

Корпоративный секретарь Компании подотчетен и подчинен в своей деятельности Совету директоров. В число основных задач корпоративного секретаря входят:

- обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Компании норм корпоративного управления, а также совершенствование политики и практики в сфере корпоративного управления;

- обеспечение эффективной деятельности Совета директоров и его Комитетов;
- обеспечение проведения Общих собраний акционеров;
- обеспечение хранения, раскрытия и предоставления существенной информации, а также поддержание высокого уровня информационной прозрачности;
- обеспечение четкого и эффективного взаимодействия между Компанией и акционерами, а также между органами Компании.

Решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» с 2 июля 2021 года корпоративным секретарем АО «КазТрансОйл» назначен Шманов Айрат Махамбетович со сроком полномочий три года.

Задачи, функции, права, обязанности и ответственность корпоративного секретаря Компании закреплены в Кодексе корпоративного управления и Положении о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл».

С Положением о корпоративном секретаре можно ознакомиться на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

I Конфликт интересов

GRI 2-15

В соответствии с Положением о Совете директоров, члены Совета директоров должны в своей деятельности придерживаться принципа недопущения конфликта интересов.

Члены Совета директоров обязаны воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта интересов между ними, Компанией и акционерами, а в случае наличия или возникновения такого конфликта в письменном виде немедленно сообщать об этом председателю Совета директоров.

Член Совета директоров не может голосовать по вопросам, в принятии решений по которым у него имеется заинтересованность или существует конфликт интересов.

В отчетный период случаи конфликта интересов не выявлены.

При рассмотрении вопросов, связанных с управлением конфликтом интересов у должностных лиц и работников, Компания руководствуется Правилами управления конфликтом интересов у должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл», утвержденными решением Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Процесс управления конфликтом интересов в Компании включает в себя:

- выявление ситуации конфликта интересов. Осуществляется путём декларирования, рассмотрения обращений, проведения проверок и служебных расследований, а также через рассмотрение и согласование договоров/соглашений, заключаемых Компанией, и проверку контрагентов и кандидатов на должности;
- регистрация конфликта интересов происходит в журнале регистрации сведений о выявленных конфликтах интересов;
- применение мер по предотвращению конфликта интересов включает ознакомление работников Компании с требованиями Правил, проведение разъяснительной работы, рассмотрение и согласование договоров/соглашений, заключаемых Компанией, проверку контрагентов и кандидатов на должности, а также ежеквартальный учёт информации об аффилированных лицах и инсайдерах Компании;

- урегулирование конфликта интересов осуществляется в соответствии с Правилами и включает ограничение доступа к конкретной информации, отстранение от участия в обсуждении и принятии решений по определённым вопросам, изменение должностных обязанностей, перевод на другую должность, отказ от личного интереса, способствующего возникновению конфликта интересов, расторжение договора с контрагентом и трудового договора.

Для определения мер по урегулированию конфликта интересов приказом генерального директора (председателя Правления) Компании сформирована Комиссия по урегулированию конфликта интересов у должностных лиц и работников Компании.

В целях получения знаний для соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, Правил внутреннего контроля за распоряжением и использованием инсайдерской информации АО «КазТрансОйл» и других внутренних документов Компании в части инсайдерской информации было проведено обучение на тему «Инсайдерская информация, вопросы правового регулирования и ответственности компании и её работников-инсайдеров». В обучении приняли участие 174 работника Компании, являющихся инсайдерами и не проходивших подобное обучение ранее.

С целью недопущения ситуаций конфликта интересов в проектах и сделках на постоянной основе осуществляется работа по рассмотрению проектов договоров/соглашений, заключаемых Компанией, на предмет наличия аффилированности контрагентов к Компании; проводится проверка контрагентов в соответствии с Регламентом проверки благонадежности контрагентов АО «КазТрансОйл». Было рассмотрено 2 181 договоров и соглашений, заключаемые АО «КазТрансОйл», на предмет выявления аффилированности контрагентов с Компанией. За отчетный период ситуаций конфликта интересов должностных лиц и работников при заключении Компанией договоров не выявлено.

За отчетный период было осуществлено 79 проверок кандидатов на занятие должностей и 34 проверки контрагентов Компании, соответствующих критериям категоризации, установленным в Регламенте по проверке благонадежности контрагентов АО «КазТрансОйл». В результате данных проверок в отчетном периоде ситуации конфликта интересов не были выявлены.

Правление

Правление АО «КазТрансОйл» является коллегиальным исполнительным органом, который осуществляет руководство текущей деятельностью Компании.

Основными целями деятельности Правления Компании являются обеспечение эффективного выполнения стоящих перед Компанией задач и реализация Стратегии развития. При выполнении данных целей Правление руководствуется следующими основными принципами: честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность, а также максимальное соблюдение прав и интересов акционеров Компании и подотчетность решениям Общего собрания акционеров и Совета директоров Компании.

Деятельность Правления регулируется законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления, Положением о Правлении АО «КазТрансОйл» и иными внутренними документами Компании.

Правление формируется Советом директоров и отчитывается перед Советом директоров за проделанную работу по достижению целей Компании. Правление возглавляет генеральный директор (председатель Правления), который организует и координирует его работу.

Правление несет ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для осуществления поставленных Общим собранием акционеров и Советом директоров целей.

Дополнительная информация о полномочиях Правления Компании доступна на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

I Состав Правления

По состоянию на 31 декабря 2023 года в состав Правления АО «КазТрансОйл» входило шесть членов.

Состав Правления АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года

Имя, фамилия	Должность
Талгат Курманбаев	Генеральный директор (председатель Правления)
Темірхан Абдіров	Заместитель генерального директора по производству
Эрик Сагиев	Заместитель генерального директора по транспортировке
Амиржан Оспанов	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Газиз Кошанов	Управляющий директор по социально-трудовым отношениям и общим вопросам
Жайдарман Исаков	Управляющий директор по юридическим вопросам

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



ТАЛГАТ КУРМАНБАЕВ

Генеральный директор (председатель Правления)

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 8 июля 1979 года

- В 2000 году окончил Казахскую государственную юридическую академию (КАЗГЮА) по специальности «Юриспруденция». В 2006 году — Казахский национальный технический университет им. К. И. Сатпаева по специальности «Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ».

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 2000 году менеджером ЗАО СП «Мунай-Транско». В разные годы работал в АО «КазТрансОйл», АО «МНК КазМунайТениз», АО НК «КазМунайГаз» и АО «Самрук-Қазына».
- 2015–2020 годы — Заместитель генерального директора, генеральный директор ТОО «КазМунайГаз-Аэро».
- С февраля 2020 года по февраль 2022 года — Заместитель директора департамента развития нефтяной промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан.
- С 23 февраля 2022 года по настоящее время — Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл».

- С 12 апреля 2022 года по настоящее время — член Совета директоров АО «КазТрансОйл».
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ТЕМИРХАН АБДИРОВ

Заместитель генерального директора по производству

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 9 августа 1972 года

- В 1997 году окончил Жезказганский университет им. О. А Байконурова по специальности «Подземная разработка месторождений полезных ископаемых». В 2002 году — Казахский национальный технический университет им. К. И. Сатпаева по специальности «Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ».

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1992 году монтажником технологического оборудования Жезказганского монтажного управления «Казмеханомонтаж». В разные годы работал в АО «КазТрансОйл» и ООО «Батумский морской порт».
- С апреля 2018 года по январь 2019 года — Генеральный директор ООО «Батумский морской порт»
- С февраля 2019 года по июнь 2022 года — Директор департамента операторских услуг АО «КазТрансОйл»
- С июня 2022 года по март 2023 года — Начальник управления Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
- С марта 2023 года по настоящее время — Заместитель генерального директора по производству АО «КазТрансОйл»

- С 13 марта 2023 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- Председатель Наблюдательного совета ТОО «Магистральный Водовод».
- Член Наблюдательного совета ТОО «СЗТК «МунайТас».
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ЭРИК САГИЕВ

Заместитель генерального директора по транспортировке

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 22 сентября 1984 года

- Окончил Западно-Казахстанский государственный университет им. М. Утемисова по специальности «Технологические машины и оборудование», Казахский государственный юридический университет им. М. С. Нарикбаева (КАЗГЮУ) по специальности «Юриспруденция».

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 2002 году специалистом материально-технического снабжения в строительной компании Bonatti SpA. В разные годы работал в Kargachaganak Petroleum Operating B.V., АО «Интергазстрой», Тор-Oil Srl, ТОО «Стройгазконсалтинг».
- С апреля 2016 года по июнь 2021 года — Председатель Правления Ассоциации предпринимателей г. Астаны «Сарыарка», член регионального Совета НПП «Атамекен».
- С марта 2022 года по апрель 2022 года — Заместитель генерального директора по транспортировке — директор филиала «ЦУТН АО «КазТрансОйл».
- С 11 апреля 2022 года по настоящее время — Заместитель генерального директора по транспортировке АО «КазТрансОйл».

- С 5 марта 2022 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- Председатель Наблюдательного совета ООО «Батумский нефтяной терминал».
- Председатель Наблюдательного совета ООО «Батумский морской порт».
- Директор компании Petrotrans Limited.
- Акциями ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



АМИРЖАН ОСПАНОВ

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 14 декабря 1975 года

- В 1998 году окончил Акмолинский аграрный университет им. С. Сейфуллина по специальности «Бухгалтерский учет и аудит». В 2010 году окончил Университет Роберта Гордона (The Robert Gordon University) с присвоением степени MBA.

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1998 году ассистентом в Аграрном университете им. С. Сейфуллина. В разные годы работал в Комитете государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан, АО НК «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл», Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В (NCOC), ТОО «АЛМЭКС Плюс», ТОО BI Development, Otau Development, АО «Казкоммерцбанк».
- С июля 2018 года по июль 2021 года — Заместитель директора департамента бизнес-планирования, начальник отдела АО НК «КазМунайГаз».
- С июля 2021 года по июнь 2022 года — Заместитель генерального директора по экономике и финансам ТОО «Drilling & Services».
- С 15 июня 2022 года по настоящее время — Заместитель генерального директора по экономике и финансам АО «КазТрансОйл».

- С 15 июня 2022 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- Член Наблюдательного совета ТОО «Магистральный Водовод».
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ГАЗИЗ КОШАНОВ

Управляющий директор по социально-трудовым отношениям и общим вопросам

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 13 января 1964 года

- В 1988 году окончил Карагандинский политехнический институт по специальности «Обогащение полезных ископаемых». В 2005 году окончил Казахский национальный технический университет им. К. И. Сатпаева по специальности «Проектирование, сооружение и эксплуатация газонефтепроводов и газонефтехранилищ». В 2019 году окончил Российский государственный университет нефти и газа им. И. М. Губкина по специальности «Управление энергетическим бизнесом. Управление проектами» с присвоением степени MBA.

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1988 году сменным мастером обогащительной фабрики Жездинского рудоуправления. В разные годы работал в ТОО «КазОйл-Продактс», АО «Торговый дом «КазМунайГаз», ТОО «КазМунайГаз Өнімдері».
- С ноября 2017 года по апрель 2019 года — Первый заместитель генерального директора, заместитель генерального директора по развитию, советник генерального директора ТОО «КазМунайГаз-Аэро».
- С апреля 2019 года по апрель 2022 года — Заместитель генерального директора ТОО «PetroRetail PFS».
- С 11 апреля 2022 года по настоящее время — Управляющий директор по социально-трудовым отношениям и общим вопросам АО «КазТрансОйл».

- С 15 апреля 2022 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



ЖАЙДАРМАН ИСАКОВ

Управляющий директор по юридическим вопросам

Гражданство: Республика Казахстан
 Родился 29 октября 1965 года

- Окончил Казахский государственный университет им. С. М. Кирова по специальности «Правоведение», квалификация — юрист. В 2003 году прошел обучение в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, тема специализации — «Юрист нефтегазовой отрасли».

Опыт работы

- Трудовую деятельность начал в 1989 году юрисконсультom торгово-заготовительной базы № 456 Управления торговли Министерства обороны СССР. В разные годы работал в Министерстве финансов Республики Казахстан, в ЗАО «КазТрансГаз», ЗАО НК «Транспорт нефти и газа» и АО НК «КазМунайГаз». В АО «КазТрансОйл» работает с октября 2002 года.
- С января 2018 года — Управляющий директор АО «КазТрансОйл».
- С июня 2020 года по февраль 2022 года — Заместитель генерального директора АО «КазТрансОйл».
- С 1 марта 2022 года по настоящее время — Управляющий директор по юридическим вопросам АО «КазТрансОйл».

- С 12 мая 2003 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- Председатель Наблюдательного совета ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».
- Член Наблюдательного совета ООО «Батумский нефтяной терминал».
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
Общее собрание акционеров
Совет директоров
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

I Деятельность Правления

Правление Компании провело в течение 2023 года

32
Очных заседаний

Правлением Компании были приняты решения по

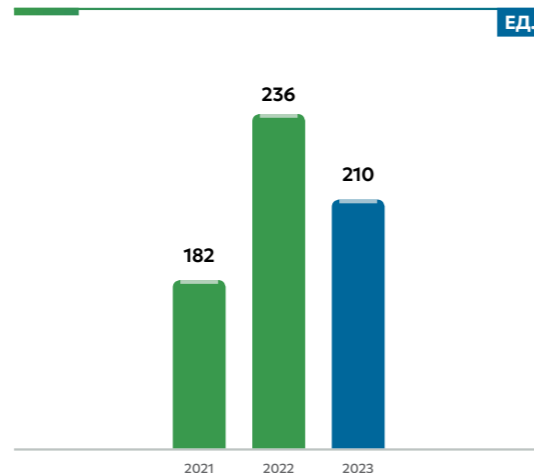
210
вопросам

Посещаемость заседаний Правления АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Член Правления	Посещаемость заседаний		Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
	Количество посещенных заседаний	Процент посещенных заседаний	
Талгат Курманбаев	30 из 32	94%	01.01.2023 – 31.12.2023
Сабит Арынов	4 из 4	100%	01.01.2023 – 02.03.2023
Темирхан Абдиров	20 из 28	71%	13.03.2023 – 31.12.2023
Эрик Сагиев	28 из 32	87%	01.01.2023 – 31.12.2023
Амиржан Оспанов	31 из 32	97%	01.01.2023 – 31.12.2023
Газиз Кошанов	26 из 32	81%	01.01.2023 – 31.12.2023
Жайдарман Исаков	30 из 32	94%	01.01.2023 – 31.12.2023

* В соответствии с решением Совета директоров Компании 2 марта 2023 года досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансОйл» Сабита Арынова.

Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Правления АО «КазТрансОйл»



I Финансово-хозяйственная деятельность:

- одобрение аудированной годовой финансовой отчетности и аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- одобрение порядка распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2022 год и размера дивиденда за 2022 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- одобрение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности дочерних и совместно-контролируемых организаций за 2022 год.

В рамках проведенных заседаний были среди прочего рассмотрены вопросы и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

I Стратегическое развитие

- одобрение Отчета за 2022 год о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года;
- одобрение Отчета о реализации бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2022-2026 годы в части бюджета за 2022 год по переоцененной стоимости основных средств;
- одобрение проектов бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2024 – 2028 годы по переоцененной и исторической стоимости основных средств.

I Корпоративное управление:

- одобрение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2022 год;
- утверждение корпоративных ключевых показателей деятельности АО «КазТрансОйл» с фактическими значениями и итоговой результативностью за 2022 год.

I Управление рисками и внутренний контроль:

- одобрение ежеквартальных отчетов по производственным и непроизводственным рискам АО «КазТрансОйл» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций;
- одобрение результатов идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его дочерних и совместно-контролируемых организаций на 2024 год.

I Вознаграждение членов Правления

GRI 2-19, GRI 2-20

Действующий в Компании подход к вознаграждению членов Правления направлен на привлечение и удержание высококвалифицированных управленцев и обеспечение их материальной заинтересованности в эффективном выполнении стоящих перед Компанией задач.

Порядок оплаты труда и премирования членов Правления Компании определен Положением о Правлении АО «КазТрансОйл», Правилами оценки эффективности деятельности руководящих и управленческих работников, корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл», а также Правилами выплаты вознаграждения руководящим и управленческим работникам, руководителю Службы внутреннего аудита и корпоративному секретарю АО «КазТрансОйл».

Система оплаты труда председателя и членов Правления включает постоянную часть заработной платы и вознаграждение по итогам работы за год.

За 2023 год членам Правления АО «КазТрансОйл» начислено вознаграждение на общую сумму 454 204 тыс. тенге.

Вознаграждение по итогам работы за год руководящим работникам АО «КазТрансОйл» выплачивается в пределах денежных средств, предусмотренных на эти цели в бюджете Компании, после утверждения консолидированной годовой финансовой отчетности Компании.

Основными условиями для выплаты вознаграждения по итогам работы за год являются:

- наличие консолидированной итоговой прибыли за отчетный год;
- выполнение мотивационных КПД для выплаты вознаграждения по итогам работы за год;
- соблюдение работником исполнительской и трудовой дисциплины.

При оценке деятельности руководящих работников применяются мотивационные КПД, которые включают корпоративные и функциональные КПД, разрабатываемые путем каскадирования стратегических целей АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансОйл».

Размер вознаграждения по итогам работы за год руководящего работника не может превышать трехкратной годовой суммы должностного оклада руководящего работника за фактически отработанное время за отчетный период.

Фактическое исполнение КПД руководящих работников утверждается Советом директоров Компании с учетом установленных процедур согласования и проверки данных.



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Противодействие коррупции

Подход к управлению

GRI 3-3

В АО «КазТрансОйл» функционирует служба комплаенс-контроля, подотчетная Совету директоров Компании. К компетенции службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» относятся вопросы, направленные на проведение работы по предупреждению коррупции, формированию антикоррупционной культуры, предотвращению и разрешению конфликтов интересов, на соблюдение регуляторных требований в части раскрытия информации о Компании, распоряжения и использования инсайдерской информацией, а также вопросы организации процесса управления санкционными рисками Компании, направленного на соблюдение экономических, инвестиционных или финансовых ограничений, требований экспортного контроля, торговых эмбарго или иных ограничительных мер, устанавливаемых международными организациями и (или) государствами, относящимися к сфере деятельности Компании.

Основными внутренними документами Компании, регулирующими вопросы противодействия коррупции и мошенничества, являются:

- Кодекс деловой этики АО «КазТрансОйл»;
- Политика АО «КазТрансОйл» по противодействию коррупции;
- Политика по управлению риском возникновения нарушений в АО «КазТрансОйл»;

- Антикоррупционные стандарты АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления конфликтом интересов у должностных лиц и работников АО «КазТрансОйл»;
- Регламент проверки благонадежности контрагентов АО «КазТрансОйл».

Основными инструментами и механизмами, используемыми в Компании в целях противодействия коррупции, являются:

- антикоррупционный мониторинг;
- выявление, оценка и управление коррупционными рисками, включающее в себя, в том числе, проведение внутреннего анализа коррупционных рисков в Компании;
- функционирование каналов инициативного информирования для обратной связи и сообщения о фактах коррупции;
- проведение процедуры проверки благонадежности контрагентов;
- включение раздела «Противодействие коррупции» во все заключаемые договора Компании с контрагентами;
- информирование работников и контрагентов по вопросам проводимой государственной политики по противодействию коррупции, а также о стандартах Компании в области этического ведения бизнеса.

Противодействие коррупции

GRI 205-2

С целью повышения компетентности работников Компании в области противодействия коррупции службой комплаенс-контроля проведены семинары – совещания с руководителями структурных подразделений центрального аппарата, ОСП Компании по вопросам действия антикоррупционного законодательства. Также, с целью формирования антикоррупционной культуры в Компании службой комплаенс-контроля организованы обучающие семинары по следующим темам:

- разъяснение изменений, вносимых в законодательство Республики Казахстан по противодействию коррупции, и информирование о мероприятиях, проводимых в Компании для борьбы с коррупцией;
- соблюдение деловой этики, управление конфликтом интересов у должностных лиц и работников Компании;
- всеобщего декларирования доходов и имущества;
- проведения проверок благонадежности контрагентов.

По итогам разъяснительной работы по вопросам предоставления работниками Компании деклараций об активах и обязательствах, более 99% работников центрального аппарата и аппаратов управления ОСП, успешно предоставили декларации.

В июле 2023 года в Компании проведен тематический антикоррупционный мониторинг, предметом которого являлась оценка эффективности антикоррупционной политики, состояния правоприменительной практики в сфере противодействия коррупции в Компании за отчетный период. Подтвержденные случаи коррупционных правонарушений в деятельности должностных лиц и работников Компании – отсутствовали. Антикоррупционные ограничения и стандарты в текущей работе должностных лиц и работников Компании соблюдались.

В декабре 2023 года в Компании проведен внутренний анализ коррупционных рисков за период 2022–2023 годов по следующим направлениям:

- выявление коррупционных рисков в организационно-управленческой деятельности Компании по вопросам осуществления закупок товаров через товарные биржи, реализации трубной продукции, бывшей в употреблении, через товарные биржи;
- выявление коррупционных рисков во внутренних документах Компании по указанным выше вопросам.

Коррупционные риски по направлениям внутреннего анализа имеют среднее потенциальное влияние на уровень коррупции в Компании. По итогам проведенного анализа коррупционных рисков подготовлен План мероприятий по устранению причин и условий, способствующих совершению коррупционных правонарушений, выявленных по результатам внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл» за период с 1 января 2022 года по 30 сентября 2023 года, в рамках которого даны рекомендации по актуализации соответствующих внутренних документов Компании/систем контролей.

Подразделения и бизнес-процессы АО «КазТрансОйл», в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией

GRI 205-1

	2019–2020	2021–2022	2022–2023
Общее количество структурных подразделений, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией, ед.	4	5	3
Доля структурных подразделений, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией, %	15	19	4

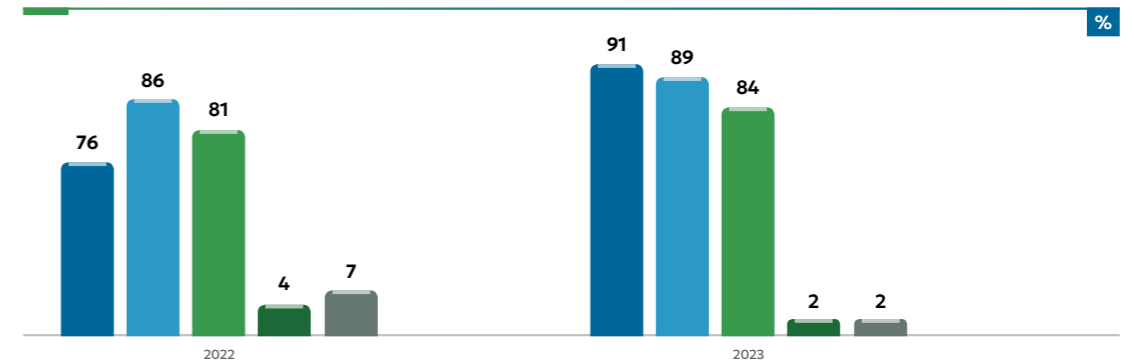
Кроме того, на систематической основе проводился мониторинг исполнения мероприятий по профилактике коррупционных рисков на основе результатов внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл», проведенного за период с 2019 по 2022 годы. Все мероприятия, разработанные по результатам внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл», проведенных за период с 2019 по 2022 годы, были исполнены.

Следует отметить, что согласно данным исследования, проведенного Центром социального взаимодействия и коммуникаций индекс нетерпимости к коррупции по итогам 2023 года составил 91%.

Индекс нетерпимости к коррупции по итогам 2023 года

91%

Индекс нетерпимости к коррупции в АО «КазТрансОйл»



- Индекс нетерпимости к коррупции
- Знают, куда обратиться в случае, если стали свидетелями коррупционного правонарушения
- Верят, что Компания примет необходимые меры после рассмотрения их сообщения
- Были свидетелем/слышали от коллег/знакомых о случаях коррупции в Компании
- Некоторые вопросы допустимо решать «неофициальными» путями

В течение отчетного периода в Компании проводилась работа, направленная на организацию функции комплаенс в ДСКО, и оказывалась необходимая методологическая поддержка ДСКО.

В целях формирования антикоррупционной культуры в Компании проводится работа по повышению осведомленности работников в сфере противодействия коррупции.

В Компании используются внутренние и внешние каналы информирования, по которым распространяется информация о соблюдении антикоррупционного законодательства, функционировании Горячей линии АО «Самрук – Қазына» (<https://sk-hotline.kz>), специальной выделенной линии Компании «Нет коррупции!» (5213@kaztransoil.kz) (далее – Горячие линии), касательно запрета дарения подарков.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Кроме того, в структурные подразделения Компании и ДСКО на периодической основе направляется информация о вопросах действия антикоррупционного законодательства Республики Казахстан и его применения в отношении должностных лиц и других работников Компании. С работниками Компании и ДСКО проводится разъяснительная работа в части необходимости соблюдения требований законодательства в области противодействия коррупции.

GRI 205-2

Общее количество работников Компании, охваченных обучающими мероприятиями, составляет 210 человек.

В рамках ознакомления с требованиями в области противодействия коррупции, урегулирования конфликта интересов, а также информирования о требованиях к Компании как к листинговой компании работниками службы комплаенс-контроля проводится инструктаж с новыми работниками, в котором разъясняются требования по указанным направлениям. В 2023 году такой инструктаж прошли 371 работник.

Обучение в области противодействия коррупции среди членов высших органов управления за отчетный период не проводилось.

Обучение в области противодействия коррупции среди работников АО «КазТрансОйл»

Регионы	ЧЕЛ.
Атырауская область	29
Жетысуская область	7
Мангистауская область	9
Карагандинская область	8
Астана	113
Актюбинская область	8
Павлодарская область	9
Западно-Казахстанская область	0
Шымкент	9
Алматы	9
Северо-Казахстанская область	0
Кызылординская область	0
Туркестанская область	0
Улытауская область	9
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	0
Всего	210

Обучение в области противодействия коррупции среди работников по категориям в АО «КазТрансОйл»

Категория	ЧЕЛ.
На руководящих должностях	33
Специалисты	177
Рабочие	0
Всего	210

На официальном интернет-ресурсе Компании в разделах «Контакты» и «Противодействие коррупции» на государственном, русском и английском языках, а также на официальной странице Компании в Instagram (@kaztransoil.official) размещена информация о Горячих линиях, функционирующих в Компании. Обращения, в том числе анонимные, поступившие на Горячие линии и по другим официальным каналам, рассматриваются согласно установленным процедурам. Информация по результатам рассмотрения обращений направляется в службу комплаенс АО НК «КазМунайГаз» и заявителям (за исключением анонимных обращений).

GRI 205-3

За отчетный период на Горячие линии поступило 19 обращений. Фактов коррупции и мошенничества внутри Компании выявлено не было.

Динамика поступивших обращений

	2022	2023
Всего поступивших обращений	21	19
Информация не подтверждена	17	14
Информация подтверждена	4	5

Общее количество работников прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции АО «КазТрансОйл»

210
чел.

За отчетный период на Горячие линии поступило

19
обращений



Динамика поступивших обращений имеет тенденцию к снижению, что свидетельствует о:

- осведомленности работников Компании по вопросам противодействия коррупции и конфликта интересов;
- результативности проводимых в Компании профилактических мер по предупреждению коррупции (отсутствие повторяющихся обращений);
- приверженности работников принципам этического поведения в соответствии с Кодексом деловой этики.

В рамках выявления комплаенс-рисков было рассмотрено 208 вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления АО «КазТрансОйл», и 142 вопроса, вынесенных на рассмотрение Совета директоров АО «КазТрансОйл».

В 2023 году установлено 2 случая нарушения Кодекса деловой этики в части нарушения запрета на использование собственности Компании или служебного положения с целью получения личной выгоды, а также нарушения принципа недопустимости конфликта интересов. По указанным случаям проведены служебные расследования, по результатам которых приняты соответствующие меры.

В целом в истекшем году по Компании не зафиксировано иных нарушений Кодекса деловой этики, не отмечено каких-либо серьезных конфликтных ситуаций, а также грубых нарушений Политики по управлению риском возникновения нарушений в Компании.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Продолжение работы, направленной на развитие антикоррупционной культуры в Компании и ДСКО.
2. Дальнейшая работа по построению системы управления комплаенс-рисками Компании и в ДСКО.
3. Проведение опроса работников Компании для оценки уровня восприятия коррупции в Компании.
4. Осуществление координации и мониторинга функционирования комплаенс систем ДСКО.

Фактов коррупции и мошенничества



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Налогообложение

I Подход к управлению

В Компании применяется общеустановленный порядок налогообложения. Компания осуществляет соблюдение нормативных требований в сфере налогообложения в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан.

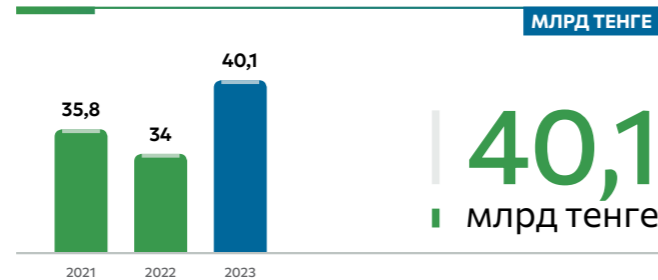
В Компании продолжает функционировать Налоговая учетная политика АО «КазТрансОйл», утвержденная Советом директоров Компании

I Налоговый контроль

Вопросы налогового планирования и учета в Компании курирует департамент налогового планирования и учета, к задачам которого относится исполнение налоговых обязательств Компании в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, а также обеспечение своевременного принятия мер по предотвращению и/или минимизации отрицательных последствий наступления налоговых рисков Компании.

Компания добросовестно исполняет свои обязательства перед государством по налоговым отчислениям в соответствии с действующим законодательством, что способствует поддержанию финансовой стабильности и социальному развитию страны.

Налоги и другие обязательные платежи АО «КазТрансОйл» в бюджет государства



Компания включена в перечень налогоплательщиков, участвующих в реализации пилотного проекта по горизонтальному мониторингу, в соответствии с приказом Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан от 14 июня 2022 года № 402.

Горизонтальный мониторинг — это форма контроля, при котором налогоплательщик в режиме реального времени предоставляет налоговым органам доступ к данным бухгалтерского и налогового учета, предупреждая возникновение налоговых рисков в будущем.

Основная цель горизонтального мониторинга — своевременное реагирование и предупреждение осуществления налогоплательщиками рисков операций и нарушений налогового и иного законодательства путем установления доступа к информационным системам участников пилотного проекта горизонтального мониторинга.

в декабре 2018 года. Целью этой политики является стандартизация подхода к ведению налогового учета в Компании. Должностными лицами, ответственными за соблюдение Налоговой учетной политики АО «КазТрансОйл», являются генеральный директор (председатель Правления) Компании и/или уполномоченное им лицо, руководители структурных подразделений Компании/ОСП АО «КазТрансОйл» и директор департамента налогового планирования и учета.

Основные преимущества проведения пилотного проекта по горизонтальному мониторингу для налогоплательщиков:

- исключение участников горизонтального мониторинга из мониторинга крупных налогоплательщиков;
- дистанционное информационное взаимодействие с налоговыми органами, которое позволит снизить издержки на документооборот между Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан и налогоплательщиком;
- снижение налоговых рисков для налогоплательщиков и избежание штрафных санкций по итогам налоговых проверок;
- уплата пени по сниженной, 0,65-кратной базовой ставке Национального Банка Республики Казахстан;
- решение спорных вопросов согласительной комиссией;
- повышение инвестиционной привлекательности компаний за счет доверительных партнерских отношений с органами Комитета государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан;
- возврат превышения НДС в упрощенном порядке в размере 80%.

Налоговые риски выявляются на стадии заключения договоров, контрактов и соглашений, проводится их экспертиза.

По результатам категорирования налогоплательщиков Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан Компании присвоена низкая степень риска.

За отчетный период Компания не получала финансовую помощь от государства, включая налоговые льготы и налоговые кредиты, субсидии, премии, финансовую поддержку экспортно-кредитных агентств, другие финансовые льготы, полученные или подлежащие получению от любого правительства за любую операцию.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение планирования обязательств Компании по уплате налогов и других обязательных платежей в бюджет.
2. Своевременное и полное исполнение Компанией налоговых обязательств в бюджет и исполнение обязанности по исчислению, начислению и уплате социальных платежей во внебюджетные фонды.
3. Обеспечение своевременного принятия мер по предотвращению и/или минимизации отрицательных последствий наступления налоговых рисков Компании.

Внутренний и внешний аудит

I Внутренний аудит

Служба внутреннего аудита Компании непосредственно подчинена и подотчетна Совету директоров.

Основной целью деятельности Службы внутреннего аудита является представление Совету директоров независимой и объективной информации, предназначенной для обеспечения эффективного управления Компанией, путем внедрения системного подхода в совершенствование процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления.

При осуществлении своих функциональных обязанностей Служба внутреннего аудита руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, а также положениями следующих внутренних документов:

- Положение о Службе внутреннего аудита АО «КазТрансОйл»;
- Руководство по организации внутреннего аудита в АО «КазТрансОйл».

В основе деятельности Службы внутреннего аудита лежат базовые принципы Международных профессиональных стандартов внутреннего аудита и Кодекса этики, разработанных Институтом внутренних аудиторов.

I Внешний аудит

В целях подтверждения достоверности финансовой отчетности Компания привлекает независимую аудиторскую организацию.

Взаимодействие Компании с внешним аудитором регулируется Политикой АО «КазТрансОйл» в области привлечения услуг аудиторских организаций. Целями данной Политики являются организация эффективной деятельности по привлечению услуг аудиторских организаций (включая неаудиторские услуги, оказываемые аудиторскими организациями), внедрение унифицированных процедур по их выбору, а также обеспечение сохранения аудиторами АО «КазТрансОйл» статуса независимости при предоставлении аудиторских и неаудиторских услуг и недопущение конфликта интересов.

При выборе аудиторской организации основными критериями являются качество, оперативность и своевременность предоставления услуг, а также их стоимость.

При этом качество услуг аудиторской организации определяется следующими факторами:

- уровнем квалификации специалистов аудиторской организации;
- опытом работы специалистов аудиторской организации как на казахстанском, так и международном рынке;

В 2023 году в соответствии с Годовым аудиторским планом Службы внутреннего аудита на 2023 год было проведено семь аудиторских проверок. В частности, были выполнены комплексные аудиты производственных, операционных, финансовых процессов в Атырауском нефтепроводном управлении, ТОО «СЗТК «МунайТас», РТЛ, ТОО «Магистральный Водовод» и процессов оказания услуг по транспортировке нефти и обеспечения производственно-технологической связью и автоматизации систем управления технологическими процессами и метрологического обеспечения в Компании. Также Службой внутреннего аудита проведен пост-аудит исполнения рекомендаций по результатам аудитов ДСКО Компании. Всего в 2023 году по результатам проведенных проверок Службой внутреннего аудита выявлено 79 обнаружений и выдано 148 рекомендаций.

По выданным рекомендациям Службы внутреннего аудита объектами аудита были разработаны и утверждены Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям.

В 2024 году запланирована внешняя оценка деятельности Службы внутреннего аудита.

- знанием специалистами аудиторской организации нефтегазовой отрасли;
- наличием специализированной группы технической поддержки (экспертов по вопросам учета в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) в нефтегазовом секторе экономики) в Казахстане или предоставлением аудиторской организацией обязательства о создании такой группы.

12 ноября 2021 года Советом директоров Компании определен размер оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2022–2024 годы в сумме 252 442 000 тенге, без учета НДС. 25 января 2022 года на внеочередном Общем собрании акционеров Компании было принято решение определить ТОО «Эрнст энд Янг» аудиторской организацией, осуществляющей аудит Компании на 2022–2024 годы.

Размер ежегодного вознаграждения с учетом НДС за 2022, 2023 и 2024 годы, выплачиваемого аудиторской организации за услуги аудита финансовой отчетности, составляет 90 573 280 тенге, 94 197 600 тенге, 97 964 160 тенге соответственно.

В отчетном периоде ТОО «Эрнст энд Янг» не оказывало консультационные услуги, не связанные с аудитом финансовой отчетности.



- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

Управление рисками

1 Подход к управлению

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

- Система корпоративного управления и ее основные принципы
- Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
- Общее собрание акционеров
- Совет директоров
- Правление
- Противодействие коррупции
- Налогообложение
- Внутренний и внешний аудит
- Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Управление рисками играет важную роль в процессе стратегического планирования, корпоративного управления и поддержания финансовой устойчивости АО «КазТрансОйл».

В АО «КазТрансОйл» организована и функционирует КСУР. Ее цель — обеспечение уверенности в достижении стратегических и операционных целей и ограничение влияния рисков на деятельность компании. КСУР является ключевым компонентом системы корпоративного управления, направленной на идентификацию, оценку и мониторинг всех существенных рисков, а также на принятие мер по снижению уровня рисков. Подход к управлению рисками отражен в Политике по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл».

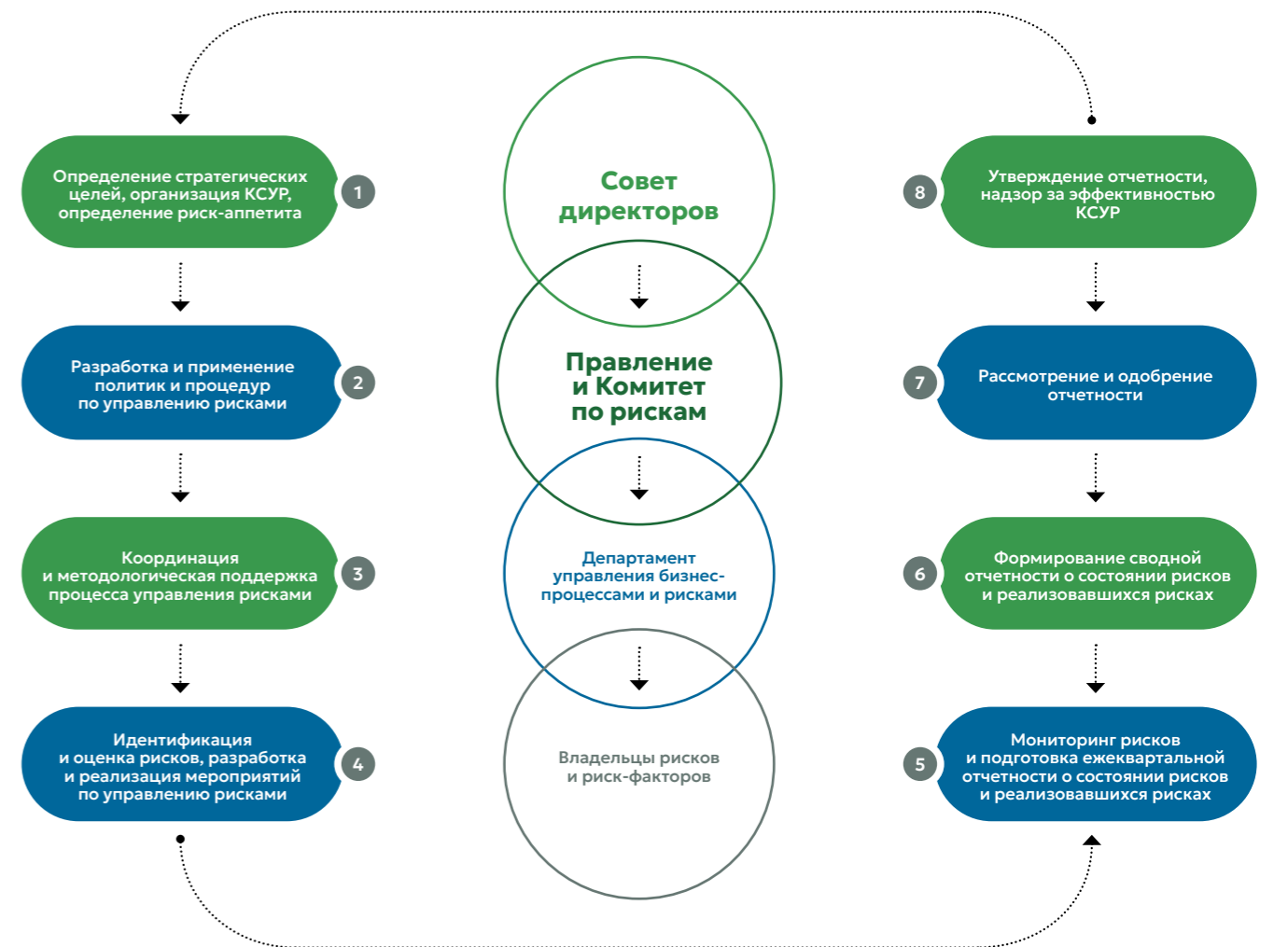
Процесс функционирования КСУР реализуется через семь взаимосвязанных компонентов КСУР, интегрированных в бизнес-процессы Компании:

- постановка целей;
- идентификация рисков/риск-факторов;
- оценка и анализ рисков/риск-факторов;
- разработка и реализация мероприятий по управлению рисками;
- мониторинг и отчетность;
- информация и коммуникация;
- внутренняя среда.

Организация процесса управления рисками в АО «КазТрансОйл» обеспечивает непрерывный поток и обмен информацией, а также взаимодействие по данным вопросам на всех уровнях управления. Управление рисками — обязательная функция каждого работника АО «КазТрансОйл», ответственность за которую закреплена в должностных инструкциях.

Информация, передаваемая по вертикали «сверху вниз», способствует доведению стратегических целей, уровня риск-аппетита и подходов к управлению рисками до владельцев рисков и риск-факторов. Поток информации «снизу вверх» предоставляет руководству АО «КазТрансОйл» своевременные и достоверные сведения о состоянии выявленных рисков АО «КазТрансОйл», изменениях в оценке вероятности и влияния их реализации, а также о статусе выполнения мероприятий по управлению рисками.

Основные этапы процесса управления



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
Общее собрание акционеров
Совет директоров
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Основными методологическими документами, регулирующими КСУР, являются в том числе:

- Политика по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «КазТрансОйл»;

I Структура КСУР

Ключевую роль в части организации контроля и надзора за эффективным функционированием КСУР играет Совет директоров

АО «КазТрансОйл». Ответственность за разработку и применение политик и процедур внутреннего контроля и управления рисками несет Правление

АО «КазТрансОйл». Ключевую роль в выстраивании и отслеживании эффективности процесса управления рисками играет Комитет по рискам, подотчетный Правлению.

- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками в АО «КазТрансОйл»;
- внутренние документы АО «КазТрансОйл», регламентирующие описание деятельности и ключевых бизнес-процессов, принятие управленческих решений и т.д.

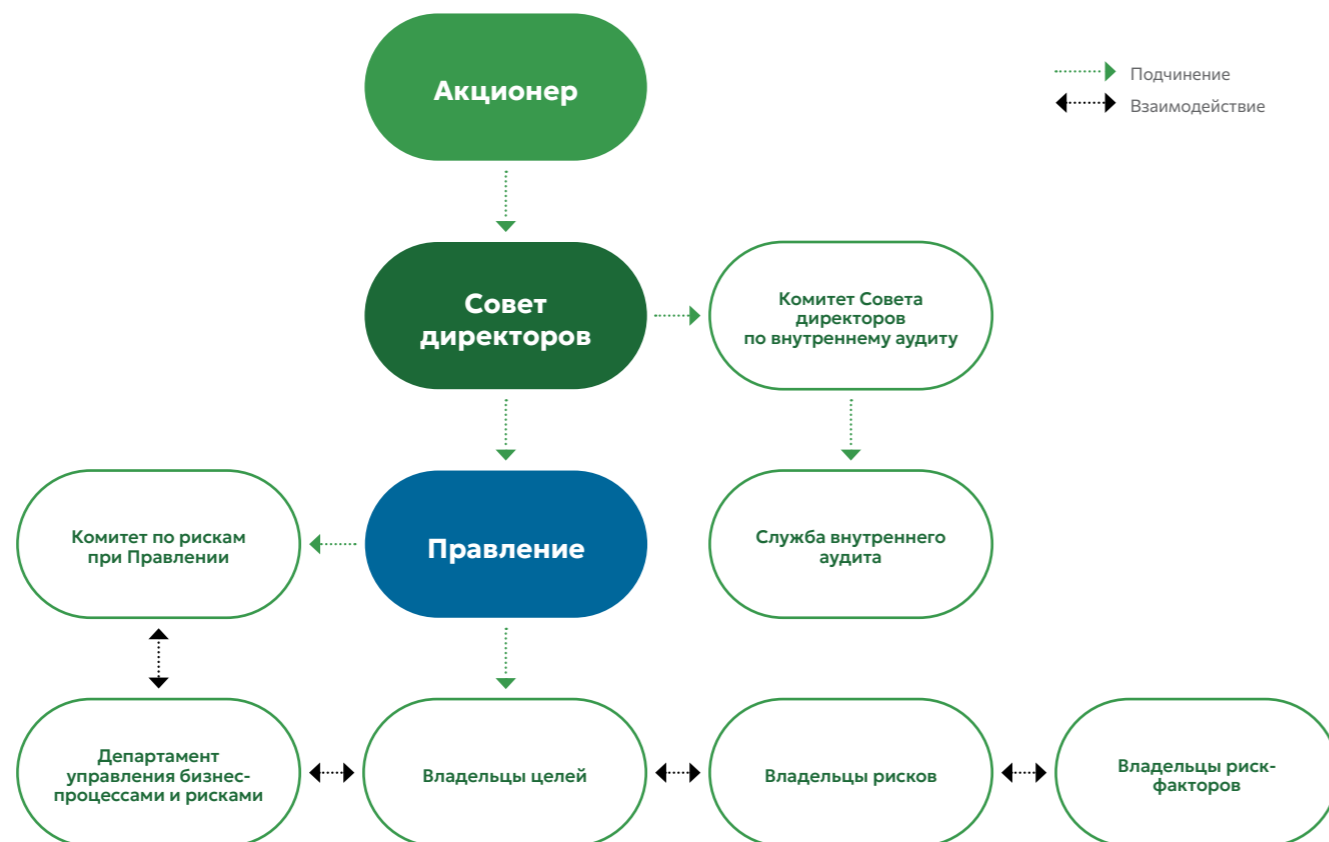
Координацию и постоянную методологическую поддержку процесса управления рисками осуществляет департамент управления бизнес-процессами и рисками. Департамент предоставляет постоянную консультационную и методологическую поддержку по вопросам идентификации, анализа и оценки рисков ОСП и ДСКО АО «КазТрансОйл».

КСУР включает в себя 3 подсистемы:

- Система внутреннего контроля;
- Система управления рисками;
- Система управления непрерывностью бизнеса.

Взаимосвязанность всех подсистем КСУР позволяет заинтересованным сторонам получать информацию из одного источника.

Организационная структура КСУР АО «КазТрансОйл»



I Комитет по рискам

В целях предварительного рассмотрения вопросов, связанных с принятием решений по управлению рисками АО «КазТрансОйл», при Правлении функционирует консультативно-совещательный орган — Комитет по рискам. Решения Комитета по рискам носят рекомендательный характер. Функционал Комитета по рискам включает проработку вопросов, связанных с управлением рисками АО «КазТрансОйл» и ДСКО, и подготовку рекомендаций, способствующих принятию Правлением взвешенных риск-ориентированных управленческих решений.

В своей деятельности Комитет по рискам руководствуется Положением о Комитете по рискам АО «КазТрансОйл» и иными внутренними документами АО «КазТрансОйл».

Основными задачами Комитета по рискам являются:

- содействие Правлению АО «КазТрансОйл» при принятии решений в области управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- подготовка рекомендаций и предложений по организации и поддержанию эффективного управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- развитие процессов, призванных выявлять, измерять, отслеживать и контролировать риски АО «КазТрансОйл»;
- подготовка рекомендаций и предложений по контролю над координацией работы по управлению рисками АО «КазТрансОйл».

Председателем Комитета по рискам является генеральный директор (председатель Правления).

Заседания Комитета по рискам проводятся в соответствии с Планом работы Комитета по рискам, утвержденным решением Правления АО «КазТрансОйл».

Согласно Плану работы Комитета по рискам АО «КазТрансОйл» на 2023 год, утвержденному решением Правления АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 20 января 2023 года №1), за отчетный период Комитетом по рискам было проведено 7 заседаний, на которых:

- рассмотрены и согласованы ежеквартальные отчеты по производственным и непроизводственным рискам АО «КазТрансОйл» и его ДСКО за 4 квартал 2022 года и 1-3 кварталы 2023 года;
- рассмотрен и согласован Классификатор бизнес-процессов АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрены и согласованы блок-схемы, матрицы рисков и контролей по некоторым бизнес-процессам АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрены и согласованы результаты идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО на 2024 год.

Все вопросы, рассмотренные и согласованные Комитетом по рискам в отчетном периоде, были вынесены в установленном порядке на дальнейшее рассмотрение и/или утверждение соответствующим органам АО «КазТрансОйл».

I Регистр и карта рисков

Идентификация и оценка рисков в плане их прогнозного влияния на достижение производственных и непроизводственных целей на планируемый год проводится ежегодно согласно Единому классификатору рисков АО НК «КазМунайГаз» и его дочерних и зависимых организаций и Методике идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками в АО «КазТрансОйл».

Все риски АО «КазТрансОйл» отнесены на два регистра — область производственных и непроизводственных рисков, источниками которых являются соответствующие риск-факторы. Риски оцениваются с помощью качественных и количественных инструментов, учитывающих вероятность возникновения и влияния при возникновении риска. С целью обеспечения приемлемого уровня остаточного риска разрабатываются меры по управлению рисками. Предложения в отношении методов и мер по управлению рисками представляются владельцами рисков/риск-факторов и вносятся в план мероприятий по управлению рисками.

Инструментами контроля и мониторинга идентифицированных рисков, выявления новых риск-факторов является ежеквартальная подготовка структурными подразделениями АО «КазТрансОйл» и его ДСКО отчетности о динамике изменения рисков/риск-факторов и эффективности используемых мероприятий/контрольных процедур по изменению уровня риска.

По результатам мониторинга включаются/исключаются риск-факторы, проводится переоценка остаточных риск-факторов, а также корректируются планируемые мероприятия и/или разрабатываются дополнительные.

В целях учета и дальнейшего анализа статистических данных о реализовавшихся рисках в АО «КазТрансОйл» на корпоративном портале ведется единая электронная база данных по реализованным рисковым событиям.

В 2023 году осуществлялся постоянный контроль и мониторинг состояния идентифицированных рисков в рамках ежеквартальной отчетности по рискам за 4 квартал 2022 года и 1-3 кварталы 2023 года и по факту их реализации. Результаты мониторинга ежеквартально представлялись Комитету по рискам, Правлению и Совету директоров АО «КазТрансОйл».

Все запланированные мероприятия по управлению рисками в АО «КазТрансОйл» в 2023 году были выполнены полностью. Для реализовавшихся рисков были приняты соответствующие меры корректирующего действия с целью минимизации возможных финансовых потерь.

Так как процесс управления рисками является непрерывным циклическим процессом, структурными подразделениями АО «КазТрансОйл» и его ДСКО была проведена ежегодная идентификация и оценка производственных и непроизводственных рисков на 2024 год параллельно с процессом бизнес-планирования, постановкой целей и задач, а также разработкой проектов КПД на будущий год. Результаты этой работы были утверждены решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023).

Остаточные производственные и непроизводственные риски и риск-факторы, оцененные повторно с учетом мероприятий предупреждающего воздействия, которые могут негативно повлиять на цели в 2024 году, включая критические риски, наглядно представлены на Карте рисков АО «КазТрансОйл» на 2024 год. К критическим рискам относятся риски с уровнем влияния ущерба выше 3 баллов, что характерно для рисков в красной и желтой пограничной областях на карте рисков АО «КазТрансОйл».

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

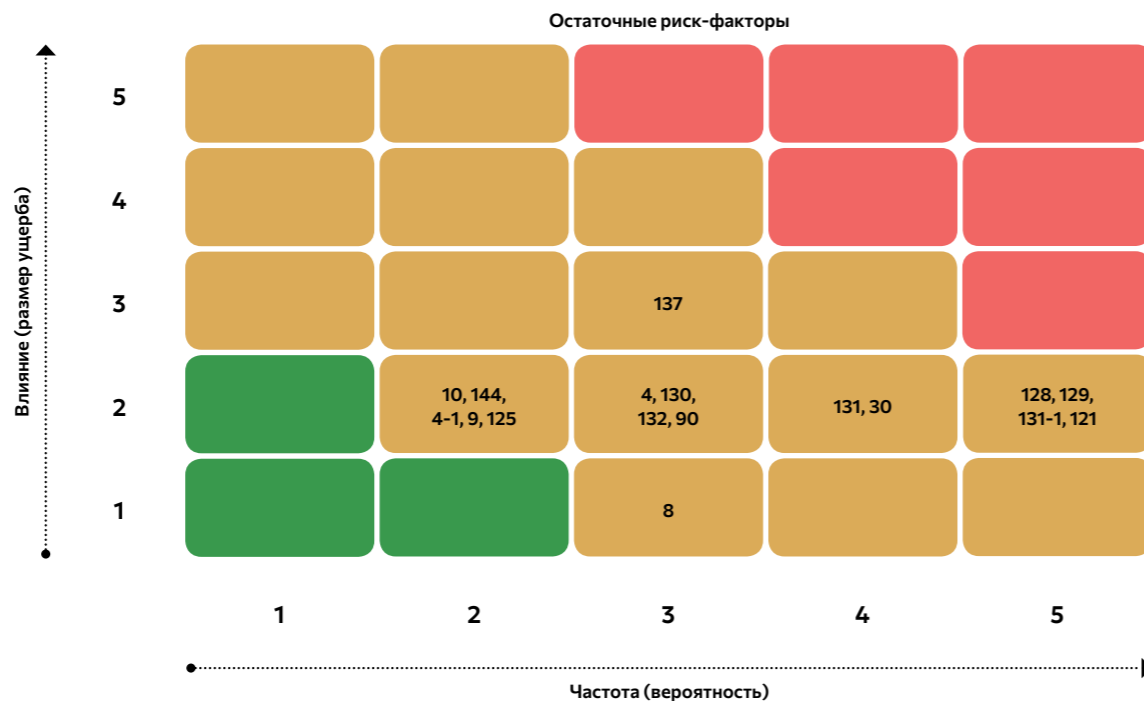
4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

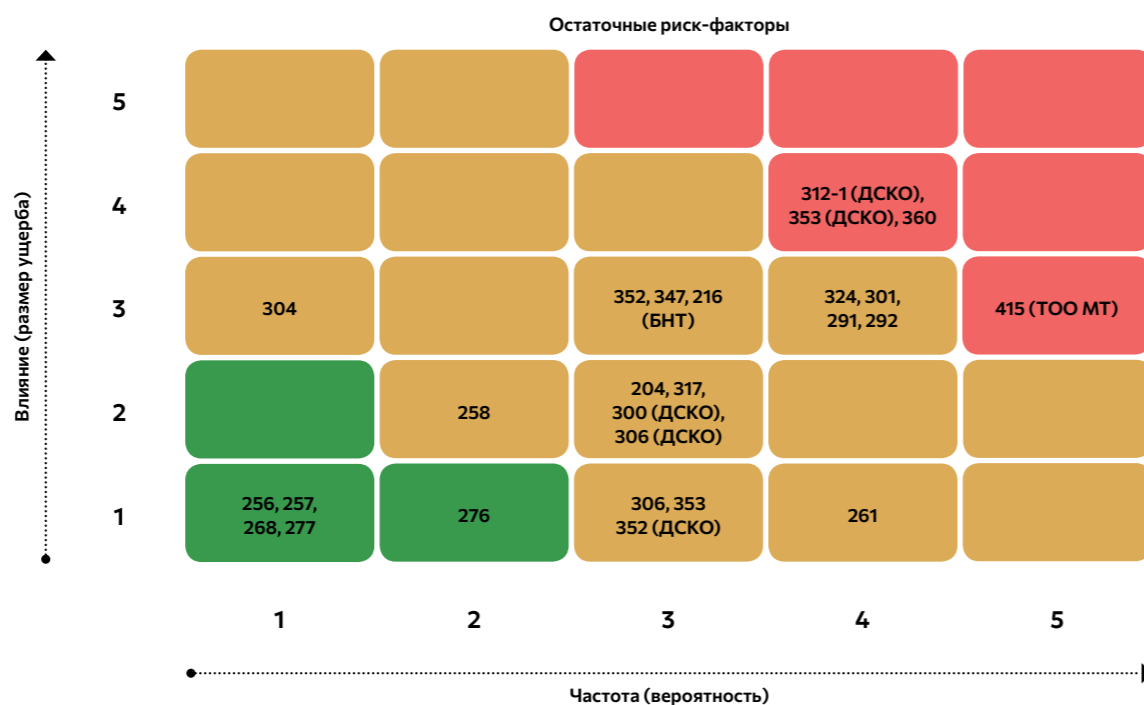
5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Карта области производственных рисков АО «КазТрансОйл» на 2024 год



Карта области непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» на 2024 год



Расшифровка Карты рисков. Риски и риск-факторы

№ риск-фактора	Риск/Риск-фактор
Несоблюдение технологического режима	
4	Сбои и отказы комплекса технических и программных средств АСУТП: технические средства, программное обеспечение
4-1	Сбои и отказы комплекса технических и программных средств системы автоматизации энергетического оборудования: технические средства, программное обеспечение
8	Несоответствие фактических технологических режимов работы оборудования техническим нормам их эксплуатации
9	Несоблюдение требований технологического регламента безопасной эксплуатации
10	Несоблюдение требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда
30	Неправильные/ неверные действия персонала
121	Сбои в подаче внешнего электроснабжения
125	Сбои в предоставлении услуг связи
128	Сбои технологически связанного оборудования за пределами ПСП
129	Природные воздействия и катаклизмы
130	Военные действия
131	Умышленные/неумышленные противоправные действия со стороны третьих лиц
131-1	Умышленные/неумышленные противоправные действия со стороны третьих лиц (ДТП по вине третьих лиц)
132	Неисполнение / некачественное исполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам / работам / услугам / предоставлению информации / оплате)
137	Принятие решений со стороны акционеров (участников), влияющих на деятельность компании (ТОО «ККТ», ТОО «СЗТК «МунайТас»)
Несвоевременная/некачественная замена технологического оборудования	
90	Поставка некачественных запасных частей и материалов для ремонта / Поставка некачественного оборудования
144	Наличие заводского дефекта в новом оборудовании, выявленного при его эксплуатации
Снижение доходов	
301	Снижение или прекращение поставок нефти
291	Изменение условий отношений со стратегическими партнерами
292	Невыполнение условий отношений стратегическими партнерами (неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств со стороны потребителей услуг)
300 (ДСКО)	Снижение спроса на услуги/продукцию (ДСКО)
306	Невозврат дебиторской задолженности
306 (ДСКО)	Невозврат дебиторской задолженности (ДСКО)
304	Неисполнение банками-контрагентами своих обязательств
312-1 (ДСКО)	Принятие решений уполномоченным органом в области тарифного регулирования (ДСКО)
312-1	Принятие решений уполномоченным органом в области тарифного регулирования
204	Отсутствие механизмов предотвращения возможного появления в СМИ заведомо ложных или искаженных сведений о деятельности компании, негативно влияющих на ее репутацию
Рост расходов	
415	2-я очередь 2-го этапа строительства нефтепровода «Казахстан – Китай». Увеличение производительности до 20 млн тонн нефти в год (ТОО СЗТК «МунайТас»)
352	Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами при проведении налоговых проверок
352 (ДСКО)	Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами при проведении налоговых проверок (ДСКО)
353	Судебные иски
353 (ДСКО)	Судебные иски (ДСКО)
347	Неисполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам / работам / услугам / предоставлению информации / оплате)
360	«Хрупкая цепочка поставок»
310	Умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц
324	Несанкционированный доступ в корпоративную сеть извне
317	Природные воздействия, катастрофы (в т.ч. пандемии)
216	Некорректный учет производственной продукции (БНТ)
261	Несоблюдение законодательства в области охраны окружающей среды
256	Забастовки, митинги, протесты работников АО «КазТрансОйл» и его ДСКО
257	Несоблюдение компанией требований применимого права (Закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»)
258	Несоблюдение требований и ограничений, установленных применимыми санкциями
268	Противоправные действия коррупционного характера
276	Выход из строя (потеря) действующего программного обеспечения
277	Выход из строя действующего серверного оборудования



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
Общее собрание акционеров
Совет директоров
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



I Мероприятия по управлению рисками

В целях снижения вероятности реализации рисков на 2024 год руководителями ОСП и ДСКО АО «КазТрансОйл» запланированы необходимые мероприятия предупреждающего характера.

Таким образом в 2024 году, непрерывный циклический процесс управления рисками будет также реализовываться через семь взаимосвязанных компонентов КСЧР, интегрированных в бизнес-процессы управления АО «КазТрансОйл» и его ДСКО.

Мероприятия по ключевым рискам

1.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риск «Несоблюдение технологического режима»

Риск-фактор

Сбои и отказы комплекса технических и программных средств АСУТП: технические средства, программное обеспечение

4

Сбои и отказы комплекса технических и программных средств системы автоматизации энергетического оборудования: технические средства, программное обеспечение

4-1

Риск-фактор

Несоответствие фактических технологических режимов работы оборудования техническим нормам их эксплуатации

8

Риск-фактор

Несоблюдение требований технологического регламента безопасной эксплуатации

9

Несоблюдение требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда

10

Неправильные/ неверные действия персонала

30

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия согласно нормам и графикам технического обслуживания и технического ремонта:

- проверка защит и блокировок комплекс технических и программных средств АСУТП, энергетического оборудования;
- контроль за своевременным проведением технического обслуживания и технического ремонта (ТОиТР), качеством и приемкой выполненных работ/оказанных услуг по заключенным договорам, проверка защит и блокировок комплекс технических и программных средств АСУТП собственными силами;
- поддержание необходимого запаса сырья и материалов/аварийного запаса;
- учет движения средств измерения, поверка средств измерения;
- производственный контроль/внутренний контроль в области безопасности и охраны труда.

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- осуществление автоматического регулирования режимов работы нефтепроводов и НПС, автоматических защит нефтеперекачивающих агрегатов, резервуаров и нефтепроводов от превышения предельных разрешенных параметров;
- осуществление ежедневного контроля и анализа соблюдения установленных оптимальных технологических режимов работы магистральных нефтепроводов, потребления электроэнергии основными насосными агрегатами с использованием автоматизированной системы контроля учета электроэнергии.

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- ремонт/замена оборудования с учетом плановых остановок НПС на ремонт, замену оборудования;
- формирование наряд-допусков при огневых, газоопасных работах и работах повышенной опасности, инструктажи перед началом работ и на рабочем месте;
- контроль со стороны руководителя работ, контроль за действиями оперативного персонала НПС при управлении технологическим процессом;
- контроль за качеством и приемкой выполненных работ/оказанных услуг по заключенным договорам;
- обеспечение персонала необходимыми инструкциями, эксплуатационной документацией на технологическое оборудование;
- производственный контроль/внутренний контроль в области безопасности и охраны труда.



Риск-фактор

Сбои в подаче внешнего электроснабжения

121

Сбои в предоставлении услуг связи

125

Сбои технологически связанного оборудования за пределами ПСП

128

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия согласно нормам и графикам технического обслуживания и технического ремонта:

- обеспечение внутреннего контроля в области безопасности и охраны труда и производственного контроля на объектах магистральных нефтепроводов на постоянной основе в составе постоянно-действующей комиссии в установленные сроки;
- обеспечение оптимального технологического режима перекачки, обеспечивающего безопасную и безаварийную эксплуатацию магистральных нефтепроводов;
- автоматическое регулирование режимов работы магистральных нефтепроводов и НПС, контроль автоматических защит всего технического оборудования от превышения предельных разрешенных параметров, обеспечение работоспособности резервного оборудования;
- осуществление взаимодействия с энергопередающими организациями по мере реализации рисков-событий (инцидентов, неисправностей).

Ежегодные мероприятия:

- заключение необходимых договоров по ТОиР энергетического оборудования, услуг по обеспечению и сопровождению связи.

Риск-фактор

Военные действия

130

Умышленные/не умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц

131

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- разработка мобилизационного плана по перекачке на случай военных действий;
- разработка мобилизационного резерва на случай военных действий;
- разработка Типового паспорта антитеррористической защищенности объектов, уязвимых в террористическом отношении и его актуализация;
- разработка и реализация планов по учебно-технологическим занятиям;
- контроль социального климата в регионах,
- взаимодействие с уполномоченными органами по вопросам обеспечения антитеррористической защищенности;
- обучением работников служб безопасности навыкам первичного реагирования на угрозы террористического характера;
- оснащению объектов, уязвимых в террористическом отношении, инженерно-техническими средствами охраны.

Риск-фактор

Принятие решений со стороны акционеров (участников), влияющих на деятельность компании (ТОО «ККТ», ТОО «СЗТК «МунайТас»)

137

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Заключение долгосрочных договоров на эксплуатацию/техническое обслуживание/аварийное реагирование магистральных нефтепроводов в рамках согласованных бюджетов участников.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



1.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риск «Несоблюдение технологического режима»

Риск-фактор

131-1 Умышленные/не умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц (ДТП по вине третьих лиц)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- обеспечение персонала необходимой документацией по безопасности дорожного движения, плакатами, видеoinформацией;
- контроль скоростного режима посредством системы GPS;
- производственный контроль/внутренний контроль в области безопасности и охраны труда;
- внедрение Регламента применения карты «Қорғау»;
- проведение инструктажей для водителей АО «КазТрансОйл» по «Защищенному вождению» (Defensive Driving Training).

Риск-фактор

132 Неисполнение/ некачественное исполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам/ работам/ услугам/ предоставлению информации/ оплате)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- обеспечение разработки технического задания с учетом требований НТД, документов ИСМ;
- обеспечение своевременного заключения и администрирование договора;
- контроль за выполнением графиков производства работ по договорам на выполнение работ/ оказания услуг;
- применение различных мер воздействия (штрафы, пеня, включение в список ненадежных поставщиков), в том числе по гарантийным обязательствам.

Риск-фактор

129 Природные воздействия, катаклизмы

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- разработка планов организационно-технических мероприятий по обеспечению надежности магистральных нефтепроводов, организационно-технических мероприятий по подготовке объектов магистральных трубопроводов к работе в период весеннего паводка, организационно-технических мероприятий по подготовке производственных объектов к работе в осенне-зимний период;
- проведение запланированного объема работ по диагностике технического состояния сооружений, трубопроводов и оборудования;
- взаимодействие с метеослужбами и природоохранными службами на местах;
- заключение договоров по добровольному страхованию имущества от ущерба.

Риск «Несвоевременная / Некачественная замена технологического оборудования»

Риск-фактор

90 Поставка некачественного оборудования/Поставка некачественных запасных частей и материалов для ремонта

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- включение в договора поставки гарантийных обязательств о замене некачественных запасных частей, инструментов, принадлежностей и технического оборудования;
- создание уровней деблокирования (иерархия согласования) потребности заявок в системе SAP, по установленной схеме проверки поступающего оборудования на соответствие технической спецификации (входной контроль);
- проведение испытаний на прочность, герметичность до начала работ;
- поддержание необходимого запаса сырья и материалов/аварийного запаса;
- направление рекламации поставщику оборудования с требованием о его замене.

144 Наличие заводского дефекта в оборудовании, выявленного при его эксплуатации

2.

НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риск «Снижение доходов»

Риск-фактор

301 Снижение или прекращение поставок нефти

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- заключение долгосрочных договоров со стратегическими партнерами на оказание услуг по основной деятельности/ эксплуатацию и техническое обслуживание;
- создание условий для привлечения дополнительных объемов нефти.

Мероприятия проводимые по мере необходимости:

- использование альтернативных маршрутов транспортировки нефти.

291 Изменение условий отношений со стратегическими партнерами

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- ведение контроля качества транспортируемой нефти в соответствии с условиями договоров на предоставление услуг по транспортировке нефти и технических соглашений о порядке приема, транспортировки и сдачи нефти;
- оснащение химических лабораторий и учет всех необходимых приборов и реактивов при формировании годовых заявок;
- продолжение работы по внесению изменений и дополнений в типовую договор на предоставление услуг по транспортировке нефти в части усиления ответственности потребителей в случае сдачи некондиционной нефти;
- ведение работы с Министерством энергетики Республики Казахстан.

Риск-фактор

292 Невыполнение условий отношений стратегическими партнерами (Неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств со стороны потребителей услуг)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- мониторинг изменений конъюнктуры рынков;
- работа с государственными органами, а также хозяйствующими субъектами по развитию транспортировки нефтеналивных и сухих грузов, а также улучшению условий управления морским портом в Грузии;
- сохранение действующих видов грузов и привлечение дополнительных грузопотоков;
- рассмотрение потенциальных возможностей использования Черноморско-Каспийского региона для перевозки различных грузов из Республики Казахстан;
- применение гибкой и эффективной тарифной политики в отношении оказываемых услуг;
- проведение работы по снижению себестоимости путем оптимизации расходов для получения конкурентных тарифов.

Риск-фактор

300 Снижение спроса на услуги/ продукцию (ДСКО)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- мониторинг исполнения условий договоров контрагентами;
- обеспечение своевременного выставления предварительных инвойсов и актов сверок за перевалку и хранение груза;
- продолжение работы по истребованию дебиторской задолженности;
- ведение претензионно-исковой работы по историческим и проблемным дебиторским задолженностям.

Мероприятия проводимые по мере необходимости:

- создание резервов по всем просроченным дебиторским задолженностям, которые отражены в расходах предыдущего и отчетного периодов.

Риск-фактор

306 Невозврат дебиторской задолженности (АО «КазТрансОйл»/ДСКО)

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



2.

НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риск «Снижение доходов»

Риск-фактор

312-1

Принятие решений уполномоченным органом в области тарифного регулирования (АО «КазТрансОйл»/ДСКО)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- проведение мониторинга по исполнению статей затрат, утвержденных в тарифной смете и инвестиционной программе в целях недопущения ввода временно компенсирующих тарифов (АО «КазТрансОйл»/ДСКО);
- своевременная подача заявки на утверждение инвестиционной программы и тарифной сметы (ТОО «ККТ»);
- подача отчета об исполнении тарифной сметы и инвестиционной программы за отчетный период в уполномоченный орган (АО «КазТрансОйл»/ДСКО),
- корректировка тарифной сметы и инвестиционной программы (ДСКО);
- проведение работ по переходу на стимулирующий метод тарифообразования для достижения безубыточности деятельности ТОО «Магистральный Водовод».

Риск-фактор

304

Неисполнение банками-контрагентами своих обязательств

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- анализ финансовых инструментов и сбор предлагаемых по ним условий с целью выбора наиболее оптимального способа инвестирования временно свободных денежных средств;
- анализ финансовой устойчивости банков-контрагентов;
- обеспечение соблюдения требований внутренних документов АО «КазТрансОйл» и корпоративных стандартов, АО «Самрук – Қазына» по управлению финансовыми рисками
- диверсификация размещаемых временно свободных денежных средств.

Риск-фактор

204

Отсутствие механизмов предотвращения возможного появления в СМИ заведомо ложных или искаженных сведений о деятельности компании, негативно влияющих на его репутацию

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- поддержание положительной репутации АО «КазТрансОйл» путем коммуникации с внешней и внутренней аудиторией;
- своевременное обеспечение актуальной информацией об АО «КазТрансОйл» и публикаций пресс-релизов о текущей и планируемой деятельности АО «КазТрансОйл» для стейкхолдеров на официальном сайте и социальных сетях АО «КазТрансОйл».

Мероприятия проводимые по мере необходимости:

- оперативная подготовка информации на основе внутренних расследований в информационных агентствах;
- организация брифингов, пресс-конференций, выступлений руководства АО «КазТрансОйл» в целях информирования СМИ о чрезвычайных ситуациях и мероприятиях, направленных на их ликвидацию или различных событиях, связанных с деятельностью АО «КазТрансОйл».

Риск «Рост расходов»

Риск-фактор

415

2 очередь 2 этапа строительства нефтепровода Казахстан-Китай. Увеличение производительности до 20 млн тонн нефти в год (ТОО «СЗТК «МунайТас»)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам:

- реализация мероприятий по Дорожной карте по завершению Подпроекта Реверс;
- контроль за организацией всех строительных и монтажных работ;
- контроль за соблюдением подрядчиком графика производства работ, соответствием законодательным требованиям, строительным нормам, требованиям проекта и договоров, своевременного предоставления информации и отчетности по прогрессу работ.

Риск «Рост расходов»

Риск-фактор

360

«Хрупкая цепочка поставок»

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- проведение работы по контролю выполнения работ по планам текущего ремонта и капитальным вложениям (КВЛ);
- обеспечение своевременного заключения договоров подряда;
- осуществление контроля и мониторинга за графиком производства работ и услуг, поставки товаров для своевременного исполнения плана текущего ремонта и КВЛ;
- применение штрафных санкций за просрочку по исполнению договорных обязательств, а также замена дефектного товара в рамках гарантийных обязательств поставщика.

Мероприятия, проводимые ежегодно и по мере необходимости:

- своевременное заключение дополнительных соглашений;
- направление подрядчикам писем о необходимости принятия мер, направленных на ускорение работ на Объекте и своевременной сдаче их в срок в соответствии с условиями Договора;
- осуществление своевременной подачи заявок для корректировки плана КВЛ на заседании Бюджетной комиссии АО «КазТрансОйл»;
- проведение работы по корректировке утвержденной Инвестиционной программы на 2023 год, в том числе неосвоенных средств на 2022 год.

Риск-фактор

353

Судебные иски (ДСКО)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- мониторинг изменений в законодательстве;
- проведение правовой экспертизы договоров;
- продолжение ведения претензионно-исковой работы;
- мониторинг исполнения условий договоров;
- переговоры с контрагентами по мирному урегулированию споров.

Риск-фактор

352

Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами при проведении налоговых проверок (АО «КазТрансОйл»/ДСКО)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- мониторинг и анализ требований налогового законодательства;
- контроль за правильностью составления налоговой отчетности и своевременностью ее представления в налоговые органы Республики Казахстан;
- контроль за полнотой и своевременностью уплаты налогов и других обязательных платежей в бюджет Республики Казахстан;
- оказание работникам АО «КазТрансОйл» методологической поддержки в области налогового законодательства Республики Казахстан;
- проведение сверки данных бухгалтерского учета по налогам с данными лицевых счетов по налогам;
- дополнительная налоговая отчетность (анализ, подготовка и перерасчет ранее представленной налоговой отчетности, и внесение изменений в нее для представления в налоговые органы Республики Казахстан);
- ежегодный налоговый обзор/проверка/ анализ налоговых рисков АО «КазТрансОйл»;
- подписка на информационный ресурс по изменениям и дополнениям налогового законодательства Республики Казахстан;
- членство АО «КазТрансОйл» в Ассоциации налогоплательщиков Нового Казахстана;
- ведение работы по обжалованию начисленных налогов и штрафов по группе компаний БНТ.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы
 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
 Общее собрание акционеров
 Совет директоров
 Правление
 Противодействие коррупции
 Налогообложение
 Внутренний и внешний аудит
 Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



2.

НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

Риск «Рост расходов»

347

Риск-фактор

Неисполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам/ работам/ услугам/ предоставлению информации/ оплате)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- своевременная организация и обеспечение условий труда контрагентам;
- контроль и мониторинг за графиком производства работ/поставки товаро-материальных ценностей;
- поиск альтернативных решений.

Мероприятия проводимые по мере необходимости:

- штрафные санкции к подрядчику / поставщику.

216

Риск-фактор

Некорректный учет производственной продукции (БНТ)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- проведение инвентаризации остатков нефтепродуктов и сверки с клиентами по остаткам нефте-продуктов;
- проведение сверки остатков нефтепродуктов с остатками, отраженными в таможенном департаменте службы доходов путём выгрузки информации по остаткам с портала Службы доходов Министерства финансов Грузии;
- проведение работы с контрагентами по оплате сумм основного налога в результате обнаруженных таможенных правонарушений.

324

Риск-фактор

Несанкционированный доступ в корпоративную сеть извне

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- использование антивирусного программного обеспечения;
- своевременная установка обновлений баз программного обеспечения;
- использование межсетевых экранов;
- своевременное заключение договора на техническую поддержку;
- включение автоматического обновления антивирусных баз;
- использование систем предотвращения вторжений и межсетевых экранов;
- осуществление мониторинга прав пользователей согласно полномочиям на основании Отчета о движении личного состава работников центрального аппарата;
- контроль сложности паролей программным/системным способом;
- постоянный контроль за соблюдением работниками АО «КазТрансОйл» политики по использованию паролей и защите информации о паролях;
- использование средств аутентификации, устойчивым к атакам.

317

Риск-фактор

Природные воздействия, катастрофы (в т. ч. пандемия коронавируса COVID -19)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- проведение санитарно-гигиенических работ по профилактике и нераспространению заболеваний коронавирусной инфекции COVID-19 и ОРВИ в АО «КазТрансОйл»;
- публикация памяток, постеров и видеоматериалов по профилактике COVID-19, ОРВИ по внутренним каналам АО «КазТрансОйл»;
- полное обеспечение всех ОСП необходимыми запасами СИЗ и дезинфицирующими средствами для работников,
- см. также мероприятия по риск-фактору №261, №257.

Мероприятия проводимые по мере необходимости:

- активация КУКС в АО «КазТрансОйл».

310

Риск-фактор

Умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- закрепление ответственности охранной организации за возникновение врезок и несанкционированного отбора нефти в рамках договора на оказание услуг по охране объектов
- АО «КазТрансОйл»;
- разработка планов совместных с охранной организацией, правоохранительными органами и ОСП организационно-профилактических мероприятий по противодействию криминальным врезкам, хищениям нефти и товарно-материальных запасов на объектах АО «КазТрансОйл» / меморандумов о сотрудничестве и взаимодействии между департаментом внутренних дел областей, ТОО «KMG-Security» и нефтепроводных управлений;
- внедрение и эксплуатация технических систем и средств охраны магистральных нефтепроводов;
- участие в работе Координационного совета Республики Казахстан по обеспечению законности, правопорядка и борьбы с преступностью;
- обеспечение наличия эффективной системы физической защиты активов АО «КазТрансОйл» (техническая укрепленность объектов, оказание качественных охранных услуг контрагентами);
- разработка/актуализация внутренних документов АО «КазТрансОйл» по вопросам охраны объектов АО «КазТрансОйл».

261

Риск-фактор

Несоблюдение законодательства в области охраны окружающей среды

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- своевременная разработка (корректировка) проектов нормативов эмиссий в окружающую среду, получение положительных заключений государственной экологической экспертизы;
- обеспечение своевременного получения экологических разрешений в заявленном объеме;
- контроль за соблюдением лимитов эмиссий в окружающую среду;
- своевременное заключение договоров на проведение производственного экологического контроля и обязательному экологическому страхованию;
- управление экологическими аспектами и рисками;
- осуществление обязательных платежей за негативное воздействие на окружающую среду;
- см. также мероприятия по риск-фактору №257.

257

Риск-фактор

Несоблюдение компаний требований применимого права (Закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»)

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Постоянные мероприятия:

- рациональное использование энергоресурсов и сокращение выбросов в атмосферу парниковых газов;
- своевременная разработка (корректировка) и обеспечение реализации Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020–2025 годы;
- своевременная разработка оптимальных технологических режимов работы участков магистральных нефтепроводов на месяц;
- своевременный мониторинг выполнения индикаторов энергоэффективности (разработка и анализ отчета текущего потребления и использования энергии АО «КазТрансОйл»);
- разработка и внедрение новых и эффективных энергосберегающих технологий, использования возобновляемых/альтернативных источников энергии, которые могут помочь сократить объем чистых выбросов и парниковых газов с целью предотвращения глобального потепления.

258

Риск-фактор

Несоблюдение требований и ограничений, установленных применимыми санкциями

Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Регулярные мероприятия:

- проведение санкционной проверки контрагентов/ договорных отношений;
- сбор, мониторинг, анализ информации о санкциях, относящихся к деятельности АО «КазТрансОйл».

2.

НЕПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ**Риск «Рост расходов»**

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

256

Риск-фактор**Забастовки, митинги, протесты работников АО «КазТрансОйл» и его ДСКО****Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска**

Регулярные мероприятия:

- организация и проведение встреч руководства с трудовыми коллективами для информирования о задачах и целях АО «КазТрансОйл», включая вопросы материальной и нематериальной мотивации по результатам деятельности;
- повышение корпоративного духа (обращения руководства АО «КазТрансОйл» к работникам с разъяснениями по текущей ситуации, транслирование корпоративных передач, публикация информационного вестника «Munaiqubyrshy»);
- обеспечение соблюдения условий Коллективного договора между руководством АО «КазТрансОйл» и работниками;
- проведение работы по улучшению рейтинга социальной стабильности и вовлеченности производственного персонала.

268

Риск-фактор**Противоправные действия коррупционного характера****Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска**

Регулярные мероприятия:

- предотвращение конфликта интересов;
- проведение вводных инструктажей для вновь принятых работников АО «КазТрансОйл» по ознакомлению с антикоррупционными стандартами АО «КазТрансОйл», Кодексом деловой этики АО «КазТрансОйл» и урегулирования конфликта интересов;
- разработка и своевременное выполнение плана мероприятий по минимизации/ профилактике/ устранению коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл», регулярный мониторинг его выполнения;
- проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства Республики Казахстан и внутренних документов АО «КазТрансОйл», а также по вопросам предупреждения и противодействия мошенничеству и коррупции;
- организация и проведение встреч с работниками Агентства по противодействию коррупции Республики Казахстан;
- выявление причин и условий, способствующих коррупции, анализ результатов проверок, проведенных службой внутреннего аудита АО «КазТрансОйл», АО НК «КазМунайГаз», а также по результатам внутренних расследований, внутреннего анализа подверженности ключевых бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» коррупционным рискам, через каналы связи «Горячей линии».

276

Риск-фактор**Выход из строя (потеря) действующего программного обеспечения****Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска**

Постоянные мероприятия:

- обеспечение технической поддержки программного обеспечения и сопровождение информационных систем;
- обеспечение выполнения регламента внесения изменений в программное обеспечение;
- создание резервных копий программного обеспечения;
- обеспечение дублирования (резерва) компонентов серверного оборудования;
- обеспечение контроля за своевременным исполнением договоров на техническую поддержку или обслуживание (в т.ч. учет пиковых нагрузок);
- обеспечение соблюдения правил эксплуатации серверного оборудования.

277

Выход из строя (потеря) действующего программного обеспечения**1. О КОМПАНИИ****2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ****4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА**6. ПРИЛОЖЕНИЯ**

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля (СВК) представляет собой совокупность процессов и процедур, выполняемых Советом директоров, Правлением, Службой внутреннего аудита и работниками Компании. СВК начала своё функционирование в Компании в 2013 году, после размещения акций на KASE по программе «Народное IPO», и функционирует по сей день.

Основными целями СВК являются:

- Повышение эффективности операционной деятельности в соответствии со стратегией развития Компании;
- Обеспечение сохранности активов и информации, эффективного использования и распределения ресурсов;
- Обеспечение полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности, а также надежности системы ее подготовки;
- Соблюдение требований законодательства и нормативных технических документов Республики Казахстан, внутренних документов Компании;
- Снижение вероятности возникновения рисков процессного уровня и возможных убытков за счет внедрения эффективных контрольных процедур;
- Создание надежной информационной основы для принятия управленческих решений;
- Контроль за эффективным функционированием бизнес-процессов и анализ результатов деятельности Компании;
- Содействие в построении оптимальной организационной структуры Компании;
- Выявление областей для улучшения и дальнейшего совершенствование СВК.

Она включает в себя нормы поведения и действий, которые способствуют эффективной и рациональной деятельности, направленной на обеспечение разумной уверенности в достижении целей Компании и минимизации рисков на уровне процессов в трех ключевых областях СВК.





Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Система корпоративного управления и ее основные принципы

Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Противодействие коррупции

Налогообложение

Внутренний и внешний аудит

Управление рисками

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Три ключевые области применения СВК:

- **Операционный.** Повышение эффективности операционной деятельности;
- **Финансовый.** Своевременная подготовка полной и достоверной финансовой отчетности;
- **Законодательный.** Соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Компании. Деятельность СВК регулируется Политикой системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» и Регламентом системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл».

Система внутреннего контроля в Компании состоит из 5 взаимосвязанных компонентов:

- Контрольная среда, обеспечивающая дисциплину и структурированность. Факторы контрольной среды включают честность, морально-этические ценности и компетентность работников Фонда;
- Оценка рисков. Представляет собой идентификацию и анализ рисков, влияющих на достижение целей Фонда, по результатам которого формируется база для определения методов управления рисками;
- Процедуры мониторинга, позволяющие оценивать эффективность системы во времени, могут быть осуществлены в форме постоянного мониторинга, разовых оценок или их комбинации;
- Информация и ее передача. Информация, имеющая отношение к тому или иному вопросу, должна быть выявлена, собрана, обработана и передана;
- Контрольные процедуры. Обеспечивают выполнение распоряжений руководства, соответствие внутренним локальным актам и управлению рисками, влияющих на достижение целей Компании.

В целях дальнейшего совершенствования СВК, которая направлена на своевременное выявление и анализ рисков процессного уровня, при-сущих деятельности АО «КазТрансОйл», а также определение и анализ

контрольных процедур по управлению данными рисками в трех ключевых областях: повышение эффективности операционной деятельности, подготовка полной и достоверной финансовой отчетности и соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов АО «КазТрансОйл», в 2023 году были реализованы следующие мероприятия:

- сформирован Классификатор бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» и утвержден решением Правления АО «КазТрансОйл»;
- согласно Календарному план-графику работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2023 год, утвержденному генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» 27 декабря 2022 года, по всем запланированным 12 бизнес-процессам/подпроцессам разработаны блок-схемы и матрицы рисков и контролей в новом формате согласно актуализированного в ноябре 2022 года Регламента системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» и утверждены решениями Правления АО «КазТрансОйл»;
- утверждены отчеты по результатам анализа эффективности дизайна контрольных процедур по 12 бизнес-процессам/подпроцессам;
- проведено обучение работников по обновленной СВК.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по совершенствованию системы внутреннего контроля СВК, согласно календарному плану-графику по СВК АО «КазТрансОйл» на 2024 год, утвержденному генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» 25 декабря 2023 года.

Система управления непрерывностью деятельности

В 2023 году была начата работа по внедрению системы управления непрерывностью деятельности (СУНД), в целях реализации Политики системы управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл» и Регламента системы управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл».

Разработан Календарный план-график работ по СУНД АО «КазТрансОйл» на 2024 год, утвержденный генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» 25 декабря 2023 года.

Планы на 2024 год и среднесрочную перспективу

1. Проведение анализа воздействия на бизнес АО «КазТрансОйл» некоторых бизнес-процессов.
2. Выявление критичных бизнес-процессов АО «КазТрансОйл».
3. Разработка и утверждение планов по обеспечению непрерывности деятельности для критичных бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» и Комплексного плана обеспечения непрерывности деятельности Компании.





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

- 1. О КОМПАНИИ**
- 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**
- 3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ**
- 4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**
- 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА**

Основные консолидированные финансовые результаты
Активы, капитал и обязательства

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

Основные консолидированные финансовые результаты	204
Активы, капитал и обязательства	208





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

Основные консолидированные финансовые результаты

Активы, капитал и обязательства

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



Данный раздел представляет собой результат обсуждений и анализа со стороны менеджмента Компании и направлен на раскрытие информации о текущем финансовом положении АО «КазТрансОйл», влиянии результатов производственной деятельности и изменений внешней среды на финансовые показатели Компании.

Настоящий обзор основан на аудированной годовой консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл», подготовленной в соответствии с МСФО, и его следует читать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями, а также с иной информацией, представленной в других разделах Отчета.

Консолидированный отчет о совокупном доходе включает доходы и расходы Компании и ее дочерних организаций – БНТ, РТЛ, ТОО «Магистральный Водовод» (Группа компаний АО «КазТрансОйл»). Финансовые результаты совместно контролируемых организаций – ТОО «ККТ» и ТОО «СЗТК «МунайТас» – отражаются по методу долевого участия по статье «Доля в прибыли/(убытке) совместно контролируемых организаций».

Основные консолидированные финансовые результаты

Изменение финансового результата, достигнутого Группой компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году, в сравнении с результатами за 2022 год связано со следующими основными факторами:

- увеличением выручки;
- снижением прочих операционных расходов;
- ростом финансовых доходов;
- увеличением доли в прибыли совместно контролируемых организаций;
- ростом прочих операционных доходов;

- ростом себестоимости реализации;
- ростом финансовых затрат;
- ростом расходов по подоходному налогу;
- снижением дохода от курсовой разницы;
- увеличением общих и административных расходов.

Показатель консолидированной выручки за 2023 год составил 290 386 млн тенге. Консолидированная чистая прибыль Компании по итогам 2023 года составила 32 845 млн тенге.

Финансовые показатели Группы компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 201-1	МЛН ТЕНГЕ			
Консолидированные показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Выручка	238 176	255 627	290 386	14%
Себестоимость реализации	-173 246	-219 435	-248 858	13%
Валовая прибыль	64 930	36 193	41 528	15%
Общие и административные расходы	-15 550	-16 539	-17 294	5%
Прочие операционные доходы	3 095	2 028	2 128	5%
Прочие операционные расходы	-1 263	-13 923	-7 241	-48%
Операционная прибыль	51 213	7 758	19 121	146%
Доход (убыток) от курсовой разницы, нетто	-88	1 945	643	-67%
Финансовые доходы	3 201	4 029	10 262	155%
Финансовые расходы	-4 116	-4 779	-7 011	47%
Доля в прибыли совместно контролируемых организаций	12 788	15 974	16 873	6%
Прибыль до налогообложения	62 998	24 926	39 889	60%
Расходы по подоходному налогу	-12 391	-5 124	-7 044	37%
Консолидированная чистая прибыль за период	50 607	19 802	32 845	66%

Структура доходов (без учета доли в прибыли совместно контролируемых организаций)

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	%
Выручка	97,4	97,0	95,7	
Финансовые доходы	1,3	1,5	3,4	
Прочие доходы*	1,3	1,5	0,9	

* Прочие операционные доходы, доход от курсовой разницы, восстановление обесценения основных средств и нематериальных активов, нетто.

В 2023 году доля выручки в общих доходах составила 95,7%, в то время как в 2022 году доля выручки достигла 97,0%.

Структура выручки

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Выручка, в том числе:	238 176	255 627	290 386	13,6%
Транспортировка сырой нефти*	191 849	184 916	210 710	13,9%
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	18 091	24 064	26 567	10,4%
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	7 044	22 499	20 202	-10,2%
Подача воды	9 051	11 930	19 822	66,2%
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	7 192	8 537	8 806	3,1%
Плата за недопоставленные объемы нефти	3 407	1 790	1 783	-0,4%
Прочая выручка	1 540	1 892	2 497	31,9%

* Раздел «Транспортировка сырой нефти» включает услуги перекачки, слива, налива и перевалки нефти, осуществляемые по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Выручка за 2023 год составила 290 386 млн тенге, что выше уровня 2022 года на 13,6%, или на 34 758 млн тенге.

Транспортировка сырой нефти

Выручка от транспортировки сырой нефти Компании в 2023 году увеличилась на 25 794 млн тенге по сравнению с фактом 2022 года, что в основном обусловлено ростом тарифа на экспорт (с 7 358,76 тенге за 1 тонну на 1000 км до 8 830,51 тенге за 1 тонну на 1000 км с 1 июня 2022 года, с 1 июля 2023 года тариф 10 150 тенге за 1 тонну на 1000 км), а также ростом тарифа на внутренний рынок с 1 декабря 2022 года с 3 728,82 до 4 355,57 тенге/тонна на 1 000 км, с 1 июля 2023 года тариф 4 849,39 тенге/тонна на 1 000 км, ростом дохода по транзиту за счет транспортировки нефти российского происхождения в целях экспорта через территорию Республики Казахстан в Республику Узбекистан с марта 2023 года.

Деятельность по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

Выручка по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов увеличилась на 10,4%, или на 2 503 млн тенге, в связи с увеличением стоимости услуг в 2023 году.

Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге

За 2023 год доходы от перевалки и транспортировки нефти и нефтепродуктов по дочерним зарубежным предприятиям Компании (БНТ и РТЛ) уменьшились по сравнению с прошлым годом на 10,2%, или на 2 297 млн тенге.

Данное снижение связано в основном с уменьшением выручки от транспортировки и перевалки нефти за счет снижения объемов тенгизской нефти, российской нефти в связи с геополитической ситуацией, а также туркменской нефти в связи с завершением контракта в 2022 году.

Подача воды

Выручка от подачи воды увеличилась на 66,2%, или на 7 892 млн тенге в основном за счет увеличения тарифа по подаче воды с 1 октября 2022 года, а также признанием дохода, связанного с амортизацией обязательства в результате безвозмездного получения от ТОО «Тенгизшевройл» в апреле 2021 года водовода технической воды «Кульсары – Тенгиз» и ноябре 2022 года насосной станции технической воды (амортизация доходов будущих периодов).

Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта

Выручка увеличилась на 3,1%, или на 269 млн тенге, что обусловлено в основном ростом дохода по транспортной экспедиции нефти, что связано с увеличением объемов транспортировки нефти по направлению ПСП «Самара».

Плата за недопоставленные объемы нефти

В течение отчетного периода плата за недопоставленные объемы нефти исполнены на уровне 2022 года. Выручка за недопоставленный объем нефти признается на основании заключенных договоров на транспортировку нефти на условиях «качай или плати».

Прочая выручка

Прочая выручка увеличилась в 2023 году на 31,9%, или на 604 млн тенге по сравнению с фактом 2022 года, что в основном связано с ростом доходов от хранения нефти и нефтепродуктов в резервуарах БНТ в связи с накоплением танкерных партий грузов.

Финансовые доходы

Финансовые доходы в 2023 году составили 10 262 млн тенге и в основном обусловлены увеличением процентных доходов по размещенным в банках вкладам и текущим счетам Группы компаний АО «КазТрансОйл» за счет увеличения ставок вознаграждения.

Расходы

Общие расходы за 2023 год составили 280 404 млн тенге, что на 10% выше общих расходов за 2022 год (254 676 млн тенге).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

Основные консолидированные финансовые результаты

Активы, капитал и обязательства

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Структура расходов

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	%
Себестоимость реализации	89,2	86,2	88,7	
Общие и административные расходы	8,0	6,5	6,2	
Обесценение основных средств и нематериальных активов	0,2	5,1	1,7	
Финансовые расходы	2,1	1,9	2,5	
Прочие расходы*	0,5	0,4	0,9	

* Прочие операционные расходы и убыток от курсовой разницы, нетто

Себестоимость реализации за 2023 год составляет 248 858 млн тенге, что превышает показатель 2022 года на 13%, или на 29 423 млн тенге. Рост в основном обусловлен следующими факторами:

- увеличение расходов по износу и амортизации в связи с увеличением стоимости основных средств в результате их переоценки в конце 2022 года;
- увеличение расходов на персонал в связи с индексацией заработной платы производственного персонала Группы компаний АО «КазТрансОйл»;
- увеличение расходов по охране в основном в связи с увеличением стоимости услуг в результате индексации заработной платы персонала подрядчика;
- увеличение расходов по налогам в основном за счет налога на имущество в результате увеличения балансовой стоимости основных средств на конец 2022 года, в том числе за счет дооценки основных средств.

Вместе с тем в отчетном периоде по сравнению с 2022 годом произошло снижение расходов по отдельным статьям, в том числе:

- снижение расходов за услуги железной дороги. Снижение обусловлено тем, что в 2022 году были привлечены дополнительные объемы казахстанской нефти (ТОО «Тенгизшевройл»);
- расходы по услугам авиапатрулирования в связи с приостановлением полетов, связанных с воздушным патрулированием по причине жесткой посадки вертолета Ми-8 АО «Казавиаспас», произошедшим 23 февраля 2023 г.

Структура себестоимости реализации

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	%
Затраты на персонал	35,5	40,6	39,3	
Износ и амортизация	30,1	24,4	28,6	
Топливо и материалы	5,4	4,1	3,8	
Налоги, помимо подоходного налога	5,4	5,0	4,9	
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	4,8	4,0	3,9	
Электроэнергия	5,0	4,4	4,0	
Услуги по охране	3,5	4,4	5,3	
Затраты на газ	1,7	1,5	1,3	
Услуги железной дороги	1,6	6,0	3,9	
Питание и проживание	1,2	1,0	1,0	
Командировочные расходы	0,5	0,4	0,4	
Охрана окружающей среды	1,4	0,7	0,4	
Услуги авиапатрулирования	0,3	0,3	0,3	
Прочие	0,3	0,3	0,1	

Общие и административные расходы в 2023 году составили 17 294 млн тенге, что на 5% выше показателя за 2022 год (16 539 млн тенге).

В 2023 году по сравнению с фактом 2022 года увеличение консолидированных общих и административных расходов в основном связано с увеличением заработной платы административного персонала Компании в результате ее индексации с 1 января 2023 года, а также ростом по износу и амортизации за счет дооценки основных средств.

Финансовые затраты составили 7 011 млн тенге, что на 2 232 млн тенге выше показателя за 2022 год. Увеличение связано в основном с увеличением амортизации дисконта обязательств по аренде (в связи с признанием новых долгосрочных договоров), а также с увеличением амортизации дисконта по оценочным обязательствам (по выбытию активов их эксплуатации и рекультивации земель и по обязательствам по вознаграждениям работникам) в результате увеличения их балансовой стоимости и ставки дисконтирования на начало отчетного года.

Структура общих и административных расходов

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	%
Затраты на персонал	63,2	66,8	65,4	
Износ и амортизация	9,4	8,7	9,2	
Расходы на благотворительность	0,0	0,0	0,0	
Обслуживание офиса	3,7	3,0	2,5	
Консультационные услуги	2,1	2,6	2,0	
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам	0,2	1,9	2,2	
Ремонт и техобслуживание	1,8	2,1	3,2	
Услуги аутстаффинга	1,7	1,8	1,9	
Начисление расходов по краткосрочным резервам	0,0	0,0	0,2	
Налоги, помимо подоходного налога	2,1	1,6	1,6	
Материалы и топливо	0,4	0,4	0,2	
Расходы по списанию НДС к возмещению	0,5	0,8	1,3	
Информационное обеспечение	0,9	0,9	0,8	
Услуги связи	0,8	0,6	0,5	
Командировочные расходы	1,4	1,5	1,4	
Услуги банка	0,4	0,4	0,3	
Страхование и обеспечение безопасности	0,3	0,3	0,6	
Расходы по рекламе	0,1	0,1	0,1	
Прочее	11,0	6,4	6,6	

I Доля в прибыли совместно контролируемых организаций

Признанная доля прибыли Компании в финансовых результатах совместно контролируемых организаций увеличилась с 15 974 млн тенге в 2022 году до 16 873 млн тенге за 2023 год.

Доля АО «КазТрансОйл» в прибыли совместно- контролируемых организаций

Показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Доля в прибыли ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 180	1 248	888	-28,9%
Доля в прибыли ТОО «ККТ»	11 608	14 726	15 986	8,6%
Итого:	12 788	15 974	16 873	5,6%

ТОО «ККТ». Чистая прибыль ТОО «ККТ» за 2023 год составила 31 971 млн тенге, соответствующая доля Компании — 15 986 млн тенге.

Увеличение доли Компании в прибыли совместно-контролируемых организациях связано в основном с ростом доходов от транспортировки нефти.

ТОО «СЗТК «МунайТас». Чистая прибыль ТОО «СЗТК «МунайТас» за 2023 год составила 1 741 млн тенге, соответствующая доля Компании — 888 млн тенге.

I Подоходный налог

Расходы по корпоративному подоходному налогу в 2023 году составили 7 044 млн тенге, что на 37,5% выше показателя, сложившегося по итогам 2022 года (5 124 млн тенге).

Расходы по корпоративному подоходному налогу

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Расходы по текущему подоходному налогу	16 164	11 145	14 200	27,4%
Экономия по отложенному подоходному налогу	-3 773	-6 021	-7 156	18,9%
Подоходный налог	12 391	5 124	7 044	37,5%



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

Основные консолидированные финансовые результаты

Активы, капитал и обязательства

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Активы, капитал и обязательства

Активы, капитал и обязательства

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря			
	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Активы	983 163	1 235 418	1 358 382	10%
Долгосрочные активы	901 119	1 114 340	1 224 043	10%
Текущие активы	82 043	121 078	134 339	11%
Собственный капитал и обязательства	983 163	1 235 418	1 358 382	10%
Собственный капитал	737 108	912 453	956 870	5%
Долгосрочные обязательства	167 447	231 362	288 766	25%
Текущие обязательства	78 607	91 602	112 746	23%

На конец 2023 года (по сравнению с 31 декабря 2022 года) долгосрочные активы Группы компаний АО «КазТрансОйл» увеличились на 10%, или на 109 703 млн тенге.

Основными факторами увеличения стоимости долгосрочных активов являются:

- увеличение стоимости основных средств за счет поступлений по проектам «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь» и «Замена участков трубопровода МН «Узень — Атырау — Самара»;

- увеличение инвестиций в совместно-контролируемые организации (СКО) за счет изменения доли в чистых активах в результате получения прибыли СКО за период;
- увеличение НДС к возмещению за счет поступлений основных средств по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Данное увеличение частично было снижено уменьшением авансов, выданных поставщикам за основные средства, за счет поступлений по проекту Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Структура основных средств

Консолидированные показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Трубопроводы	284 044	351 406	428 778	22%
Технологическая нефть	201 418	223 788	229 024	2%
Машины и оборудование	133 952	183 759	171 283	-7%
Здания и сооружения	84 747	114 312	112 969	-1%
Незавершенное строительство	49 635	28 277	74 507	163%
Земля	26 148	35 758	35 251	-1%
Транспортные активы	18 037	25 560	23 348	-9%
Прочие	5 092	11 735	8 986	-23%
Итого:	803 073	974 596	1 084 146	11%

Увеличение текущих активов на конец 2023 года (по сравнению с 31 декабря 2022 года) составило 11%, или 13 261 млн тенге, что связано в основном с ростом выручки от транспортировки нефти в результате увеличения тарифов.

Рост собственного капитала на 5%, или на 44 417 млн тенге, в основном связан с увеличением чистой прибыли за 2023 год, а также признанием дохода по операциям с акционером (дисконт по выпущенным облигациям ТОО «Магистральный Водовод» в рамках финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь» в результате разницы между рыночной и купонной ставками вознаграждений).

Увеличение долгосрочных обязательств на 25%, или на 57 404 млн тенге, связано с привлечением займа (второго транша) и выпуском облигаций ТОО «Магистральный Водовод» в рамках финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Увеличение текущих обязательств на 23%, или на 21 144 млн тенге, обусловлено в основном с ростом кредиторской задолженности по договорам капитального характера (в результате исполнения в конце года договоров по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь», а также замене участков МН «Узень — Атырау — Самара»), авансов по услуге транспортировки нефти (в связи с ростом тарифов), обязательств по аренде (в результате заключения долгосрочных договоров аренды) и обязательств по вознаграждению персонала в связи с индексацией заработной платы производственного персонала.

Показатели эффективности

Основные показатели эффективности

Основные финансовые показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
ЕБИТДА*, млн тенге	103 038	74 527	97 030	30%
Маржа ЕБИТДА (отношение ЕБИТДА к выручке), %	43,3	29,2	33,4	15%
Норма валовой прибыли (отношение валовой прибыли к выручке), %	27,3	14,2	14,3	1%
Норма чистой прибыли (отношение чистой прибыли к выручке), %	21,2	7,7	11,3	46%

*Показатель рассчитан без учета корректировок, предусмотренных в КПД ЕБИТДА, утвержденном решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 января 2023 года.

В указанной ниже таблице представлена информация о составляющих операционного показателя ЕБИТДА, исходя из данных по прибыли за отчетный год.

Расчет показателя ЕБИТДА

Показатели	2021	2022	2023	Изменение 2023-2022, %
Прибыль за отчетный год	50 607	19 802	32 845	66%
+ расходы по подоходному налогу	12 391	5 124	7 044	37%
Прибыль до налогообложения	62 998	24 926	39 889	60%
+ убыток от курсовой разницы (нетто)	88	0	0	-
- доход от курсовой разницы (нетто)	0	1 945	643	-67%
+ финансовые затраты	4 116	4 779	7 011	47%
- финансовые доходы	3 201	4 029	10 262	155%
+ доли в убытке совместно контролируемых предприятий	0	0	0	-
- доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	12 788	15 974	16 873	6%
Операционная прибыль	51 213	7 758	19 121	146%
+ износ и амортизация	53 658	54 874	72 796	33%
+ прочие операционные расходы	926	1 011	2 510	148%
- прочие операционные доходы	3 095	2 028	2 128	5%
- восстановление обесценения / (обесценение) основных средств и нематериальных активов, нетто	-336	-12 912	-4 731	-63%
ЕБИТДА*	103 038	74 527	97 030	30%

*Показатель рассчитан без учета корректировок, предусмотренных в КПД ЕБИТДА, утвержденном решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» от 30 января 2023 года.

Основные показатели эффективности

Наименование	2021	2022	2023
ROA (чистая прибыль/среднегодовая сумма активов)	5,5	1,8	2,5
ROE (чистая прибыль /среднегодовая сумма собственного капитала)	7,3	2,4	3,5

Показатели ликвидности и финансовой устойчивости

Основным источником ликвидности и финансовой устойчивости Компании являются денежные средства, получаемые в результате основной деятельности.

Показатель ликвидности характеризует способность Компании выполнять свои краткосрочные обязательства, исходя из своих текущих активов. Коэффициент общей (текущей) ликвидности характеризует, в какой степени текущие обязательства покрываются текущими активами. Как видно из таблицы ниже, в среднем 1 тенге текущих обязательств покрывается 1,19 тенге текущих активов.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

Основные консолидированные финансовые результаты
Активы, капитал и обязательства

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Коэффициенты ликвидности

Консолидированные показатели	Нормативные критерии	2021	2022	2023
Коэффициент общей ликвидности (Текущие активы / Текущие обязательства)	1,5–2,5	1,04	1,32	1,19
Коэффициент быстрой ликвидности ((Текущие активы – ТМЗ) / Текущие обязательства)	1,5–2,5	0,93	1,23	1,11

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует ту часть текущих обязательств, которая может быть погашена не только за счет имеющихся у Группы компаний АО «КазТрансОйл» денежных средств, но и за счет ожидаемых поступлений за оказанные услуги (краткосрочная дебиторская задолженность) либо использования прочих краткосрочных активов. Уменьшение коэффициента быстрой ликвидности по сравнению с показателем 2022 года обусловлено увеличением текущих обязательств за счет роста торговой и прочей кредиторской задолженности, которая ожидается к погашению в 2024 году.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства Группы компаний АО «КазТрансОйл» и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2023 года составили 76 673 млн тенге.

Оборот денежных средств

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря			Изменение 2023-2022, %
	2021	2022	2023	
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	86 977	73 513	87 839	19%
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	-45 969	-47 288	-160 028	238%
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности	-52 803	17 011	64 418	279%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	-11 795	43 236	-7 771	-118%
Чистая курсовая разница	280	1 425	-720	-151%
Изменение в резерве на ожидаемые кредитные убытки	-1	-2	6	-400%
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	52 015	40 499	85 158	110%
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	40 499	85 158	76 673	-10%

Чистые положительные потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году, составили 87 839 млн тенге, что на 19%, или на 14 326 млн тенге, выше показателя за 2022 год. Основным фактором, повлиявшим на увеличение данного показателя, является рост поступлений по услугам транспортировки нефти в результате увеличения тарифов.

Чистые отрицательные потоки денежных средств по инвестиционной деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году составили 160 028 млн тенге, что выше показателя за 2022 год на 238%, или на 112 740 млн тенге. Данное изменение связано с направлением денежных средств на выполнение капитальных работ в рамках проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь, а также на замену участков МН «Узень – Атырау – Самара». Вместе с тем увеличение выбытий денежных средств связано с приобретением Нот Национального Банка Республики Казахстан.

Чистые положительные потоки денежных средств, полученные от финансовой деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2023 году, составили 64 418 млн тенге, что на 279% или на 47 407 млн тенге выше показателя за 2022 год. Увеличение связано с получением ТОО «Магистральный Водовод» второго транша займа в размере 11 800 млн тенге (первый транш в размере 29 593 млн тенге был получен в ноябре 2022 года), а также с размещением выпущенных облигаций на сумму 70 000 млн тенге для финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь. Данное увеличение было частично снижено за счет выплат дивидендов: в 2023 году выплаты по результатам деятельности за 2022 год составили 15 000 млн тенге.





- Обращение председателя Совета директоров
- Обращение генерального директора (председателя Правления)
- Ключевые показатели за 2023 год
- Схема магистральных трубопроводов
- Ключевые события за 2023 год
- Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений

Приложения

Приложение 1. Об отчете	214
Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году	219
Приложение 3. Индекс GRI	221
Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития	226
Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	228
Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность	232
Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития	297
Приложение 8. Список сокращений	311



1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Приложение 1. Об отчете

Подход к отчетности

GRI 2-3

АО «КазТрансОйл» строго придерживается принципа прозрачности в своей деятельности и стремится к обеспечению эффективного и полного раскрытия информации для широкого круга заинтересованных сторон.

Это одиннадцатый интегрированный годовой отчет (Отчет) АО «КазТрансОйл», в котором отражены финансовые и операционные результаты деятельности, система корпоративного управления и управления рисками, стратегия развития, а также результаты в области устойчивого развития. Предыдущий Отчет был опубликован в мае 2023 года.

Отчет выпускается на ежегодной основе и в данном случае включает результаты деятельности Компании за период с 1 января по 31 декабря

2023 года, а также, где это возможно, содержит описание планов Компании на 2024 год и среднесрочную перспективу.

Отчет подготовлен в соответствии со стандартами отчетности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчетности Global Reporting Initiative (GRI), а также отраслевым стандартом для нефтегазовых компаний GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures определяющим порядок раскрытия информации в области устойчивого развития.

Процедура внешнего аудита в отношении финансовой отчетности Компании была выполнена ТОО «Эрнст энд Янг». Внешнее заверение нефинансовой информации в области устойчивого развития по итогам 2023 года не проводилось.

Процесс определения содержания отчета

GRI 3-1

Содержание Отчета АО «КазТрансОйл» за 2023 год было определено в соответствии с принципами, рекомендованными Стандартами GRI:



В процессе подготовки Отчета были также учтены рекомендации Международного стандарта интегрированной отчетности, разработанного Международным советом по интегрированной отчетности (IIRC) и требования KASE. Информация раскрывается в Отчете в соответствии с положениями кодекса корпоративного управления и иных внутренних документов Компании, а также в соответствии с нормами казахстанского законодательства.

В Отчете раскрыта информация о следовании Компании принципам Глобального договора Организации Объединенных Наций (ООН) и о вкладе

Компании в достижение Целей устойчивого развития ООН. При раскрытии данной информации Компания руководствовалась лучшими международными практиками для обеспечения сопоставимости информации с другими организациями в Республике Казахстан и за рубежом.

Описание результатов в области финансово-хозяйственной деятельности Компании подготовлено в соответствии с рекомендациями Практического руководства МСФО «Комментарий менеджмента».

Соблюдение принципа существенности

GRI 3-2

Для выбора существенных тем в области устойчивого развития, подлежащих раскрытию в настоящем Отчете, Компания проанализировала список тем, рекомендованных Стандартами GRI Standards.

Первичный список существенных тем был определен в ходе внутреннего анализа деятельности Компании, и оценки ее воздействия на общество и окружающую среду, а также анализа зарубежного опыта и бенчмарков.

Промежуточный список существенных тем основывался на проведении анкетирования заинтересованных сторон для оценки значимости воздействий. В опросе приняли участие более 20 представителей внутренних и внешних групп заинтересованных сторон. По итогам анкетирования были выделены ключевые воздействия и существенные темы путем выведения усредненной оценки по всем ответам заинтересованным сторонам, то есть выше порога низкой значимости (выше 3,2 балла).

В итоге на основании соотнесения результатов анализа деятельности Компании и анкетирования заинтересованных сторон была согласована и утверждена приведенная ниже Матрица существенности.

Подход к определению существенных тем





Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений

15 существенных тем, приведенных ниже в итоговом списке, раскрыты в Отчете в соответствии со Стандартом GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures. Таблица, содержащая полный перечень стандартных элементов отчетности и ссылки на раскрытие информации в Отчете, представлена в Приложении 3 к Отчету.

Полный перечень существенных тем

Категория	№	Существенные темы
Экономическая	1.	11.14 Экономическое влияние
	2.	11.20 Противодействие коррупции
	3.	11.1 Выбросы парниковых газов
	4.	11.2 Адаптация к климату, устойчивость и переходный период
	5.	11.3 Выбросы в атмосферу
Экологическая	6.	11.4 Биоразнообразие
	7.	11.5 Отходы
	8.	11.6 Вода и сточные воды
	9.	11.8 Целостность активов и управление критическими инцидентами
	10.	11.7 Управление закрытием активов
Социальная	11.	11.9 Охрана труда и техника безопасности
	12.	11.10 Практика трудоустройства
	13.	11.11 Противодействие дискриминации и равные возможности
	14.	11.13 Свобода ассоциации и ведение коллективных переговоров
	15.	11.15 Местные сообщества

Границы тем Отчета

GRI 2-2

Операционные и финансовые показатели АО «КазТрансОйл» и его ДСКО отражены на консолидированной основе и включают результаты финансово-хозяйственной деятельности ДСКО.

Показатели в области устойчивого развития включают информацию о Компании и ее дочерних организациях, если не указано иное.

Дочерние организации, входящие в границы Отчета АО «КазТрансОйл»

Перечень дочерних организаций	Наименование в Отчете	Регион присутствия
ТОО «Магистральный Водовод»	ТОО «Магистральный Водовод»	Республика Казахстан
ООО «Батумский нефтяной терминал»	БНТ	Грузия
ЧКОО «Petrotrans Limited»	PTL	Abu Dhabi Global Market

В 2023 году АО «КазТрансОйл» впервые проводит консолидацию показателей устойчивого развития, в связи с этим были отобраны следующие наиболее существенные показатели GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures и дополнительные метрики в соответствии со спецификой деятельности дочерних организаций АО «КазТрансОйл».

Граница показателей отчетности

Наименование показателя	Дочерние организации АО «КазТрансОйл»		
	ТОО «Магистральный Водовод»	БНТ	PTL
Показатели GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures, в т.ч:			
Социальные показатели			
2-7 – Работники	✓	✓	✓
204-1 – Доля расходов на местных поставщиков	✓	✓	
401-1 – Вновь нанятые работники и текучесть кадров	✓	✓	✓
403-5 – Профессиональная подготовка по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте	✓	✓	
403-8 – Работники, охваченные системой управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте	✓	✓	
403-9 – Производственные травмы	✓	✓	
404-1 – Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	✓	✓	
405-1 – Разнообразие руководящих органов и сотрудников	✓	✓	✓
405-2 – Соотношение базового оклада и вознаграждения	✓	✓	✓
Экологические показатели			
302-1 – Потребление энергии внутри организации	✓	✓	
302-3 – Энергоемкость	✓	✓	
303-3 – Общее количество забираемой воды	✓	✓	
303-4 – Сброс воды	✓	✓	
305-7 – NOx, SOx и другие значительные выбросы в атмосферу	✓	✓	
306-3 – Образование отходов	✓	✓	
Дополнительные метрики			
Расходы на охрану окружающей среды	✓	✓	
Объем инвестиций в промышленную безопасность и охрану труда	✓	✓	
Расходы на проведение санитарно-эпидемиологических и лечебно-профилактических мероприятий	✓		
Инвестиции в обучение персонала	✓	✓	✓
Количество практикантов на производственных объектах	✓	✓	
Затраты, направленные на социальную поддержку своих работников и членов их семей	✓	✓	✓

Компания сохраняет практику раскрытия показателей в трехлетней динамике. Где это необходимо для более полного раскрытия информации, приведены события, произошедшие до или после отчетного периода.

В некоторых случаях в Отчет включена информация в отношении планов на 2024 год и среднесрочную перспективу, которые носят прогнозный характер. Следует принимать во внимание, что их реализация находится под влиянием внешних факторов, не зависящих от Компании, достигнутые результаты в будущих отчетных периодах могут не совпадать с прогнозными ориентирами, указанными в Отчете.





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

I Обратная связь

Компания заинтересована в получении обратной связи для последующего развития Отчета, и качественного раскрытия информации для заинтересованных сторон. В конце данного документа включена анкета обратной связи. Компания будет признательна за ее заполнение и отправку контактным лицам ниже.

I Контактная информация

Интегрированные годовые отчеты Компании можно найти на интернет-ресурсе Компании www.kaztransoil.kz в разделе «Акционерам и инвесторам/ Годовые отчеты».

Ниже представлены контакты, по которым можно запросить дополнительную информацию по вопросам, отраженным в Отчете, а также для обратной связи.

ДЕПАРТАМЕНТ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

+7 (7172) 555-346
Keldibekova@kaztransoil.kz

СЛУЖБА ПО СВЯЗЯМ С ИНВЕТОРАМИ

+7 (7172) 555-049
Masalin@kaztransoil.kz

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СВЯЗЯМ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ И ВНУТРЕННИМ КОММУНИКАЦИЯМ

+ 7 (7172) 555-135, 555-134

МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ КОМПАНИИ

Республика Казахстан, 010000, город Астана, район Нұра, проспект Тұран, здание 20, нежилое помещение 12.

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
АО «КТК-К»		
1.	Ордер на изменение №8 к договору на оказание услуг от 16 мая 2018 года №К-ОД-18-0078//ОС125/2018	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 25 мая 2023 года №8/2023)
2.	Ордер на изменение №9 к договору на оказание услуг от 16 мая 2018 года №К-ОД-18-0078//ОС125/2018	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
3.	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию нефтепроводной системы КТК на территории Республики Казахстан	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»		
4.	Соглашение на эксплуатацию нефтепровода АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» на 2023 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 30 января 2023 года №1/2023)
5.	Соглашение на эксплуатацию нефтепровода АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» на 2024 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»		
6.	Договор на отпуск и прием природного газа для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2023 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 30 января 2023 года №1/2023)
7.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 01/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
8.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 01/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
9.	Договор на отпуск и прием природного газа для нужд ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2024 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
ТОО «Казахойл – Актобе»		
10.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 03/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
11.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 04/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		
12.	Договор о взаимоотношениях при проведении товарно-транспортных операций	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 30 июня 2023 года №9/2023)
13.	Соглашение о возмещении затрат на командирование работников АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
14.	Дополнительное соглашение №1 к договору на эксплуатацию МН «Кенкияк – Кумколь» на 2022-2024 годы от 15 декабря 2022 года №16/452-2022/ОС36/2022	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
15.	Дополнительное соглашение №1 к договору на эксплуатацию МН «Атасу – Алашаньюоу» на 2022-2024 годы от 15 декабря 2022 года №16/453-2022/ОС37/2022	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
КННК Казахстан Б.В.»		
16.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 02/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
17.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 03/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 24 ноября 2023 года №15/2023)
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»		
18.	Договор на оказание услуг по подаче питьевой воды и приему сточных вод на ПСП «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2023 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 30 января 2023 года №1/2023)
19.	Договор на оказание услуг по подаче питьевой воды и приему сточных вод на ПСП «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» на 2024 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 декабря 2023 года №16/2023)
Компания «ПетроКазахстан Венчерс Инк.»		
20.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 30 июня 2023 года №9/2023)





Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



Приложение 3. Индекс GRI

Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
Заявление об использовании: АО «КазТрансОйл» представило информацию, приведенную в данном Указателе раскрытия стандартов GRI, за период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года в соответствии с отраслевым стандартом GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures.			
Применимый для АО «КазТрансОйл» отраслевой стандарт: GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures.			
GRI 1: Основы 2021			
GRI 2: Общие раскрытия 2021			
-	2-1	Сведения об организации	О Компании, стр. 24
-	2-2	Предприятия, включенные в отчетность организации в области устойчивого развития	Приложение 1. Об отчете, стр. 216
-	2-3	Период отчетности, периодичность и контактное лицо	Приложение 1. Об отчете, стр. 214
-	2-4	Пересмотр информации	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 109
-	2-5	Внешнее заверение	Внешнее заверение не проводилось в 2023 году
Виды деятельности и работники			
-	2-6	Деятельность, цепочка создания стоимости и другие деловые отношения	Результаты операционной деятельности, стр. 56, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 134
-	2-7	Работники	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 109
-	2-8	Работники, не являющиеся сотрудниками	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110
Корпоративное управление			
-	2-9	Структура и состав руководства	Корпоративное управление, стр. 164, Результаты в области устойчивого развития, стр. 82
-	2-10	Порядок избрания и утверждения высшего органа управления	Корпоративное управление, стр. 164
-	2-11	Председатель высшего руководящего органа	Корпоративное управление, стр. 164
-	2-12	Роль высшего руководящего органа в надзоре за управлением воздействием	Корпоративное управление, стр. 164, Результаты в области устойчивого развития, стр. 82
-	2-13	Делегирование ответственности за управление воздействиями	Результаты в области устойчивого развития, стр. 82
-	2-14	Роль высшего руководящего органа в отчетности в области устойчивого развития	Результаты в области устойчивого развития, стр. 82
-	2-15	Конфликты интересов	Корпоративное управление, стр. 172
-	2-16	Передача информации о важнейших проблемах	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 128
-	2-17	Коллективные знания высшего руководящего органа	Корпоративное управление, стр. 164
-	2-18	Оценка эффективности работы высшего руководящего органа	В отчетном году оценка деятельности Совета директоров Компании не проводилась.
-	2-19	Политика вознаграждения	Корпоративное управление, стр. 171
-	2-20	Процесс определения размера вознаграждения	Корпоративное управление, стр. 171
-	2-21	Коэффициент годового общего вознаграждения	Показатель не раскрывается в АО «КазТрансОйл»
Стратегия, политика и практические методы			
-	2-22	Заявление о стратегии устойчивого развития	О Компании, стр. 25, Результаты в области устойчивого развития, стр. 80
-	2-23	Обязательства, закрепленные во внутренних документах организации	О Компании, стр. 25, Результаты в области устойчивого развития, стр. 81, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 108
-	2-24	Исполнение обязательств, закрепленных во внутренних документах организации	О Компании, стр. 25, Результаты в области устойчивого развития, стр. 80, Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития, стр. 226-227
-	2-25	Процессы по устранению негативных воздействий	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 128
-	2-26	Механизмы обращения за советом и выражения озабоченности	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 128
-	2-27	Соблюдение законов и нормативных актов	Охрана окружающей среды, стр. 139
-	2-28	Членство в ассоциациях	Результаты в области устойчивого развития, стр. 90

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
Взаимодействие с заинтересованными сторонами			
-	2-29	Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	Результаты в области устойчивого развития, стр. 88, Приложение 5, стр. 228
-	2-30	Коллективные соглашения	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 121
GRI 3: Существенные темы 2021			
-	3-1	Порядок определения существенных тем	Приложение 1. Об отчете, стр. 214
-	3-2	Перечень существенных тем	Приложение 1. Об отчете, стр. 215
GRI 11: Существенные темы			
Категория: Экономическая			
11.20 Противодействие коррупции			
11.20.1	3-3	Управление существенными темами	Корпоративное управление, стр. 178
11.20.2	205-1	Подразделения, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией (2016)	Корпоративное управление, стр. 179
11.20.3	205-2	Информирование о политике и методах противодействия коррупции и обучение им (2016)	Корпоративное управление, стр. 178, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 135
11.20.4	205-3	Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия (2016)	Корпоративное управление, стр. 180
11.14 Экономическое влияние			
11.14.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132
11.14.2	201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость (2016)	Результаты финансово-хозяйственной деятельности, стр. 204
11.14.4	203-1	Инвестиции в инфраструктуру и безвозмездные услуги (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132
11.14.5	203-2	Существенные непрямые экономические воздействия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132
11.14.6	204-1	Доля расходов на местных поставщиков (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 135
Категория: Экологическая			
11.1 Выбросы парниковых газов			
11.1.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 140
11.1.2	302-1	Потребление энергии внутри организации (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 144
11.1.4	302-3	Энергоемкость (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 145
11.1.5	305-1	Прямые выбросы парниковых газов (Область охвата 1) (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 140
11.1.6	305-2	Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (Область охвата 2) (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 141
11.1.7	305-3	Прочие косвенные выбросы парниковых газов (Область охвата 3) (2016)	В Компании не ведется учет прочих косвенных выбросов парниковых газов (Область охвата 3)
11.1.8	305-4	Интенсивность выбросов парниковых газов (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 141
11.2 Адаптация к климату, устойчивость и переходный период			
11.2.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 140
11.2.2	201-2	Финансовые аспекты и прочие риски и возможности для деятельности организации, связанные с изменением климата (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 141
11.2.3	305-5	Сокращение выбросов парниковых газов (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 141

Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
11.3 Выбросы в атмосферу			
11.3.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 142
11.3.2	305-7	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 142
11.3.3	416-1	Оценка воздействия категорий продуктов и услуг на здоровье и безопасность (2016)	Компания не проводит оценку воздействия категорий продуктов и услуг на здоровье и безопасность
11.4 Биоразнообразие			
11.4.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 150
11.4.2	304-1	Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации и расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия, находящиеся вне их границ, или прилегающие к таким территориям (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 150
11.4.3	304-2	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 150
11.4.4	304-3	Сохраненные или восстановленные местообитания (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 150-151
11.4.5	304-4	Общее число видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации (2016)	В Компании отсутствует список видов, занесенных в Красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, местообитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации
11.5 Отходы			
11.5.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.5.2	306-1	Образование отходов и существенные последствия, связанные с отходами (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.5.3	306-2	Управление существенными воздействиями, связанными с отходами (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.5.4	306-3	Образование отходов (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.5.5	306-4	Утилизация отходов (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.5.6	306-5	Удаление и размещение отходов (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 149
11.6 Вода и сточные воды			
11.6.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 146
11.6.2	303-1	Использование воды как общего ресурса (2018)	Охрана окружающей среды, стр. 146
11.6.3	303-2	Управление воздействиями, которые связаны со сбросом воды (2018)	Охрана окружающей среды, стр. 146
11.6.4	303-3	Общее количество забираемой воды (2018)	Охрана окружающей среды, стр. 146
11.6.5	303-4	Сброс воды (2018)	Охрана окружающей среды, стр. 148
11.6.6	303-5	Водопотребление (2018)	Охрана окружающей среды, стр. 147
11.8 Целостность активов и управление критическими инцидентами			
11.8.1	3-3	Управление существенными темами	Об отчете, стр. 152
11.8.2	306-3	Существенные разливы (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 152
Категория: Социальная			
11.7 Управление закрытием активов			
11.7.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 108
11.7.2	402-1	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 115
11.7.3	404-2	Программы повышения квалификации, призванные поддерживать способность работников к занятости (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 117

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
11.9 Охрана труда и техника безопасности			
11.9.1	3-3	Управление существенными темами	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 94
11.9.2	403-1	Система управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 94
11.9.3	403-2	Идентификация опасности, оценка рисков, расследование несчастных случаев (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 95
11.9.4	403-3	Службы охраны здоровья (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 102
11.9.5	403-4	Участие работников, консультации и коммуникации по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 99
11.9.6	403-5	Профессиональная подготовка по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 104 Среднее количество часов обучения на одного работника по вопросам охраны труда и безопасности больше не указывается в Отчете в соответствии с тем, что показатель был признан несущественным. Продолжительность обучения для работников по вопросам охраны труда и безопасности нормирован Трудовым законодательством Республики Казахстан.
11.9.7	403-6	Продвижение здоровья работников (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 102
11.9.8	403-7	Предотвращение и смягчение последствий для здоровья и безопасности труда, непосредственно связанных деловыми отношениями (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 102
11.9.9	403-8	Работники, охваченные системой управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 95
11.9.10	403-9	Производственные травмы (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 101
11.9.11	403-10	Профессиональные заболевания (2018)	Жизненно важные правила охраны труда и промышленной безопасности – Vision Zero, стр. 103
11.10 Практика трудоустройства			
11.10.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 108
11.10.2	401-1	Вновь нанятые работники и текучесть кадров (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 114-115
11.10.3	401-2	Льготы, предоставляемые работникам, работающим на условиях полной занятости, которые не предоставляются работникам, работающим на условиях временной или неполной занятости (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 121
11.10.4	401-3	Декретный отпуск (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 122

Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
11.10.5	402-1	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 115
11.10.6	404-1	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника (2016)	Приложение 7, стр. 252
11.10.7	404-2	Программы повышения квалификации, призванные поддерживать способность работников к занятости (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 117
11.10.8	414-1	Процент новых поставщиков, прошедших оценку по социальным критериям (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 134
11.10.9	414-2	Отрицательные социальные воздействия в цепочке поставок и предпринятые действия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 134
11.11 Противодействие дискриминации и равные возможности			
11.11.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 126
11.11.2	202-2	Доля высшего руководства, нанятых из числа представителей местного населения (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 127
11.11.3	401-3	Предоставление отпуска по уходу за ребенком (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 122
11.11.4	404-1	Среднее количество часов обучения в год на одного сотрудника (2016)	Приложение 7, стр. 252
11.11.5	405-1	Разнообразие руководящих органов и сотрудников (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110
11.11.6	405-2	Соотношение базового оклада и вознаграждения (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 126
11.11.7	406-1	Выявленные случаи дискриминации и предпринятые корректирующие действия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 126
11.13 Свобода ассоциации и ведение коллективных переговоров			
11.13.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 126
11.13.2	407-1	Операции и поставщики, у которых право на свободу объединений и ведения коллективных переговоров находится под угрозой	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 127
11.15 Местные сообщества			
11.15.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132
11.15.2	413-1	Подразделения, реализующие программы взаимодействия с местными сообществами, оценки воздействия на местные сообщества и развития местных сообществ (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132
11.15.3	413-2	Подразделения с существенным фактическим или потенциальным отрицательным воздействием на местные сообщества (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 132



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете
 Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
 Приложение 3. Индекс GRI
 Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
 Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
 Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
 Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
 Приложение 8. Список сокращений

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

GRI 2-24

Принципы Глобального договора ООН	Соответствующие Цели устойчивого развития ООН (ЦУР)	Свидетельства соответствия деятельности АО «КазТрансОйл» принципам и ЦУР	Раздел и страница Отчета
Принципы в области прав человека			
Принцип 1. Деловые круги должны поддерживать и уважать защиту провозглашенных на международном уровне прав человека.	ЦУР 16. Мир, правосудие и эффективные институты Содействие построению миролюбивого и открытого общества в интересах устойчивого развития, обеспечение доступа к правосудию для всех и создание эффективных, подотчетных и основанных на широком участии учреждений на всех уровнях	<ul style="list-style-type: none"> нормы деловой этики, закрепленные в кодексе деловой этики Компании; институт омбудсмена, контакты которого размещены на интернет-ресурсе Компании. 	Корпоративное управление, стр. 158
Принципы в области трудовых отношений			
Принцип 3. Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров.	ЦУР 8. Достойная работа и экономический рост Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех	<ul style="list-style-type: none"> Коллективный договор, охватывающий 100% работников Компании; Кодекс социальной ответственности; Кадровая политика Компании; Социальная политика Компании; Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»; политика Компании в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; сертификат ISO 14001, подтвержденный международным аккредитованным органом; объем инвестиций в вопросы безопасности и охраны труда в 2023 году в размере 5,55 млрд тенге. 	Управление персоналом, стр. 108 Промышленная безопасность и охрана труда, стр. 96
Принцип 4. Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда.	ЦУР 4. Качественное образование Обеспечение всеохватного и справедливого качественного образования и поощрение возможности обучения на протяжении всей жизни для всех		
Принцип 5. Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда.	ЦУР 3. Хорошее здоровье и благополучие Обеспечение здорового образа жизни и содействие благополучию для всех в любом возрасте		
Принцип 6. Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости.	ЦУР 13. Борьба с изменением климата Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиями		
Принципы в области охраны окружающей среды			
Принцип 7. Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности.	ЦУР 6. Чистая вода и санитария Обеспечение наличия и рационального использования водных ресурсов и санитарии	<ul style="list-style-type: none"> Правила управления водными ресурсами; Правила управления экологическими аспектами АО «КазТрансОйл»; Правила управления отходами в АО «КазТрансОйл»; сертификат ISO 14001:2015, подтвержденный международным аккредитованным органом; объем инвестиций в природоохранные мероприятия в 2023 году в размере 1,1 млрд тенге; сертификат ISO 50001:2018, подтвержденный международным аккредитованным органом; Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл». 	Охрана окружающей среды, стр. 138
Принцип 8. Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды.	ЦУР 17. Партнерство в интересах устойчивого развития Укрепление средств достижения устойчивого развития и активизация работы механизмов глобального партнерства в интересах устойчивого развития		
Принцип 9. Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий.	ЦУР 7. Недорогостоящая и чистая энергия Обеспечение доступа к правосудию для всех и создание эффективных, подотчетных и основанных энергии		
	ЦУР 9. Индустриализация, инновации и инфраструктура Создание стойкой инфраструктуры, содействие всеохватной и устойчивой индустриализации и инновациям		
Принципы в области противодействия коррупции			
Принцип 10. Деловые круги должны противостоять всем формам коррупции, включая вымогательство и взяточничество.	ЦУР 16. Мир, правосудие и эффективные институты Содействие построению миролюбивого и открытого общества в интересах устойчивого развития, обеспечение доступа к правосудию для всех и создание эффективных, подотчетных и основанных на широком участии учреждений на всех уровнях	<ul style="list-style-type: none"> Кодекс деловой этики Компании; антикоррупционные стандарты Компании; политика по управлению риском возникновения нарушений в Компании; политика по урегулированию конфликта интересов должностных лиц и работников Компании; блог генерального директора (председателя Правления) на интернет-ресурсе Компании; телефон доверия +7 (717) 255 52-10; специальная выделенная линия «Нет коррупции» – 5213@kaztransoil.kz и другая информация в отдельном разделе интернет-ресурса Компании, посвященная вопросам противодействия коррупции; отсутствие в отчетном 2023 году фактов нарушения законодательства Республики Казахстан о противодействии коррупции в Компании. 	Противодействие коррупции, стр. 178



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Перечень стейкхолдеров	Требования стейкхолдеров	Ожидания стейкхолдеров	Механизмы взаимодействия	Достижение требований стейкхолдеров в 2023 году
Внешние стейкхолдеры				
Миноритарные акционеры (в т.ч организации или физические лица, представляющие интересы акционеров)	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение прав акционеров; Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; Соблюдение действующего законодательства. 	<ul style="list-style-type: none"> Эффективное корпоративное управление; Обеспечение положительных производственных и финансовых показателей; Информационная открытость и прозрачность. 	<ul style="list-style-type: none"> Публикации на сайте Казахстанской фондовой биржи; Публикация консолидированной финансовой отчетности на корпоративном сайте; Обеспечение работы с запросами посредством электронной почты, телефона Службы по связям с инвесторами; Размещение пресс-релизов; Публикация на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности. 	<ul style="list-style-type: none"> 24 мая 2023 года проведено годовое Общее собрание акционеров Компании; 14 августа 2023 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров Компании; 13 июня 2023 года выплачены дивиденды за 2022 год в размере 39 тенге на одну простую акцию; Компания приняла участие в мероприятиях «День эмитента на KASE» 10 марта 2023 года (по итогам 2022 года), 18 августа 2023 года (по итогам 1 полугодия 2023 года) и 29 сентября 2023 года (по итогам 9 месяцев 2023 года); Раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и KASE осуществлялось в соответствии с установленными требованиями.
Государственные органы и организации влияния	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства и стратегических интересов государства в области транспортировки нефти; Уплата налогов и обязательных платежей; Противодействие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Эффективное корпоративное управление; Информационная открытость и прозрачность. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Проведение совещаний, встреч, пресс-конференций; Публикация на корпоративном сайте; Публикация в СМИ. 	<ul style="list-style-type: none"> По итогам 2023 года уплачены налоги и другие обязательные платежи в бюджет государства в размере 40,1 млрд тенге; 25 апреля 2023 года Компания разместила отчеты об исполнении утвержденных тарифных смет за 2022 год и об исполнении утвержденной инвестиционной программы Компании на 2021–2025 годы в части показателей 2022 года; В Компании проведен внутренний анализ коррупционных рисков, результаты которого размещены на интернет-ресурсе Компании; Отсутствие нареканий и предписаний со стороны государственных органов Объединенных Арабских Эмиратов в 2023 году.
Финансовые организации и рейтинговые агентства	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства; Соблюдение договорных обязательств. 	<ul style="list-style-type: none"> Эффективное корпоративное управление; Информационная открытость и прозрачность. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте в разделе «Акционерам и инвесторам»; Публикация на сайте Казахстанской фондовой биржи. 	<ul style="list-style-type: none"> Проведены встречи и конференц-звонки с рейтинговыми агентствами и банками второго уровня; Рейтинг Компании: Fitch Ratings – «BBB», прогноз «Стабильный», (дата повышения – 26 июня 2023 года); S&P Global Ratings – «BB+», прогноз «Стабильный» (дата пересмотра – 9 марта 2023 года).
Потребители услуг и партнеры	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства; Соблюдение договорных обязательств; Обеспечение производственной безопасности; Противодействие коррупции; Полное и своевременное раскрытие любых изменений в части тарифной политики; Предоставление качественных услуг. 	<ul style="list-style-type: none"> Стабильность и финансовая устойчивость Компании; Информационная открытость и прозрачность; Гибкая и эффективная тарифная политика; Эффективное корпоративное управление. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Проведение совещаний, встреч, конференц-звонков; Обеспечение работы с жалобами и обращениями. 	<ul style="list-style-type: none"> В 2023 году услугами Компании пользовалась 81 нефтедобывающая компания; Степень удовлетворенности потребителей услуг: <ul style="list-style-type: none"> - по операторским услугам – 99%; - по транспортировке нефти – 100%; В рамках договоров и соглашений по эксплуатации магистральных нефтепроводов и водоводов в 2023 году все услуги оказаны качественно и своевременно; В договора, заключаемые Компанией, включаются положения, отражающие политику Компании в области противодействия коррупции, а также санкционные оговорки; 21 апреля и 21 июля 2023 года ТОО «Магистральный Водовод» проведены общественные слушания об исполнении утвержденных тарифных смет, о соблюдении показателей качества, надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами ТОО «Магистральный Водовод» за 2022 год.
Конкуренты	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства; Соблюдение принципов честности и норм деловой этики. 	<ul style="list-style-type: none"> Стратегическое взаимодействие для устойчивой конкурентоспособности; Информационная открытость и прозрачность. 	<ul style="list-style-type: none"> Публикация на корпоративном веб-сайте; Публикация в СМИ. 	<ul style="list-style-type: none"> 13 сентября 2023 года Компании приняла участие в мероприятии, организованном АО «КТК-К» приуроченного к Дню Безопасности «Золото Сарматов» в г. Астрахань Российской Федерации; Компания совместно с АО «КТК-К» приняла участие в 19 и 20 заседании Правления МАТН.

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Перечень стейкхолдеров	Требования стейкхолдеров	Ожидания стейкхолдеров	Механизмы взаимодействия	Достижение требований стейкхолдеров в 2023 году
Поставщики и подрядчики	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение договорных обязательств; Прозрачные конкурсные процедуры закупок; Противодействие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Стабильность и финансовая устойчивость Компании. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Проведение совещаний, встреч, конференц-звонков; Обеспечение работы с жалобами и обращениями. 	<ul style="list-style-type: none"> Процедуры закупок осуществляются на портале электронных закупок ZAKUP.SK.KZ; Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками составила 128 894,77 млн тенге; В Компании внедрена и действует система проверки благонадежности контрагентов. При заключении договоров служба комплаенс-контроля проводит проверку контрагента на предмет наличия его аффилированности с Компанией/его должностными лицами.
Общественность (местное население, общественные организации и СМИ)	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства; Соблюдение принципов честности и норм деловой этики. 	<ul style="list-style-type: none"> Вклад Компании в социально-экономическое развитие регионов, включая создание рабочих мест; Повышение качества жизни местного населения; Стабильность и финансовая устойчивость Компании. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Проведение встреч с населением; Общественные слушания; Проведение пресс-конференций; Публикация в СМИ; Прием граждан; Организация работы с жалобами и обращениями; Участие в работе местных органов и проектах местных сообществ. 	<ul style="list-style-type: none"> Опубликовано 122 пресс-релиза на интернет-ресурсе Компании, проведено 28 прямых эфиров с руководителями структурных под, Горячей линией ЦОР Компании обработано 280 сообщений; 26 марта 2023 года Компания приняла участие в международной экологической акции «Час Земли»; Компания приняла участие в субботниках в рамках проведения мероприятий Всемирный день окружающей среды (5 июня 2023 года), акции «Всемирный день чистоты» (17 августа 2023 года).
Внутренние стейкхолдеры				
Крупный акционер	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение прав акционеров; Соблюдение действующего законодательства; Эффективное корпоративное управление; Противодействие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; Обеспечение положительных производственных и финансовых показателей; Информационная открытость и прозрачность. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте, в том числе в разделе «Акционерам и инвесторам»; Публикация на сайте Казахстанской фондовой биржи; Обеспечение работы с запросами посредством электронной почты, телефона Службы по связям с инвесторами; Размещение пресс-релизов; Публикация на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности. 	<ul style="list-style-type: none"> Грузооборот нефти (отдельно по Компании) составил — 34 208 млн тонн-км; Объем транспортировки (отдельно по Компании) составил — 44 188 тыс. тонн; EBITDA в 2023 году по оперативным данным составила 97,03 млн тенге; 1 несчастный случай с потерей рабочего времени, связанный с трудовой деятельностью; 31 октября 2023 года Правлением Компании принят Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила».
Члены Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечение прав акционеров; Соблюдение действующего законодательства; Соблюдение норм деловой этики. 	<ul style="list-style-type: none"> Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; Информационная открытость и прозрачность; Эффективное корпоративное управление Отсутствие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Публикация консолидированной финансовой отчетности. 	<ul style="list-style-type: none"> Проведено 16 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 142 вопросам; На рассмотрение Совета директоров вынесены Отчеты по итогам развития и функционирования системы устойчивого развития АО «КазТрансОйл» за 2022 год и за 1 полугодие 2023 года; 0 подтвержденных случаев коррупции.
Персонал	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение трудового законодательства; Соблюдение норм деловой этики; Противодействие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Стабильность и финансовая устойчивость Компании; Конкурентный уровень заработной платы; Безопасные и комфортные условия труда; Предоставление возможностей для профессионального развития и карьерного роста; Социальная поддержка работников и членов их семей, а также ветеранов и пенсионеров; Отсутствие коррупции. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Проведение совещаний, собраний; Отчетные встречи руководства с трудовыми коллективами; Советы и комитеты по безопасности и охране труда; Организация тренингов, семинаров; Распространение материалов через внутренние каналы коммуникаций; Опросы, анкетирование. 	<ul style="list-style-type: none"> Общее количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» составило более 27 000 человек; Социальные выплаты по Группе компаний АО «КазТрансОйл» составили порядка 4,45 млрд тенге; Проведена ротация 22 работников руководящего состава ОСП и структурных подразделений центрального аппарата Компании; За 2023 год в ЦОР Компании поступило 280 вопросов; В 2023 году введено в эксплуатацию 10 универсальных спортивных площадок на производственных объектах Компании; 24 февраля 2023 года утвержден Коллективный договор АО «КазТрансОйл» на 2023-2026 годы.
Дочерние и совместно-контролируемые организации (ДСКО)	<ul style="list-style-type: none"> Соблюдение действующего законодательства; Участие в органах управления ДСКО и в ревизионных комиссиях по проверке финансово-хозяйственной деятельности; Соблюдение норм деловой этики; Эффективное корпоративное управление 	<ul style="list-style-type: none"> Стабильность и финансовая устойчивость Компании; Информационная открытость и прозрачность; Совместное участие в реализации инвестиционных проектов; Совместное участие в рабочих группах, совещаниях, встречах. 	<ul style="list-style-type: none"> Предоставление доступа к информации; Публикация на корпоративном сайте; Представительство интересов акционера на общих собраниях акционеров/участников, а также в Советах директоров/наблюдательных советах; Проведение совещаний, консультационных панелей, конференц-звонков; Участие в комитетах, рабочих группах; Организация тренингов, семинаров. 	<ul style="list-style-type: none"> Принимались решения в качестве Участника, Партнера, Акционера ДСКО, а также решения Наблюдательного совета, Собраний директоров Компании; Участие в заседаниях рабочих групп, совещаниях, встречах по вопросам деятельности ДСКО и реализации инвестиционных проектов; В ДСКО созданы комплаенс-службы, утверждены документы, регламентирующие процессы по функции комплаенс; БНТ обеспечил исполнение ковенантов по минимальным объемам перевалки через причалы БМП; ТОО «Магистральный Водовод» реализовало проект «Строительство водовода для установок комплексной подготовки газа на месторождении Кашаган» в Атырауской области; ТОО «Магистральный Водовод» реализовало проект «Строительство водовода УКПГ «Кашаган».

Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, с аудиторским отчетом независимого аудитора

Аудиторский отчет независимого аудитора	233
Консолидированная финансовая отчетность	238
Консолидированный отчет о финансовом положении	238
Консолидированный отчет о совокупном доходе	240
Консолидированный отчет о движении денежных средств	242
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале	244
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	245



«Эрнст энд Янг» ЖШС
 Әл-Фараби д-лы, 77/7
 «Есентай Тауэр» ғимараты
 Алматы қ., 050060
 Қазақстан Республикасы
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961
 www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
 пр. Аль-Фараби, 77/7
 здание «Есентай Тауэр»
 г. Алматы, 050060
 Республика Казахстан
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
 Al-Farabi ave., 77/7
 Esentai Tower
 Almaty, 050060
 Republic of Kazakhstan
 Tel.: +7 727 258 5960
 Fax: +7 727 258 5961

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам и Совету Директоров АО «КазТрансОйл»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и 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 консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как этот вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

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



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



Ключевой вопрос аудита

Справедливая стоимость основных средств

Группа имеет основные средства, расположенные в Казахстане и в Грузии. По состоянию на 31 декабря 2023 года основные средства, находящиеся в Казахстане и в Грузии, составляют существенную часть активов Группы.

Основные средства Группы отражаются по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в соответствии с учетной политикой Группы. На каждую отчетную дату Группа проводит анализ того, насколько справедливая стоимость основных средств существенно отличается от их балансовой стоимости.

В связи с высоким уровнем субъективности допущений, использованных при проведении оценки справедливой стоимости основных средств, мы считаем, что данный вопрос является наиболее значимым для нашего аудита.

Справедливая стоимость активов Группы в Казахстане была оценена с использованием доходного подхода в рамках проведения теста на экономическое обесценение для специализированных активов по транспортировке нефти, затратного подхода для специализированных активов по транспортировке воды и рыночного подхода для неспециализированных активов.

Существенные допущения, использованные при расчете справедливой стоимости, включали будущие объемы транспортировок, тарифы, ставку дисконтирования и долгосрочные темпы роста.

Для целей оценки активы, расположенные в Грузии, были разделены на две группы: "Батумский морской порт" (БМП) и "Батумский нефтяной терминал" (БНТ).

Справедливая стоимость всех активов "БНТ" и неспециализированных активов "БМП" была определена с использованием рыночного подхода. Справедливая стоимость специализированных активов "БМП" была определена с использованием доходного подхода.

Как данный ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Мы получили от руководства Группы анализ возможных изменений справедливой стоимости основных средств.

Для активов, переоцененных доходным и затратным подходами, а также активов, к которым было применено экономическое обесценение, мы сравнили исходные данные, использованные руководством, с последними бизнес-планами Группы. Мы оценили используемые допущения и сравнили их с историческими данными.

Мы сравнили использованные в расчетах ставку дисконтирования и долгосрочные темпы роста с доступной внешней информацией и проверили математическую точность этих расчетов.

Мы проверили математическую точность расчетов приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных потоков.

Для активов, переоцененных с использованием индексации, мы оценили расчеты индексов и сравнили индексы, использованные в расчете справедливой стоимости, с доступными внешними данными.

Для активов, переоцененных путем прямых затрат, мы сравнили основные исходные данные (технические характеристики активов (длину, ширину, объем и т.д.), стоимость материалов, стоимость строительных работ, коэффициенты затрат труда) с внутренней технической документацией Группы.

Для активов, переоцененных рыночным подходом, мы сравнили исходные данные с имеющимися рыночными данными по аналогичным позициям.

Мы проверили математическую точность расчетов справедливой стоимости.

Мы проанализировали раскрытия по переоценке основных средств в финансовой отчетности



Существенные допущения, использованные при расчете справедливой стоимости активов "БМП", включали прогнозные объемы перевалки, тарифы, капитальные и операционные затраты, ставку дисконтирования и долгосрочные темпы роста.

Информация об основных средствах раскрыта в Примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности; описание учетной политики, основных суждений и оценочных значений раскрыто в Примечаниях 4 и 5 к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2023 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2023 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2023 год, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского отчета.

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

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

Ответственность руководства и комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы 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 Группу, прекратить ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная 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





Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



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 консолидированной 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 консолидированной 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 Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы 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 консолидированной 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 Группы утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.
- ▶ получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с комитетом по аудиту, доводя до его 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 комитету по аудиту, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной 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 - Адиль Сыздыков.

ТОО «Эрнст энд Янг»

Адиль Сыздыков
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000172 от 23 декабря 2013 года

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

1 марта 2024 года

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1.084.145.524	974.595.927
Активы в форме права пользования	7	6.731.336	917.065
Нематериальные активы	8	7.991.075	8.515.332
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	9	106.754.214	94.588.186
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	10	1.507.687	29.219.803
НДС к возмещению	14	15.198.605	4.314.632
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	12	721.048	883.284
Банковские вклады	16	718.088	945.452
Прочие внеоборотные активы		275.336	360.146
		1.224.042.913	1.114.339.827
Оборотные активы			
Запасы	11	8.932.013	8.758.265
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	8.447.028	8.366.581
Авансы, выданные поставщикам	13	727.872	1.787.294
Предоплата по подоходному налогу		750.449	1.878.426
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	14	10.955.879	8.439.215
Прочие оборотные активы	15	27.853.344	6.690.814
Денежные средства и их эквиваленты	17	76.672.612	85.157.538
		134.339.197	121.078.133
Итого активы		1.358.382.110	1.235.417.960

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2022 года
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	18	61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	18	380.639.671	423.217.162
Резерв по пересчёту валюты отчётности		46.118.253	46.952.044
Прочие резервы капитала	18	1.244.710	(188.145)
Нераспределённая прибыль		466.939.672	380.544.246
Итого собственный капитал		956.870.324	912.453.325
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	19	47.390.786	29.760.793
Выпущенные долговые ценные бумаги	20	41.302.077	–
Обязательства по вознаграждениям работникам	21	18.045.542	18.096.363
Отложенные налоговые обязательства	35	99.367.910	107.509.698
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	26	45.648.971	40.664.979
Обязательства по договорам с покупателями	22	31.908.136	35.132.179
Обязательства по аренде	24	5.102.611	198.450
		288.766.033	231.362.462
Краткосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	20	72.778	–
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	21	1.185.285	1.046.911
Подоходный налог к уплате		1.467.774	1.470.302
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	34.937.605	19.230.822
Обязательства по аренде	24	2.420.628	942.217
Обязательства по договорам с покупателями	22	31.246.778	29.529.193
Прочие налоги к уплате	25	7.869.753	8.740.967
Резервы	26	1.303.694	1.309.778
Прочие краткосрочные обязательства	27	32.241.458	29.331.983
		112.745.753	91.602.173
Итого обязательства		401.511.786	322.964.635
Итого собственный капитал и обязательства		1.358.382.110	1.235.417.960
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	18	2.467	2.350

Подписано и разрешено к выпуску 1 марта 2024 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер



Ахмедина А.С.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете
Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
Приложение 3. Индекс GRI
Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 8. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Выручка	28	290.385.624	255.627.309
Себестоимость реализации	29	(248.857.819)	(219.434.650)
Валовая прибыль		41.527.805	36.192.659
Общие и административные расходы	30	(17.294.048)	(16.539.471)
Прочие операционные доходы	31	2.128.447	2.027.914
Прочие операционные расходы	32	(2.510.255)	(1.011.127)
Обесценение основных средств, нетто	6	(4.730.780)	(12.911.982)
Операционная прибыль		19.121.169	7.757.993
Доходы от курсовой разницы, нетто		642.755	1.944.638
Финансовые доходы	33	10.262.467	4.028.576
Затраты по финансированию	34	(7.010.615)	(4.778.915)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	16.873.439	15.973.820
Прибыль до налогообложения		39.889.215	24.926.112
Расходы по подоходному налогу	35	(7.043.878)	(5.124.419)
Чистая прибыль за отчетный год		32.845.337	19.801.693

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Прочий совокупный (убыток)/доход			
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		(833.791)	6.319.279
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(833.791)	6.319.279
Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Переоценка и обесценение основных средств Группы, нетто	6	(3.184.948)	170.785.590
Влияние подоходного налога	35	636.990	(33.286.881)
		(2.547.958)	137.498.709
(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	26	(1.943.919)	6.810.783
Влияние подоходного налога	35	388.784	(1.362.157)
		(1.555.135)	5.448.626
Переоценка и обесценение основных средств совместно контролируемых предприятий, нетто		-	11.611.744
Влияние подоходного налога		-	(2.322.349)
		-	9.289.395
(Начисление)/восстановление резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		(934.700)	3.582.283
Влияние подоходного налога		186.939	(716.457)
		(747.761)	2.865.826
Актуарные прибыли по вознаграждениям работникам Группы	21	1.472.627	4.238.724
Влияние подоходного налога	35	(40.473)	(116.499)
		1.432.154	4.122.225
Актуарные прибыли/(убытки) по вознаграждениям работникам совместно контролируемого предприятия		876	(141)
Влияние подоходного налога		(175)	28
		701	(113)
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		(3.417.999)	159.224.668
Итого прочий совокупный (убыток)/доход, за вычетом налогов		(4.251.790)	165.543.947
Итого совокупный доход за отчетный год, за вычетом налогов		28.593.547	185.345.640
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	18	85	51

Подписано и разрешено к выпуску 1 марта 2024 года.

Генеральный директор (председатель Правления)




Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		39.889.215	24.926.112
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	29, 30	72.796.495	54.873.727
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	(16.873.439)	(15.973.820)
Финансовые доходы	33	(10.262.467)	(4.028.576)
Затраты по финансированию	34	7.010.615	4.778.915
Обесценение основных средств, нетто	6	4.730.780	12.911.982
Амортизация доходов будущих периодов	22, 31	(3.095.896)	(2.441.250)
Восстановление и пересмотр оценок по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	31	(987.121)	(853.813)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	29, 30	707.377	725.176
Списание стоимости запасов до чистой стоимости реализации	32	661.271	394.769
Доходы от курсовой разницы, нетто		(642.755)	(1.944.638)
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	30	374.603	308.922
Расходы по списанию НДС к возмещению	30	228.373	132.234
Актuarные убытки	32	96.799	4.163
Убыток от выбытия основных средств, нетто	32	74.950	313.510
Начисление/(восстановление) краткосрочных резервов, нетто	30	51.096	(7.836)
Прочие		(73.690)	60.677
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		94.686.206	74.180.254
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
Запасы		(210.905)	156.418
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(74.167)	(1.470.580)
Авансы, выданные поставщикам		4.025.477	(1.360.094)
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		(14.603.823)	(1.326.542)
Прочие краткосрочные активы		243.639	85.834
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		4.274.883	(1.226.263)
Обязательства по договорам с покупателями		1.798.157	7.656.256
Прочие налоги к уплате		(16.042)	4.149.327
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		834.829	282.972
Денежные потоки от операционной деятельности		90.958.254	81.127.582
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Подходный налог уплаченный		(11.878.967)	(10.732.060)
Проценты полученные		8.759.722	3.117.385
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		87.839.009	73.512.907

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(143.350.254)	(64.234.328)
Приобретение Нот Национального Банка		(124.071.785)	-
Поступления от погашения Нот Национального Банка		102.535.718	-
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий	9	3.960.351	7.636.855
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		570.961	54.179
Изъятие банковских вкладов		222.975	9.212.398
Поступления от обратного выкупа облигаций		104.147	42.452
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(160.027.887)	(47.288.444)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам	20	70.000.000	-
Дивиденды выплаченные	18	(15.000.496)	(10.000.331)
Поступление по займам полученным	19	11.800.000	29.592.745
Погашение обязательств по аренде	24	(2.381.354)	(2.048.030)
Прочие выплаты	19	-	(533.127)
Чистые денежные потоки, полученные от финансовой деятельности		64.418.150	17.011.257
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(7.770.728)	43.235.720
Чистая курсовая разница		(720.246)	1.424.711
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки		6.048	(1.865)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		85.157.538	40.498.972
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	17	76.672.612	85.157.538

Подписано и разрешено к выпуску 1 марта 2024 года.

Генеральный директор (председатель Правления)




Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Резерв по переоценке активов	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Прочие резервы капитала	Нераспределённая прибыль	Итого
На 31 декабря 2021 года	61.937.567	(9.549)	285.685.165	40.632.765	(4.310.257)	353.172.325	737.108.016
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	-	19.801.693	19.801.693
Прочий совокупный доход	-	-	155.102.556	6.319.279	4.122.112	-	165.543.947
Итого совокупный доход за год	-	-	155.102.556	6.319.279	4.122.112	19.801.693	185.345.640
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(17.570.559)	-	-	17.570.559	-
Дивиденды (Примечание 18)	-	-	-	-	-	(10.000.331)	(10.000.331)
На 31 декабря 2022 года	61.937.567	(9.549)	423.217.162	46.952.044	(188.145)	380.544.246	912.453.325
Чистая прибыль за отчётный год	-	-	-	-	-	32.845.337	32.845.337
Прочий совокупный убыток	-	-	(4.850.854)	(833.791)	1.432.855	-	(4.251.790)
Итого совокупный доход за год	-	-	(4.850.854)	(833.791)	1.432.855	32.845.337	28.593.547
Амортизация резерва по переоценке основных средств	-	-	(37.726.637)	-	-	37.726.637	-
Дивиденды (Примечание 18)	-	-	-	-	-	(15.000.496)	(15.000.496)
Прочие операции с акционером (Примечание 18)	-	-	-	-	-	30.823.948	30.823.948
На 31 декабря 2023 года	61.937.567	(9.549)	380.639.671	46.118.253	1.244.710	466.939.672	956.870.324

Подписано и разрешено к выпуску 1 марта 2024 года.

Генеральный директор (председатель Правления)



Курманбаев Т.Н.

Главный бухгалтер



Ахмедина А.С.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ЗАО «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» (далее – ТНГ) было создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 2 мая 2001 года. На основании этого постановления, Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан передал ТНГ право собственности на акции ЗАО «НКТН «КазТрансОйл», в результате чего ЗАО «НКТН «КазТрансОйл» было перерегистрировано и переименовано в ЗАО «КазТрансОйл».

Указом Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года на базе реорганизованных путем слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт Нефти и Газа» было образовано закрытое акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз», которое стало единственным акционером ЗАО «КазТрансОйл».

31 мая 2004 года, согласно требованиям казахстанского законодательства, ЗАО «КазТрансОйл» было перерегистрировано в АО «КазТрансОйл» (далее – Компания).

На 31 декабря 2023 года 10% акций Компании принадлежат миноритарным акционерам, которые приобрели их в рамках программы «Народное IPO». Крупным акционером Компании, которому принадлежит контрольная доля участия в Компании (90%), является АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – КМГ или Материнская Компания). На 31 декабря 2023 года 67,42% акций КМГ принадлежат АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына), 20% акций КМГ принадлежат Министерству финансов Республики Казахстан, 9,58% акций Республиканскому государственному учреждению «Национальный Банк Республики Казахстан» и 3% акций находятся в свободном обращении на Астининской фондовой бирже (AIX) и Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее – КФБ). Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия	
			31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
ТОО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас)	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – ККТ)	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – БНТ)*	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – PTL)	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – Магистральный Водовод)	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

* БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – БМП).

Компания и её дочерние организации далее по тексту рассматриваются как Группа.

Головной офис Компании находится по адресу Республика Казахстан, город Астана, проспект Туран, 20.

Компания имеет производственные объекты, расположенные в Мангистауской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Актюбинской, Карагандинской, Улытауской, Павлодарской, Туркестанской, Северо-Казахстанской областях Республики Казахстан и в городе Шымкент, а также филиалы, расположенные в городе Астане (Центр исследований и разработок и Центр управления транспортировкой нефти) и представительские офисы в Российской Федерации (Москва, Омск и Самара).

Компания является национальным оператором Республики Казахстан по магистральному нефтепроводу. Группа располагает сетью магистральных нефтепроводов протяженностью 5.338 км и водоводов протяженностью 2.308 км. Компания оказывает услуги по транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам, транспортную экспедицию казахстанской нефти по трубопроводным системам других государств, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов иных организаций, в том числе совместно контролируемых предприятий Группы. Совместно контролируемые предприятия Группы – МунайТас и ККТ владеют трубопроводами Кенкияк-Атырау, Кенкияк Кумколь и Атасу-Алашанькоу, используемыми в основном для транспортировки казахстанской нефти, а также транзита российской нефти в Китай.

Компания является естественным монополистом и, соответственно, является объектом регулирования Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (далее – КРЕМ). КРЕМ является ответственным за утверждение методологии расчёта тарифа, а также тарифных ставок на транспортировку нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях», услуги по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан не входят в сферу регулирования естественных монополий.

С 1 января по 30 июня 2023 года утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок составлял 4.355,57 тенге за 1 тонну на 1.000 км без учета НДС. С 1 июля 2023 года был введен в действие тариф на указанную услугу в размере 4.849,39 тенге за тонну на 1.000 км без НДС (с 1 января по 31 августа 2022 года: 3.728,82 тенге за тонну на 1.000 км без НДС; с 1 сентября 30 ноября 2022 года: 4.328,04 тенге за тонну на 1.000 км без НДС; с 1 декабря по 31 декабря 2022 года: 4.355,57 тенге за 1 тонну на 1.000 км без учета НДС).

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан с 1 марта 2020 года по 31 мая 2022 года составлял 7.358,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июня 2022 года по 30 июня 2023 года — 8.830,51 тенге за тонну на 1.000 км без НДС. С 1 июля 2023 года введен в действие тариф на указанную услугу в размере 10.150,00 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Тариф на перекачку нефти в целях транзита по казахстанскому участку магистрального нефтепровода «Туймазы – Омск – Новосибирск-2» с 1 апреля 2018 года составляет 4.292,4 тенге за тонну на 1.000 километров без НДС. С 27 июня 2023 года был введен в действие тариф на указанную услугу в размере 11,28 долларов США за 1 тонну на 1.000 км без НДС.

Действующий с 1 января 2019 года тариф на транспортировку российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту граница Российской Федерации – граница Республики Казахстан (Прииртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 4,23 доллара США за тонну (на участке Прииртышск – Атасу).

В основном, тарифы основываются на возврате стоимости капитала на задействованные активы. В соответствии с законодательством Республики Казахстан о регулировании деятельности естественных монополий, тарифы не могут быть ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг, и должны учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Данная консолидированная финансовая отчетность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 1 марта 2024 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Группы (далее – консолидированная финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО) в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (далее – Совет по МСФО).

Консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением основных средств, которые учитываются по переоценённой стоимости, и других статей, описанных в учётной политике и примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, за исключением специально оговорённых случаев.

В консолидированной финансовой отчетности представлена сравнительная информация за предыдущий период.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководством Группы была принята во внимание текущая экономическая и геополитическая обстановка в мире с учётом наличия ряда неопределённости, в том числе из-за войны в Украине (Примечание 38). Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2023 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если выполняются следующие условия:

- Наличие у Группы полномочий в отношении объекта инвестиций (т.е. Существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций);
- Наличие у Группы подверженности рискам, изменения доходов от участия в объекте инвестиций, или прав на получение такого дохода;
- Наличие у Группы возможности влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

При наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций:

- Соглашение с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций;
- Права, обусловленные другими соглашениями;
- Права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трёх компонентов контроля.

Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией.

Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся на собственников материнской компании Группы и неконтрольные доли участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному сальдо у неконтрольных долей участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения учётной политики таких организаций в соответствие с учётной политикой Группы.

Изменение доли участия в дочерней организации без потери контроля учитывается как операция с капиталом. Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (в том числе гудвилла), обязательств, неконтрольных долей участия и прочих компонентов капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ

4.1 УЧАСТИЕ В СОВМЕСТНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Группа имеет доли участия в совместной деятельности в форме совместно контролируемых предприятий.

Инвестиции Группы в совместно контролируемые предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в совместно контролируемые предприятия первоначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость инвестиции впоследствии увеличивается или уменьшается вследствие признания доли Группы в изменениях чистых активов совместно контролируемого предприятия, возникающих после даты приобретения.

Гудвилл, относящийся к совместно контролируемым предприятиям, включается в балансовую стоимость инвестиций и не амортизируется, а также не подвергается отдельной проверке на предмет обесценения.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе отражает долю Группы в финансовых результатах деятельности совместно контролируемого предприятия. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в собственном капитале совместно контролируемого предприятия, Группа признаёт свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отчёте об изменениях в собственном капитале. Нереализованные прибыли и убытки, возникающие по операциям Группы с совместно контролируемым предприятием, исключены в той степени, в которой Группа имеет долю участия в совместно контролируемом предприятии.

4.2 ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчетность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании, Магистрального Водовода и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой РТЛ и БНТ является доллар США, функциональной валютой БМП – грузинские лари.

Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются компаниями Группы в их функциональной валюте по курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату.

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

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Прибыль и убыток, возникающие при пересчёте немонетарных статей, оцениваемых по справедливой стоимости, учитываются в соответствии с принципами признания прибыли или убытка в результате изменения справедливой стоимости статьи (т.е. курсовые разницы по статьям, прибыли и убытки от переоценки по справедливой стоимости которых признаются в составе прочего совокупного дохода либо прибыли или убытка, также признаются либо в составе прочего совокупного дохода либо в составе прибыли или убытка, соответственно).

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.2 ПЕРЕСЧЁТ ИНОСТРАННОЙ ВАЛЮТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Компании Группы

При консолидации активы и обязательства зарубежных подразделений пересчитываются в тенге по курсу, действующему на отчётную дату, а прибыли и убытки таких подразделений пересчитываются по средневзвешенному курсу. Курсовая разница, возникающая при таком пересчёте, признаётся в составе прочего совокупного дохода. При выбытии зарубежного подразделения компонент прочего совокупного дохода, который относится к этому зарубежному подразделению, признаётся в составе прибыли или убытка.

Гудвилл и корректировки балансовой стоимости активов и обязательств до их справедливой стоимости, возникающие при приобретении зарубежного подразделения, учитываются как активы и обязательства зарубежного подразделения и пересчитываются по валютному курсу, действующему на отчётную дату.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные обменные курсы, установленные на КФБ, используются в качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан.

Средневзвешенные курсы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, составили:

Тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Доллары США	456,21	460,93
Российские рубли	5,41	6,92
Евро	493,22	485,29
Грузинские лари	175,78	160,65

На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	2023 года	2022 года
Доллары США	454,56	462,65
Российские рубли	5,06	6,43
Евро	502,24	492,86
Грузинские лари	170,69	173,28

4.3 КЛАССИФИКАЦИЯ АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ НА ОБОРОТНЫЕ/КРАТКОСРОЧНЫЕ И ВНЕОБОРОТНЫЕ/ДОЛГОСРОЧНЫЕ

В консолидированном отчёте о финансовом положении Группа представляет активы и обязательства на основе их классификации на оборотные/краткосрочные и внеоборотные/долгосрочные. Актив является оборотным, если:

- Его предполагается реализовать или он предназначен для продажи или потребления в рамках обычного операционного цикла;
- Он предназначен в основном для целей торговли;
- Его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- Он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве внеоборотных.

Обязательство является краткосрочным, если:

- Его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- Оно удерживается в основном для целей торговли;
- Оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчётного периода; или
- У Группы отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчётного периода.

Группа классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как внеоборотные/долгосрочные активы и обязательства.

4.4 ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость является ценой, которая была бы получена за продажу актива или выплачена за передачу обязательства в рамках сделки, совершаемой в обычном порядке между участниками рынка на дату оценки. Оценка по справедливой стоимости предполагает, что сделка по продаже актива или передаче обязательства происходит:

- Либо на основном рынке для данного актива или обязательства;
- Либо, в условиях отсутствия основного рынка, на наиболее благоприятном рынке для данного актива или обязательства.

У Группы должен быть доступ к основному или наиболее благоприятному рынку. Справедливая стоимость актива или обязательства оценивается с использованием допущений, которые использовались бы участниками рынка при определении цены актива или обязательства, при этом предполагается, что участники рынка действуют в своих лучших интересах.

Оценка по справедливой стоимости нефинансового актива учитывает возможность участника рынка генерировать экономические выгоды либо посредством использования актива наилучшим и наиболее эффективным образом, либо в результате его продажи другому участнику рынка, который будет использовать данный актив наилучшим и наиболее эффективным образом. Группа использует такие методики оценки, которые являются приемлемыми в сложившихся обстоятельствах и для которых доступны данные, достаточные для оценки по справедливой стоимости, при этом максимально используя уместные наблюдаемые исходные данные и минимально используя ненаблюдаемые исходные данные.

Все активы и обязательства, оцениваемые в консолидированной финансовой отчётности по справедливой стоимости или справедливая стоимость которых раскрывается в консолидированной финансовой отчётности, классифицируются в рамках описанной ниже иерархии источников справедливой стоимости на основе исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом:

- Уровень 1 – рыночные котировки цен на активном рынке по идентичным активам или обязательствам (без каких-либо корректировок).
- Уровень 2 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке.
- Уровень 3 – модели оценки, в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, не являются наблюдаемыми на рынке.

В случае активов и обязательств, которые переоцениваются в консолидированной финансовой отчётности на периодической основе, Группа определяет необходимость их перевода между уровнями источников иерархии, повторно анализируя классификацию (на основании исходных данных самого низкого уровня, которые являются существенными для оценки справедливой стоимости в целом) на конец каждого отчётного периода.

На каждую отчётную дату Группа анализирует изменения стоимости активов и обязательств, которые необходимо повторно проанализировать и повторно оценить в соответствии с учётной политикой Группы. В рамках такого анализа Группа проверяет основные исходные данные, которые изменялись при последней оценке, путём сравнения информации, используемой при оценке, с договорами и прочими уместными документами. Группа и внешние оценщики сравнивают изменения справедливой стоимости каждого актива и обязательства с соответствующими внешними источниками с целью определения обоснованности изменения.

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе их характера, присущих им характеристик и рисков, а также применимого уровня в иерархии источников справедливой стоимости, как указано выше.

Анализ справедливой стоимости основных средств и дополнительная информация о методах её определения приводится в Примечании 5.

4.5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по справедливой стоимости за вычетом накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершённого строительства) и убытков от обесценения, признанных после даты переоценки, в случае их наличия.

Группа периодически привлекает независимых экспертов для проведения переоценки её основных средств до их справедливой стоимости замещения. В соответствии с Учётной политикой переоценка основных средств осуществляется не реже 1 раза в 3 года (за исключением технологической нефти, переоцениваемой в течение периода при изменении справедливой стоимости) для обеспечения уверенности в том, что справедливая стоимость переоценённого актива не отличается существенно от его балансовой стоимости.

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Прирост стоимости от переоценки отражается в составе прочего совокупного дохода и относится на увеличение резерва переоценки активов, входящего в состав собственного капитала, за исключением той его части, которая восстанавливает убыток от переоценки этих же активов, признанный вследствие ранее проведённой переоценки в составе прибыли или убытка. Убыток от переоценки признаётся в прибылях и убытках, за исключением той его части, которая непосредственно уменьшает положительную переоценку по тому же активу, ранее признанную в составе резерва от переоценки актива.

Разница между амортизацией, рассчитанной на основе переоценённой балансовой стоимости актива, и амортизацией, рассчитанной на основе первоначальной стоимости актива, ежегодно переводится из резерва переоценки активов в нераспределённую прибыль. Кроме того, накопленная амортизация и обесценение на дату переоценки исключается с одновременным уменьшением валовой балансовой стоимости актива, и затем чистая сумма дооценивается до переоценённой стоимости актива. При выбытии актива резерв переоценки, относящийся к конкретному выбываемому активу, переносится в нераспределённую прибыль.

Стоимость основных средств также включает стоимость замены частей оборудования и затраты по займам в случае долгосрочных строительных проектов, если выполняются критерии их капитализации. При необходимости замены значительных компонентов основных средств через определённые промежутки времени Группа признаёт подобные компоненты в качестве отдельных активов с соответствующими им индивидуальными сроками полезного использования и амортизирует их соответствующим образом. Аналогичным образом, при проведении основного технического осмотра, затраты, связанные с ним, признаются в балансовой стоимости основных средств, как замена оборудования, если выполняются все критерии признания.

Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание признаются в составе прибыли или убытка в момент их понесения.

При выявлении излишков технологической нефти Группа определяет, удовлетворяет ли полученный объект определению актива, и если это так, то признаёт полученный актив в качестве основного средства. При первоначальном признании такое основное средство оценивается по нулевой стоимости и переоценивается на каждую отчётную дату.

Приведенная 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. Более подробная информация о признанном резерве по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель раскрыта в Примечаниях 5, 26.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	Годы
Здания и сооружения	5-50
Машины и оборудование	3-30
Трубопроводная система	15-30
Прочие транспортные активы	5-12
Прочее	2-10

В соответствии с Учётной политикой Группы, технологическая нефть, незавершённое строительство и земля не подлежат амортизации.

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

4.6 НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы, которые были приобретены отдельно, при первоначальном признании оцениваются по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса, является их справедливая стоимость на дату приобретения. После первоначального признания нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (в случае их наличия). Нематериальные активы, произведённые внутри Группы, за исключением капитализированных затрат на разработку продуктов, не капитализируются, и соответствующий расход отражается в составе прибыли или убытка за отчётный год, в котором он возник.

Срок полезного использования нематериальных активов ограничен.

Нематериальные активы с ограниченным сроком полезного использования амортизируются в течение этого срока и оцениваются на предмет обесценения, если имеются признаки обесценения данного нематериального актива. Амортизация начисляется на основе прямолинейного метода за оцененный полезный срок службы активов. Нематериальные активы амортизируются в основном в течение семи-десяти лет. Период и метод начисления амортизации для нематериального актива с ограниченным сроком полезного использования пересматриваются, как минимум, в конце каждого отчётного периода. Изменение предполагаемого срока полезного использования или предполагаемой структуры потребления будущих экономических выгод, заключённых в активе, изменяют период или метод начисления амортизации соответственно, и учитывается как изменение учётных оценок. Расходы на амортизацию нематериальных активов с ограниченным сроком полезного использования признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в той категории расходов, которая соответствует функции нематериальных активов.

Доход или расход от прекращения признания нематериального актива измеряются как разница между чистой выручкой от выбытия актива и балансовой стоимостью актива, и признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания данного актива.

4.7 ОБЕСЦЕНЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной проверки актива на обесценение, Группа производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (далее – ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность использования актива (ПГДП).

Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива или ПГДП превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесценённым и списывается до возмещаемой стоимости. При оценке ценности использования будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу.

При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу учитываются недавние рыночные сделки (если таковые имели место). При их отсутствии применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Группа определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Группы, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на пять лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения по продолжающейся деятельности (включая обесценение запасов) признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесценённого актива, за исключением ранее переоценённых основных средств, когда переоценка была признана в составе прочего совокупного дохода. В этом случае убыток от обесценения также признаётся в составе прочего совокупного дохода в пределах суммы ранее проведённой переоценки.

На каждую отчётную дату Группа определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива, за исключением гудвилла, больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Группа рассчитывает возмещаемую стоимость актива или ПГДП. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются только в том случае, если имело место изменение в допущениях, которые использовались для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать балансовую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признаётся в прибылях и убытках, за исключением случаев, когда актив учитывается по переоценённой стоимости. В последнем случае восстановление стоимости учитывается как прирост стоимости от переоценки.

Раскрытие информации об обесценении нефинансовых активов представлено в Примечаниях 5, 6.

4.8 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 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 Группой для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.8 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

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 Группой для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Группа 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 сделки по покупке или продаже финансовых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством, или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях»), признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Группы включают денежные средства, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность, инвестиции в облигации, Ноты Национального Банка, сделки обратного репо.

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, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)

Данная категория является наиболее уместной для Группы. Группа оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- Финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- Договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт 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.

К категории финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, Группа относит торговую и прочую дебиторскую задолженность, средства в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), Ноты Национального Банка, сделки обратного репо.

Прекращение признания

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

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Группа 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) Группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Группа не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Группа передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, она оценивает, сохранила ли она риски и выгоды, связанные с правом собственности, и если да, то в каком объёме. Если Группа не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, Группа продолжает признавать переданный актив в той степени, в которой Группа продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Группа также признаёт соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохраненные Группой. Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признаётся по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы возмещения, выплата которой может быть потребована от Группы.

4.9 ОБЕСЦЕНЕНИЕ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ

Раскрытие подробной информации об обесценении финансовых активов также представлено в следующих примечаниях:

- Существенные учётные суждения, оценочные значения и допущения (Примечание 5);
- Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12);
- Банковские вклады (Примечание 16);
- Денежные средства и их эквиваленты, сделки обратного репо (Примечание 17);
- Ноты Национального банка (Примечание 15).

Группа отражает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) по всем займам и прочим долговым финансовым активам, которые не оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися организации в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. ОКУ дисконтируются по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке для аналогичного инструмента с аналогичным кредитным рейтингом.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается 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, создается 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).

В отношении торговой дебиторской задолженности и активов по договору Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Группа использовала модель оценочных резервов, которая подготовлена с учётом прошлого опыта возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В отношении средств в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), сделок обратного репо и Нот Национального банка Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12-тимесячный период. 12-тимесячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если выплаты по договору просрочены более чем на 30 дней. Также считается, что финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой.

4.10 ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Первоначальное признание и оценка

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

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые обязательства Группы классифицируются на следующие 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 Группы. После первоначального признания такие обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки. Амортизируемая стоимость рассчитывается с учетом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат в отчете о прибыли или убытке.

В данную категорию Группа относит торговую и прочую кредиторскую задолженность, займы, выпущенные долговые ценные бумаги и обязательства по аренде.

Затраты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам, которые непосредственно относятся к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, капитализируются как часть стоимости такого актива. Прочие затраты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам признаются как расходы в момент возникновения. Более подробная информация представлена в Примечаниях 19, 20.

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.10 ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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, а разница в их балансовой стоимости признаётся в составе прибыли или убытка.

4.11 ВЗАИМОЗАЧЁТ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

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

4.12 ЗАПАСЫ

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости приобретения и чистой возможной цены продажи.

Первоначальная стоимость запасов включает в себя все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние.

Чистая возможная цена продажи определяется как расчётная цена продажи в ходе обычной деятельности, за вычетом расчётных затрат на завершение производства и расчётных затрат на реализацию.

Себестоимость запасов определяется с использованием метода ФИФО.

4.13 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчёте о финансовом положении включают в себя наличность в кассе, денежные средства в банках, краткосрочные банковские вклады и прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции (сделки обратного репо) с первоначальным сроком погашения не более трёх месяцев.

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

4.14 РЕЗЕРВЫ

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или вытекающее из практики), возникшее в результате прошлого события; отток экономических выгод, который потребует для погашения этого обязательства является вероятным, и может быть получена надежная оценка суммы такого обязательства. Когда Группа предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению. Расход, относящийся к резерву, отражается в прибылях и убытках за вычетом возмещения.

Группа признаёт резерв в отношении будущих затрат по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Резервы на затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель учитываются по дисконтированной стоимости ожидаемых затрат на урегулирование обязательства, рассчитанной с использованием расчётных денежных потоков, и признаются как часть первоначальной стоимости соответствующего актива. Денежные потоки дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает риски, присущие обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. Эффект дисконтирования относится на счета расходов по мере возникновения и признаётся в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые расходы.

Предполагаемые будущие затраты по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель анализируются ежегодно и, по мере необходимости, корректируются. Изменения в ожидаемых будущих затратах или в применяемой ставке дисконтирования прибавляются или вычитаются из стоимости актива (Примечания 5, 26).

4.15 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между компаниями Группы и её работниками и Регламентом социальной поддержки неработающих пенсионеров и инвалидов Компании. Коллективный договор и вышеуказанные правила, в частности, предусматривают выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, ежемесячные выплаты неработающим пенсионерам, выплаты к праздникам, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пенсионных выплат обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Стоимость предоставления вознаграждений по плану с установленными выплатами определяется с использованием метода «прогнозируемой условной единицы». Актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разницей между актуарными предположениями и фактическими данными.

Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществлённых расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, – это ставка дисконта, предположения смертности, будущее увеличение заработной платы и материальной помощи. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение о смертности, будущее увеличение заработной платы и материальной помощи используются для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Результаты переоценки обязательств по вознаграждениям работникам, включающие актуарные прибыли и убытки, отражаются Группой следующим образом:

- По вознаграждениям по окончании трудовой деятельности через прочий совокупный доход. В последующих периодах результаты переоценки не подлежат переклассификации в состав прибылей и убытков;
- По прочим долгосрочным вознаграждениям через прибыли и убытки.

Чистые проценты определяются с использованием ставки дисконтирования в отношении чистого обязательства по плану с установленными выплатами. Группа признаёт перечисленные изменения чистого обязательства по плану с установленными выплатами в составе статей «Себестоимость реализации», «Общие и административные расходы» и «Финансовые затраты» в консолидированном отчёте о совокупном доходе (с классификацией по функциям):

- Стоимость услуг, которая включает в себя стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг;
- Чистые процентные расходы или доходы.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, вознаграждений после окончания трудовой деятельности рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

Более подробная информация раскрыта в Примечаниях 5, 21.

4.16 ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ ДОХОДОВ

Деятельность Группы в основном связана с транспортировкой нефти и воды по магистральным трубопроводам на территории Республики Казахстан, а также с перевалкой нефти и нефтепродуктов в Грузии.

Выручка по договорам с покупателями признается, когда контроль над товарами или услугами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги.

Группа анализирует заключаемые ею договоры, предусматривающие получение выручки, в соответствии с определёнными критериями с целью определения того, выступает ли она в качестве принципала или агента.

Группа пришла к выводу, что она выступает в качестве принципала по всем таким договорам (поскольку является основной стороной, принявшей на себя обязательства по договорам, получает выгоды и принимает риски, связанные с договорами), за исключением договоров транспортного экспедирования, в которых Группа выступает как агент, по которым Группа признает в качестве дохода комиссию за свои услуги.

В консолидированной финансовой отчётности Группа в основном признает выручку по следующим видам:

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке и перевалке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объёмов нефти и воды, транспортированных в отчётном периоде.

Предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов

Доходы от услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов признаются в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды в процессе исполнения Группой своих обязанностей по договору.

Предоставление прочих услуг

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.16 ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ ДОХОДОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Процентный доход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прибыль или убыток, а также оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, процентный доход или расход признаются с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства. Процентный доход отражается как финансовый доход в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Доход от платы за недопоставленные объёмы нефти

Доходы от платы за недопоставленные объёмы нефти признаются в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти на условиях «качай или плати».

При применении МСФО (IFRS) 15 Группа принимает во внимание следующее:

Переменное возмещение

МСФО (IFRS) 15 требует ограничивать расчётное переменное возмещение во избежание признания завышенной суммы выручки.

В договорах с покупателями переменная часть возмещения отсутствует, в связи с отсутствием скидок, кредитов, уступок в цене, стимулов, бонусов за результаты или других аналогичных статей. Данное обновление не повлияет на признание выручки.

Роль принципала или агента

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна оценить, контролирует ли она оговоренный товар или услугу до того, как они передаются покупателю / покупателю заказчика услуг.

Группа определила, что она выступает в качестве принципала по всем договорам, предусматривающим получение выручки (поскольку она контролирует обещанную услугу до её приемки заказчиком либо покупателем заказчика), за исключением договоров по предоставлению услуг транспортного экспедирования, в которых Группа определила, что она не контролирует услуги до того, как они принимаются покупателем заказчика. Следовательно, она является агентом, а не принципалом по договорам по предоставлению услуг транспортного экспедирования.

Авансовые платежи, полученные от покупателей

Авансовые платежи, полученные от покупателей, являются обязательствами по договору. Обязательства по договору – это обязанность передать покупателю товары или услуги, за которые Группа получила возмещение от покупателя. Если покупатель выплачивает возмещение прежде, чем Группа передаст товар или услугу покупателю, признается обязательство по договору, в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что происходит ранее). Обязательства по договору признаются в качестве выручки, когда Группа выполняет свои обязанности по договору.

Согласно МСФО (IFRS) 15 Группа должна определить, содержат ли договоры значительный компонент финансирования.

Группа получает от покупателей только краткосрочные авансовые платежи. Они отражаются в составе обязательств по договорам с покупателями. Группа определила, что промежуток времени между передачей Группой обещанных услуг покупателю и моментом оплаты покупателем таких услуг относительно короткий. Таким образом, Группа пришла к заключению, что данные договоры не содержат значительный компонент финансирования.

В соответствии с требованиями к консолидированной финансовой отчётности, Группа детализирует информацию о выручке, признанной по договорам с покупателями, по категориям, отражающим то, каким образом экономические факторы влияют на характер, величину, сроки и неопределённость возникновения выручки и денежных потоков. Раскрытие информации о детализированной выручке рассматривается в Примечании 28.

Требования МСФО (IFRS) 15 к признанию и оценке также применяются в отношении признания и оценки прибылей и убытков от выбытия нефинансовых активов (например, объектов основных средств и нематериальных активов), когда такое выбытие не является результатом обычной деятельности. Данные изменения не повлияли на консолидированную финансовую отчётность Группы.

4.17 НАЛОГИ

Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу оцениваются по сумме, предполагаемой к возмещению от налоговых органов или к уплате налоговым органам.

Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, – это ставки и законодательство, принятые или фактически принятые на отчётную дату в странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность и получает налогооблагаемый доход.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в собственном капитале, признаётся в составе собственного капитала, а не в прибылях и убытках. Руководство Группы периодически осуществляет оценку позиций, отраженных в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

Отложенный налог

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчётную дату 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, актива или обязательства, в ходе сделки, не являющейся объединением бизнеса, и на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, если можно контролировать распределение во времени уменьшения временной разницы, и существует значительная вероятность того, что временная разница не будет уменьшена в обозримом будущем.

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:

- Отложенный налоговый актив, относящийся к вычитаемой временной разнице, возникает в результате первоначального признания актива или обязательства, которое возникло не вследствие объединения бизнеса, и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток;
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долями участия в совместной деятельности, отложенные налоговые активы признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчётную дату и снижается в той степени, в которой достижение достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволит использовать все или часть отложенных налоговых активов, оценивается как маловероятное. Непризнанные отложенные налоговые активы 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 том отчётном году, в котором актив будет реализован, а обязательство погашено, на основе налоговых ставок (и налогового законодательства), которые по состоянию на отчётную дату были приняты или фактически приняты.

Отложенный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе прибыли или убытка, также не признаётся в составе прибыли или убытка. Статьи отложенных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями 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 активов и обязательств, и отложенные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании и налоговому органу.

Налоговые льготы, приобретенные в рамках объединения бизнеса, но не удовлетворяющие критериям для отдельного признания на эту дату, признаются впоследствии, в случае появления новой информации об изменении фактов и обстоятельств. Корректировка отражается как уменьшение гудвилла (если её величина не превышает размер гудвилла), если она была осуществлена до завершения первоначального учёта приобретения бизнеса, в иных случаях она признаётся в составе прибыли или убытка.

Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговые органы позволяют производить погашение НДС по продажам и приобретениям на нетто-основе. НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям на внутреннем рынке, за вычетом НДС по продажам на внутреннем рынке. Продажи на экспорт имеют нулевую ставку.

Выручка, расходы и активы признаются за вычетом суммы НДС, кроме случаев, когда НДС, возникший по покупке активов или услуг, не возмещается налоговым органом; в этом случае НДС признаётся соответственно как часть затрат на приобретение актива или часть статьи расходов.

В силу специфики налогового законодательства и деятельности Группы определённая часть НДС к возмещению может быть перенесена в последующие годы. Такая часть НДС классифицируется как внеоборотный актив, оценивается на предмет обесценения и рассматривается как отдельный актив, распределённый на существующие ПГДП.

Дебиторская и кредиторская задолженности отражаются с учётом суммы НДС.

Чистая сумма НДС, возмещаемого налоговым органом или уплачиваемая ему, включается в состав НДС к возмещению и предоплаты по прочим налогам, а также в состав прочих налогов к уплате, отражённых в консолидированном отчёте о финансовом положении.

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора

(председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.18 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Принятая учётная политика соответствует учётной политике, применявшейся в предыдущем отчётном году, за исключением принятия приведенных ниже новых стандартов, вступивших в силу 1 января 2023 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2023 году. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»

МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» является новым всеобъемлющим стандартом финансовой отчетности для договоров страхования, который рассматривает вопросы признания и оценки, представления и раскрытия информации. МСФО (IFRS) 17 заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования». МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. к договорам страхования жизни и страхования, отличного от страхования жизни, прямого страхования и перестрахования) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении комплексной модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков и охватывая все значимые аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения);
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров.

Данный стандарт не оказал влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 8 — «Определение бухгалтерских оценок»

В поправках к МСФО (IAS) 8 разъясняется отличие между изменениями в бухгалтерских оценках и изменениями в учетной политике и исправлением ошибок. Кроме того, в документе разъясняется, как организации используют методы измерения и исходные данные для разработки бухгалтерских оценок.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

«Раскрытие информации об учетной политике» — Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО

Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности» содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике.

Данные поправки оказали влияние на раскрытие Группой информации об учетной политике, но не повлияли на оценку, признание или представление каких-либо статей в консолидированной финансовой отчетности Группы.

«Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции» — Поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» сужают сферу применения исключения в отношении первоначального признания таким образом, что оно больше не применяется к операциям, которые приводят к возникновению равновеликих налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, например, в случае аренды или обязательств по выводу объектов из эксплуатации.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 12 — «Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II»

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и
- Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Обязательное временное освобождение применяется немедленно с момента внесения изменений, при этом требуется раскрытие информации о его применении. Остальные требования к раскрытию информации применяются в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, но не действуют в отношении промежуточных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2023 г. или до этой даты.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку годовая выручка Группы не превышает 750 миллионов евро, в связи с чем типовые правила Pillar II не применяются в отношении Группы.

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 Группы. Группа намерена применить эти стандарты, поправки и разъяснения, если применимо, с даты их вступления в силу.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 — «Обязательство по аренде в рамках операции продажи с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате операции продажи с обратной арендой, чтобы исключить признание продавцом-арендатором любых сумм прибыли или убытка, относящихся к праву пользования, которое сохраняется у продавца-арендатора.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и должны применяться ретроспективно к сделкам по продаже с обратной арендой, заключенным после даты первоначального применения МСФО (IFRS) 16. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 1 — «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»

В январе 2020 года и октябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69–76 МСФО (IAS) 1, в которых поясняются требования в отношении классификации обязательств как краткосрочных или долгосрочных.

В поправках разъясняется следующее:

- Что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- Право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- На классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательств;
- Условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

Кроме того, было введено требование о раскрытии информации в случаях, когда обязательство, возникающее в связи с кредитным соглашением, классифицируется как долгосрочное и право организации отсрочить урегулирование данного обязательства зависит от соблюдения будущих ковенантов в течение двенадцати месяцев.

Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты, и применяются ретроспективно. В настоящее время Группа анализирует возможное влияние данных поправок на текущую классификацию обязательств и необходимость пересмотра условий по существующим договорам займа.

Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 — «Соглашения о финансировании поставщиков»

В мае 2023 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», в которых описываются характеристики соглашений о финансировании поставщиков и содержатся требования относительно раскрытия дополнительной информации о таких соглашениях. Требования к раскрытию информации призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства организации, ее денежные потоки и подверженность риску ликвидности.

Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчетности Группы требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчетного периода, которые влияют на представляемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределённости представлено в следующих примечаниях:

- Цели и политика управления финансовыми рисками (Примечание 39);
- Раскрытие информации об анализе чувствительности (Примечание 39).

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Основные допущения о будущем и прочие основные источники неопределённости в оценках на отчётную дату, которые могут послужить причиной существенных корректировок балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, рассматриваются ниже. Допущения и оценочные значения Группы основаны на исходных данных, которыми она располагала на момент подготовки консолидированной финансовой отчётности. Однако текущие обстоятельства и допущения относительно будущего могут изменяться ввиду рыночных изменений или неподконтрольных Группе обстоятельств. Такие изменения отражаются в допущениях по мере того, как они происходят.

Оценка справедливой стоимости основных средств Группы

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости. В течение 2022 года Группа привлекла независимых профессиональных оценщиков для проведения переоценки основных средств.

При оценке и анализе справедливой стоимости используемые Группой методы оценки рассматриваются с позиции наилучшего и наиболее эффективного использования оцениваемого актива. Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов Группы, за исключением БНТ и Магистрального Водовода, является их использование в операционной деятельности. Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов БНТ является их реализация. Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов Магистрального Водовода является их использование в совокупности с активами нефтедобывающих компаний в регионе.

Исходные данные, использованные для определения справедливой стоимости офисных зданий Группы в городах Республики Казахстан с соответствующими земельными участками, земельных участков в Грузии (г. Батуми), а также транспортных средств и отдельных прочих неспециализированных активов, относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Остальные основные средства Группы являются специализированными и при определении их справедливой стоимости используются исходные данные, относящиеся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки специализированных активов компаний Группы, за исключением БНТ, первоначально основывалась на оценке амортизируемой стоимости замещения («затратный метод»). Справедливая стоимость основных средств БНТ определялась с использованием рыночного метода.

В рамках оценки справедливой стоимости оценщик провел тест на адекватную доходность с использованием доходного метода для определения величины экономического износа специализированных объектов основных средств Группы. Возмещаемая стоимость основных средств компаний Группы, за исключением БНТ и Магистрального Водовода, определена путем оценки ценности использования. Ценность использования активов определена как стоимость бизнеса, скорректированная на справедливую стоимость чистого оборотного капитала. Прогнозирование денежных потоков основывалось на одобренных руководством Группы бюджетах и бизнес-планах компаний Группы на 2022 год и на период 2023-2027 годов, соответственно. Денежные потоки в постпрогнозном периоде определены на основе экстраполяции прогнозных данных с применением долгосрочного темпа роста. Вышеуказанные активы были сгруппированы в подразделения, генерирующие денежные потоки (ПГДП) — ПГДП Транспортировка нефти (Компания) и ПГДП БМП. При определении ценности использования были применены следующие основные допущения: по ПГДП Транспортировка нефти (Компания) ставка дисконтирования (WACC) 17,07% и долгосрочный темп роста 4%; по ПГДП БМП ставка дисконтирования (WACC) 13,5% и долгосрочный темп роста 2%.

Полученные результаты по ценности использования были ниже показателей, определённых по амортизированной стоимости замещения и, следовательно, были взяты в качестве справедливой стоимости соответствующих основных средств Группы.

По результатам независимой оценки 2022 года балансовая стоимость основных средств Группы (за исключением технологической нефти) увеличилась на 135.460.032 тысячи тенге (Примечание 6). При этом нетто-доценка через резерв переоценки составила 148.348.617 тысяч тенге, аценка была признана через прибыли и убытки в размере 12.888.585 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа провела анализ справедливой стоимости и определила, что балансовая стоимость основных средств БНТ (включая ПГДП БМП) и Магистрального Водовода приблизительно равна их справедливой стоимости. При определении ценности использования ПГДП БМП были применены следующие основные допущения: ставка дисконтирования (WACC) 13,9% и долгосрочный темп роста 2%.

Вместе с тем, в связи с наличием признаков обесценения (снижение прогнозного объема грузооборота нефти, изменения ставки дисконтирования (WACC) по ПГДП Транспортировка нефти (Компания), Группа обновила анализ возмещаемой стоимости основных средств путем оценки ценности использования. При определении ценности использования были применены следующие основные допущения: ставка дисконтирования (WACC) 17,43% и долгосрочный темп роста 4%.

По результатам анализа Группа определила, что по ПГДП Транспортировка нефти (Компания) балансовая стоимость ее основных средств, относящихся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные), превысила их возмещаемую стоимость. Так Группа признала обесценение по данным основным средствам на общую сумму 12.179.036 тысяч тенге, в том числе через резерв переоценки было признано 7.638.849 тысяч тенге и через прибыли и убытки 4.540.187 тысяч тенге (Примечание 6). При этом, балансовая стоимость основных средств Компании, относящихся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные), приблизительно равна их справедливой стоимости.

Кроме того, в течение 2023 года Группа признала обесценение по отдельным основным средствам на общую сумму 979.515 тысяч тенге, в том числе через резерв переоценки на 788.922 тысяч тенге и через прибыли и убытки в размере 190.593 тысяч тенге (Примечание 6), так как балансовая стоимость данных основных средств превысила их возмещаемую.

Результаты оценки ценности использования чувствительны к изменениям ставки дисконтирования и долгосрочного темпа роста, а также к прогнозам в отношении объемов реализации предоставляемых услуг, уровню тарифов на предоставляемые услуги, размеру капитальных и текущих затрат.

Анализ чувствительности стоимости основных средств на изменение ставки дисконтирования и долгосрочного темпа роста представлен следующим образом:

В миллионах тенге	(Уменьшение)/увеличение стоимости основных средств		
	(Уменьшение)/увеличение ставки	ПГДП Транспортировка нефти (Компания)	ПГДП БМП
Ставка дисконтирования (WACC)	-0,5%	24.027	2.247
	+0,5%	(22.264)	(2.063)
Долгосрочный темп роста	-0,5%	(16.059)	(1.314)
	+0,5%	17.301	1.429

Переоценка технологической нефти

Переоценка технологической нефти проводится на каждую отчётную дату ввиду того, что колебания справедливой стоимости нефти достаточно часты и значительны. Технологическая нефть Компании переоценивалась на каждую отчётную дату промежуточных периодов, а также по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

Исходные данные для определения справедливой стоимости технологической нефти относятся к 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Следующие суждения были приняты во внимание руководством Группы при определении справедливой стоимости технологической нефти:

- Технологическая нефть является неотъемлемой частью процесса эксплуатации трубопровода, без которой транспортировка невозможна и соответственно объект оценки является специализированным активом;
- Технологическая нефть не может быть продана или иным образом использована в результате ограничений видов деятельности, разрешенных КРЕМ;
- Тарифы тщательно отслеживаются КРЕМ и Правительством Республики Казахстан (кроме тарифа на экспорт и транзита через территорию Республики Казахстан) для того, чтобы предупредить их негативное влияние на общеценовой индекс в стране, и, следовательно, могут быть установлены на уровне, который не позволит возместить стоимость нефти, если она была бы оценена по международной рыночной цене;
- И если Группе потребовалось бы приобрести дополнительную нефть для наполнения новых частей трубопровода, она бы воспользовалась условиями договоров о транспортировке, согласно которым нефтедобывающие организации по требованию Группы, предоставляют нефть для заполнения системы магистральных трубопроводов Группы;
- Для нефтедобывающих организаций используется внутренняя цена или цена давальческой нефти, сдаваемой на нефтеперерабатывающие заводы группы КМГ.

Принимая во внимание все эти факторы, на 31 декабря 2023 года справедливая стоимость технологической нефти Компании была определена с учётом цены 84.524 тенге за тонну (на 31 декабря 2022 года: 84.050 тенге за тонну). Прочий совокупный доход от изменения справедливой стоимости технологической нефти в течение 2023 года составил 1.262.334 тысячи тенге (за 2022 год: 19.423.763 тысячи тенге). Кроме того, за 2023 год был признан прочий совокупный доход от дооценки излишков нефти в сумме 3.980.489 тысяч тенге (2022 год: 3.229.453 тысячи тенге), а также убыток от списания нефти в размере 7.717 тысяч тенге (за 2022 год: 282.934 тысячи тенге). В результате, за 2023 год прочий совокупный доход от переоценки технологической нефти составил 5.242.823 тысячи тенге (за 2022 год: 22.653.216 тысяч тенге) (Примечание 6).

Объём нефти в трубопроводе на 31 декабря 2023 года составил 2.710 тысяч тонн (31 декабря 2022 года: 2.663 тысячи тонн). По результатам инвентаризации нефти, проведенной на конец 2023 года, были признаны излишки в количестве 47.093 тонн (за 2022 год: 38.423 тонн).

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Сумма резервов была определена на конец отчётного периода с применением прогнозируемой ставки инфляции за ожидаемый срок исполнения обязательства и ставки дисконта на конец отчётного периода, представленных ниже.

В процентном выражении	2023 год	2022 год
Ставка дисконтирования	8,77%	10,46%
Ставка инфляции	4,75%	6,23%
Срок исполнения обязательства	11 лет	12 лет

Ввиду отсутствия в Республике Казахстан активного рынка высоколиквидных корпоративных облигаций и недостаточности сделок по государственным облигациям, в качестве расчётной ставки дисконтирования Группа использует безрисковые ставки по государственным казначейским облигациям США со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан.

По состоянию на 31 декабря 2023 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 45.648.971 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 40.664.979 тысяч тенге) (Примечание 26) и включают соответствующие резервы по нефтепроводам, нефтеперекачивающим станциям (НПС) и полигонам.

Резервы по нефтепроводам

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе», вступившим в силу 4 июля 2012 года, Группа имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода (нефтепровода) после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Мероприятия по рекультивации земель проводятся при замене трубопроводов по окончании срока их полезной службы.

Резервы по НПС

В соответствии изменениями, внесенными в Экологический Кодекс Республики Казахстан, после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, операторы (собственники) объектов обязаны обеспечить ликвидацию последствий эксплуатации объектов в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В рамках ликвидации последствий эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, должны быть проведены работы по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан. Согласно Экологическому Кодексу Республики Казахстан объекты Группы относятся ко II категории, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду. Соответственно, Группой в 2022 году был создан резерв по выводу из эксплуатации и рекультивации земель НПС.

Резервы по полигонам

Резервы по полигонам были созданы в 2013 году в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан.

Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Кроме того, неопределённости в оценках таких затрат включают потенциальные изменения в альтернативах, методах ликвидации, восстановления нарушенных земель, уровней дисконта и ставки инфляции и периода, в течение которого данное обязательство наступит.

Анализ чувствительности обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	(Уменьшение)/ увеличение ставки	(Уменьшение)/ увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5%	2.358.603
	+0,5%	(2.232.013)
Ставка инфляции	-0,5%	(2.325.923)
	+0,5%	2.439.635

Резервы по обесценению авансов, выданных поставщикам

Группа признала резервы по обесценению долгосрочных и краткосрочных авансов, выданных поставщикам. При оценке резерва во внимание были приняты предыдущие и ожидаемые результаты деятельности подрядных организаций. Изменения в экономике, отрасли и конкретные характеристики могут влиять на резервы, учтенные в консолидированной финансовой отчётности.

На 31 декабря 2023 и 2022 годов данные резервы сформированы в сумме 872.104 тысячи тенге и 886.666 тысяч тенге соответственно (Примечания 10, 13).

Резервы по финансовым активам

Группа создаёт резервы под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности, средствам в кредитных учреждениях (денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады), сделкам обратного репо, Нотам Национального банка.

При оценке ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки на весь срок жизни указанных финансовых инструментов. Группа использовала модель оценочных резервов, которая подготовлена с учётом прошлого опыта возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В отношении средств в кредитных учреждениях (банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты), сделкам обратного репо, Нотам Национального банка, Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12-тимесячный период. 12-тимесячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчётной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Группа считает, что произошло значительное увеличение кредитного риска, если выплаты по договору просрочены более чем на 30 дней. Также считается, что по финансовому активу произошел дефолт, если платежи по договору просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой. Так, на 31 декабря 2023 и 2022 годов резервы под ожидаемые кредитные убытки были сформированы в сумме 5.476.500 тысяч тенге и 6.313.128 тысяч тенге, соответственно (Примечания 12, 16, 17). Основная сумма начисленного резерва связана с просроченной дебиторской задолженностью потребителей услуг по перевалке нефти (БНТ и РТЛ).



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Резервы по налогам

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. С учётом сложности имеющихся договорных отношений, разница, возникающая между фактическими результатами и принятыми допущениями, или будущие изменения таких допущений могут повлечь за собой будущие корректировки уже отраженных в отчётности сумм расходов или доходов по налогу на прибыль. Основываясь на обоснованных допущениях, Группа создаёт резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимого налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов в зависимости от условий, преобладающих в стране.

Отложенные налоговые активы

Отложенные налоговые активы признаются по вычитаемым временным разницам, неиспользованным налоговым убыткам и налоговым льготам в той мере, в которой является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки.

Для определения суммы отложенных налоговых активов, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Сумма признанных отложенных налоговых активов на 31 декабря 2023 года составила 24.805.588 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 18.461.648 тысяч тенге), которые были зачтены с суммой отложенных налоговых обязательств (Примечание 35). По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Группа не имела непризнанных отложенных налоговых активов.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных вознаграждений работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчётную дату.

Ввиду отсутствия в Республике Казахстан активного рынка высоколиквидных корпоративных облигаций и недостаточности сделок по государственным облигациям в качестве расчётной ставки дисконтирования Группа использует безрисковые ставки по государственному казначейским облигациям США со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по вознаграждениям работникам, скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан.

Уровень смертности основывается на находящихся в открытом доступе таблицах смертности. Будущее увеличение размеров заработной платы основывается на ожидаемых будущих темпах инфляции.

Основные актуарные допущения, использованные для оценки обязательств по вознаграждениям работникам на 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

	2023 год	2022 год
Ставка дисконтирования	10,93%	10,46%
Будущее увеличение материальной помощи	7,15%	7,50%
Будущее увеличение заработной платы	5,63%	5,74%
Процент смертности	5,44%	5,81%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2023 года составила 17,98 года (на 31 декабря 2022 года: 18,7 года).

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2023 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	(Уменьшение)/ увеличение ставки	Увеличение/ (уменьшение) обязательств
Ставка дисконтирования	-0,5%	1.187.706
	+0,5%	(1.086.147)
Будущее увеличение материальной помощи	-1,0%	(2.191.723)
	+1,0%	2.384.923
Будущее увеличение заработной платы	-1,0%	(204.534)
	+1,0%	237.923
Продолжительность жизни	-1 год	(197.601)
	+1 год	196.760

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2022 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Валовая балансовая стоимость на 1 января 2022 года	26.148.404	276.731.868	44.628.241	25.016.533	100.840.287	188.867.764	201.418.200	11.402.731	50.045.315	925.099.343
Влияние пересчёта валюты	1.446.528	-	-	807.443	1.875.708	1.067.951	-	72.308	50.098	5.320.036
Поступления	-	3.466	-	2.073.803	3.594.052	5.569.049	-	288.115	39.632.697	51.161.182
Капитализированные затраты по долговому финансовым инструментам (Примечание 19)	-	-	-	-	-	-	-	-	434.328	434.328
Выбытия	(33.338)	(1.609.403)	-	(190.860)	(285.832)	(1.224.495)	(282.934)	(543.034)	(229.616)	(4.399.512)
Поступления резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 26)	-	346.567	-	-	13.612.707	-	-	-	-	13.959.274
Изменения в оценках по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации земель (Примечание 26)	-	-	-	-	(3.359.391)	-	-	-	-	(3.359.391)
Доценка (резерв по переоценке актива) (Примечание 5)	7.924.207	38.830.932	4.500.283	7.937.633	21.305.154	59.569.747	22.653.216	7.855.504	425.157	171.001.833
Обесценение и доценка через прибыли и убытки при переоценке, нетто	198.463	236.171	145.956	(825.371)	(3.965.391)	(5.996.689)	-	13.800	(2.695.524)	(12.888.585)
Переведено с незавершенного строительства	412	21.976.427	21.027.064	812.642	4.439.206	10.775.486	-	158.483	(59.189.720)	-
Переведено из необоротных активов, предназначенных для продажи	73.519	-	-	102.667	672.938	31.483	-	604	-	881.211
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	-	(47.983.967)	(6.622.204)	(9.875.606)	(24.034.638)	(73.668.233)	-	(7.489.914)	(180.880)	(169.855.442)
Перемещения и переводы	-	230.913	-	(85.550)	-	(164.563)	-	19.200	-	-
Переведено в запасы	-	(14.191)	-	-	-	-	-	-	(14.457)	(28.648)
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2022 года	35.758.195	288.748.783	63.679.340	25.773.334	114.694.800	184.827.500	223.788.482	11.777.797	28.277.398	977.325.629
Влияние пересчёта валюты	(431.820)	-	-	(71.546)	(154.172)	(98.805)	-	7.295	(36.278)	(785.326)
Поступления	4.760	4.898	-	3.137.346	711.631	2.514.859	-	678.899	174.798.655	181.851.048
Капитализированные затраты по долговому финансовым инструментам (Примечания 19, 20)	-	-	-	-	-	-	-	-	8.218.340	8.218.340
Выбытия	(80.983)	(298.912)	-	(8.520)	(1.233.742)	(136.438)	(7.717)	(204.101)	(12.429)	(1.982.842)
Поступления резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 26)	-	36.142	-	-	-	-	-	-	-	36.142
Доценка (резерв по переоценке актива) (Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	5.242.823	-	-	5.242.823
Переведено в запасы	-	(1.268.199)	-	(92.744)	(16.292)	(83.078)	-	(907)	(125.100)	(1.586.320)
Переведено с незавершенного строительства	663	3.886.503	107.129.476	210.878	8.712.720	16.182.881	-	651.605	(136.774.726)	-
Перемещения и переводы	-	(1.197.382)	-	(80.749)	(38.990)	(393.107)	-	(1.291)	1.711.519	-
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	35.250.815	289.911.833	170.808.816	28.867.999	122.675.955	202.813.812	229.023.588	12.909.297	76.057.379	1.168.319.494

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Накопленный износ и обесценение на 1 января 2022 года	-	(32.702.622)	(4.613.795)	(6.979.408)	(16.093.165)	(54.915.653)	-	(6.311.026)	(410.496)	(122.026.165)
Влияние пересчёта валюты	-	-	-	(196.035)	(124.655)	(216.993)	-	(7.872)	-	(545.555)
Износ	-	(15.890.284)	(3.030.408)	(3.031.604)	(8.117.800)	(20.674.358)	-	(1.745.090)	-	(52.489.544)
Выбытия	-	626.175	-	189.278	149.395	1.068.892	226.758	531.541	229.616	3.021.655
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	(12.882)	-	-	-	-	(10.515)	-	-	(23.397)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	-	-	-	-	-	-	(216.243)	-	-	(216.243)
Переведено из внеоборотных активов, предназначенных для продажи	-	-	-	(71.087)	(231.183)	(5.325)	-	(604)	-	(308.199)
Вычитание накопленной амортизации и обесценения при переоценке	-	47.983.967	6.622.204	9.875.606	24.034.638	73.668.233	-	7.489.914	180.880	169.855.442
Переведено в ТМЗ	-	2.304	-	-	-	-	-	-	-	2.304
Перемещения и переводы	-	(6.658)	-	5	-	6.653	-	-	-	-
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2022 года	-	-	(1.021.999)	(213.245)	(382.770)	(1.068.551)	-	(43.137)	-	(2.729.702)
Влияние пересчёта валюты	-	-	-	12.021	10.964	18.870	-	858	-	42.713
Износ	-	(21.324.798)	(4.011.836)	(5.397.433)	(7.559.599)	(27.956.926)	-	(3.955.157)	-	(70.205.749)
Выбытия	15.852	260.986	-	8.416	329.147	106.556	5.786	203.279	-	930.022
Переведено в ТМЗ	-	802.227	-	75.210	6.286	62.744	-	830	-	947.297
Обесценение (через прибыли и убытки)	-	(2.218.829)	-	(4.049)	(458.202)	(557.030)	-	(5.484)	(1.487.186)	(4.730.780)
Обесценение (резерв по переоценке актива)	(15.852)	(4.428.420)	-	(1.257)	(1.652.428)	(2.136.247)	(5.786)	(124.201)	(63.580)	(8.427.771)
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2023 года	-	(26.908.834)	(5.033.835)	(5.520.337)	(9.706.602)	(31.530.584)	-	(3.923.012)	(1.550.766)	(84.173.970)

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2023 года										
Валовая балансовая стоимость	35.250.815	289.911.833	170.808.816	28.867.999	122.675.955	202.813.812	229.023.588	12.909.297	76.057.379	1.168.319.494
Накопленный износ и обесценение	-	(26.908.834)	(5.033.835)	(5.520.337)	(9.706.602)	(31.530.584)	-	(3.923.012)	(1.550.766)	(84.173.970)
Балансовая стоимость	35.250.815	263.002.999	165.774.981	23.347.662	112.969.353	171.283.228	229.023.588	8.986.285	74.506.613	1.084.145.524
По состоянию на 31 декабря 2022 года										
Валовая балансовая стоимость	35.758.195	288.748.783	63.679.340	25.773.334	114.694.800	184.827.500	223.788.482	11.777.797	28.277.398	977.325.629
Накопленный износ и обесценение	-	-	(1.021.999)	(213.245)	(382.770)	(1.068.551)	-	(43.137)	-	(2.729.702)
Балансовая стоимость	35.758.195	288.748.783	62.657.341	25.560.089	114.312.030	183.758.949	223.788.482	11.734.660	28.277.398	974.595.927

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которая была бы включена в консолидированную финансовую отчетность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
На 31 декабря 2023 года	25.383.825	185.440.267	161.706.274	18.934.819	81.675.140	114.824.712	30.270.415	3.904.078	76.050.941	698.190.471
На 31 декабря 2022 года	25.830.607	189.124.116	57.548.517	18.600.228	77.129.454	109.740.860	30.270.506	3.616.687	30.654.199	542.515.174

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов незавершенное строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов и магистрального водовода (насосные станции, линии связи, система автоматки, технологические трубопроводы, резервуары нефти, электроснабжение и другие).

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 8.712 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: ноль тенге);
- Незавершенное строительство включает материалы и запасные части в сумме 4.206.770 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 3.191.264 тысячи тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, включенная в стоимость незавершенного строительства, составила 22.037 тысяч тенге (за 2022 год: 21.500 тысяч тенге).

В рамках соглашения о сотрудничестве по строительству водовода Группой была получена на безвозмездной основе и принята в эксплуатацию в ноябре 2022 года насосная станция технической воды на сумму 7.467.625 тысяч тенге (Примечание 37).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, поступления на незавершенное строительство в основном связаны с работами по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь» и замене участков трубопровода магистрального нефтепровода «Узень-Атырау-Самара».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

7. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2022 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Активы в форме права пользования				
	Земля и прочие активы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, оборудование и передаточные устройства	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года	73.230	748.021	180.450	109.771	1.111.472
Поступления (Примечание 24)	2.249	-	13.912	114.694	130.855
Выбытия	(2.872)	-	-	-	(2.872)
Модификация (Примечание 24)	-	994.358	265.523	-	1.259.881
Амортизация	(3.535)	(1.379.309)	(134.865)	(64.562)	(1.582.271)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	69.072	363.070	325.020	159.903	917.065
Поступления (Примечание 24)	684	7.514.228	130.734	-	7.645.646
Выбытия	-	-	(135.330)	(114.694)	(250.024)
Модификация (Примечание 24)	-	283.158	72.159	4.210	359.527
Амортизация	(2.260)	(1.739.267)	(157.394)	(41.957)	(1.940.878)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	67.496	6.421.189	235.189	7.462	6.731.336

Поступления по транспортным активам за 2023 год связаны с заключением долгосрочных договоров аренды.

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2022 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Лицензии	Программное обеспечение	Права на землепользование	Незавершенные капитальные затраты и прочее	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2022 года	411.873	695.852	6.023.532	220.977	7.352.234
Поступления	240.641	27.148	107.858	232.349	607.996
Переведено с незавершенных капитальных затрат	111.622	149.120	-	(260.742)	-
Амортизация	(258.809)	(303.861)	(255.738)	(5.004)	(823.412)
Выбытия	(54.788)	(199.081)	-	-	(253.869)
Накопленный износ по выбытиям	54.788	199.081	-	-	253.869
Пересчет валюты	5.079	-	1.369.910	3.525	1.378.514
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	510.406	568.259	7.245.562	191.105	8.515.332
Поступления	74.404	18.286	-	149.195	241.885
Переведено с незавершенных капитальных затрат	38.858	105.950	-	(144.808)	-
Амортизация	(193.433)	(192.592)	(281.938)	(3.942)	(671.905)
Выбытия	(21.702)	(103.005)	-	(3)	(124.710)
Накопленный износ по выбытиям	17.701	103.005	-	2	120.708
Пересчет валюты	(3.194)	-	(87.041)	-	(90.235)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	423.040	499.903	6.876.583	191.549	7.991.075
По состоянию на 31 декабря 2023 года					
Первоначальная стоимость	1.880.659	4.858.769	10.921.698	233.059	17.894.185
Накопленная амортизация и обесценение	(1.457.619)	(4.358.866)	(4.045.115)	(41.510)	(9.903.110)
Остаточная стоимость	423.040	499.903	6.876.583	191.549	7.991.075
По состоянию на 31 декабря 2022 года					
Первоначальная стоимость	1.802.424	4.837.538	11.064.260	228.675	17.932.897
Накопленная амортизация и обесценение	(1.292.018)	(4.269.279)	(3.818.698)	(37.570)	(9.417.565)
Остаточная стоимость	510.406	568.259	7.245.562	191.105	8.515.332

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2022 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	ККТ	МунайТас	Итого
На 1 января 2022 года	46.411.191	27.684.922	74.096.113
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	14.725.683	1.248.137	15.973.820
Доля в прочем совокупном доходе совместно контролируемых предприятий	10.924.328	1.230.780	12.155.108
Дивиденды	(5.000.000)	(2.636.855)	(7.636.855)
На 31 декабря 2022 года	67.061.202	27.526.984	94.588.186
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	15.985.553	887.886	16.873.439
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	1.370.110	(2.117.170)	(747.060)
Дивиденды	(2.500.000)	(1.460.351)	(3.960.351)
На 31 декабря 2023 года	81.916.865	24.837.349	106.754.214

В таблицах ниже представлена обобщенная финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года		31 декабря 2022 года	
	50%	100%	50%	100%
Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия				
Оборотные активы	24.776.898	49.553.796	21.051.574	42.103.148
Внеоборотные активы	99.245.331	198.490.662	105.906.418	211.812.836
Краткосрочные обязательства	(23.384.217)	(46.768.434)	(23.207.502)	(46.415.004)
Долгосрочные обязательства	(18.721.147)	(37.442.294)	(36.689.288)	(73.378.576)
Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы	81.916.865	163.833.730	67.061.202	134.122.404

Справочно

Денежные средства и их эквиваленты	11.918.434	23.836.868	8.935.742	17.871.484
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	(16.421.448)	(32.842.896)	(16.950.288)	(33.900.576)
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	-	-	(16.098.652)	(32.197.304)

Краткосрочные финансовые обязательства ККТ представляют собой обязательства по кредитному соглашению от 27 июня 2018 года с Торгово-Промышленным Банком Китая совместно с АО «Торгово-Промышленный Банк Китая в городе Алматы», действующим в качестве агента. Сумма займа составила 540 миллионов долларов США (эквивалентно 191.756.400 тысячам тенге на дату привлечения), период займа – 6 лет с возможностью досрочного погашения.

В 2023 году в рамках перехода от LIBOR на ставку финансирования овернайт с обеспечением – SOFR, ККТ подписал дополнительное соглашение о внесении поправок и изменений в кредитный договор. Эффективные ставки, применяемые за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 и 2022 годов составили 8,57% и 4,71%, соответственно.

Компанией и вторым участником ККТ не предоставлялась гарантия в качестве обеспечения займа.

В течение 2023 года ККТ погасил 70.000 тысяч долларов США (эквивалентно 31.694.250 тысяч тенге на дату выплаты) по кредитному договору.

На 31 декабря 2023 года сумма займа с учётом вознаграждения составила 73.000 тысяч долларов США (эквивалентно 32.842.896 тысячам тенге), на 31 декабря 2022 года – 142.868 тысяч долларов США (эквивалентно 66.097.880 тысячам тенге).

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года		31 декабря 2022 года	
	51%	100%	51%	100%
Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия				
Оборотные активы	9.811.784	19.238.792	7.949.707	15.587.661
Внеоборотные активы	21.394.656	41.950.306	25.364.269	49.733.861
Краткосрочные обязательства	(1.676.284)	(3.286.831)	(1.530.761)	(3.001.492)
Долгосрочные обязательства	(4.692.807)	(9.201.582)	(4.256.231)	(8.345.551)
Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы	24.837.349	48.700.685	27.526.984	53.974.479
Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	6.678.854	13.095.792	4.335.843	8.501.653

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	ККТ			
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2023 года		2022 года	
	50%	100%	50%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия за год				
Выручка	43.421.318	86.842.636	43.159.420	86.318.840
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	15.985.553	31.971.106	14.725.683	29.451.366
Прочий совокупный доход	1.370.110	2.740.220	10.924.328	21.848.656
Итого совокупный доход	17.355.663	34.711.326	25.650.011	51.300.022
Дивиденды	(2.500.000)	(5.000.000)	(5.000.000)	(10.000.000)
Справочно				
Износ и амортизация	(8.453.558)	(16.907.116)	(8.019.870)	(16.039.740)
Процентные доходы	292.482	584.964	178.304	356.608
Процентные расходы	(1.813.858)	(3.627.716)	(2.296.651)	(4.593.302)
Доход/(убыток) от курсовой разницы	288.249	576.498	(1.866.634)	(3.733.268)
Расходы по подоходному налогу	(4.020.586)	(8.041.172)	(3.837.018)	(7.674.036)

В тысячах тенге	МунайТас			
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2023 года		2022 года	
	51%	100%	51%	100%
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия за год				
Выручка	6.750.903	13.237.065	6.833.301	13.398.629
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	887.886	1.740.953	1.248.137	2.447.327
Прочий совокупный (убыток)/доход	(2.117.170)	(4.151.314)	1.230.780	2.413.294
Итого совокупный доход	(1.229.284)	(2.410.361)	2.478.917	4.860.621
Дивиденды	(1.460.351)	(2.863.433)	(2.636.855)	(5.170.304)
Справочно				
Износ и амортизация	(2.008.572)	(3.938.376)	(1.766.778)	(3.464.271)
Процентные доходы	920.765	1.805.422	618.212	1.212.180
Расходы по подоходному налогу	(214.402)	(420.396)	(347.113)	(680.614)

10. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	2.379.153	30.105.831
Минус: резерв по обесценению	(871.466)	(886.028)
Итого	1.507.687	29.219.803

Движение резерва по обесценению авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
На 1 января	886.028	830.498
Пересчет валюты	(14.562)	55.530
На 31 декабря	871.466	886.028

По состоянию на 31 декабря 2023 года уменьшение авансов, выданных за основные средства, связано в основном с выполнением работ по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь», финансирование которого осуществлялось за счет займов полученных и выпущенных облигаций (Примечания 19, 20).

11. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Запасные части	3.136.918	3.475.045
Топливо	1.877.121	1.367.681
Товары	1.646.436	1.971.359
Спецодежда	866.352	482.238
Строительные материалы	725.096	843.012
Химические реагенты	195.104	178.643
Прочие	484.986	440.287
Итого	8.932.013	8.758.265

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	848.669	961.102
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(127.621)	(77.818)
Итого	721.048	883.284

Резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
На 1 января	77.818	146.516
Начисление/(восстановление) за год, нетто (Примечание 30)	49.803	(68.698)
На 31 декабря	127.621	77.818

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	8.049.946	7.576.115
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 37)	5.216.823	6.291.233
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	506.829	705.492
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 37)	-	509
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(5.326.570)	(6.206.768)
Итого	8.447.028	8.366.581

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
На 1 января	6.206.768	5.443.382
Начисление за год, нетто (Примечание 30)	324.800	377.620
Использовано при списании	(1.123.438)	(31.368)
Пересчет валют	(81.560)	417.134
На 31 декабря	5.326.570	6.206.768

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
В тенге	6.170.344	8.603.232
В долларах США	1.669.503	635.219
В российских рублях	881.851	2.624
В иной валюте	446.378	8.790
Итого	9.168.076	9.249.865



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Ниже представлена информация о подверженности Группы кредитному риску по торговой и прочей дебиторской задолженности с использованием модели оценочных резервов:

В тысячах тенге	Торговая и прочая дебиторская задолженность					Итого
	Просрочка платежей					
	Текущие	Менее 30 дней	От 31 до 60 дней	От 61 до 90 дней	Более 91 дня	
На 31 декабря 2023 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	2,01%	2,40%	4,37%	3,93%	95,88%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	8.663.455	208.268	116.469	143.531	5.490.544	14.622.267
Ожидаемые кредитные убытки	(174.125)	(5.001)	(5.084)	(5.643)	(5.264.338)	(5.454.191)
Итого	8.489.330	203.267	111.385	137.888	226.206	9.168.076

В тысячах тенге	Торговая и прочая дебиторская задолженность					Итого
	Просрочка платежей					
	Текущие	Менее 30 дней	От 31 до 60 дней	От 61 до 90 дней	Более 91 дня	
На 31 декабря 2022 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	1,25%	0,24%	7,04%	10,13%	95,88%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	8.178.845	805.205	65.802	48.279	6.436.320	15.534.451
Ожидаемые кредитные убытки	(102.100)	(1.919)	(4.634)	(4.889)	(6.171.044)	(6.284.586)
Итого	8.076.745	803.286	61.168	43.390	265.276	9.249.865

13. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Авансы третьим сторонам	727.486	1.786.915
Авансы связанным сторонам (Примечание 37)	1.024	1.017
	728.510	1.787.932
Минус: обесценение	(638)	(638)
Итого	727.872	1.787.294

14. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочный НДС к возмещению	15.198.605	4.314.632
Текущий НДС к возмещению	10.203.808	8.098.661
Налог на имущество	714.624	304.146
Предоплата по прочим налогам	37.447	36.408
Итого	26.154.484	12.753.847

15. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные активы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Прочие оборотные финансовые активы		
Ноты Национального Банка	21.579.104	-
Инвестиции в облигации	646.608	809.649
Задолженность работников	13.752	11.163
Прочие	19.384	18.571
	22.258.848	839.383
Прочие оборотные нефинансовые активы		
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	5.224.762	5.299.968
Предоплата по страхованию	229.031	223.958
Расходы будущих периодов третьих сторон	117.518	304.312
Прочие	23.185	23.193
	5.594.496	5.851.431
Итого	27.853.344	6.690.814

Ноты Национального Банка

В течение 2023 года Группа инвестировала свободные денежные средства в такие финансовые инструменты, как Ноты Национального Банка Республики Казахстан со средней доходностью 16,04% годовых. Финансовый доход, признанный Группой в указанном периоде, составил 1.310.419 тысяч тенге (Примечание 33). При этом, Группа признала резерв под ожидаемые кредитные убытки за период в размере 312 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2023 года Ноты Национального Банка представлены финансовыми инструментами с доходностью 14,9% и сроком погашения 14 дней.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	719.698	947.247
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.610)	(1.795)
Итого	718.088	945.452

На 31 декабря 2023 и 2022 годов долгосрочные банковские вклады представлены ограниченными в использовании вкладами со ставками от 2% до 3,5% годовых и сроком погашения до 2028 года и 2030 года, размещёнными в целях льготной ставки кредитования работников Компании на приобретение ими жилья.

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	26.135.995	68.970.977
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	6.290.971	-
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	11.361.093	499.992
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	6.845.219	14.426.202
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	732.751	1.234.813
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	38.721	39.710
Сделки обратного репо	25.276.421	-
Прочие текущие счета в банках	11.685	12.335
Наличность в кассе	455	256
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(20.699)	(26.747)
Итого	76.672.612	85.157.538



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2023 года:

- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 14,25% до 15,8% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 14,75% до 16,05% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в долларах США, проценты начислялись в размере 2,5 % до 3% годовых;
- По текущим счетам, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 7% до 13% годовых (на 31 декабря 2022 года: 6,75% до 7% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в грузинских лари проценты, начислялись по ставке от 10,6% до 11,00% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 6% до 10% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в долларах США проценты, начислялись по ставкам от 0,25% до 3,65% годовых (на 31 декабря 2022 года: от 0,25% до 3% годовых).

Сделки обратного репо

В целях управления свободной ликвидностью, Группа на конец отчетного периода разместила денежные средства в такие финансовые инструменты как авторепо (под залог государственных ценных бумаг Республики Казахстан) со средней доходностью 15,9% и сроком погашения 5-8 дней.

18. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Прочие операции с акционером

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, нераспределенная прибыль Группы, была увеличена на сумму дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам Группы в размере 30.823.948 тысяч тенге (Примечание 20).

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов уставный капитал Компании состоял из 384.635.600 простых акций, которые были объявлены, выпущены и полностью оплачены на сумму 62.503.284 тысячи тенге, за исключением 1 акции, которая была объявлена, но не выпущена и не оплачена.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов уставный капитал представлен за вычетом стоимости консалтинговых услуг, понесенных Компанией в связи с выпуском акций, в размере 565.717 тысяч тенге и составляет 61.937.567 тысяч тенге.

РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ АКТИВОВ

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	346.822.740	385.975.268
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	33.816.931	37.241.894
Итого	380.639.671	423.217.162

ПРОЧИЕ РЕЗЕРВЫ КАПИТАЛА

На 31 декабря 2023 года прочие резервы капитала составили прибыль в размере 1.244.710 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: убыток 188.145 тысяч тенге). Изменение данного резерва обусловлено признанием актуарных прибылей и убытков от переоценки обязательств Группы и совместно контролируемых предприятий по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами. Актуарные прибыли от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составили 1.472.627 тысяч тенге (Примечание 21), налоговый эффект которого составляет 40.473 тысячи тенге (Примечание 35). За 2022 год актуарные прибыли от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составили 4.238.724 тысячи тенге (Примечание 21), налоговый эффект составил 116.499 тысяч тенге (Примечание 35).

ДИВИДЕНДЫ

В течение 2023 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 24 мая 2023 года, по итогам деятельности за 2022 год начислила дивиденды в размере 15.000.496 тысяч тенге (из расчёта 39 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 13.500.710 тысяч тенге (Примечание 37) и миноритарным акционерам – 1.499.786 тысяч тенге.

В течение 2022 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 19 мая 2022 года, по итогам деятельности за 2021 год начислила дивиденды в размере 10.000.331 тысяча тенге (из расчёта 26 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 9.000.473 тысячи тенге (Примечание 37) и миноритарным акционерам – 999.858 тысяч тенге.

ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Суммы базовой прибыли на акцию рассчитаны путём деления чистой прибыли за период, приходящейся на держателей простых акций материнской компании Группы, на средневзвешенное количество простых акций в обращении в течение периода.

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разведенной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	32.845.337	19.801.693
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разведенной прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099
Базовая и разведенная прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	85	51

БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ ПРОСТЫХ АКЦИЙ

Ниже представлена балансовая стоимость одной простой акции Компании, рассчитанная в соответствии с требованиями КФБ для материнской компании Группы:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Итого активы	1.358.382.110	1.235.417.960
Минус: нематериальные активы (Примечание 8)	(7.991.075)	(8.515.332)
Минус: итого обязательства	(401.511.786)	(322.964.635)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	948.879.249	903.937.993

Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	2.467	2.350

19. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года и 2022 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Займы с плавающей ставкой вознаграждения		
На 1 января	29.760.793	-
Получено	11.800.000	29.592.745
Начисленное вознаграждение	5.912.593	375.197
Дополнительные затраты	(82.600)	(207.149)
На 31 декабря	47.390.786	29.760.793

25 ноября 2022 года Магистральным Водоводом было заключено соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» (далее – Соглашение). Размер и валюта кредитной линии – 66.700.000 тысяч тенге, процентная ставка – плавающая, на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату выдачи займа плюс 2,5% (подлежит пересмотру каждые 6 месяцев), срок кредита – 120 месяцев от даты заключения Соглашения. Целью данной кредитной линии является финансирование проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1 очередь». Гарантом обеспечения обязательств Магистрального Водовода по Соглашению выступил Самрук-Казына.

28 ноября 2022 года, в рамках Соглашения, был получен заём на сумму 29.592.745 тысяч тенге (первый транш). Договором банковского займа установлены начало погашения займа и выплаты вознаграждений с 1 декабря 2025 года и 30 мая 2025 года, соответственно, с периодичностью 1 раз в полгода.

10 апреля 2023 года, в рамках Соглашения был получен заём на сумму 11.800.000 тысяч тенге (второй транш). Договором банковского займа установлены начало погашения займа и выплаты вознаграждений с 10 апреля 2026 года и 10 октября 2025 года, соответственно, с периодичностью 1 раз в полгода.

В 2022 году Магистральным Водоводом были оплачены затраты по займам в виде комиссионного вознаграждения банку за правовую и экономическую экспертизу проекта финансирования и за организацию кредитной линии 533.127 тысяч тенге.



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

19. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Суммы займов были признаны по справедливой стоимости за вычетом затрат по займу. Группа капитализировала затраты по займам, понесенные в течение строительства, в стоимость квалифицируемого актива. Общая сумма затрат по займам, капитализированных в стоимость квалифицируемого актива, за отчетный период составила 5.912.593 тысячи тенге (за 2022 год: 434.328 тысяч тенге) (Примечание 6).

По состоянию на 31 декабря 2023 года номинальная ставка вознаграждения по займам в среднем составила 18,38% (на 31 декабря 2022 года: 18,5%); эффективная процентная ставка по займам в среднем составила 15,54% (на 31 декабря 2022 года: 15,57%).

КОВЕНАНТЫ

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с условиями Соглашения. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по условию Соглашения отсутствуют.

20. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 года, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года
На 1 января	-
Получено	70.000.000
Признание дисконта (Примечание 18)	(30.823.948)
Амортизация дисконта (Примечание 6)	2.126.025
Начисленное вознаграждение (Примечание 6)	179.722
Погашение вознаграждений	(106.944)
На 31 декабря	41.374.855
В том числе:	
Долгосрочная часть	41.302.077
Текущая часть	72.778

В течение 2023 года для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань – Мангышлак» 1 очередь» Магистральным Водоводом были выпущены облигации на общую сумму 50 миллиардов тенге и дополнительно 20 миллиардов тенге с купонной ставкой вознаграждения 0,5% годовых и сроком обращения 10 лет, льготный период выплаты основного долга составляет 2 года, сроки выплаты вознаграждений установлены с октября 2023 года и апреля 2024 года, соответственно.

Данные облигации были приобретены КМГ за счет антикризисных средств из Национального фонда Республики Казахстан в апреле и в октябре 2023 года, соответственно.

Сумма облигаций была признана по справедливой стоимости исходя из рыночной ставки вознаграждения на дату их размещения в размере 11,74% и 11,57%, соответственно.

Группа капитализировала все затраты по выпущенным облигациям в стоимость квалифицируемого актива. Разница между рыночной и купонной ставками вознаграждений по выпущенным облигациям была признана Группой дисконтом и отражена в составе нераспределенной прибыли (Примечание 18).

КОВЕНАНТЫ

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с договором купли-продажи облигаций. По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты.

Финансовые ковенанты по условию договора купли-продажи облигаций отсутствуют.

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ РАБОТНИКАМ

У Группы имеются обязательства по вознаграждениям работникам, в основном, состоящие из дополнительных выплат к пенсии и выплат к юбилейным датам, применимым для всех работников. Эти выплаты являются необеспеченными.

Обязательства по вознаграждениям работникам по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	18.045.542	18.096.363
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	1.185.285	1.046.911
Итого	19.230.827	19.143.274

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом.

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Обязательства по вознаграждениям работникам на 1 января	19.143.274	22.156.376
Чистые процентные расходы (Примечание 34)	1.939.184	1.456.152
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 29, 30)	707.377	725.176
Актuarные убытки через прибыли и убытки (Примечание 32)	96.799	4.163
Актuarные прибыли через прочий совокупный доход	(1.472.627)	(4.238.724)
Вознаграждения выплаченные	(1.183.180)	(959.869)
Обязательства по вознаграждениям работникам на 31 декабря	19.230.827	19.143.274

22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 37)	23.326.309	26.125.466
Доходы будущих периодов от третьих сторон	8.581.827	9.006.713
Итого	31.908.136	35.132.179

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 37)	18.196.317	17.774.325
Авансы, полученные от третьих сторон	9.544.255	8.238.141
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 37)	2.799.157	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	707.049	717.570
Итого	31.246.778	29.529.193

Доходы будущих периодов от связанных сторон связаны с получением на безвозмездной основе Магистральным Водоводом в 2021-2022 годах и последующим вводом в эксплуатацию нового водовода технической воды Кульсары-Тенгиз (первая очередь) и насосной станции (вторая очередь), построенных на средства потребителя услуг по транспортировке воды в рамках соглашения о сотрудничестве по строительству водовода, на общую сумму 32.454.806 тысяч тенге.

Так как Группа должна обеспечить на весь период деятельности данного потребителя услуг по транспортировке воды соответствующий объём и скорость подачи воды на объекты потребителя через водовод технической воды Кульсары-Тенгиз, полученный водовод был признан Группой как неденежное возмещение от потребителя за указанные услуги. Группа признала обязательство по договору и основные средства на вышеуказанную сумму.

Амортизация обязательства по договору за отчетный период признана Группой как выручка от оказания услуг по транспортировке воды в размере 2.799.157 тысяч тенге (за 2022 год: 2.142.006 тысяч тенге).

Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

В текущем отчетном периоде Группой была признана выручка в сумме 27.247.190 тысячи тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчетного периода (2022 год: 20.100.542 тысячи тенге).

23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	31.775.737	16.530.280
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 37)	1.260.755	1.389.533
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.901.113	1.311.009
Итого	34.937.605	19.230.822



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете
Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
Приложение 3. Индекс GRI
Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 8. Список сокращений

23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед связанными и третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершенным капитальным строительством в размере 22.265.494 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2022 года: 8.288.535 тысяч тенге), в том числе по капитальному ремонту с заменой участков магистральных нефтепроводов и реконструкции водовода Астрахань-Мангышлак.

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
В тенге	32.767.590	18.416.184
В долларах США	194.612	182.469
В российских рублях	6.248	4.352
В евро	2.273	2.313
В другой валюте	1.966.882	625.504
Итого	34.937.605	19.230.822

24. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Обязательства по аренде по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Краткосрочная часть обязательств	2.420.628	942.217
Долгосрочная часть обязательств	5.102.611	198.450
Итого	7.523.239	1.140.667

Изменения в текущей стоимости обязательств за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
На 1 января	1.140.667	1.660.914
Поступления за год (Примечание 7)	7.645.646	130.855
Выплаты за год	(2.381.354)	(2.048.030)
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 34)	1.013.887	125.280
Модификация (Примечание 7)	359.527	1.259.881
Выбытия	(255.134)	(1.634)
Курсовая разница	-	13.401
На 31 декабря	7.523.239	1.140.667

Ниже представлена информация по стоимости затрат, связанных с арендой, отраженных в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2023 и 2022 годы:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года	За год, закончившийся 31 декабря 2022 года
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 7)	1.940.878	1.582.271
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 34)	1.013.887	125.280
Расходы по аренде активов с низкой стоимостью (Примечания 29, 30)	146.167	52.886
Итого	3.100.932	1.760.437

25. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Индивидуальный подоходный налог	4.681.775	4.360.239
Подоходный налог у источника выплаты с юридических лиц – нерезидентов	1.399.136	1.396.278
Социальный налог	666.091	763.335
Налог на имущество	357.561	386.785
НДС к уплате	6.530	1.114.808
Прочие налоги	758.660	719.522
Итого	7.869.753	8.740.967

26. РЕЗЕРВЫ

КРАТКОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Краткосрочные резервы Группы представлены в основном резервами по налогам (БНТ и БМП) и на 31 декабря 2023 года составляют 1.303.694 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: 1.309.778 тысяч тенге).

ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

В тысячах тенге	Резерв по нефтепроводам и полигонам	Резерв по НПС	Всего
На 1 января 2022 года	34.547.151	-	34.547.151
Начисление за год за счет актива (Примечание 6)	346.567	13.612.707	13.959.274
Начисление за счёт прибыли и убытков (Примечание 31)	-	1.135.708	1.135.708
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	(6.810.783)	-	(6.810.783)
Пересмотр оценок за счёт актива (Примечание 6)	-	(3.359.391)	(3.359.391)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 31)	(1.648.210)	(280.274)	(1.928.484)
Восстановлено за год за счёт прибыли и убытков (Примечание 31)	(61.037)	-	(61.037)
Амортизация дисконта (Примечание 34)	2.212.426	970.115	3.182.541
На 31 декабря 2022 года	28.586.114	12.078.865	40.664.979
Начисление за год за счет актива (Примечание 6)	36.142	-	36.142
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	1.532.201	411.718	1.943.919
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 31)	(616.286)	(14.885)	(631.171)
Восстановлено за год за счёт прибыли и убытков (Примечание 31)	(355.950)	-	(355.950)
Амортизация дисконта (Примечание 34)	2.805.524	1.185.528	3.991.052
На 31 декабря 2023 года	31.987.745	13.661.226	45.648.971

В соответствии с изменениями, внесенными в Экологический кодекс Республики Казахстан, в течение 2022 года Компанией признано обязательство по выводу из эксплуатации НПС на сумму 14.748.415 тысяч тенге (Примечание 4).

27. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 37)	7.401.666	8.039.904
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	5.505.172	4.215.483
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	1.229.758	1.221.720
Итого	14.136.596	13.477.107
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения работникам	11.215.283	9.799.370
Заработная плата работников	5.650.919	4.813.702
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	376.867	486.449
Прочие начисления	861.793	755.355
Итого	18.104.862	15.854.876
Итого	32.241.458	29.331.983

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете
Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
Приложение 3. Индекс GRI
Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 8. Список сокращений

28. ВЫРУЧКА

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2023 год				
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	210.709.921	-	-	-	210.709.921
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	26.566.800	-	-	-	26.566.800
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	20.202.349	-	-	20.202.349
Транспортировка воды	-	-	19.821.730	-	19.821.730
Услуги морского порта	-	-	-	7.953.109	7.953.109
Плата за недопоставленные объемы нефти	1.782.665	-	-	-	1.782.665
Услуги по хранению нефти	136.985	1.471.734	-	-	1.608.719
Услуги транспортной экспедиции нефти	852.449	-	-	-	852.449
Прочее	24.873	-	3.510	859.499	887.882
Итого выручка по договорам с покупателями	240.073.693	21.674.083	19.825.240	8.812.608	290.385.624
Географические регионы*					
Казахстан	209.737.014	13.413.030	19.825.240	-	242.975.284
Россия	28.362.398	-	-	-	28.362.398
Грузия	-	2.625.489	-	8.743.264	11.368.753
Узбекистан	1.974.281	-	-	-	1.974.281
Прочие государства	-	5.635.564	-	69.344	5.704.908
Итого выручка по договорам с покупателями	240.073.693	21.674.083	19.825.240	8.812.608	290.385.624
Сроки признания выручки					
В определенный момент времени	213.506.893	21.674.083	19.825.240	8.812.608	263.818.824
В течение периода времени	26.566.800	-	-	-	26.566.800
Итого выручка по договорам с покупателями	240.073.693	21.674.083	19.825.240	8.812.608	290.385.624

В тысячах тенге	2022 год				
	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	184.915.654	-	-	-	184.915.654
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	24.064.009	-	-	-	24.064.009
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	-	22.498.915	-	-	22.498.915
Транспортировка воды	-	-	11.929.886	-	11.929.886
Услуги морского порта	-	-	-	8.061.204	8.061.204
Плата за недопоставленные объемы нефти	1.789.534	-	-	-	1.789.534
Услуги по хранению нефти	52.700	1.063.826	-	-	1.116.526
Услуги транспортной экспедиции нефти	475.794	-	-	-	475.794
Прочее	23.553	-	918	751.316	775.787
Итого выручка по договорам с покупателями	211.321.244	23.562.741	11.930.804	8.812.520	255.627.309
Географические регионы*					
Казахстан	184.062.946	15.532.419	11.930.804	-	211.526.169
Россия	27.258.298	-	-	-	27.258.298
Грузия	-	1.788.409	-	8.802.380	10.590.789
Прочие государства	-	6.241.913	-	10.140	6.252.053
Итого выручка по договорам с покупателями	211.321.244	23.562.741	11.930.804	8.812.520	255.627.309
Сроки признания выручки					
В определенный момент времени	187.257.235	23.562.741	11.930.804	8.812.520	231.563.300
В течение периода времени	24.064.009	-	-	-	24.064.009
Итого выручка по договорам с покупателями	211.321.244	23.562.741	11.930.804	8.812.520	255.627.309

* информация о выручке в таблицах выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, выручка от пяти крупнейших грузоотправителей составила 57.442.513 тысячи тенге, 32.323.325 тысяч тенге, 14.381.836 тысяч тенге, 11.380.991 тысячу тенге и 9.001.453 тысячи тенге (за 2022 год: 49.329.056 тысяч тенге, 29.342.243 тысячи тенге, 12.664.538 тысяч тенге, 10.206.161 тысячу тенге и 4.822.807 тысяч, соответственно).

29. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Затраты на персонал	97.892.118	89.137.471
Износ и амортизация	71.207.026	53.437.487
Услуги по охране	13.309.985	9.754.979
Налоги, помимо подоходного налога	12.314.934	10.977.655
Электроэнергия	10.005.324	9.704.329
Ремонт и техобслуживание	9.798.794	8.672.145
Услуги железной дороги	9.620.100	13.066.905
Топливо и материалы	9.542.940	9.051.219
Затраты на газ	3.246.675	3.373.645
Питание и проживание	2.550.284	2.195.513
Страхование	1.224.050	1.078.972
Охрана окружающей среды	999.770	1.520.301
Командировочные расходы	966.881	930.505
Охрана труда, техника безопасности	833.821	789.658
Услуги аутстаффинга	695.416	559.937
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 21)	666.156	679.851
Диагностика производственных активов	532.745	621.083
Услуги связи	373.885	355.908
Услуги авиатранспортировки	140.319	642.193
Аренда активов с низкой стоимостью (Примечание 24)	110.582	23.847
Транспортные расходы	2.309	137.223
Прочее	2.823.705	2.723.824
Итого	248.857.819	219.434.650

Увеличение в отчетном периоде затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственных работников Группы.

Увеличение износа и амортизации связано в основном с переоценкой основных средств, проведенной в 2022 году.

Снижение расходов за услуги железной дороги связано с уменьшением объемов перевалки нефти по зарубежной деятельности Группы.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

30. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Затраты на персонал	11.317.972	11.041.841
Износ и амортизация	1.589.469	1.436.240
Ремонт и техобслуживание	551.487	344.389
Обслуживание офиса	440.513	490.653
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто (Примечание 12)	374.603	308.922
Расходы по социальной сфере	354.547	431.866
Аудиторские, консультационные и профессиональные услуги	352.657	433.512
Услуги аутстаффинга	327.126	304.334
Налоги, помимо подоходного налога	270.649	269.515
Командировочные расходы	250.350	256.035
Расходы по списанию НДС к возмещению	228.373	132.234
Информационное обеспечение	136.719	142.885
Услуги связи	90.852	106.486
Начисление/(восстановление) расходов по краткосрочным резервам	51.096	(7.836)
Услуги банка	47.155	66.184
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 21)	41.221	45.325
Аренда активов с низкой стоимостью (Примечание 24)	35.585	29.039
Материалы и топливо	30.541	67.145
Прочее	803.133	640.702
Итого	17.294.048	16.539.471

31. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Доход от пересмотра оценок и восстановления обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 26)	987.121	853.813
Доход от штрафов и пени	670.167	718.681
Амортизация доходов будущих периодов	296.739	299.244
Доход от оприходования запасов	36.735	21.758
Доход от возмещения страховых выплат	17.261	–
Прочие доходы	120.424	134.418
Итого	2.128.447	2.027.914

32. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Признание обязательства по иску (Примечание 38)	1.430.675	–
Списание стоимости запасов до чистой стоимости реализации	661.271	394.769
Убыток от ликвидации бездействующих производственных объектов	183.739	208.649
Актuarные убытки (Примечание 21)	96.799	4.163
Убыток от выбытия основных средств, нетто	74.950	313.510
Прочие расходы	62.821	90.036
Итого	2.510.255	1.011.127

33. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Процентный доход по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	8.756.224	3.721.377
Доход по Нотам Национального Банка (Приложение 15)	1.310.419	–
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	171.811	185.447
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки по банковским вкладам, денежным средствам и их эквивалентам, нетто	746	5.381
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций	–	98.394
Прочие финансовые доходы	23.267	17.977
Итого	10.262.467	4.028.576

34. ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Затраты по финансированию за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 26)	3.991.052	3.182.541
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 21)	1.939.184	1.456.152
Амортизация дисконта обязательств по аренде (Примечание 24)	1.013.887	125.280
Расходы от пересмотра справедливой стоимости облигаций	58.893	–
Прочие финансовые расходы	7.599	14.942
Итого	7.010.615	4.778.915

35. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подоходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Расходы по текущему подоходному налогу	13.893.877	11.005.876
Корректировки прошлых лет	306.483	139.049
Экономия по отложенному подоходному налогу	(7.156.482)	(6.020.506)
Подоходный налог	7.043.878	5.124.419

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль, за 2023 и 2022 годы:

В тысячах тенге	2023 года	2022 года
Прибыль до налогообложения	39.889.215	24.926.112

	20%	20%
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли	7.977.843	4.985.222

Корректировки прошлых лет	306.483	139.049
Внутригрупповые прибыли и невычитаемые убытки иностранных предприятий, нетто	434.805	1.209.423
Невычитаемые расходы по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работникам	472.445	375.448
Доход от излишков технологической нефти	842.396	786.355
Пересмотр оценок по налогооблагаемым временным разницам, связанным с основными средствами	(4.324)	117.182
Невычитаемые расходы от выбытия основных средств	68.135	221.367
Прочие невычитаемые расходы, нетто	320.783	485.137

Налоговый эффект других корректировок		
Прибыль совместно контролируемых предприятий, учитываемых по методу долевого участия	(3.374.688)	(3.194.764)
Расходы по подоходному налогу, представленные в консолидированном отчете о совокупном доходе	7.043.878	5.124.419



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

35. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

С 1 января 2020 года вступили в силу изменения в Налоговый кодекс Республики Казахстан в части налогообложения контролируемых иностранных компаний (далее – КИК).

Согласно указанному Налоговому кодексу, КИК признается лицо, соответствующее одновременно следующим условиям: 1) лицо является юридическим лицом-нерезидентом; 2) 25 и более процентов доли участия (голосующих акций) в лице прямо или косвенно, или конструктивно принадлежат юридическому или физическому лицу, являющемуся резидентом Республики Казахстан; 3) эффективная ставка налога на прибыль юридического лица-нерезидента, составляет менее 10 процентов.

Налогооблагаемым доходом компании-резидента Республики Казахстан является прибыль КИК в соответствии с данными их отдельной финансовой отчетности.

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года	Отнесено на счета прибыли и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	Прочие	31 декабря 2022 года	Отнесено на счета прибыли и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	Прочие	1 января 2022 года
Отложенные налоговые активы									
Вознаграждения работникам и другие начисленные обязательства в отношении работников	2.774.841	335.880	(40.473)	5	2.479.429	266.979	(116.499)	29	2.328.920
Резерв по обесценению авансов, выданных поставщикам	10.780	-	-	-	10.780	-	-	-	10.780
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	2.196	953	-	-	1.243	209	-	-	1.034
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель и прочие резервы	9.129.797	608.014	388.784	-	8.132.999	465.746	(1.362.157)	2.119.977	6.909.433
Обязательства по аренде	1.458.351	(392.473)	-	1.665.148	185.676	(384.673)	-	278.147	292.202
Налоги к уплате	150.975	(15.742)	-	-	166.717	28.569	-	-	138.148
Переоценка инвестиций в облигации	11.779	11.779	-	-	-	(19.679)	-	-	19.679
Перенос убытков на последующие периоды	5.656.947	4.402.584	-	-	1.254.363	1.254.363	-	-	-
Нереализованная прибыль по внутригрупповым операциям	42.187	-	-	-	42.187	(63.636)	-	-	105.823
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	225.696	(26.325)	-	-	252.021	(4.255)	-	-	256.276
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	116.946	(34.362)	-	-	151.308	(37.089)	-	-	188.397
Доходы будущих периодов	5.225.093	(559.832)	-	-	5.784.925	1.065.124	-	-	4.719.801
Минус: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	(24.805.588)	-	-	(6.343.940)	(18.461.648)	-	-	(5.745.832)	(12.715.816)
Отложенные налоговые активы	-	4.330.476	348.311	(4.678.787)	-	2.571.658	(1.478.656)	(3.347.679)	2.254.677
Отложенные налоговые обязательства									
Основные средства	(122.828.945)	2.324.287	636.990	-	(125.790.222)	3.129.531	(33.286.881)	(2.119.977)	(93.512.895)
Активы в форме права пользования	(1.344.553)	501.719	-	(1.665.148)	(181.124)	319.317	-	(278.147)	(222.294)
Плюс: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	24.805.588	-	-	6.343.940	18.461.648	-	-	5.745.832	12.715.816
Отложенные налоговые обязательства	(99.367.910)	2.826.006	636.990	4.678.792	(107.509.698)	3.448.848	(33.286.881)	3.347.708	(81.019.373)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(99.367.910)	7.156.482	985.301	5	(107.509.698)	6.020.506	(34.765.537)	29	(78.764.696)

Отложенные налоги по основным средствам представляют собой разницы между налоговой и бухгалтерской базой учёта основных средств, вследствие разных ставок амортизации в налоговом и бухгалтерском учёте, и обесценения основных средств.

Отложенный налоговый актив признаётся только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы.

36. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

В целях управления Группа разделена на бизнес-подразделения, исходя из оказываемых ей услуг, и состоит из четырёх отчётных сегментов:

- Транспортировка нефти и связанные с ней услуги;
- Перевалка нефти;
- Транспортировка воды;
- Прочие сегменты.

Руководство Группы провело анализ и определило, что под определение КИК подпадают следующие компании Группы: БНТ, РТЛ и БМП. В этой связи Компания, как материнская компания Группы, включила в свой налогооблагаемый доход за 2023 год прибыль отдельных компаний БМП и БНТ, РТЛ.

В налогооблагаемый доход Компании за 2022 год была включена прибыль отдельных компаний БМП, БНТ. Показатели РТЛ не были включены в налогооблагаемый доход Компании, поскольку РТЛ, в соответствии с отдельной финансовой отчетностью за 2022 год, признал чистый убыток.

Сальдо отложенного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на даты составления соответствующих отчётов о финансовом положении, к временным разницам между налоговой базой для расчёта активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчетности, на 31 декабря 2023 и 2022 годов включают следующее:

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляет менее 10% от совокупной выручки). К ним относятся перевалка сухих грузов (сахар-сырец, нитрат аммония, цемент, зерно, подсолнух и жмых) в БМП с применением сухогрузного, паромного и контейнерного терминалов, а также услуги пассажирского терминала.

В связанные с транспортировкой нефти услуги включены такие услуги как хранение нефти, экспедиторские услуги, услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов, оказываемые Компанией, которые не превышают количественных порогов и неразрывно связаны с основным видом деятельности либо с таким основным активом Группы, как нефтепроводы. По некоторым из этих видов услуг не представляется отдельно управленческая отчетность руководству Группы и, соответственно, данные услуги не могут быть выделены в отдельный сегмент.

В сегмент «Перевалка нефти» включены услуги по перевалке нефти и нефтепродуктов через БМП с эксплуатацией БНТ. Доходы нефтяного терминала генерируются через хранение, перевалку нефти и нефтепродуктов и экспедирование. Экспедиторские услуги, оказываемые РТЛ, представляются собой услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов по железной дороге от азербайджанско-грузинской границы до нефтяного терминала в Батуми. Данный вид деятельности непосредственно связан с перевалкой нефти и поэтому не выделен в отдельный сегмент.



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

36. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года						За год, закончившийся 31 декабря 2022 года					
	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспортировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректировки и исключения	Итого по сегментам (консолидировано)	Транспортировка нефти и связанные услуги (Казахстан)	Перевалка нефти (Грузия)	Транспортировка воды (Казахстан)	Прочие	Корректировки и исключения	Итого по сегментам (консолидировано)
Выручка												
Продажи внешним клиентам	240.073.693	21.674.083	19.825.240	8.812.608	-	290.385.624	211.321.244	23.562.741	11.930.804	8.812.520	-	255.627.309
Межсегментные продажи	914.542	-	80.428	-	(994.970)	-	814.952	-	72.100	-	(887.052)	-
Выручка всего (Примечание 28)	240.988.235	21.674.083	19.905.668	8.812.608	(994.970)	290.385.624	212.136.196	23.562.741	12.002.904	8.812.520	(887.052)	255.627.309
Финансовые результаты												
(Начисление)/восстановление обесценения основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(5.359.577)	-	-	-	-	(5.359.577)	(12.621.560)	(444.336)	88.001	65.913	-	(12.911.982)
Износ и амортизация (Примечания 29, 30)	(61.339.659)	(1.070.725)	(9.053.521)	(1.332.590)	-	(72.796.495)	(46.678.407)	(918.173)	(6.051.995)	(1.225.152)	-	(54.873.727)
Доходы по процентам (Примечание 33)	9.009.328	230.386	622.547	204.382	-	10.066.643	3.343.695	100.944	143.991	132.747	-	3.721.377
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	16.873.439	-	-	-	-	16.873.439	15.973.820	-	-	-	-	15.973.820
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(7.296.603)	-	252.730	(1.369)	1.364	(7.043.878)	(6.175.462)	-	1.061.572	(461)	(10.068)	(5.124.419)
Прибыль/(убыток) сегмента	30.994.333	1.090.800	(778.976)	1.535.605	3.575	32.845.337	16.706.240	2.124.886	(4.252.968)	1.338.538	3.884.997	19.801.693
Раскрытие прочей информации												
Итого активы	1.119.093.212	55.052.218	245.176.165	22.675.271	(83.614.756)	1.358.382.110	1.093.895.555	55.089.123	145.839.799	23.739.961	(83.146.478)	1.235.417.960
Итого обязательства	250.668.161	9.829.406	128.223.724	12.949.051	(158.556)	401.511.786	238.046.342	11.089.259	60.832.330	13.802.700	(805.996)	322.964.635
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 9)	106.754.214	-	-	-	-	106.754.214	94.588.186	-	-	-	-	94.588.186
Капитальные затраты	75.616.816	4.377.336	101.289.761	1.205.763	-	182.489.676	39.190.642	809.854	2.795.844	1.574.999	(69.786)	44.301.553
Основные средства	75.443.689	4.353.613	101.285.329	1.165.160	-	182.247.791	38.739.832	790.495	2.781.547	1.451.469	(69.786)	43.693.557
Нематериальные активы	173.127	23.723	4.432	40.603	-	241.885	450.810	19.359	14.297	123.530	-	607.996

37. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставляются на условиях тарифов применимых к связанным и третьим сторонам.

В следующих таблицах приведены общие суммы сделок, заключённых со связанными сторонами в течение 2023 и 2022 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		2.542.252	2.185.711
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий		1.811.110	1.540.699
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		863.461	2.564.823
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	12	5.216.823	6.291.233
Прочая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Самрук-Казына		-	509
Итого прочая дебиторская задолженность связанных сторон	12	-	509
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(8.748)	(7.407)
Итого		5.208.075	6.284.335

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Самрук-Казына		1.024	1.017
Итого авансы, выданные связанным сторонам	13	1.024	1.017

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		23.326.309	26.125.466
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	22	23.326.309	26.125.466
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		17.988.087	17.573.782
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		2.799.157	2.799.157
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		208.230	200.543
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	22	20.995.474	20.573.482
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		44.321.783	46.698.948



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

37. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		1.025.772	1.001.456
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Самрук-Казына		229.769	379.159
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемые предприятиями		5.214	8.918
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	23	1.260.755	1.389.533

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		7.401.666	8.039.904
Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	27	7.401.666	8.039.904
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		67.453	68.028
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		67.453	68.028
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		7.469.119	8.107.932

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	154.384.107	134.763.488
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	15.944.023	14.862.954
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	10.820.921	9.244.131
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	97.606	110.700
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	15.192	113.402
Итого	181.261.849	159.094.675

Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ, связана с оказанными услугами по транспортировке нефти и воды.

Приобретение услуг и активов у связанных сторон представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Приобретения у связанных сторон			
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		10.449.839	10.975.928
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		1.980.941	2.906.350
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		366	349
Приобретения запасов у предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		239	180
Прочие поступления основных средств (неденежное возмещение услуг) от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	6	-	7.467.625
Приобретения услуг у совместно контролируемых предприятий		-	103.924
Итого		12.431.385	21.454.356

Денежные потоки связанным сторонам, связанные с выплатой дивидендов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Денежные потоки связанным сторонам			
Выплата дивидендов КМГ	18	(13.500.710)	(9.000.473)
Дивиденды полученные от совместно контролируемых предприятий	9	3.960.351	7.636.855
Итого		(9.540.359)	(1.363.618)

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составила 605.563 тысячи тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2022 года: 739.172 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

38. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

УСЛОВИЯ ВЕДЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В Казахстане продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности принимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Волатильность цен на сырую нефть и продолжающаяся девальвация казахстанского тенге продолжают оказывать влияние на казахстанскую экономику. Совокупность указанных факторов наряду с другими факторами привели к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределённости относительно экономического роста. Руководство Группы считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Группы в текущих условиях.

ВОЙНА НА ТЕРРИТОРИИ УКРАИНЫ

Война на территории Украины, начавшаяся в 2022 году, привела к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияют на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях Российской Федерации или Украины или имеющие существенные связи с указанными странами. Сама война и ее прямые или косвенные последствия могут затронуть не только компании, имеющие непосредственное отношение к странам-участницам военных действий, например, в результате колебания товарных цен и валютных курсов, а также затяжного экономического спада.

Общий эффект от продолжения войны и введения новых санкций остается неопределенным. Долгосрочные последствия текущей экономической ситуации трудно предсказать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

МОНИТОРИНГ РИСКА ПРИМЕНЕНИЯ ВТОРИЧНЫХ САНКЦИЙ

В течение периода, закончившегося 31 декабря 2023 года, и по состоянию на указанную отчетную дату Группа соблюдала требования и ограничения, установленные применимыми санкциями, введенными Европейским союзом, Соединенными Штатами Америки и другими странами в отношении Российской Федерации (РФ), а также некоторых граждан и компаний РФ в связи с военными действиями, начавшимися на территории Украины в феврале 2022 года.

Руководство Группы считает, что риск применения вторичных санкций в отношении компаний Группы является низким.

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 выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова.

Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пени, начисленную в размере 1,25-кратной официальной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстана, на каждый день просрочки. В итоге, суммы штрафов и пени могут быть произведением любых начисленных налогов. Периоды налогообложения остаются доступными для проверки налоговыми органами в количестве пяти календарных лет, предшествующих году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды.

Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, окончательная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесённую на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2023 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2023 года толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчётности.



Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

38. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет широкий масштаб и применяется ко многим операциям, прямо или косвенно относящимся к международному бизнесу, не принимая во внимание являются ли участники операций связанными сторонами или нет. Законодательство по трансфертному ценообразованию требует, чтобы все налоги применимые к операции, рассчитывались на основе рыночных цен, определённых по принципу «вытянутой руки».

Закон по трансфертному ценообразованию не является подробным и есть случаи прецедента с некоторыми положениями закона. Более того, закон не содержит детального руководства. В результате, применение контроля по трансфертному ценообразованию к различным видам операций не отрегулировано.

Ввиду неопределённости, связанных с законодательством Казахстана по трансфертному ценообразованию, существует риск того, что налоговые органы могут принять позицию, отличающуюся от позиции Группы, что в свою очередь может привести к дополнительным налогам, штрафам и пеням на 31 декабря 2023 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2023 года толкование применимого законодательства является верным и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПРЕДПРИЯТИЙ В ГРУЗИИ

БМП

В 2015 году Служба доходов Министерства финансов Грузии (далее – Служба доходов) в результате налоговых проверок БМП за период 2010-2014 годы доначислила налоги и штрафы в размере 7.289 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.244.159 тысячам тенге). В результате проведенных в период с 2015 по 2020 годов обжалований решений Службы доходов, сумма доначисленных налогов и штрафов была снижена и составила 5.915 тысяч грузинских лари (эквивалентно 1.009.631 тысячам тенге).

На конец 31 декабря 2023 года, сумма признанного БМП обязательства по уплате налогов составила 4.445 тысячи грузинских лари (эквивалентно 758.717 тысячам тенге). Оставшаяся сумма в размере 1.470 тысяч грузинских лари (эквивалентно 250.914 тысячам тенге) не признана в качестве дополнительных обязательств, так как руководство считает, что обжалование БМП будет успешным и оценивает вероятность оттока финансовых ресурсов в этой части как маловероятную. По состоянию на 31 декабря 2023 года БМП продолжает оспаривание решений Службы доходов в установленном порядке.

БНТ

В декабре 2021 года БНТ получило от Службы доходов акт налоговой проверки за период с 1 июля 2018 года по 15 февраля 2021 года, согласно которому были дополнительно начислены налоги и штрафы в размере 2.605 тысяч грузинских лари (эквивалентно 444.647 тысячам тенге). В финансовой отчетности были признаны расходы по налогам в размере 158 тысяч грузинских лари и создан резерв в размере 2.447 тысяч грузинских лари. В результате обжалований, проведенных БНТ в течение 2022 года, в декабре 2022 года БНТ получено решение Совета по рассмотрению споров при Министерстве финансов Грузии (далее – Совет), согласно которому Совет вернул акт налоговой проверки в Службу доходов на пересмотр в части начисления налогов и штрафов в размере 2.124 тысяч грузинских лари (эквивалентно 362.546 тысячам тенге). В остальной части жалоба БНТ оставлена без удовлетворения. Руководство ожидает, что результаты обжалования будут успешными. В связи с предъявленными налогами и штрафами, на 31 декабря 2023 года существует право налогового залога/ипотеки в отношении имущества (земельный участок) стоимостью 5,3 миллионов долларов США (эквивалентно 2.409 миллионам тенге).

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений в законодательстве, не могут быть достоверно оценены. В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Группы и результаты её деятельности, за исключением указанного в данной консолидированной финансовой отчетности (Примечания 5, 26).

ВОПРОСЫ СТРАХОВАНИЯ

Страховая отрасль в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространенные в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом.

Группа осуществляет страхование имущества, ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу и окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности.

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ПРИОБРЕТЕНИЮ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 46.210.924 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 157.285.948 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 618.159 тысяч тенге (на 31 декабря 2022 года: 599.618 тысяч тенге).

ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ КОМПАНИИ

В ноябре 2020 года совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2021-2025 годы, в соответствии с которой у Компании в период с 2021 по 2025 годы существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 214,2 миллиардов тенге. По состоянию на 31 декабря 2023 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 94 миллиарда тенге.

СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Судебное разбирательство БНТ с ГЖД

В 2005 году АО «Грузинская железная дорога» (далее – ГЖД) подало исковое заявление в суд о взыскании с БНТ суммы в размере 14 миллионов грузинских лари (эквивалентно 2.390 миллионам тенге) за использование вагонов-цистерн и хранение груза, в связи с простоем вагонов-цистерн в тупиках БНТ, в период, относящийся к 2003 году. 16 апреля 2019 года суд частично удовлетворил исковое требование ГЖД на сумму 8,4 миллионов грузинских лари (эквивалентно 1.433 миллионам тенге). 16 апреля 2020 года БНТ подана кассационная жалоба в Верховный суд Грузии. Определением Верховного суда Грузии от 22 ноября 2023 года кассационная жалоба БНТ оставлена без рассмотрения как недопустимая к рассмотрению в кассационной инстанции. В этой связи, на 31 декабря 2023 года Группа признала обязательства в размере 8,4 миллион грузинских лари (эквивалентно 3.136 тысячам долларов США или 1.430.675 тысячам тенге) (Примечание 32).

Судебное разбирательство БНТ с бизнес-контрагентами

19 декабря 2016 года Тбилиским городским судом вынесено определение об обеспечении иска на период рассмотрения дела по искам бизнес-контрагента БНТ (далее – истец) о понуждении БНТ заключить договор об оказании услуг перевалки и хранения, взыскании услуг перевалки и хранения, взыскании ущерба и упущенной выгоды, согласно которому наложен запрет на отчуждение и обременение ипотекой на недвижимое имущество, находящееся в собственности БНТ – земельный участок (основная территория г. Батуми) с расположенными на нем зданиями и сооружениями. Общая балансовая стоимость указанного имущества по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 5 миллионов долларов США (эквивалентно 2.273 миллионам тенге). Данный запрет не затрагивает операционно-финансовую деятельность БНТ. 23 декабря 2016 года БНТ обжаловал вышеуказанное определение, которое оставлено без удовлетворения. Ввиду несогласия с требованиями, БНТ направил в суд отзыв на исковое заявление с позицией БНТ по данному делу, в марте 2018 года БНТ подал встречный иск о взыскании имеющейся дебиторской задолженности истца.

12 февраля 2019 года судом вынесено решение в пользу истца, а также частично удовлетворены встречный иск БНТ, которое было обжаловано БНТ в апелляционном порядке и отменено судом 27 февраля 2020 года с возвращением дела на новое рассмотрение. При новом рассмотрении истец отказался от первоначальных требований и просил суд взыскать только упущенную выгоду в размере 16,5 миллионов долларов США, решением от 11 ноября 2021 года суд удовлетворил требования истца в полном объеме и чистые обязательства БНТ перед истцом составили 16,5 миллионов долларов США (эквивалентно 7.500 миллионам тенге), которое также было обжаловано со стороны БНТ. Решением Тбилисского апелляционного суда от 31 октября 2023 апелляционная жалоба БНТ удовлетворена, решение суда от 11 ноября 2021 года отменено и дело возвращено на новое рассмотрение. В данный период БНТ обжаловал решение апелляционного суда с просьбой отменить решение суда без возврата на первую инстанцию.

Исковое требование бизнес-контрагента к БНТ

21 января 2021 года в Батумский городской суд поступил иск от одного из бизнес-контрагентов БНТ о взыскании упущенной выгоды в виде неполученного дохода в размере 12,5 миллионов долларов США (эквивалентно 5.682 миллионам тенге), а также об установлении фиксированных тарифов за перевалку, без права их менять односторонним порядке. Ранее, в 2014 году между БНТ и бизнес-контрагентом были заключены договоры о застройке, согласно которым бизнес-контрагент приобрел право на строительство резервуаров на территории БНТ и на услуги БНТ по перевалке грузов. По мнению бизнес-контрагента, БНТ не соблюдает условия данных договоров, препятствует его деятельности, в связи с чем им был инициирован иск. Определением суда от 27 января 2021 года в качестве обеспечения данного иска наложен запрет на отчуждение и обременение ипотекой на земельный участок в г. Батуми балансовой стоимостью 4 миллиона долларов США (эквивалентно 1.818 миллионам тенге). 12 февраля 2021 года БНТ обжаловал вышеуказанное определение, которое оставлено без удовлетворения, а также внес отзыв о необоснованности требований истца. Решением от 16 июля 2021 года суд в полном объеме удовлетворил иски требования бизнес-контрагента, которое было обжаловано БНТ в апелляционном порядке. Апелляционный суд оставил решение в силе, на что БНТ подал кассационную жалобу. 20 июля 2023 года Верховным судом Грузии кассационная жалоба БНТ частично удовлетворена, дело направлено на пересмотр в Кутаисский апелляционный суд, где оно и находилось по состоянию на 31 декабря 2023 года. Решение суда не вступило в законную силу.

Судебное разбирательство совместно контролируемого предприятия с подрядчиком

В декабре 2019 года и августе 2021 года МунайТас заключил контракты с подрядчиком о закупке работ на суммы 12,4 миллиардов тенге и 1,7 миллиардов тенге, соответственно. Согласно условиям контрактов, подрядчиком были предоставлены банковские гарантии надлежащего выполнения контрактов, сумма каждой из которых составила 10% от цены контракта. В связи с нарушением подрядчиком контрактных обязательств МунайТас получил от банка-гаранта суммы по банковским гарантиям в размере 1,2 миллиарда тенге и 169,6 миллионов тенге. В мае 2023 года подрядчиком направлено исковое заявление, в котором просит суд признать неправомерными требования МунайТас о выплате суммы по банковским гарантиям. 8 августа 2023 года суд первой инстанции вынес определение о прекращении производства по данному делу.

По результатам рассмотрения жалобы подрядчика 15 ноября 2023 года суд второй инстанции вынес определение об отмене определения суда первой инстанции и направил дело на новое рассмотрение в суд первой инстанции. Руководство МунайТас считает, что судебное производство находится на очень ранней стадии рассмотрения, соответственно на 31 декабря 2023 года МунайТас не начислил резервы по данному разбирательству.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

38. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Судебное разбирательство совместно-контролируемого предприятия с департаментом КРЕМ по г. Алматы

В октябре 2023 года МунайТас получил письмо и приказы от департамента КРЕМ по г.Алматы (далее — департамент) касательно пересмотра текущего тарифа на регулируемую услугу, применимого в 2022-2023 годах.

В октябре 2023 года МунайТас получил письмо и приказы от департамента КРЕМ по г.Алматы (далее — департамент) касательно пересмотра текущего тарифа на регулируемую услугу, применимого в 2022-2023 годах.

В своем письме департамент вменяет в обязанность МунайТас осуществить перерасчет с грузоотправителями за оказанные услуги за 2022 год и за период с января по октябрь 2023 года. Следствием такого перерасчета будет являться сумма в размере порядка девяти миллиардов тенге. 30 ноября 2023 года МунайТас направил иск в суд первой инстанции о признании незаконными приказы и письмо департамента. В соответствии с законодательством действие приказов приостанавливается на период их обжалования. 31 января 2024 года суд первой инстанции отказал в удовлетворении иска МунайТас. 16 февраля 2024 года МунайТас подал апелляционную жалобу на решение суда первой инстанции.

Руководство МунайТас считает, что приказы департамента не обоснованы, и что риск негативного исхода вышеуказанных требований является средним. Соответственно, на 31 декабря 2023 года МунайТас не начислил резервы по данному разбирательству.

Оспаривание тарифов Компании

Приказом КРЕМ от 26 ноября 2021 года на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года на услугу Компании по перекачке нефти на внутренний рынок был утвержден временный компенсирующий тариф в размере 3.728,82 тенге за тонну на 1.000 км без учета НДС (далее — ВКТ). По результатам рассмотрения жалобы Компании, 6 апреля 2022 года суд первой инстанции вынес решение о признании незаконным и отмене приказа КРЕМ. По результатам рассмотрения жалобы КРЕМ, 24 ноября 2022 года суд второй инстанции вынес решение оставить жалобу КРЕМ без удовлетворения. Компания применяла ВКТ с 1 января по 31 августа 2022 года и, согласно приказу КРЕМ от 19 августа 2022 года, прекратила применение ВКТ с 1 сентября 2022 года.

По результатам рассмотрения жалобы КРЕМ, 24 октября 2023 года Верховный суд вынес постановление об отмене решений судов первой и второй инстанций. 15 декабря 2023 года Компанией направлено в Верховный суд ходатайство о пересмотре постановления Верховного суда от 24 октября 2023 года.

РАСТОРЖЕНИЕ СОГЛАШЕНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ БМП

В соответствии с Соглашением о доверительном управлении БМП между БНТ и Правительством Грузии, последнее имеет право на расторжение указанного Соглашения, в случае если БМП последовательно в течение 2-х лет не сможет выполнить свои обязательства по минимальному объёму перевалки в 4 миллиона тонн в год. Кроме того, в случае если объём перевалки составит менее 6 миллионов тонн ежегодно, то БНТ обязан заплатить штрафы в соответствии с условиями Соглашения.

По мнению руководства Группы, по состоянию на 31 декабря 2023 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 12 месяцев 2023 года составили 6,8 миллионов тонн (за 2022 год: 7,6 миллиона тонн).

39. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования хозяйственной деятельности Группы. Группа имеет торговую дебиторскую задолженность, деньги и денежные эквиваленты, возникающие непосредственно в результате хозяйственной деятельности Группы.

Группа подвержена рыночному риску, который состоит из: кредитного риска, валютного риска и риска ликвидности. Руководство Группы проводит обзор и утверждает следующие меры, принимаемые для управления этими рисками.

КРЕДИТНЫЙ РИСК

Группа совершает сделки исключительно с кредитоспособными контрагентами. Клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Дебиторская задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является балансовой стоимостью дебиторской задолженности. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

Группа размещает деньги и вклады в казахстанских и зарубежных банках (Примечания 16, 17). Руководство Группы периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 Группа создает резервы под ожидаемые кредитные убытки в отношении средств в кредитных учреждениях.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам и их эквивалентам на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

Эмитент/банки	Местонахождение	Рейтинг			
		31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
АО «Казахстанский фонд Устойчивости», Министерство финансов РК	Казахстан	BVB	–	25.276.371	–
АО «Казпочта»	Казахстан	BVB-/Стабильный	–	17.236.119	–
АО «ForteBank»	Казахстан	BB/Стабильный	BB-/Стабильный	9.986.957	25.061.488
АО «Евразийский банк»	Казахстан	Вa3/Позитивный	–	8.880.420	–
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	BVB-/Стабильный	BBB-/Стабильный	8.413.926	31.764.664
Emirates NBD Bank PJSC	ОАЭ	A+/Стабильный	A+/Стабильный	2.428.260	3.156.661
TBC Bank	Грузия	BB/Стабильный	BB-/Стабильный	1.775.057	470.052
Bank of Georgia	Грузия	BB/Стабильный	BB-/Стабильный	1.687.781	25.908
Halyk Bank of Georgia	Грузия	BB+/Стабильный	BB+/Стабильный	1.670.963	7.443.576
Hellenic Bank	Кипр	BB+/Стабильный	BB-/Стабильный	26.364	133.243
КБ «Москоммерцбанк»	Россия	–	–	5.247	4.159
АО «АТБ»	Россия	–	–	2.747	–
АО «Altyn Bank» (ДБ China Citic Bank Corporation Ltd)	Казахстан	BVB/Стабильный	BBB-/Стабильный	33	18.040.641
ПАО «Росбанк»	Россия	–	–	–	2.342
Итого				77.390.245	86.102.734

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Группа осуществляет контроль за риском недостатка денежных средств, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью этого инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми инвестициями и финансовыми активами (например, дебиторская задолженность, другие финансовые активы), а также прогнозируемые денежные потоки от операционной деятельности.

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В тысячах тенге	По требованию	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2023 года						
Займы полученные	–	–	10.224.919	40.569.436	40.819.606	91.613.961
Выпущенные ценные бумаги	–	335.278	7.401.471	25.495.588	38.727.941	71.960.278
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	34.937.605	–	–	–	34.937.605
Обязательства по аренде	–	2.638.295	2.573.658	5.624.483	378.990	11.215.426
Прочие текущие обязательства	–	376.867	–	–	–	376.867
Итого	–	38.288.045	20.200.048	71.689.507	79.926.537	210.104.137

На 31 декабря 2022 года						
Займы полученные	–	–	–	10.238.566	19.728.497	29.967.063
Торговая и прочая кредиторская задолженность	–	19.230.822	–	–	–	19.230.822
Обязательства по аренде	–	986.418	111.678	103.876	383.611	1.585.583
Прочие текущие обязательства	–	486.449	–	–	–	486.449
Итого	–	20.703.689	111.678	10.342.442	20.112.108	51.269.917

ВАЛЮТНЫЙ РИСК

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

В тысячах тенге	Доллары США	Российский рубль	Евро	Другие валюты	Итого
На 31 декабря 2023 года					
Активы	14.805.693	910.117	10.455	1.179.129	16.905.394
Обязательства	194.612	383.115	2.273	1.966.882	2.546.882
На 31 декабря 2022 года					
Активы	15.061.421	34.932	7.402	1.243.603	16.347.358
Обязательства	182.469	490.801	2.313	625.504	1.301.087

Группа не имеет формальных инструментов, позволяющих снизить валютные риски, связанные с операциями Группы. У Группы также имеются риски, связанные со сделками в иностранной валюте. Такие риски возникают в связи с доходами в долларах США.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



39. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

ВАЛЮТНЫЙ РИСК (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие возможных изменений в справедливой стоимости активов и обязательств) к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, евро и российского рубля, при условии неизменности всех прочих параметров. Влияние на собственный капитал Группы незначительно.

В тысячах тенге	Увеличение/ уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2023 год		
Доллары США	+14,15%	2.067.468
	-14,15%	(2.067.468)
Российский рубль	+28,54%	150.406
	-28,54%	(150.406)
Евро	+12,95%	1.060
	-12,95%	(1.060)
2022 год		
Доллары США	+21,00%	3.124.674
	-21,00%	(3.124.674)
Российский рубль	+22,05%	100.523
	-22,05%	(100.523)
Евро	+17,99%	915
	-17,99%	(915)

УПРАВЛЕНИЕ КАПИТАЛОМ

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является обеспечение стабильной кредитоспособности и адекватного уровня капитала для ведения деятельности Группы и максимизации прибыли акционера. Группа управляет структурой капитала и изменяет её в соответствии с изменениями экономических условий. С целью сохранения или изменения структуры капитала Группа может регулировать размер выплат дивидендов, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В тысячах тенге	31 декабря 2023 года					31 декабря 2022 года				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Долговые ценные бумаги	41.374.855	41.128.054	-	41.128.054	-	-	-	-	-	-
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	47.390.786	47.414.519	-	47.414.519	-	29.760.793	29.772.583	-	29.772.583	-

Справедливая стоимость долговых ценных бумаг была получена посредством дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе расчетных параметров доходности государственных ценных бумаг, действующих на отчетную дату.

Справедливая стоимость займов полученных была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков исходя из процентных ставок, рассчитанных на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату, плюс 2,5%.

В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

40. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Заём совместно контролируемого предприятия

1 февраля 2024 года ККТ досрочно в полном объеме погасил заём по кредитному соглашению от 27 июня 2018 года (Примечание 9).

Тарифы Магистрального Водовода

Приказом департамента КРЕМ по Атырауской области от 15 февраля 2024 года утверждены тарифы на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам для нефтегазодобывающих предприятий в размере 2.044,51 тенге/м³ без НДС, для промышленных предприятий и других коммерческих организаций – 683,75 тенге/м³ без НДС на период с 1 марта 2024 года по 31 декабря 2027 года (до 1 марта 2024 года утвержденные тарифы составляли 1870,55 тенге/м³ без НДС и 626,66 тенге/м³ без НДС, соответственно).

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Объем инвестиций в промышленную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

	МЛН ТЕНГЕ			
Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Охрана труда, в т.ч:	173,0	333,2	325,3	-2,4
АО «КазТрансОйл»	151,0	310,0	287,0	-7,4
БНТ	14,0	13,0	29,0	123,1
ТОО «Магистральный Водовод»	8,0	10,2	9,3	-8,8
Охрана здоровья, в т.ч:	925,8	916,2	942,7	2,9
АО «КазТрансОйл»	881,0	866,0	894,0	3,2
БНТ	9,0	10,0	12,0	20,0
ТОО «Магистральный Водовод»	35,8	40,2	36,7	-8,7
Промышленная безопасность, в т.ч:	217,6	217,8	197,0	-9,6
АО «КазТрансОйл»	182,0	180,0	155,0	-13,9
БНТ	7,0	8,0	9,0	12,5
ТОО «Магистральный Водовод»	28,6	29,8	33,0	10,7
Пожарная безопасность, в т.ч:	1457,9	2552,5	2999,4	17,5
АО «КазТрансОйл»	1344,0	2412,0	2832,0	17,4
БНТ	110,0	134,0	159,0	18,7
ТОО «Магистральный Водовод»	3,9	6,5	8,4	29,2
Средства индивидуальной защиты, в т.ч:	1298,8	1180,0	1458,9	23,6
АО «КазТрансОйл»	1195,0	1120,0	1382,0	23,4
БНТ	66,0	25,0	50,0	100,0
ТОО «Магистральный Водовод»	37,8	35	26,9	-23,1
ИТОГО по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:	4 073,1	5 199,7	5 923,3	13,9
АО «КазТрансОйл»	3 753	4 888	5 550	13,5
БНТ	206	190	259	36,3
ТОО «Магистральный Водовод»	114,1	121,7	114,3	-6,1

Количество несчастных случаев на производстве среди работников АО «КазТрансОйл»

GRI 403-9

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Общее количество несчастных случаев на производстве	1	0	1	100
Общее количество пострадавших человек, в том числе:	1	0	1	100
- количество производственных травм	1	0	1	100
- количество тяжелых травм	0	0	1	100
- количество смертельных исходов по причине производственного травматизма	0	0	0	-
Количество производственных травм среди подрядных организаций	0	0	0	-
Коэффициент частоты несчастных случаев на 1 000 человек, %	0,15	0	0,15	100
Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности (LTIR), %	0,09	0	0,088	100
Коэффициент производственных травм (LTIFR), %	0,09	0	0,088	100
Общее количество рабочих часов, человеко-часов	10 824 669	10 890 967	11 312 526	3,8

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ**2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ****3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ****4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ****5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА****6. ПРИЛОЖЕНИЯ**

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений

**Динамика численности персонала по подразделениям АО «КазТрансОйл»**

GRI 2-7 ЧЕЛ.				
Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Центральный аппарат	391	372	384	3,2
ОСП	6 039	6 086	6 109	0,4
Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	163	139	111	-20,1
Филиал «ЦУТН АО «КазТрансОйл»	61	62	62	0,0
Представительства в городах Самаре, Омске, Москве	48	46	47	2,2
Всего	6 702	6 705	6 713	0,1

Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2023 года

GRI 405-1 ЧЕЛ.							
Категория	Всего	До 30 лет		30-50 лет		Старше 50 лет	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Численность персонала, в т. ч.:	7 699	649	8,4	4 460	58	2 590	33,6
АО «КазТрансОйл»	6 713	598	8,9	3 976	59,2	2 139	31,9
БНТ	570	19	3,3	247	43,3	304	53,4
ТОО «Магистральный Водовод»	405	32	7,9	226	55,8	147	36,3
PTL	11	0	0	11	100	0	0
Административно-управленческий персонал, в т. ч.:	506	33	6,5	377	74,5	96	19
АО «КазТрансОйл»	385	27	7,0	284	73,7	74	19,3
БНТ	36	2	5,5	23	63,9	11	30,6
ТОО «Магистральный Водовод»	74	4	5,4	59	79,7	11	14,9
PTL	11	0	0	11	100	0	0
- На руководящих должностях, в т. ч.:	154	4	2,6	112	72,7	38	24,7
АО «КазТрансОйл»	118	2	1,8	86	72,8	30	25,4
БНТ	14	1	7,1	9	64,3	4	28,6
ТОО «Магистральный Водовод»	17	1	5,9	12	70,6	4	23,5
PTL	5	0	0	5	100	0	0
- Специалисты, в т. ч.:	352	29	8,2	265	75,3	58	16,5
АО «КазТрансОйл»	267	25	9,3	198	74,2	44	16,5
БНТ	22	1	4,6	14	63,6	7	31,8
ТОО «Магистральный Водовод»	57	3	5,3	47	82,4	7	12,3
PTL	6	0	0	6	100	0	0
Производственный персонал, в т. ч.:	7 193	616	8,5	4 083	56,8	2 494	34,7
АО «КазТрансОйл»	6 328	571	9,0	3 692	58,3	2 065	32,7
БНТ	534	17	3,2	224	41,9	293	54,9
ТОО «Магистральный Водовод»	331	28	8,5	167	50,5	136	41
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- на руководящих должностях	776	15	1,9	509	65,6	252	32,5
АО «КазТрансОйл»	715	15	2,1	481	67,3	219	30,6
БНТ	35	0	0	18	51,4	17	48,6
ТОО «Магистральный Водовод»	26	0	0	10	38,5	16	61,5
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- специалисты	1 762	103	5,8	1 175	66,7	484	27,5
АО «КазТрансОйл»	1 635	97	5,9	1 115	68,2	423	25,9
БНТ	59	0	0	23	39	36	61
ТОО «Магистральный Водовод»	68	6	8,8	37	54,4	25	36,8
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- рабочие	4 655	498	10,7	2 399	51,5	1 758	37,8
АО «КазТрансОйл»	3 978	459	11,5	2 096	52,7	1 423	35,8
БНТ	440	17	3,9	183	41,6	240	54,5
ТОО «Магистральный Водовод»	237	22	9,3	120	50,6	95	40,1
PTL	-	-	-	-	-	-	-

Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2023 года

GRI 405-1 ЧЕЛ.					
Категория	Всего	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Численность персонала, в т. ч.:	7 699	6 345	82,4	1 354	17,6
АО «КазТрансОйл»	6 713	5 542	82,6	1 171	17,4
БНТ	570	479	84	91	16
ТОО «Магистральный Водовод»	405	316	78	89	22
PTL	11	8	72,7	3	27,3
Административно-управленческий персонал, в т. ч.:	506	267	52,8	239	47,2
АО «КазТрансОйл»	385	205	53,2	180	46,8
БНТ	36	13	36,1	23	63,9
ТОО «Магистральный Водовод»	74	41	55,4	33	44,6
PTL	11	8	72,7	3	27,3
- На руководящих должностях, в т. ч.:	154	108	70,1	46	29,9
АО «КазТрансОйл»	118	84	71,2	34	28,8
БНТ	14	7	50	7	50
ТОО «Магистральный Водовод»	17	14	82,4	3	17,6
PTL	5	3	60	2	40
- Специалисты, в т. ч.:	352	159	45,2	193	54,8
АО «КазТрансОйл»	267	121	45,3	146	54,7
БНТ	22	6	27,3	16	72,7
ТОО «Магистральный Водовод»	57	27	47,4	30	52,6
PTL	6	5	83,3	1	16,7
Производственный персонал, в т. ч.:	7 193	6 078	84,5	1 115	15,5
АО «КазТрансОйл»	6 328	5 337	84,3	991	15,7
БНТ	534	466	87,3	68	12,7
ТОО «Магистральный Водовод»	331	275	83,1	56	16,9
PTL	-	-	-	-	-
- на руководящих должностях	776	675	87	101	13
АО «КазТрансОйл»	715	619	86,6	96	13,4
БНТ	35	31	88,6	4	11,4
ТОО «Магистральный Водовод»	26	25	96,2	1	3,8
PTL	-	-	-	-	-
- специалисты	1 762	1 256	71,2	506	28,8
АО «КазТрансОйл»	1 635	1 154	70,6	481	29,4
БНТ	59	54	91,5	5	8,5
ТОО «Магистральный Водовод»	68	48	70,6	20	29,4
PTL	-	-	-	-	-
- рабочие	4 655	4 147	89,1	508	10,9
АО «КазТрансОйл»	3 978	3 564	89,6	414	10,4
БНТ	440	381	85,6	59	13,4
ТОО «Магистральный Водовод»	237	202	85,2	35	14,8
PTL	-	-	-	-	-

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



Численность постоянных и временных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года

Категория	Всего, чел.	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Списочная численность персонала, в т.ч:	7 699	6 345	82,4	1 354	17,6
АО «КазТрансОйл»	6 713	5 542	82,6	1 171	17,4
БНТ	570	479	84	91	16
ТОО «Магистральный Водовод»	405	316	78	89	22
PTL	11	8	72,7	3	27,3
Постоянные	7 634	6 315	82,7	1 319	17,3
АО «КазТрансОйл»	6 652	5 512	82,8	1 140	17,2
БНТ	570	479	84	91	16
ТОО «Магистральный Водовод»	401	316	78,8	85	21,2
PTL	11	8	72,7	3	27,3
Временные*	65	30	46,2	35	53,8
АО «КазТрансОйл»	61	30	49,2	31	50,8
БНТ	0	0	0	0	0
ТОО «Магистральный Водовод»	4	0	0	4	100
PTL	0	0	0	0	0

* Категорию составляют работники, с которыми заключены трудовые договоры на время замещения временно отсутствующих работников.

Количество работников АО «КазТрансОйл» по регионам на 31 декабря 2023 года

Регион	Всего	В том числе по группе работников	
		Постоянные	Временные
Атырауская область	2 046	2 036	10
Область Жетісу	636	632	4
Мангистауская область	1 200	1 191	9
Карагандинская область	301	301	0
город Астана	446	430	16
Актюбинская область	364	359	5
Павлодарская область	418	415	3
Западно-Казахстанская область	258	254	4
город Шымкент	198	194	4
город Алматы	60	60	0
Северо-Казахстанская область	91	91	0
Кызылординская область	131	130	1
Туркестанская область	181	180	1
Область Ұлытау	336	333	3
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	47	46	1

Количество вновь нанятых работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:	371	466	421	-9,7
АО «КазТрансОйл»	328	383	348	-9,1
БНТ	14	34	35	2,9
ТОО «Магистральный Водовод»	26	39	33	-15,4
PTL	3	10	5	-50
По гендерным группам:				
- Женщины	56	77	86	11,7
АО «КазТрансОйл»	46	64	69	7,8
БНТ	3	7	6	-14,3
ТОО «Магистральный Водовод»	7	5	8	60
PTL	0	1	3	200
- Мужчины	315	389	335	-13,9
АО «КазТрансОйл»	282	319	279	-12,5
БНТ	11	27	29	7,4
ТОО «Магистральный Водовод»	19	34	25	-26,5
PTL	3	9	2	-77,8
По возрастным группам:				
- Меньше 30 лет	148	147	120	-18,4
АО «КазТрансОйл»	136	129	108	-16,3
БНТ	4	6	5	-16,7
ТОО «Магистральный Водовод»	8	12	7	-41,7
PTL	0	0	0	0
- 30-50 лет	204	277	263	-5,1
АО «КазТрансОйл»	174	217	207	-4,6
БНТ	9	24	26	8,3
ТОО «Магистральный Водовод»	18	26	25	-3,8
PTL	3	10	5	-50,0
- Более 50 лет	19	43	38	-11,6
АО «КазТрансОйл»	18	37	33	-10,8
БНТ	1	5	4	-20,0
ТОО «Магистральный Водовод»	0	1	1	0,0
PTL	0	0	0	0,0

Коэффициент вновь нанятых работников АО «КазТрансОйл»

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Коэффициент нанятых работников*, всего по Компании:	0,05	0,06	0,05	-17
По гендерным группам:				
- Женщины	0,04	0,05	0,06	20
- Мужчины	0,05	0,06	0,05	-17
По возрастным группам:				
- Меньше 30 лет	0,20	0,25	0,18	-28
- 30-50 лет	0,04	0,06	0,05	-17
- Более 50 лет	0,01	0,02	0,015	-25

* Коэффициент вновь нанятых работников определяется как отношение количества работников, вновь нанятых в отчетном периоде, к списочной численности работников АО «КазТрансОйл» на конец года.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



Количество вновь нанятых работников АО «КазТрансОйл» по регионам на 31 декабря 2023 года

GRI 401-1		ЧЕЛ.
Регион	Количество	
Атырауская область	90	
Область Жетісу	35	
Мангистауская область	33	
Карагандинская область	10	
город Астана	51	
Актюбинская область	10	
Павлодарская область	20	
Западно-Казахстанская область	23	
город Шымкент	10	
город Алматы	6	
Северо-Казахстанская область	2	
Кызылординская область	13	
Туркестанская область	4	
Область Ұлытау	33	
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	8	

Общее количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения за отчетный период

GRI 401-1		ЧЕЛ.			
Наименование	2021	2022	2023	Изменение, %	
Всего по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч.:	377	430	369	-14,2	
АО «КазТрансОйл»	344	368	329	-10,6	
БНТ	18	31	18	-41,9	
ТОО «Магистральный Водовод»	12	19	17	-10,5	
PTL	3	12	5	-58,3	
По гендерным группам:					
- Женщины	65	85	79	-7,1	
АО «КазТрансОйл»	55	77	71	-7,8	
БНТ	5	4	3	-25	
ТОО «Магистральный Водовод»	4	2	2	0	
PTL	1	2	3	50	
- Мужчины	312	345	290	-15,9	
АО «КазТрансОйл»	289	291	258	-11,3	
БНТ	13	27	15	-44,4	
ТОО «Магистральный Водовод»	8	17	15	-11,8	
PTL	2	10	2	-80	
По возрастным группам:					
- Менее 30 лет	44	37	20	-45,9	
АО «КазТрансОйл»	42	31	17	-45,2	
БНТ	0	2	0	-100	
ТОО «Магистральный Водовод»	2	4	3	-25	
PTL	0	0	0	0	
- 30-50 лет	136	199	146	-26,6	
АО «КазТрансОйл»	114	164	122	-25,6	
БНТ	12	14	8	-42,9	
ТОО «Магистральный Водовод»	7	9	11	22,2	
PTL	3	12	5	-58,3	
- Более 50 лет	197	194	203	4,6	
АО «КазТрансОйл»	188	173	190	9,8	
БНТ	6	15	10	-33,3	
ТОО «Магистральный Водовод»	3	6	3	-50	
PTL	0	0	0	0	

Текущесть персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 401-1		%			
Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %	
Коэффициент текучести кадров по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч.*					
АО «КазТрансОйл»	2,97	2,98	2,05	-31	
БНТ	3,26	5,62	3,21	-42,9	
ТОО «Магистральный Водовод»	3,13	4,92	4,20	-14,6	
PTL	24,16	105,11	44,78	-57,4	
По гендерным группам:					
- Женщины					
АО «КазТрансОйл»	2,81	3,36	3,22	-4,2	
БНТ	0,91	0,72	0,53	-26,4	
ТОО «Магистральный Водовод»	1,04	0,52	0,49	-5,8	
PTL	8,05	17,52	26,87	53,4	
- Мужчины					
АО «КазТрансОйл»	2,97	2,9	1,8	-37,9	
БНТ	2,36	4,89	2,67	-45,4	
ТОО «Магистральный Водовод»	2,09	4,40	3,70	-15,9	
PTL	16,11	87,59	17,91	-79,6	
По возрастным группам:					
- Менее 30 лет					
АО «КазТрансОйл»	0,54	0,3	0,19	-36,7	
БНТ	0	0,36	0	-100,0	
ТОО «Магистральный Водовод»	0,52	1,04	0,74	-28,8	
PTL	0	0	0	0	
- 30-50 лет					
АО «КазТрансОйл»	1,49	2,04	1,4	-31,4	
БНТ	2,17	2,54	1,43	-43,7	
ТОО «Магистральный Водовод»	1,83	2,33	2,72	16,7	
PTL	24,16	105,11	44,78	-57,4	
- Более 50 лет					
АО «КазТрансОйл»	0,94	0,64	0,46	-28,1	
БНТ	1,09	2,72	1,78	-34,6	
ТОО «Магистральный Водовод»	0,78	1,55	0,74	-52,3	
PTL	0	0	0	0	

* Показатель текучести кадров определяется как отношение количества работников, уволенных по собственной инициативе, по соглашению сторон и по отрицательным мотивам, к среднесписочной численности персонала за год.

Общее количество работников АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения, за отчетный период по регионам

GRI 401-1		ЧЕЛ.
Регион	Количество	
Атырауская область	63	
Область Жетісу	32	
Мангистауская область	46	
Карагандинская область	8	
город Астана	50	
Актюбинская область	15	
Павлодарская область	16	
Западно-Казахстанская область	14	
город Шымкент	7	
город Алматы	33	
Северо-Казахстанская область	2	
Кызылординская область	9	
Туркестанская область	7	
Область Ұлытау	23	
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	4	

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2023 года

Показатель	GRI 404-1 ЧЕЛ.					
	Всего	По гендерным группам		По категориям работников		
		Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
Списочная численность персонала, в т.ч:	7 699	1 354	6 345	862	2 181	4 653
АО «КазТрансОйл»	6 713	1 170	5 540	765	1 969	3 976
БНТ	570	91	479	49	81	440
ТОО «Магистральный Водовод»	405	89	316	43	125	237
PTL	11	3	8	5	6	-
Количество часов обучения, час	386 529	62 488	324 041	64 373	134 327	186 229
АО «КазТрансОйл»	356 220	40 083	316 137	59 918	129 552	166 750
БНТ	4 559	301	4 258	223	537	3 799
ТОО «Магистральный Водовод»	25 678	22 080	3 598	4 208	4 190	16 680
PTL	72	24	48	24	48	0
Количество обученных работников*, чел.	27 066	3 685	23 381	3 420	7 949	15 697
АО «КазТрансОйл»	25 811	2 714	23 097	3 252	7 781	14 778
БНТ	141	18	123	7	17	117
ТОО «Магистральный Водовод»	1 111	952	159	160	149	802
PTL	3	1	2	1	2	0
Среднегодовое количество часов обучения на одного работника по Группе компаний АО «КазТрансОйл»**, час.						
АО «КазТрансОйл»	53,1	34,3	57,1	78,3	65,8	41,9
БНТ	8,1	3,3	8,9	4,6	6,6	8,6
ТОО «Магистральный Водовод»	63,4	248,1	11,4	97,9	33,5	70,4
PTL	6,5	8,0	6,0	4,8	8,0	-

* При расчете количества обученных учитываются пройденные обучения (например, если 1 работник прошел два вида обучения, количество обученных – 2).
** Среднегодовое количество часов обучения на одного работника категории = Общее количество учебных часов, предоставленных для каждой категории работников / Общее количество работников в категории.

Распределение работников АО «КазТрансОйл», взявших отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет*

Показатель	GRI 2-4, 401-3 ЧЕЛ.			
	2021	2022	2023	Изменение, %
Работники, имевшие право на отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:	450	435	574	32
- Женщины	68	64	120	87,5
- Мужчины	382	371	454	22,4
Работники, взявшие отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:	72	68	84	23,5
- Женщины	68	64	71	10,9
- Мужчины	4	4	13	225
Работники, вышедшие на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:	66	17	35	105,9
- Женщины	63	14	34	142,9
- Мужчины	3	3	1	-66,7
Работники, которые должны были вернуться на работу из отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:	66	17	29	70,6
- Женщины	63	14	28	100
- Мужчины	3	3	1	-66,7
Работники, вышедшие на работу в 2022 году по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет и проработавшие в Компании не менее 12 месяцев после выхода на работу, из них:	66	66	25	-62,1
- Женщины	61	63	23	-63,5
- Мужчины	5	3	2	-33,2

* В отчетном году произошло изменение в методологии расчета распределения работников, взявших отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет. За основу подсчета брались значения работников в том числе, взявших отпуск по уходу за ребенком частями в отчетном периоде.

Соотношение оклада и вознаграждения женщин к мужчинам по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по категориям работников на 31 декабря 2023 года*

Показатель	GRI 2-4, 405-2 %		
	На руководящих должностях	Специалисты	Рабочие
Отношение оклада			
АО «КазТрансОйл»	87	89	104
БНТ	80	121	84
ТОО «Магистральный Водовод»	93	97	90
PTL	93	100	-
Отношение вознаграждения**			
АО «КазТрансОйл»	84	87	94
БНТ	80	118	88
ТОО «Магистральный Водовод»	107	93	100
PTL	100	92	-

* Соотношение оклада и вознаграждения женщин к мужчинам по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по категориям работников производилось путем расчета среднего оклада мужчин и женщин в каждой категории, отработавших 12 месяцев в отчетном периоде.

** Вознаграждение (оклад + премии).

В отчетном году произошло изменение в методологии расчета оклада. За основу подсчета бралось значение равное среднему окладу мужчин и женщин в каждой категории, отработавших 12 месяцев в отчетном периоде.

Количество поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель	GRI 204-1			
	2021	2022	2023	Изменение, %
Количество поставщиков, в т.ч:	1 424	1 593	1 429	-10,7
АО «КазТрансОйл»	965	1 154	1 018	-13
БНТ	177	164	133	-18,9
ТОО «Магистральный Водовод»	282	275	278	1,1
Количество местных поставщиков, в т.ч:	1 330	1 545	1 392	-9,9
АО «КазТрансОйл»	954	1 142	1 008	-13
БНТ	94	128	106	-17,2
ТОО «Магистральный Водовод»	282	275	278	1,1
Доля местных поставщиков %, в т.ч:	93,4	96,9	97,9	0,9
АО «КазТрансОйл»	98,9	99,0	99,0	0,1
БНТ	53	78	80	2,5
ТОО «Магистральный Водовод»	100	100	100	0,0

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками

Показатель	GRI 204-1 МЛН ТЕНГЕ			
	2021	2022	2023	Изменение, %
Сумма заключенных договоров с поставщиками, в т.ч:	103 578,35	265 145,35	128 894,77	-51,4
АО «КазТрансОйл»	96 509	155 851	112 471	-27,8
БНТ	1 754	3 615	8 396	132,3
ТОО «Магистральный Водовод»	5 315,35	105 679,35	8 027,77	-92,4
Сумма заключенных договоров с местными поставщиками, в т.ч:	102 848,35	264 506,35	125 228,77	-52,7
АО «КазТрансОйл»	96 219	155 780	112 137	-28,0
БНТ	1 314	3 047	5 064	66,2
ТОО «Магистральный Водовод»	5 315,35	105 679,35	8 027,77	-92,4

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2023 год
Схема магистральных трубопроводов
Ключевые события за 2023 год
Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг АО «КазТрансОйл», за 2023 год*

МЛН ТЕНГЕ		
Наименование	Сумма	Доля, %
Товары	21 984	58
Работы и услуги	111 971	75
Всего:	133 955	73

* Данные ТОО «Самрук-Қазына Контракт».

Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг БНТ, за 2023 год*

МЛН ТЕНГЕ		
Наименование	Сумма	Доля, %*
Товары	3 438	-
Работы и услуги	1 626	-
Всего:	5 064	-

* По национальному законодательству Грузии расчет внутристрановой ценности в закупках не производится.

Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг ТОО «Магистральный Водовод», за 2023 год

МЛН ТЕНГЕ		
Наименование	Сумма	Доля, %
Товары	4 303,62	76
Работы и услуги	104 825,59	46
Всего:	109 129,21	47

Информирование об имеющихся у АО «КазТрансОйл» политиках и методах противодействия коррупции

Показатель	2021		2022		2023	
	Всего	Доля, %	Всего	Доля, %	Всего	Доля, %
Общее количество деловых партнеров, проинформированных о политиках АО «КазТрансОйл», связанных с противодействием коррупции	965	100	1 154	100	1 018	100

Расходы на ООС по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге ⁶

МЛН ТЕНГЕ				
Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Текущие затраты на природоохранные мероприятия, в т.ч:	2 213,4	1 486,8	1 094,9	-26,4
АО «КазТрансОйл»	2 194	1 435	1 007	-29,8
БНТ	0	30	49	63,3
ТОО «Магистральный Водовод»	19,4	21,8	38,9	78,4
Экологические платежи, в т.ч:	93,1	86,3	79,8	-7,5
АО «КазТрансОйл»	91	85	74	-12,9
БНТ	-	-	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	2,1	1,3	5,8	346,2

⁶ В границу отчетности консолидации данных по охране окружающей среды в 2023 году здесь и далее вошли ТОО «Магистральный Водовод» и БНТ. В границу отчетности в связи с отсутствием производственной деятельности не вошел PTL.

Объем прямых выбросов парниковых газов (Охват 1) в АО «КазТрансОйл»

GRI 305-1				ТЫС. ТОНН CO ₂ -ЭКВ.
Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Прямые выбросы (Охват 1) парниковых газов, включая:	160,5	198,5	205,9	3,7
- углекислый газ (CO ₂)	159,6	198,4	182,0	-8,27
- метан (CH ₄)	0,08	0,03	23,91	796 раз
- закись азота (N ₂ O)	0,84	0,01	0,01	0,0

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 305-7				ТОНН
Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в т.ч:	19 420	20 468,0	17 959,4	-12,3
NOx, в т.ч:	710,2	623,4	502	-19,5
АО «КазТрансОйл»	689	604	479	-20,7
БНТ	15,9	20,1	17,9	-10,9
ТОО «Магистральный Водовод»	5,3	5,4	4,6	-13,3
SOx, в т.ч:	82,1	92,7	98,8	6,5
АО «КазТрансОйл»	81	91	97	6,6
БНТ	0,5	1,2	0,9	-29,1
ТОО «Магистральный Водовод»	0,6	0,5	0,4	-19,9
CO, в т.ч:	295	250,6	236,6	-5,6
АО «КазТрансОйл»	265	234	213	-9,0
БНТ	24,2	18,1	15,1	-16,7
ТОО «Магистральный Водовод»	5,9	4,5	8,1	78,9
Прочие категории выбросов в атмосферу*, в т.ч:	18 332,6	19 509,3	17 123,4	-12,2
АО «КазТрансОйл»	17 998	19 106	16 758,7	-12,3
БНТ	325	389	342,9	-11,8
ТОО «Магистральный Водовод»	9,6	14,3	21,7	52

* К прочим категориям относятся стойкие органические загрязнители, летучие органические соединения, опасные загрязнители воздуха, твердые частицы и др.

Динамика и структура использования первичных невозобновляемых источников энергии в АО «КазТрансОйл»

GRI 302-1							ТДж
Источник энергии	2021		2022		2023		Изменение, %
	ТДж	Доля, %	ТДж	Доля, %	ТДж	Доля, %	
Общее потребление энергетических ресурсов, в т.ч:	4 785,6	100	4 481,7	100	3 979,3	100	-11,2
- Электроэнергия	965,5	20,2	963,4	21,4	949,7	23,9	-1,4
- Тепловая энергия	61,9	1,3	62,4	1,4	57,6	1,4	-7,8
- Общее потребление топлива, в т.ч:	3 758,2	78,5	3 455,9	77,2	2 972,0	74,7	-14,6
Природный газ	3 431,1	91,3	3 158,7	90,7	2 685,8	90,4	-15,0
Дизельное топливо	177,9	4,7	157,0	5,1	147,1	4,9	-6,3
Нефть сырая	135,9	3,6	127,2	3,8	127,7	4,3	-0,4
Бензин моторный	13,4	0,4	13,0	0,4	11,4	0,4	-12,3

Обращение председателя Совета директоров

Обращение генерального директора (председателя Правления)

Ключевые показатели за 2023 год

Схема магистральных трубопроводов

Ключевые события за 2023 год

Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Об отчете

Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году

Приложение 3. Индекс GRI

Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития

Приложение 8. Список сокращений



Динамика потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Источник энергии	2021		2022		2023		Изменение, %
	ТДж	Доля, %	ТДж	Доля, %	ТДж	Доля, %	
Потребление электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч.:	1 386,5	100	1 382,3	100	1 319,2	100	-4,6
АО «КазТрансОйл»	965,5	69,6	963,4	69,7	949,7	72,0	-1,4
БНТ	27,6	2,0	36,9	2,7	31,7	2,4	-14,1
ТОО «Магистральный Водовод»	393,5	28,4	382,0	27,6	337,8	25,6	-11,6

Общее количество забираемой воды по источникам по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Объемы водозабора:	31 560,7	31 904,8	30 266,9	-5,1
- поверхностные воды, в том числе:	31 085	31 489	29 879	-5,1
АО «КазТрансОйл»	42,4	24,7	23,7	-4,1
БНТ	133,0	232	216	-6,9
ТОО «Магистральный Водовод»	30 909,7	31 232	29 639,1	-5,1
- подземные воды (артезианские скважины), в том числе:	186,9	161,9	136	-15,9
АО «КазТрансОйл»	186,9	161,9	136	-15,9
- муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций), в том числе:	288,7	254,3	252	-0,9
АО «КазТрансОйл»	250,7	215,3	206	-4,3
БНТ	38	39	46	17,9

Общий водозабор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»*

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Итого забрано воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в регионах с наблюдаемым дефицитом воды	31 389,7	31 633,8	30 004,9	-10,0
- поверхностные воды, в том числе:	31 085	31 489	29 879	-5,1
АО «КазТрансОйл»	42,4	24,7	23,7	-4,1
ТОО «Магистральный Водовод»	30 909,7	31 232	29 639,1	-5,1
- подземные воды (артезианские скважины), в том числе:	186,9	161,9	136,08	-15,9
АО «КазТрансОйл»	186,9	161,9	136	-15,9
- муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций), в том числе:	250,7	215,3	206,01	-4,3
АО «КазТрансОйл»	250,7	215,3	206	-4,3

* БНТ исключен из данного показателя, так как не относится к регионам с наблюдаемым дефицитом воды.

Общий объем забираемой воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель ⁷	2021	2022	2023	Изменение, %
Пресная вода, в т.ч.:	31 561	31 905	30 267	-5,1
АО «КазТрансОйл»	480,0	401,8	365,8	-9,0
БНТ	171	271	262	-3,3
ТОО «Магистральный Водовод»	30 910	31 232	29 639	-5,1
Другая вода	0	0	0	-

⁷ Пресная вода – вода, общая минерализация которой равна или не превышает 1 000 мг/л; другая вода – вода, общая минерализация которой превышает 1 000 мг/л.

Объем сбросов сточных вод в разбивке по объектам сброса по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Общий объем сбросов:	3 225,8	3 236,7	3 213,9	-0,7
- в пруды-испарители (накопители), на поля фильтрации, в т.ч.:	161,5	165,5	150,4	-9,2
АО «КазТрансОйл»	152	156	140,7	-9,8
ТОО «Магистральный Водовод»	21,7	23	19,5	-15
- в воды сторонних организаций, в т.ч.:	680,2	668,8	661,7	-1,0
АО «КазТрансОйл»	80	67	64	-4,5
ТОО «Магистральный Водовод»	9,5	9,5	9,7	1,2
- в поверхностные воды, включая болота, реки, озера, в т.ч.:	2 384	2 402,4	2 401,9	-0,02
АО «КазТрансОйл»	0,37	0,36	0,32	-11,1
БНТ	2 362	2 379	2 382	0,13
ТОО «Магистральный Водовод»	600,2	601,8	597,3	-0,7

Объем сбросов воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Пресная вода, в т.ч.:	870,4	863,1	848,7	-1,7
АО «КазТрансОйл»	232,2	222,3	205,5	-7,7
БНТ	38	39	46	17,9
ТОО «Магистральный Водовод»	600,2	601,8	597,3	-0,7
Другая вода, в т.ч.:	2 355,2	2 372,5	2 365,2	-0,3
БНТ	2 324	2 340	2 336	-0,2
ТОО «Магистральный Водовод»	31,2	32,5	29,2	-10,3

Объем сбросов воды с указанием качества сбрасываемой воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %
Нормативно чистые, в т.ч.:	832	824	803	-2,5
АО «КазТрансОйл»	232,2	222,3	205,5	-7,6
БНТ	38	39	46	17,9
ТОО «Магистральный Водовод»	600,2	601,8	597,3	-0,7
Нормативно очищенные, в т.ч.:	2 355,2	2 372,5	2 365,2	-0,3
АО «КазТрансОйл»	-	-	-	-
БНТ	2 362	2 379	2 382	0,1
ТОО «Магистральный водовод»	22	23	20	-13,0
Загрязненные (без очистки)	10	10	10	0,0
АО «КазТрансОйл»	-	-	-	-
БНТ	-	-	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	10	10	10	0,0



Обращение председателя Совета директоров
 Обращение генерального директора (председателя Правления)
 Ключевые показатели за 2023 год
 Схема магистральных трубопроводов
 Ключевые события за 2023 год
 Бизнес-модель Компании

1. О КОМПАНИИ

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

6. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение 1. Об отчете
- Приложение 2. Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеет заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2023 году
- Приложение 3. Индекс GRI
- Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
- Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами
- Приложение 6. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
- Приложение 7. Количественные показатели в области устойчивого развития
- Приложение 8. Список сокращений



Приложение 8. Список сокращений

	АО «КТК-К»	Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К»
АО «Самрук-Қазына»	АО «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
АО «СЗТК «МунайТас»	АО «СЗТК «МунайТас»	Акционерное общество «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
АО НК «КазМунайГаз»	АО НК «КазМунайГаз»	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
АСУТП	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
АВП	АВП	Аварийно-восстановительный пункт
БМП	БМП	Общество с ограниченной ответственностью «Батумский морской порт»
БНТ	БНТ	Общество с ограниченной ответственностью «Батумский нефтяной терминал»
ВНС	ВНС	Водонасосная станция
ВОС	ВОС	Водоочистные сооружения
ВООУ	ВООУ	Восточное управление операторских услуг акционерного общества «КазТрансОйл»
ГНПС	ГНПС	Головная нефтеперерабатывающая станция
ДКРЕМ	ДКРЕМ	Департамент Комитета по регулированию естественных монополий
ДОУ	ДОУ	Департамент операторских услуг
ДСКО	ДСКО	Дочерние и совместно-контролируемые организации
ЗУОУ	ЗУОУ	Западное управление операторских услуг акционерного общества «КазТрансОйл»
ИСМ	ИСМ	Интегрированная система менеджмента
КНР	КНР	Китайская Народная Республика
Компания	Компания	АО «КазТрансОйл»
КПД	КПД	Ключевые показатели деятельности
КРЕМ	КРЕМ	Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
КСУР	КСУР	Корпоративная система управления рисками
КТК	КТК	Каспийский Трубопроводный Консорциум
КУКС	КУКС	Команда по управлению кризисными ситуациями в АО «КазТрансОйл»
МАТН	МАТН	Международная ассоциация транспортировщиков нефти
МН	МН	Магистральный нефтепровод
МСФО	МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НИОКР	НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ННП	ННП	Нефтеналивной пункт
НПЗ	НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НПС	НПС	Нефтеперерабатывающая станция
ОЗТОС	ОЗТОС	Охрана здоровья труда и окружающей среды
ООН	ООН	Организация Объединенных Наций
ООС	ООС	Охрана окружающей среды
ОСП	ОСП	Обособленные структурные подразделения (филиал, представительство, нефтепроводное управление и иное территориально обособленное структурное подразделение Компании, отраженное в структуре Компании)
ОПЕК +	ОПЕК +	Организация стран-экспортеров нефти
ПСН	ПСН	Пункт сдачи нефти
ПСП	ПСП	Приемо-сдаточный пункт
СВК	СВК	Система внутреннего контроля
СИКН	СИКН	Система измерения количества и показателей качества нефти
СМИ	СМИ	Средства массовой информации
СОиД	СОиД	Скребка очистки и диагностики
СПН	СПН	Станция подогрева нефти
Стандарты GRI	Стандарты GRI	Стандарты GRI (Global Reporting Initiative) по отчетности в области устойчивого развития
СУИБ	СУИБ	Система управления информационной безопасностью
СЭД	СЭД	Система электронного документооборота
ТОО «АНПЗ»	ТОО «АНПЗ»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
ТОО «ККТ»	ТОО «ККТ»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
ТОО «СЗТК «МунайТас»	ТОО «СЗТК «МунайТас»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
ТОО «Магистральный Водовод»	ТОО «Магистральный Водовод»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Магистральный Водовод»
ТОО «ПКОП»	ТОО «ПКОП»	Товарищество с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
«ТОН-2»	«ТОН-2»	Магистральный нефтепровод «Туймазы – Омск – Новосибирск-2»
УКПГ	УКПГ	Установка комплексной подготовки газа
Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	Филиал «Центр исследования и разработок акционерного общества «КазТрансОйл»
Филиал «ЦУТН АО «КазТрансОйл»	Филиал «ЦУТН АО «КазТрансОйл»	Филиал «Центр управления транспортировкой нефти акционерного общества «КазТрансОйл»
ЦОП	ЦОП	Центр оперативного реагирования
EBITDA	EBITDA	Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (earnings before interest, taxes, depreciation and amortization)
ESG	ESG	Environmental, Social, Governance – принципы деятельности компании, основанные на защите окружающей среды, создание благоприятных социальных условий и надлежащем корпоративном управлении
HSE	HSE	Health, Safety & Environment – Система охраны здоровья, труда и окружающей среды
KASE	KASE	Казахстанская фондовая биржа
LTIFR	LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate – Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности
LTIR	LTIR	Lost Time Injury Rate – Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени
MBA	MBA	Степень магистра делового администрирования
PTL	PTL	Частная компания с ограниченной ответственностью «Petrotrans Limited»
SAP	SAP	Systems, Applications and Products in Data Processing – Специализированное программное обеспечение, предназначение для автоматизации бизнес-процессов предприятия

Общий объем образования отходов в разбивке по опасным и неопасным отходам по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 306-3, 306-4, 306-5					ТОНН
Показатель	2021	2022	2023	Изменение, %	
Общий объем отходов, в т. ч.	81 446,6	19 582,7	32 655,5	66,8	
- Опасные отходы	70 321,5	15 421,1	26 812,3	73,9	
АО «КазТрансОйл»*	70 929	15 383,4	26 766,5	74	
БНТ	39	34,2	42,6	24,5	
ТОО «Магистральный Водовод»	3,5	3,5	3,3	-6,6	
- Неопасные отходы	11 125,1	4 161,5	5 843,2	40,4	
АО «КазТрансОйл»**	10 912	3 966,2	5 048,1	27,3	
БНТ	18,2	0,5	1,5	200,0	
ТОО «Магистральный Водовод»	194,9	194,9	793,7	307,3	

* Объем опасных отходов АО «КазТрансОйл» направленных на утилизацию, обезвреживание и захоронение.
 ** Объем неопасных отходов АО «КазТрансОйл» направленных на утилизацию, обезвреживание и захоронение.