

KazTransOil

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2024

Надёжная основа

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

04 Обращение председателя Совета директоров
06 Обращение генерального директора (председателя Правления)
08 Ключевые показатели за 2024 год
12 Ключевые события за 2024 год
16 Схема магистральных трубопроводов
18 Бизнес-модель



О Компании

22 История развития
24 Краткий профиль и направления деятельности
25 Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
37 Структура бизнеса
44 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации
48 Государственное регулирование и тарифы на услуги



Результаты операционной деятельности

54 Экономический и отраслевой обзор
58 Результаты деятельности Компании в 2024 году
72 Инвестиционная деятельность
74 Корпоративная безопасность
76 Информационная безопасность
78 Научно-техническое развитие



Результаты в области устойчивого развития

82 Управление устойчивым развитием
94 Охрана труда и производственная безопасность
108 Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
136 Система закупок и развитие местного содержания
140 Охрана окружающей среды
154 Энергопотребление и энергосбережение



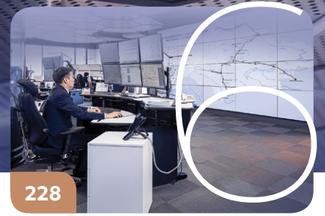
Корпоративное управление

166 Система корпоративного управления и ее основные принципы
167 Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления
168 Общее собрание акционеров
172 Совет директоров
184 Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
186 Правление
192 Противодействие коррупции
196 Налогообложение
198 Внутренний и внешний аудит
200 Управление рисками
216 Система внутреннего контроля
217 Система управления непрерывностью деятельности



Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

220 Основные консолидированные финансовые результаты
224 Активы, капитал и обязательства



Приложения

230 **Приложение 1.** Об отчете
235 **Приложение 2.** Перечень сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2024 году
238 **Приложение 3.** Индекс GRI
244 **Приложение 4.** Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития
246 **Приложение 5.** Взаимодействие с заинтересованными сторонами
250 **Приложение 6.** Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
252 **Приложение 7.** Аудированная консолидированная финансовая отчетность
337 **Приложение 8.** Количественные показатели в области устойчивого развития
351 **Приложение 9.** Список сокращений

Интерактивный PDF отчета за 2024 год, а также отчеты за прошлые периоды доступны на нашем сайте kaztransoil.kz в разделе «Акционерам и инвесторам/Годовые отчеты»

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Обращение председателя Совета директоров



Булат Закиров

председатель Совета директоров
АО «КазТрансОйл»

Уважаемые акционеры, партнеры и коллеги!

Результаты 2024 года подтвердили надежность АО «КазТрансОйл» в качестве национального оператора магистральных нефтепроводов и системообразующей компании нефтетранспортной отрасли Казахстана.

Несмотря на сохраняющиеся внешние вызовы, Компания обеспечивает бесперебойное функционирование инфраструктуры и надежную поставку нефти как на внутренний рынок, так и на экспорт.

Компании удалось нарастить производственные и финансовые показатели. В 2024 году сумма дивидендных выплат увеличилась на 67% к 2023 году и составила 25 млрд тенге.

Консолидированная чистая прибыль за 2024 год

41 578 млн тенге

Консолидированный объем транспортировки нефти в 2024 году

46,7 млн тонн

В отчетном году АО «КазТрансОйл» увеличило объемы поставки нефти по новым экспортным маршрутам. С порта Актау отгружено свыше 1,4 млн тонн казахстанской нефти по маршруту «Актау-Баку-Тбилиси-Джейхан», в Германию поставлено 1,5 млн тонн казахстанской нефти. Стабильно осуществляется транзит российской нефти в Китай и Республику Узбекистан.

В 2024 году Компания проводила масштабную работу по совершенствованию подходов к формированию тарифов. Были пересмотрены действующие тарифы, а также обновлена методика тарифообразования по стимулирующему методу, направленная на приведение тарифов в соответствие с экономически обоснованными подходами к транспортировке нефти по магистральным нефтепроводам.

Особое внимание в 2024 году было уделено вопросам корпоративного управления. По решению внеочередного Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» в связи с истечением срока полномочий Совета директоров был сформирован новый состав Совета директоров Компании, в который вошли эксперты с многолетним опытом работы в нефтегазовой отрасли и высоким уровнем профессионализма. Уверен, что объединённые компетенции и стратегическое видение членов Совета директоров станут основой для дальнейшего развития Компании и укрепления её позиций на рынке. В целях повышения прозрачности, ответственности и доверия со стороны заинтересованных сторон был принят новый Кодекс корпоративного управления.

В отчетном году АО «КазТрансОйл» продолжило внедрение принципов устойчивого развития, уделяя внимание экологическим аспектам, охране труда и социальной ответственности. Так, потребление газа на подогрев нефти снизилось на 6,5%, за счет оптимизации температурного режима работы нефтепровода «Атырау-Самара». Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу сокращены на 6,9%, в том числе благодаря установке понтонов в резервуарах хранения нефти.

Компания совместно с Министерством энергетики Республики Казахстан инициировала реализацию проекта по внедрению информационной системы по взаимодействию с грузоотправителями, которая позволит сократить время на оформление, подачу и обработку документации и повысить качество обслуживания клиентов за счёт применения современных ИТ-решений.

Обеспечение производственной безопасности, сохранения жизни и здоровья работников, создание безопасных условий труда являются приоритетом Совета директоров. В 2024 году общий объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда составил 5,8 млрд тенге.

К сожалению, в отчетном году произошло два несчастных случая, связанных с производственной деятельностью. Данные инциденты и дальнейший ход их расследования были взяты на особый контроль Совета директоров Компании. Ключевой задачей руководства АО «КазТрансОйл» является недопущение подобных случаев в будущем, а также усиление контроля за соблюдением требований безопасности.

Подводя итоги года, я хочу искренне поблагодарить акционеров, членов Совета директоров, партнёров и коллектив за вклад в развитие Компании. Уверен, что совместная работа позволит и далее успешно реализовывать стратегические цели.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Обращение генерального директора

(председателя Правления)



Арман Касенов

генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»

Уважаемые читатели!

Представляем вашему вниманию Интегрированный годовой отчет АО «КазТрансОйл», в котором мы отражаем итоги финансовой и производственной деятельности за 2024 год, а также делимся перспективами дальнейшего развития Компании.

В отчетном году АО «КазТрансОйл» обеспечило рост производственных и финансовых показателей. Консолидированный объем транспортировки нефти за 2024 год составил 46,7 млн тонн, что на 2,1% выше показателя 2023 года. Консолидированный грузооборот нефти вырос на 3,2% и составил 45,2 млрд тонн-км. Рост обусловлен привлечением дополнительных объемов нефти в систему магистральных нефтепроводов Компании. Консолидированная чистая прибыль увеличилась на 26,6% по сравнению с 2023 годом и составила 41,6 млрд тенге.

В 2024 году АО «КазТрансОйл» сохранило позиции на международных рынках, обеспечивая стабильность экспортных поставок. В рамках соглашения с нефтяной компанией SOCAR Компания отгрузила в порту Актау свыше 1,4 млн тонн казахстанской нефти в направлении нефтепровода «Баку — Тбилиси — Джейхан». По нефтепроводу «Атырау — Самара» было транспортировано на экспорт 8,8 млн тонн нефти, в том числе 1,5 млн тонн поставлено в Германию, а в Китайскую Народную Республику — 1,2 млн тонн нефти.

Кроме того, Компания активно развивала направление транзитных услуг. В 2024 году подписано дополнительное соглашение с компанией «Sanoat Energetika Guruhi» (Узбекистан), в рамках которого осуществлён транзит 225 тыс. тонн российской нефти в Узбекистан. Транзит в Китай составил 10 млн тонн нефти. За период с 2014 года по 2024 год общий объем транзита российской нефти через территорию Республики Казахстан в Китай превысил 100 млн тонн.

В 2024 году основное внимание было сосредоточено на исполнении ключевых мероприятий производственной программы, плана капитальных вложений и инвестиционной программы. Так, в целях поддержания и улучшения технического состояния существующей нефтепроводной системы в 2024 году Компания осуществила капитальные вложения на общую сумму 59,3 млрд тенге, в том числе отдельно по АО «КазТрансОйл» — 52,8 млрд тенге. Выполнена замена отдельных участков магистральных нефтепроводов, проведена реконструкция резервуаров на ГНПС «Узень» и НПС имени Т. Касымова и устранено 1 303 дефекта труб. Также была осуществлена диагностика 1 729 км трубопроводов, 31 резервуара нефти, 16 печей подогрева, и произведена замена 3 единиц насосных агрегатов.

Наряду с выполнением производственных планов, важной задачей Компании является укрепление позиций в области устойчивого развития. Особое внимание уделяется соблюдению стандартов в сфере производственной безопасности и охраны труда. В отчётном году в Компании были зафиксированы два несчастных случая, связанные с производственной деятельностью. Каждый инцидент был расследован в соответствии с установленными процедурами. В целях предупреждения подобных случаев в дальнейшем был усилен контроль за соблюдением требований безопасности на всех уровнях производственного процесса.

Социальная ответственность остается ключевым аспектом деятельности Компании. В 2024 году АО «КазТрансОйл» продолжило выполнять свои социальные обязательства, направив 3,9 млрд тенге на поддержку работников. Вместе с тем, особое внимание уделяется созданию безопасных и комфортных условий труда и обеспечению достойных условий для отдыха и быта. В числе реализованных инфраструктурных проектов: на СПН «Сай-Утес» завершено строительство общежития со столовой на 20 мест; на НПС «Экибастуз» введён в эксплуатацию новый служебно-бытовой корпус; на ГНПС «Алибекмола» проведён капитальный ремонт общежития на 64 места; на НПС «Аман» построены жилой корпус на 74 места, столовая и современная спортивная площадка. Ввод в эксплуатацию объектов на НПС «Аман» также завершил «Первый этап реверса участка МН «Кенкияк — Атырау» производительностью до 6 млн тонн в год».

АО «КазТрансОйл» уделяет постоянное внимание вопросам обеспечения экологической безопасности и минимизации негативного воздействия на окружающую среду. В 2024 году объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу снизился на 6,9% по сравнению с 2023 годом. В числе основных мероприятий — установка понтонов в резервуарах для хранения нефти, что позволяет существенно снизить испарения и уменьшить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

На протяжении последних 11 лет Компания последовательно реализует меры по снижению энергоемкости транспортировки нефти. В 2024 году удельный расход электроэнергии на грузооборот составил 3,7 т.у.т./млн тонн-км, что на 54% ниже уровня 2013 года. В отчетном году Компания продолжила мероприятия по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности путем оптимизации температурного режима работы «горячего» нефтепровода «Атырау-Самара», что позволило сэкономить 10,2 млн м³ газа на данном участке.

Важно отметить, что в 2024 году Казахстан столкнулся с крупнейшими за последние 80 лет паводками, которые стали серьезным испытанием для всей страны. Разрушенная инфраструктура потребовала масштабного восстановления, и Компания не осталась в стороне: была выделена техника, предоставлены материалы и оказана адресная помощь пострадавшим.

В 2025 году АО «КазТрансОйл» продолжит работу над решением поставленных государством задач по обеспечению национальной энергетической безопасности и исполнению экспортных обязательств. Уверен, профессионализм и ответственное отношение к делу работников АО «КазТрансОйл» обеспечат дальнейшее устойчивое развитие Компании. Выражаю искреннюю признательность акционерам и партнерам, которые верят в АО «КазТрансОйл» и вместе с нами работают над дальнейшим развитием Компании.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 показатели за 2024 год



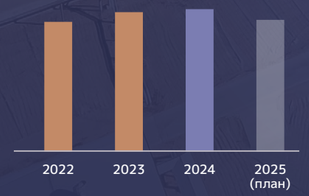
Транспортировка нефти

Объем транспортировки нефти и перевалки нефтепродуктов (консолидированно)*, тыс. тонн

46 743

42 582 | 45 762 | 46 743 | 43 248

▲ 2,1%

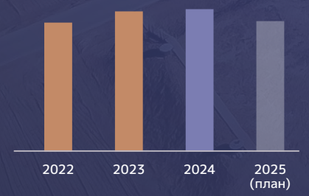


Объем транспортировки нефти отдельно по АО «КазТрансОйл», тыс. тонн

44 887

40 656 | 44 188 | 44 887 | 41 128

▲ 1,6%

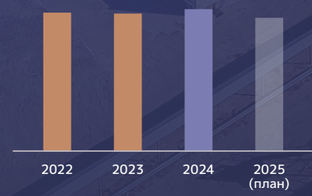


Грузооборот нефти (консолидированный)**, млн тонн-км

45 176

44 073 | 43 784 | 45 176 | 42 431

▲ 3,2%



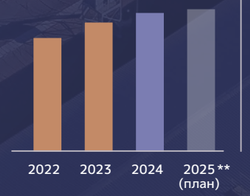
Финансовые показатели*

Выручка, млрд тенге

311,9

255,6 | 290,4 | 311,9 | 320,3

▲ 7,4%

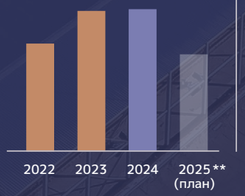


EBITDA, млрд тенге

98,2

74,5 | 97,0 | 98,2 | 67,1

▲ 1,2%

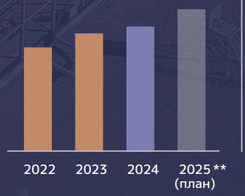


Себестоимость реализации, млрд тенге

263,3

219,4 | 248,9 | 263,3 | 299,8

▲ 5,8%

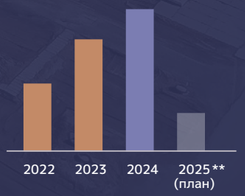


Итоговая прибыль, млрд тенге

41,6

19,8 | 32,8 | 41,6 | 11,3

▲ 26,6%



* 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).

*Указаны консолидированные финансовые показатели Компании.
**В соответствии с Бизнес-планом АО «КазТрансОйл» на 2025–2029 годы, утвержденным решением Совета директоров Компании от 8 ноября 2024 года.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

ESG

Экологический аспект

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

1 039,1

1 486,8 1 094,9 1 039,1

▼ 5,1%

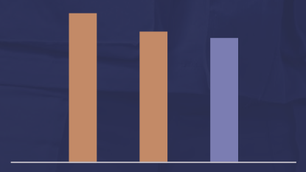


Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по Группе компаний АО «КазТрансОйл», тонн

17 086

20 468,0 17 959,4 17 086

▼ 4,9%

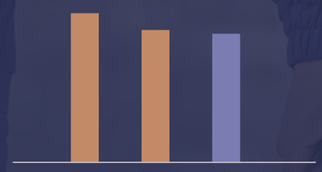


Общее потребление энергетических ресурсов в АО «КазТрансОйл», ТДж

3 866,5

4 481,7 3 979,3 3 866,5

▼ 2,9%



Социальный аспект

Списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл», чел.

7 661

7 667 7 699 7 661

▲ 0,1%



Текучесть кадров по АО «КазТрансОйл», %

1,84

2,98 2,05 1,84

▼ 10,2%

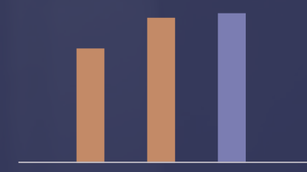


Затраты на социальную поддержку работников Группы компаний АО «КазТрансОйл», млрд тенге

4,593

3,513 4,454 4,593

▲ 3,1%



Аспект корпоративного управления

Выплаты дивидендов

25,0 млрд тенге

Налоговые выплаты

41,3 млрд тенге

Подтвержденные случаи коррупции и мошенничества по АО «КазТрансОйл»

0

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 год

Февраль



Погашение кредита

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (50% участия АО «КазТрансОйл» и 50% участия China National Oil and Gas Exploration and Development Corporation) досрочно погасило заем Industrial and Commercial Bank of China (ICBC) в размере 540 млн долларов США.

Май



Годовое собрание акционеров

Состоялось годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», посвященное итогам 2023 года.

Июнь



Международное сотрудничество

В городе Алматы состоялось XXII заседание Правления Международной ассоциации транспортировщиков нефти (МАТН) под председательством АО «КазТрансОйл». Участники заседания утвердили годовой отчет МАТН за 2023 год, включая годовую финансовую отчетность и аудиторский отчет МАТН за 2023 год, а также ознакомились с отчетом экспертной группы «Эффективная, надежная и безопасная эксплуатация систем магистральных трубопроводов».

FitchRatings

«BBB»

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента АО «КазТрансОйл» на уровне «BBB», прогноз «Стабильный».

Июль



Заемное финансирование

С целью частичного рефинансирования задолженности в АО «Народный Банк Казахстана» ТОО «Магистральный Водовод» привлечены заемные средства от Евразийского банка развития на сумму 21 млрд тенге сроком на 9 лет по ставке вознаграждения 12,5% (плавающая, базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан минус 2%) под гарантию АО «КазТрансОйл».

Заемные средства полностью направлены на частичное досрочное погашение займа в АО «Народный Банк Казахстана», привлеченного в 2022 году на финансирование проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак», 1 очередь».

Избрание генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл»

В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» с 22 июля 2024 года избран Касенов Арман Гинаятович.

Тарифная политика

Приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 31 июля 2024 года №72-ОД утверждены следующие тарифы на регулируемую услугу АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2021-2025 годы:

- с 1 сентября 2024 года по 31 августа 2025 года в размере 4 396,23 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС);
- с 1 сентября 2025 года по 31 декабря 2025 года в размере 4 915,21 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Август

Тарифная политика

Приказом Заместителя Премьер-Министра-Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 августа 2024 года №64 внесены изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90 «Об утверждении Правил формирования тарифов» предусматривающие применение стимулирующего метода тарифного регулирования для субъектов оказывающих услуги по транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам. Данный метод тарифного регулирования предусматривает получение свободной прибыли, не ограничиваясь инвестиционной программой.

Сентябрь

Стратегия развития

13 сентября 2024 года решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» была утверждена Стратегия развития АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы.

Октябрь



Заемное финансирование

С целью снижения действующей ставки вознаграждения (плавающая, базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан + маржа 2,5%) на оставшуюся сумму займа в АО «Народный Банк Казахстана» ТОО «Магистральный Водовод» заключило дополнительное соглашение с АО «Народный Банк Казахстана» о снижении маржи с +2,5% до +1,5%.

S&P Global

«BB+»

Кредитный рейтинг

Международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings опубликовало ежегодный обзор кредитного рейтинга АО «КазТрансОйл». Кредитный рейтинг сохранен на уровне «BB+», прогноз «Стабильный».

Тарифная политика

Приказом Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 16 октября 2024 года №98-ОД утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании в размере 4 461,76 тенге за 1 тонну на 1 000 км (без учета НДС), с вводом в действие с 1 декабря 2024 года.

Приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области от 1 октября 2024 года №62-ОД утверждены тарифы и тарифная смета ТОО «Магистральный Водовод» на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам с применением стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 июля 2024 года по 30 июня 2029 года с вводом в действие со 1 ноября 2024 года. В результате средний тариф был увеличен до уровня 892,7 тенге/м³.

Ноябрь



Новый состав Совета директоров АО «КазТрансОйл»

Решением Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» от 25 ноября 2024 года определен новый состав Совета директоров АО «КазТрансОйл» в количестве 7 человек со сроком полномочий 3 года.

Тарифная политика

Приказом руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы утверждены тарифы ТОО «ККТ» на регулируемую услугу по перекачке нефти по системе магистрального трубопровода «Кенкияк — Кумколь» с применением стимулирующего метода тарифного регулирования на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2029 года.

Декабрь



28 декабря 2024 года введен в эксплуатацию III пусковой комплекс административно-бытового назначения НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас». Строительство данного комплекса реализовано в рамках проекта «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».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Бизнес-модель

Капитал

Финансовый

992,9 млрд тенге — собственный капитал

61,9 млрд тенге — Уставный капитал

Производственный

5 338 км — протяженность магистральных нефтепроводов

1 426 тыс. м³ — резервуары для хранения нефти

Человеческий

6 684 чел. — списочная численность персонала

44,5 лет — средний возраст работников

Природный

985,4 ТДж — потребление электроэнергии

396,8 Мл — потребление воды

Социально-репутационный

- Горячая линия
- Кодекс деловой этики

Интеллектуальный

- 100% покрытие сетью транкинговой связи
- НИОКР



Процесс создания стоимости

ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ

ОПЕРАТОРСКИЕ УСЛУГИ

Направления транспортировки

- Поставка нефти на внутренний рынок (НПЗ)
- Поставка нефти по нефтепроводу «Атырау-Самара»
- 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

Потребители операторских услуг

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

Результаты деятельности

Объем транспортировки нефти

44,9 млрд тонн

Степень удовлетворенности потребителей услуг по транспортировке нефти

100%

Доход от деятельности по оказанию операторских услуг

31,9 млрд тенге

Степень удовлетворенности потребителей по операторским услугам

99%

Ценности, созданные для заинтересованных сторон

КРУПНЫЙ И МИНОРИТАРНЫЕ АКЦИОНЕРЫ

98,2 млрд тенге — EBITDA по итогам 2024 года (консолидированно)

25,0 млрд тенге — дивиденды по итогам 2023 года

ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

41,6 млрд тенге — чистая прибыль по итогам 2024 года (консолидированно)

ФИНАНСОВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И РЕЙТИНГОВЫЕ АГЕНТСТВА

более **20** — встреч и презентаций

ГОСУДАРСТВЕННЫЕ ОРГАНЫ И ОРГАНИЗАЦИИ ВЛИЯНИЯ

41,3 млрд тенге — налоги и другие обязательные платежи

ПОТРЕБИТЕЛИ УСЛУГ И ПАРТНЕРЫ

80 нефтедобывающих компаний — количество потребителей

ПЕРСОНАЛ

3,9 млрд тенге — затраты на социальную поддержку

90 — Индекс SRS



ОБЩЕСТВЕННОСТЬ

80 млн тенге — направили работники местным жителям, пострадавшим от паводков

2 пресс-тура — проведены для СМИ

ПОСТАВЩИКИ

103,3 млрд тенге — сумма заключенных договоров с поставщиками

ДСКО

86 вопросов — рассмотрено Наблюдательным советом/ Советом директоров ДСКО

25 вопросов — рассмотрено ОСУ/ОСА ДСКО

КОНКУРЕНТЫ

0 — случаи антиконкурентного и антимонопольного нарушений

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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. О КОМПАНИИ



ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ ОТДЕЛЬНО ПО АО «КАЗТРАНСОЙЛ»

ТЫС. ТОНН

44 887

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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».
- 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»).

2006
- 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 за размещаемые акции Компании на общую сумму 1,7 млрд 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 им. Шманова Н.Н.).

2017
- В результате ликвидационных процедур дочерней компании Batumi Terminals Limited (Кипр) 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 Грузия.
- В декабре зарегистрировано ТОО «Магистральный Водовод» со 100% 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) 1 235 км МН «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» ТОО «СЗТК «МунайТас», что позволило обеспечить транспортировку западно-казахстанской нефти по нефтепроводу «Кенкияк-Атырау» в реверсном режиме в объеме до 6 млн тонн в год.

2022
- Группа компаний АО «КазТрансОйл» завершила подключение вновь построенного участка на 449–499 км магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» после реконструкции.

2023
- В сентябре ТОО «Магистральный Водовод» (100% долей участия АО «КазТрансОйл») реализовало проект «Строительство водовода для установки комплексной подготовки газа на месторождении Кашаган» в Атырауской области.
- В декабре ТОО «Магистральный Водовод» завершило реализацию проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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;
- услуги по эксплуатации магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям;
- 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.

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

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.

Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы

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



90%
Простых акций АО «КазТрансОйл» принадлежат АО НК «КазМунайГаз»

13 СЕНТЯБРЯ 2024 ГОДА РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» БЫЛА УТВЕРЖДЕНА СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» НА 2024-2033 ГОДЫ.

Видение

Безопасная и надежная компания с диверсифицированной трубопроводной системой, соответствующая наилучшей практике в области устойчивого развития.

Миссия

Обеспечение энергетической безопасности и соблюдение стратегических интересов Республики Казахстан в области транспортировки нефти по магистральному нефтепроводу, а также обеспечение максимальных выгод для акционеров Компании и соблюдение интересов всех заинтересованных сторон.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

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 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.

4 Качество

Компания стремится к обеспечению надлежащего и качественного ведения своей работы.

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».

Стратегические цели и инициативы АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы

Стратегия развития АО «КазТрансОйл» направлена на обеспечение положительных производственных и финансовых показателей Компании и обеспечение безопасной и бесперебойной транспортировки нефти.

Согласно Стратегии развития АО «КазТрансОйл» выделяет 2 основные стратегические цели, которые в свою очередь состоят из 13 стратегических инициатив ключевых задач[1].

Событие после отчетной даты

26 марта 2025 года решением Правления АО «КазТрансОйл» утвержден План мероприятий по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы.

	Цель 1	Цель 2
	Обеспечение эффективной деятельности АО «КазТрансОйл» и ДСКО	**Совершенствование системы устойчивого развития**
	> Сохранение стабильного объема транзита российской нефти. > Привлечение дополнительных объемов нефти. > Обеспечение надежной и качественной транспортировки нефти. > Обеспечение финансовой устойчивости Компании и ДСКО. > Развитие производственных активов. > Эффективная тарифная политика.	> Снижение негативного воздействия на окружающую среду. > Энергосбережение и повышение энергоэффективности. > Обеспечение промышленной безопасности и безопасности труда. > Охрана здоровья. > Развитие человеческого капитала и соблюдение прав человека. > Эффективное корпоративное управление. > Эффективное управление цепочкой поставок.
Стратегические результаты для Компании	Обеспечение безопасной, качественной, своевременной и бесперебойной транспортировки нефти, улучшение производственных и финансовых показателей Компании и ДСКО.	Эффективное корпоративное управление, высокие стандарты охраны труда и окружающей среды, энергосбережения и повышения энергоэффективности, достижение нулевого травматизма, эффективное управление персоналом.
Ожидания заинтересованных сторон	**Для государства и АО НК «КазМунайГаз»** – энергетическая безопасность (обеспечение загрузки НПЗ), диверсификация экспортных маршрутов.	**Для акционеров** — повышение доходов, получение чистой прибыли.
		Для потребителей — безопасное, бесперебойное и качественное предоставление услуг, включая транспарентный доступ к услугам.
Стратегические результаты для акционеров	Обеспечение выплаты дивидендов акционерам Компании.	

[1] Для подробного ознакомления с результатами исполнения мероприятий, направленных на достижение поставленных целей в рамках Стратегии развития Компании, рекомендуется обратиться к базе данных годовых отчетов АО «КазТрансОйл» за предыдущие отчетные периоды на интернет-ресурсе Компании в разделе «Годовые отчеты».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

Исполнение Плана мероприятий на 2024 год по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года

1. Стратегические КПД Компании

1.1 Консолидированный грузооборот нефти (>46 млрд тонн км к 2028 году)

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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 объем грузооборота нефти — 43 млрд тонн-км (отдельно по Компании — 33,3 млрд тонн-км).

46 743 тыс. тонн — Консолидированный объем транспортировки нефти
44 887 тыс. тонн — отдельно по Компании
45 млрд тонн-км — Консолидированный объем грузооборота нефти
35,5 млрд тонн-км — отдельно по Компании

1.2 Чистый доход (>43 млрд тенге к 2028 году)

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

Достижение консолидированной чистой прибыли (по учетной политике АО «НК «КазМунайГаз») на 2024 год на уровне 23 млрд тенге.

62 млрд тенге — Консолидированная чистая прибыль (по учетной политике АО «НК «КазМунайГаз»)

1.3 EBITDA (>75 млрд тенге к 2028 году)

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

98 млрд тенге — EBITDA

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

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

2.1.1

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

9,989 млн тонн — Транзит российской нефти в направлении Китая

2. Стратегическая цель 1 «Обеспечение эффективной деятельности Компании»

2.1.2

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

2 351 тыс. тонн — Перевалка нефти в систему АО «КТК-К» из ресурсов ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.»

2.1.3

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

100% — Коэффициент удовлетворенности потребителей качеством предоставленных услуг по транспортировке нефти

2.1.4

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

225 тыс. тонн — Транзит российской нефти в направлении Республики Узбекистан по маршруту АВП «Прииртышск» — ННП «Шагыр»

2.1.5

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

99% — Коэффициент удовлетворенности потребителей качеством предоставленных операторских услуг

2.1.6

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

Надежность налива на ННП «Шагыр» обеспечена своевременным проведением технического обслуживания и текущего ремонта оборудования.

Заключен долгосрочный договор на 2025-2027 годы по техническому содержанию и ремонту подъездных железнодорожных путей ННП «Шагыр».

2.1.7

Форма завершения (мероприятия на 2024 год) — ИСПОЛНЕНО

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

Ведется разработка рабочего проекта «НПС им. Шманова Н.Н. Реконструкция коллекторов входа и выхода магистральной насосной станции».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

Исполнение Плана мероприятий на 2024 год по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года

2. Стратегическая цель 1 «Обеспечение эффективной деятельности Компании»

2.2 Реализация мероприятий по трансформации и цифровизации

2.2.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): НЕ ИСПОЛНЕНО

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

В соответствии с решением Профильного комитета АО НК «КазМунайГаз» от 2 декабря 2024 года перенесены сроки реализации проекта «Внедрение системы SAP S/4 HANA, SAP BPC» с 2024-2026 годов на 2025-2027 годы.

2.2.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

Акт выполненных работ подписан 7 июня 2024 года.

2.3 Научно-техническое развитие

2.3.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

Мероприятия, запланированные на 2024 год, исполнены.

2.3.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Реализация Плана АО «КазТрансОйл» по разработке/актуализации стандартов на 2024 год.

Мероприятия, запланированные на 2024 год, исполнены.

3. Стратегическая цель 2. «Эффективное управление ДСКО»

3.1 Обеспечение финансовой устойчивости ДСКО

3.1.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): НЕ ИСПОЛНЕНО

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

1,1 млрд тенге
Чистая прибыль PTL по оперативной отчетности за 2024 год

3.2.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): НЕ ИСПОЛНЕНО

Увеличение перевалки контейнерных грузов БНТ на 1 186 тыс. тонн (план на 2024 год — 4 455 тыс. тонн).

2 736 тыс. тонн
Перевалка контейнерных грузов БНТ за 2024 год

3.2.3 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): НЕ ИСПОЛНЕНО

Увеличение объема подачи воды ТОО «Магистральный Водовод» с 27,9 млн м³ до 30,9 млн м³.

26,5 млн м³
Объём подачи воды ТОО «Магистральный Водовод» за 2024 год

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

4.1 Обеспечение производственной безопасности

4.1.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Исполнение Плана работы по реализации политик в области обеспечения физической, экономической, кадровой безопасности, анти-террористической безопасности объектов АО «КазТрансОйл» в Компании на 2024 год.

Работы, запланированные на 2024 год, исполнены.

4.1.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Реализация Плана работы по совершенство-ванию системы управления информационной безопасностью на 2024 год.

Работы, запланированные на 2024 год, исполнены.

4.1.3 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

Согласно утвержденному Плану-графику работы проверены на 7 объектах Компании.

4.1.4 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

Изменения в Декларацию внесены.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

Исполнение Плана мероприятий на 2024 год по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года

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

4.1.5 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Исполнение мероприятий, относящихся к деятельности АО «КазТрансОйл», согласно Плану мероприятий по производственной безопасности группы АО «Самрук-Қазына» на 2024 год, утвержденному приказом и.о. Председателя Правления АО «Самрук-Қазына» от 26 декабря 2023 года №160-п.	Мероприятия, запланированные на 2024 год, исполнены

4.2 Охрана здоровья, труда и окружающей среды

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Инвентаризация выбросов парниковых газов квотируемых установок Компании.	Отчеты об инвентаризации выбросов парниковых газов размещены на сайте Национального банка данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов Республики Казахстан.

4.3 Энергосбережение и повышение уровня энергоэффективности

4.3.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Исполнение (достижение) энергетических целей АО «КазТрансОйл» на 2024 год.	Целевые значения на 2024 год выполнены.

4.3.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

4.4 Развитие человеческого капитала и защита прав человека

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

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

4.5 Эффективное управление цепочкой поставок

4.5.1 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Повышение прозрачности закупок и поддержание добросовестной конкуренции среди потенциальных поставщиков.	Закупки проводятся в информационной системе электронных закупок zakup.sk.kz

4.5.2 Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Содействие развитию местного содержания. Достижение уровня местного содержания в закупках товаров — 55%. Достижение уровня местного содержания в закупках работ и услуг — 75%.	56% **Уровень местного содержания в закупках товаров**	75% **Уровень местного содержания в закупках работ и услуг**

4.6 Принципы прозрачности и открытой коммуникации

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

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

4.7 Обеспечение функционирования интегрированной системы менеджмента (ИСМ)

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): НЕ ИСПОЛНЕНО

Подтверждение соответствия ИСМ АО «КазТрансОйл» требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018 по итогам сертификационного аудита ИСМ, проведенного органом по сертификации.	Закуп услуг по проведению аудита/сертификации систем менеджмента АО «КазТрансОйл» не состоялся по причине отмены закупки на основании уведомления АО «Самрук-Қазына». 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 проведено в 2025 году.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

Исполнение Плана мероприятий на 2024 год по реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года

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

4.8 Обеспечение функционирования системы управления рисками

4.8.1

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Обеспечение идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО, разработки мероприятий по их управлению на 2025 год.	Результаты идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО на 2025 год, утверждены Советом директоров Компании от 23 декабря 2024 года.

4.8.2

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Выполнение мероприятий Календарного план-графика работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2024 год.	Мероприятия, запланированные на 2024 год, исполнены.

4.8.3

Форма завершения (мероприятия на 2024 год): ИСПОЛНЕНО

Выполнение мероприятий Календарного план-графика работ по системе управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл» на 2024 год.	Мероприятия, запланированные на 2024 год, исполнены.

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.

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.

26 января 2024 года Советом директоров АО «КазТрансОйл» утверждены корпоративные КПД АО «КазТрансОйл» на 2024 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	Ед. изм.	Цель 2024	Факт 2024 (оценка)
1	Исполнение плана капитальных вложений и инвестиционной программы АО «КазТрансОйл»	%	100%	97,70
2	Выплата дивидендов за 2024 год	%	116%	132,30
3	Степень выполнения рекомендаций, выданных Службами внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансОйл», со сроком исполнения в 2024 году	%	100%	91,72
4	Комплексный показатель по производственной безопасности	%	100%	62,50
5	Исполнения целевых индикаторов по управлению закупочной деятельности на 2024 год	количество	6	6

Итоговая результативность корпоративных КПД за 2024 год составила

77,81%
(оценочный показатель)

Корпоративные КПД на 2025 год

№	Наименование КПД	Ед. изм.	Цель 2025
1	Исполнение плана капитальных вложений и инвестиционной программы АО «КазТрансОйл»	%	100%
2	Утверждение тарифа на новый регуляторный период с применением стимулирующего метода тарифообразования по АО «КазТрансОйл» и ТОО «СЗТК «МунайТас»	балл	1,0
3	Выплата дивидендов за 2025 год	млн тенге	33 126
4	Грузооборот нефти (консолидированно)	млн тонн-км	43 068
5	Степень выполнения рекомендаций, выданных Службами внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазТрансОйл», со сроком исполнения в 2025 году	%	100%
6	Комплексный показатель по производственной безопасности	%	100%
7	Исполнение целевых индикаторов по управлению закупочной деятельности на 2025 год	количество	7

В соответствии с показателями Бизнес-плана Компании на 2025–2029 годы и рекомендациями АО НК «КазМунайГаз» 23 декабря 2024 года Советом директоров АО «КазТрансОйл» утверждены корпоративные КПД АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевые значения.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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



Структура бизнеса

GRI 2-2

Организационная структура



Дочерние и совместно-контролируемые организации Компании



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

ТОО «Магистральный Водовод»

АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ВЛАДЕЕТ 100%-НОЙ ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ 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, а именно для Атырауской и Мангистауской областей.

Годовой объем подачи воды по Атырауской области составляет 10,4 млн м³, в частности водовод обеспечивает водой Курмангазинский, Исатайский и Жылыойский районы Атырауской области, а также г. Атырау. Годовой объем подачи воды по Мангистауской области составляет 16,1 млн м³, куда входят Бейнеуский, Мангистауский, Тупкараганский, Каракиянский, Мунайлинский районы, а также г. Жанаозен. Водовод является критически важным источником для обеспечения населения водой.

Ключевые результаты деятельности ТОО «Магистральный Водовод»

Показатель	2022	2023	2024
Финансовые результаты			
Чистый убыток, млн тенге	-3 842	-783	-9 229
Операционные результаты			
Объем подачи воды, тыс. м³	29 786	27 904	26 495
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	0

Объем подачи воды в 2024 году

26 495 тыс. м³

Чистый убыток в 2024 году

9 229 млн тенге



Объем подачи воды за 2024 год составил 26 495 тыс. м³, из них основная доля подачи воды приходится на коммунальные предприятия — 58,3%, и нефтегазодобывающие компании — 31%. Подача воды на промышленные предприятия составила 9,3%, сельхозтоваропроизводителям — 0,9%, населению и бюджетным организациям — 0,5%.

За период 2021-2024 годы проводилась масштабная работа по пересмотру уровня тарифа, в целях обеспечения окупаемости операционной деятельности ТОО «Магистральный Водовод». Результатом проведенной работы является повышение уровня тарифа более чем в 3,5 раза.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Атырауской области от 19 июня 2024 года №30-ОД утверждены тарифы и тарифная смета на подачу воды по магистральным трубопроводам с применением стимулирующего метода тарифного регулирования с вводом с 1 июля 2024 года. Вместе с тем, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Атырауской области от 1 октября 2024 года №62-ОД внесены изменения в приказ №30-ОД с вводом действия 1 ноября 2024 года.

Так же, для ТОО «Магистральный Водовод» в стимулирующем методе тарифообразования утверждены 6 ключевых показателей качества и надежности на 5 лет:

- снижение удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подачи с 2,23 до 2,0 тыс. кВт*час/тыс. тонн;
- снижение уровня нормативных потерь воды с 10% до 8%;
- своевременное выполнение ремонтных работ;
- количество аварий (инцидентов) с 45 до 19;
- внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге с 1,17% до 10%.

В 2024 году ТОО «Магистральный Водовод» обеспечило бесперебойную подачу воды в западные регионы Казахстана, а также в рамках заявленных объемов выполнило все обязательства по заключенным договорам.

Динамика изменения тарифов, тенге

Наименование услуги	2021-2022	2022-2023	2023-2024	2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029
население, бюджетные и некоммерческие организации	18,04	18,04	18,04	18,04	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
сельхозтоваро-производители	64,98	64,98	64,98	64,98	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
промышленные предприятия и другие коммерческие организации	425,25	455,87	626,66	683,75	1 400,00/ 1 127,50	1 277,31	1 327,32	1 377,32	1 427,31
нефтегазодобывающие предприятия	1 227,17	1 350,17	1 870,55	2 044,51	2 472,99	2 922,90	3 130,33	4 132,03	3 521,41

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Безопасная подача воды по магистральным трубопроводам.
2. Реализация проектов, предусмотренных инвестиционной программой ТОО «Магистральный Водовод», а также Планом развития ТОО «Магистральный Водовод» на 2025-2029 годы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

ООО «Батумский нефтяной терминал»

БНТ ЯВЛЯЕТСЯ 100% ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ». ЧЕРЕЗ БНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ НЕПОСРЕДСТВЕННОЕ ВЛАДЕНИЕ И УПРАВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ АКТИВАМИ В ГРУЗИИ.

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.

Объем перевалки нефти и нефтепродуктов по результатам деятельности БНТ за 2024 год составил 1 856 тыс. тонн, что на 18% выше показателя 2023 года, что обусловлено следующими факторами:

- увеличением объемов перевалки темных нефтепродуктов на 231 тыс. тонн в связи с привлечением дополнительного объема;
- увеличением объемов перевалки светлых нефтепродуктов на 173 тыс. тонн в связи с заключением контракта на перевалку синтетического дизельного топлива высокого качества узбекского происхождения;
- уменьшением объемов перевалки нефти на 85 тыс. тонн, в связи с отсутствием номинации от грузоотправителей на прием и отгрузку сырой нефти;
- уменьшением объемов перевалки газа на 38 тыс. тонн в связи с внеплановым ремонтом завода 2-го поколения ТОО «Тенгизшевройл» в ноябре 2024 года.

По итогам 2024 года консолидированная чистая прибыль БНТ составила 2 312 млн тенге, что на 161% или на 1 427 млн тенге выше плана, увеличение чистой прибыли в 2024 году на 1 206 млн тенге по сравнению с фактом 2023 года в основном связано с увеличением доходов от основной деятельности.

Планы на 2025 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	2022	2023	2024
Финансовые результаты			
Чистый доход/убыток, млн тенге	7 987	1 360	2 312
Операционные результаты			
Объем перевалки нефти и нефтепродуктов, тыс. тонн	1 927	1 574	1 856
Сухие грузы	1 726	1 708	1 813
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	2

Объем перевалки нефти и нефтепродуктов в 2024 году

1 856 тыс. тонн

Чистый доход в 2024 году

2 312 млн тенге

Компания «Petrotrans Limited»

«PETROTRANS LIMITED» (PTL) ЯВЛЯЕТСЯ 100%-НОЙ ДОЧЕРНЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ», КОТОРАЯ ОКАЗЫВАЕТ УСЛУГИ ПО ЭКСПЕДИРОВАНИЮ ГРУЗОВ ПО ТРАНСКАВКАЗСКОМУ КОРИДОРУ.

PTL оказывает комплексные услуги по транспортировке нефти и нефтепродуктов через территорию Азербайджана и Грузии, таможенному оформлению, хранению, погрузке, выгрузке и перевалке нефтеналивных и сухих грузов через БНТ и БМП.

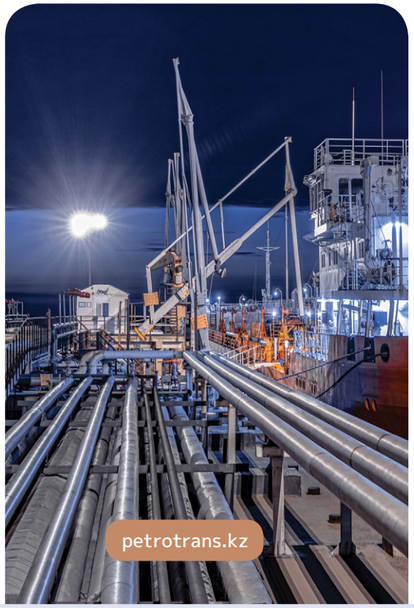
Чистая прибыль в 2024 году составила 1 108 млн тенге, что на 16% или на 208 млн тенге ниже планового показателя.

Данное снижение связано с отсутствием перевалки светлой нефти и нефтепродуктов, что обусловлено отсутствием номинаций от грузоотправителей. Также негативное влияние оказало снижение тарифа на перевалку темных нефтепродуктов с 15,0 долларов до 13,0 долларов за тонну.

По сравнению с аналогичным периодом 2023 года ухудшение показателя чистой прибыли на 499 млн тенге или на 31% при увеличении общего грузооборота обусловлено снижением тарифа на перевалку темных нефтепродуктов с целью сохранения клиента.

Планы на 2025 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.



Ключевые результаты деятельности PTL

Показатель	2022	2023	2024
Финансовые результаты			
Чистая прибыль/убыток, млн тенге	-6 670	1 607	1 108
Операционные результаты			
Объем перевалки нефти и нефтепродуктов, тыс. тонн	691	689	1 038

Объем перевалки нефти и нефтепродуктов в 2024 году

1 038 тыс. тонн

Чистый доход в 2024 году

1 108 млн тенге

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»

ТОО «ККТ» — СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» (50%) И CHINA NATIONAL OIL AND GAS EXPLORATION AND DEVELOPMENT COMPANY LTD. (50%).

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 2024 году по сравнению с 2023 годом увеличился на 14%, что обусловлено в основном ростом доходов от основной деятельности, в т.ч. доходов от транспортировки нефти на внутренний рынок (увеличение тарифа) и от транзита нефти (рост курса доллара США), а также увеличением доходов по депозитам и снижения расходов на финансирование в результате погашения займа.

В 2024 году лимит предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу снизился по сравнению с 2023 годом, в связи с перерасчетом параметров предельно допустимых выбросов при получении экологических разрешений на 2024–2033 годов.

Объем утилизированных отходов в отчетном периоде увеличился на 123% относительно 2023 года, в связи с началом вывоза эмульсионной воды, образующейся при промывке поточного прувера от нефтяных отложений.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение финансовой устойчивости компании.
2. Обеспечение нулевого уровня травматизма и несчастных случаев на производстве и исполнения мероприятий по подготовке объектов магистральных нефтепроводов к паводковому и осенне-зимнему периоду, а также обеспечению их надежности.
3. Обеспечение проведения работ по внутритрубной диагностике МН «Атасу — Алашанькоу и диагностике технологических трубопроводов МН «Атасу — Алашанькоу» и «Кенкияк — Кумколь».
4. Своевременная подача заявки на корректировку утвержденной инвестиционной программы, тарифной сметы и тарифа на внутренний рынок по МН «Кенкияк — Кумколь» на 2025 год.



Ключевые результаты деятельности ТОО «ККТ»

Показатель	2022	2023	2024
Финансовые результаты			
Чистый доход, млн тенге	29 451	31 971	36 542
Операционные результаты			
Объем транспортировки нефти, тыс. тонн	19 235	18 806	18 789
Грузооборот нефти, млн тонн-км	17 315	16 872	16 858
Несанкционированные врезки, шт.	1	0	0
Показатели устойчивого развития			
Численность персонала, чел.	188	183	185
Выбросы в атмосферу, тонн	193	195	81
Объем утилизированных отходов, тонн	26,1	35	78
Несчастные случаи, ед.	0	0	0
Потребление электроэнергии, млн кВт·ч	50,5	52,9	49,3

Объем транспортировки нефти в 2024 году

18 789 тыс. тонн

Чистый доход в 2024 году

36 542 млн тенге

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 2024 год составила 2 237 млн тенге, что на 28% выше аналогичного показателя 2023 года, что обусловлено увеличением доходов от основной деятельности за счет роста объемов транспортировки нефти, а также прочих доходов от размещения временно-свободных денежных средств на депозитах банков второго уровня и курсовой разницы.

В 2024 году объем транспортировки нефти ТОО «СЗТК «МунайТас» на 4,8% выше показателя 2023 года, что обусловлено увеличением объема транспортировки нефти в реверсном направлении на внутренний рынок и в целях экспорта в соответствии с графиками Министерства энергетики Республики Казахстан.

Планы на 2025 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. Утверждение тарифа на регулируемую услугу по транспортировке нефти по МН «Кенкияк-Атырау» на внутренний рынок Республики Казахстан с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования и инвестиционной программы на 2025-2030 годы.
4. Проработка вопроса по увеличению уровня тарифа на услуги по перекачке нефти в целях экспорта.



Ключевые результаты деятельности ТОО «СЗТК «МунайТас»

Показатель	2022	2023	2024
Финансовые результаты			
Чистый доход, млн тенге	2 447	1 741	2 237
Операционные результаты			
Объем транспортировки нефти, тыс. тонн	5 606	5 527	5 791
Грузооборот нефти, млн тонн-км	2 264	2 236	2 395
Несанкционированные врезки, шт.	0	0	1
Показатели устойчивого развития			
Численность персонала, чел.	104	113	94
Выбросы в атмосферу, тонн	34,5	34,4	37,5
Объем утилизированных нефтесодержащих отходов, тонн	47,5	227,6	461,5
Несчастные случаи, ед.	0	0	0
Потребление электроэнергии, млн кВт·ч	13,2	12,4	12,4

Объем транспортировки нефти в 2024 году

5 791 тыс. тонн

Чистый доход в 2024 году

2 237 млн тенге

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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 мероприятий по трансформации и цифровизации

В АО «КазТрансОйл» в рамках трансформации и оптимизации бизнес-процессов в 2024 году проводилась работа по реализации проекта по повышению эффективности деятельности, а также постпроектный мониторинг реализованных проектов.

В течение 2024 года была продолжена работа по реализации 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.

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

Так, фактический положительный экономический эффект по реализованному проекту «Аутсорсинг сервиса печати в центральном аппарате АО «КазТрансОйл» за 5 лет (2020–2024 годы) составил порядка 388 млн тенге.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

В 2025 году планируется продолжение реализации проекта «Автоматизация процесса ведения и контроля суточных оперативных сводок и режимных листов по транспортировке нефти в АО «КазТрансОйл», предусмотренного Планом мероприятий по повышению эффективности деятельности АО «КазТрансОйл».



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.

Основными документами, определяющими область развития цифровизации и автоматизации процессов Компании, являются: Концепция цифровизации АО «КазТрансОйл» и Дорожная карта проектов по информационным технологиям, информационной безопасности и АСУТП.

Реализация проектов в этой области осуществляется профильными структурными подразделениями: управлением информационных технологий, управлением АСУТПиМО, управлением корпоративной безопасности и управлением телекоммуникаций.

Цели и направления цифровизации

В 2024 году с целью цифровой трансформации бизнес-процессов, основанной на использовании технологических инноваций, актуализирована и утверждена Концепция развития цифровых технологий АО «КазТрансОйл» на 2025-2033 годы.

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

Основными направлениями цифровизации являются:

- создание цифровой интеллектуальной системы безопасности,
- развитие современной системы управления товарно-транспортными операциями,
- цифровизация технологических процессов,
- переход на цифровые технологии управления производственными процессами,
- цифровые преобразования в процессах управлении персоналом,
- цифровая модернизация процессов документооборота,
- цифровой мониторинг финансов,
- цифровизация процессов закупок и управления материальными потоками,
- цифровизация функции комплаенс,
- обеспечение надежной цифровой инфраструктуры,
- внедрение искусственного интеллекта.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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 проектов за 2024 год

Поставка и монтаж серверного оборудования для замены текущей ИТ-инфраструктуры

В 2024 году с целью повышения производительности, надежности, безопасности серверного оборудования и расширения дискового пространства был реализован проект «Поставка и монтаж серверного оборудования для замены текущей ИТ-инфраструктуры». В рамках проекта выполнены следующие задачи:

- оптимизация решений в части коммутации активного сетевого и серверного оборудования.
- монтаж и настройка серверного оборудования и систем хранения данных.
- обеспечение миграции информационных систем и ИТ сервисов на новое серверное оборудование.
- запуск серверного оборудования в промышленную эксплуатацию.

В результате реализации проекта серверное оборудование и системы хранения данных смонтированы в соответствии с заданными требованиями, а также произведена миграция информационных систем и ИТ сервисов.

Внедрение систем SAP S/4 HANA, SAP BPC

Целью проекта «Внедрение систем SAP S/4 HANA, SAP BPC» является внедрение современной ERP-платформы и цифровизация бизнес-процессов по следующим направлениям:

- планирование и бюджетирование;
- финансовый и налоговый учет;
- управление закупками и договорами;
- интеграция сквозных бизнес-процессов.

В результате проекта будут достигнуты следующие качественные выгоды:

- снижение количества ручных операций, минимизация времени на подготовку финансовой и налоговой отчетности;
- интегрированный и консолидированный подход к организации отчетности внутри Компании, снижение временных затрат на подготовку консолидированной внутренней и внешней отчетности по группе;
- сокращение времени на подготовку аналитической отчетности, получение отчетов с помощью инфографики, автоматизация аналитики и встроенных инструментов для анализа и прогнозирования;
- сокращение времени на перепроверку и сверку отчетов, повышение координации между структурными подразделениями;
- анализ структуры затрат и отклонений фактических затрат от запланированных;
- интегрированный подход к управлению закупками и договорами;
- сокращение трудозатрат на планирование закупки регулярно потребляемых материалов за счет автоматизации процесса;
- внедрение современных технологий автоматизации.

Сроки реализации проекта: 2025-2027 годы.

Внедрение информационной системы по взаимодействию с клиентами по транспортировке нефти

С целью повышения оперативности документарного обеспечения процесса транспортировки нефти в декабре 2024 года началась реализация проекта по внедрению информационной системы по взаимодействию с клиентами АО «КазТрансОйл» по транспортировке нефти. Проект планируется завершить — 1 июля 2025 года.

Информационная система будет интегрирована с системой Министерства энергетики Республики Казахстан, что позволит повысить оперативность и качество бизнес-процесса по взаимодействию с клиентами по транспортировке нефти. Основными задачами проекта являются оптимизация обслуживания клиентов с использованием мобильных технологий, автоматизация мониторинга пакетов документов по транспортировке нефти. Реализация данного проекта позволит снизить затраты времени на оформление, предоставление и обработку соответствующих документов для транспортировки нефти.

Реализация проектов производственно-технологической связи

Сеть производственно-технологической связи (ПТС) обеспечивает надежную и бесперебойную связь вдоль магистральных трубопроводов. Ее стабильное функционирование достигается за счет своевременного технического обслуживания и реализации проектов, направленных на поддержку и модернизацию инфраструктуры.

В 2024 году в рамках этих задач были успешно реализованы следующие проекты:

Комплексная реконструкция систем связи в пунктах контроля и управления Мангистауского нефтепроводного управления

Завершающий этап комплексного проекта, начатого в 2020 году, позволил увеличить пропускную способность с 2 Мб/с до 1 Гбит/с и срок автономной работы оборудования в пунктах контроля и управления с 4 до 36 часов в случае отключения электроэнергии. Это значительно снизило риск простоев и аварийных ситуаций.

Поставка и монтаж устройств сетевой безопасности на объектах Актюбинского, Кульсаринского, Карагандинского и Павлодарского нефтепроводных управлений

Реализация проекта, направлена на усиление защиты сети ПТС и минимизацию рисков в области информационной безопасности.

Модернизация локально-вычислительных сетей на объектах Актюбинского, Жезказганского и Карагандинского нефтепроводных управлений

В ходе реализации проекта, продолжавшегося с 2017 по 2024 годы, была проведена модернизация оборудования, установленного в 2004–2007 годах. Это обеспечило соответствие сети современным требованиям к скорости передачи данных, надежности и информационной безопасности.

В отчетном периоде реализация проектов производственно-технологической связи проводилась в рамках инвестиционной программы Компании и позволила значительно снизить риски инцидентов информационной безопасности, простоев и аварийных ситуаций в производственно-технологической сети.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Ввод в промышленную эксплуатацию информационной системы по взаимодействию с клиентами по транспортировке нефти.
2. Внедрение систем SAP S/4 HANA, SAP BPC. Продолжительность проекта 3 года (2025–2027 годы).
3. Модернизация диспетчерской, оперативно-технологической связи в Карагандинском нефтепроводном управлении.
4. Поставка и монтаж устройств сетевой безопасности на объектах Атырауского, Мангистауского и Шымкентского нефтепроводных управлений.
5. Реконструкция энергоснабжения узла связи 102-й км Актюбинского нефтепроводного управления.
6. Строительство цифровой радиорелейной линии Караганда — узел связи ПКУ-22.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

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 Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан (КРЕМ).

Тарифы на услуги АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на внутренний рынок по системе магистральных нефтепроводов на 2024 год

Направление	Ед. изм.	01.01.2024–30.06.2024	01.07.2024–31.08.2024	01.09.2024–30.11.2024	01.12.2024
На внутренний рынок Республики Казахстан	тенге/ 1 000 тонн-км	4 849,39	4 851,87	4 396,23	4 461,76

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.

Приказом Председателя КРЕМ от 20 июня 2023 года № 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 1000 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).

В дальнейшем, приказом Председателя КРЕМ № 72-ОД 31 июля 2024 года внесены изменения в приказ Председателя КРЕМ от 27 ноября 2020 года №71-ОД, в части утверждения тарифа на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании на уровне 4 396,23 тенге за 1 тонну на 1 000 км на период с 1 сентября 2024 года по 31 августа 2025 года.

Однако, приказом Председателя КРЕМ № 98-ОД 16 октября 2024 года утвержденный временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов Компании на уровне 4 461,76 тенге за 1 тонну на 1 000 км на период с 1 декабря 2024 года по 30 ноября 2025 года).

Тарифы на услуги АО «КазТрансОйл» по перекачке нефти на экспорт и транзит по системе магистральных нефтепроводов на 31 декабря 2024 года

Направление	Ед. изм.	с 01.07.2023
На экспорт за пределы Республики Казахстан	тенге/ 1 000 тонн-км	10 150,00

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.

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 26 ноября 2024 года №123 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 с вводом в действие с 1 января 2025 года.

Тарифы на услуги по транспортировке/перекачки нефти по системе магистральных трубопроводов Компании в целях транзита через территорию Республики Казахстан на 31 декабря 2024 года

Направление	Ед. изм.	01.01.2024-31.12.2024
Транзит по казахстанскому участку магистрального трубопровода «ТОН-2»	доллар США/тонн	2,10
Транзит в КНР	доллар США/тонн	4,23
Транзит в Республику Узбекистан	доллар США/тонн	27,9

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

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 2033 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.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
История развития
Краткий профиль и направления деятельности
Стратегия развития Компании на 2024-2033 годы
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

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:

- 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.

25 апреля и 30 июля 2024 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 2023 год и первое полугодие 2024 года соответственно

Совершенствование законодательной базы в области регулирования деятельности и тарифообразования субъектов естественных монополий

В соответствии с протокольным решением Энергетического совета при Президенте Республики Казахстан от 16 января 2024 года приказом Заместителя Премьер-Министра — Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 августа 2024 года №64 внесены изменения в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года №90 «Об утверждении Правил формирования тарифов», предусматривающие применение стимулирующего метода тарифного регулирования для субъектов, оказывающих 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.

Инвестиционная программа

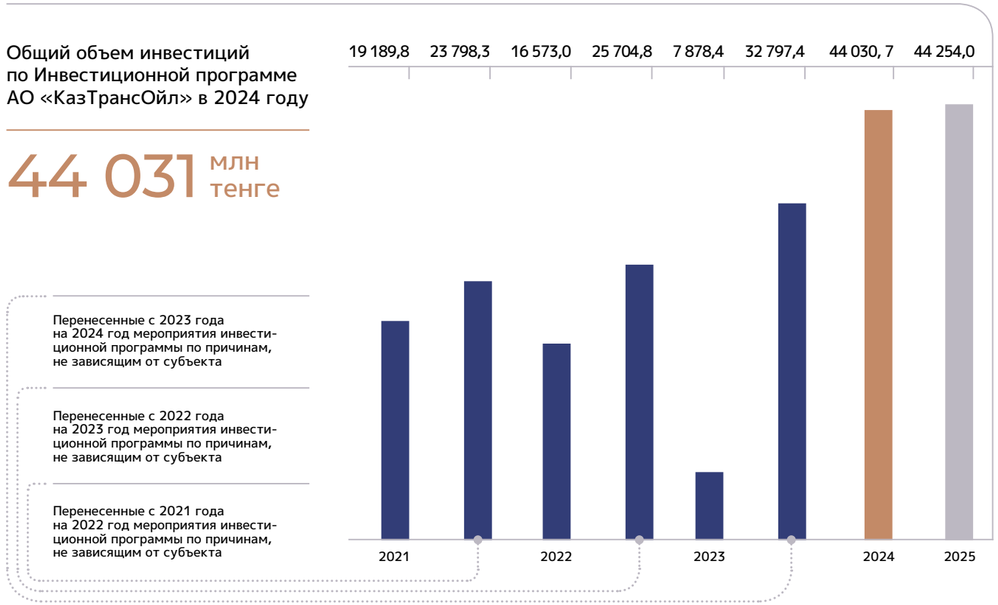
Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по магистральным трубопроводам на 2021-2025 годы утверждена совместным приказом КРЕМ от 12 ноября 2020 года №61-ОД и Министерства энергетики Республики Казахстан от 18 ноября 2020 года №397.

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.

Инвестиционная программа АО «КазТрансОйл» на 2021-2025 годы по состоянию на 31 декабря 2024 года, млн тенге

Общий объем инвестиций по Инвестиционной программе АО «КазТрансОйл» в 2024 году

44 031 млн тенге



Совместным приказом Министерства энергетики Республики Казахстан от 23 декабря 2024 года №482 и КРЕМ от 13 декабря 2024 года №115-ОД 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».

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Направление заявки на утверждение тарифа на регулируемую услугу по передаче электрической энергии на период 2026-2030 годы в КРЕМ.
2. Предоставление в КРЕМ отчетов об исполнении инвестиционной программы и тарифных смет на регулируемые услуги по итогам 2024 года.
3. Своевременное проведение отчетов перед потребителями и иными заинтересованными лицами по итогам 2024 года и первого полугодия 2025 года об исполнении утвержденных тарифных смет, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности;
4. Разработка предложений по совершенствованию законодательной базы о естественных монополиях в части тарифного регулирования услуг по транспортировке нефти.

Препятствие конкуренции

За отчетный период в отношении АО «КазТрансОйл» не применялись административные меры, связанные с антиконкурентным поведением и нарушением антимонопольного законодательства.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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. РЕЗУЛЬТАТЫ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» (КОНСОЛИДИРОВАННО)

МЛН ТЕНГЕ

59 274

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

Экономический обзор

В 2024 году мировая экономика продемонстрировала стабильный, хотя и умеренный рост. Согласно данным Международного валютного фонда (МВФ), темпы роста мирового ВВП составили 3,4%, что соответствует показателям предыдущего года. Основными факторами, способствовавшими этому росту, стали снижение инфляции и адаптация к новым геополитическим условиям. В развитых странах рост ВВП достиг 1,7%, в то время как в развивающихся экономиках этот показатель составил 4,2%.

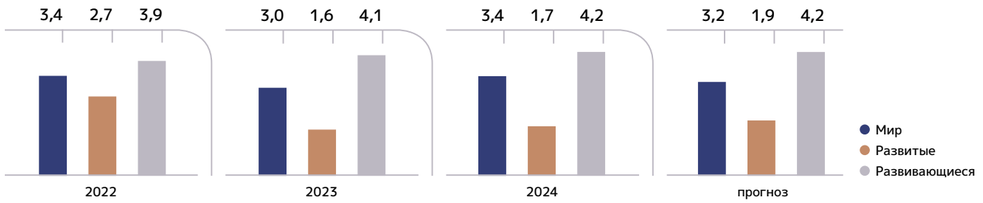
По данным Всемирного банка, рост ВВП Казахстана составил 4,0%, в основном благодаря фискальной экспансии и росту заимствований домохозяйств. В 2025 году прогнозируется временное ускорение роста экономики, вызванное единовременным увеличением добычи нефти и связанным с этим ростом экспорта, а также дальнейшим налогово-бюджетным стимулированием экономики.

Основными драйверами роста за 2024 год стали сектора, включающие обрабатывающую промышленность, торговлю, сельское хозяйство и строительство. Обрабатывающая промышленность показала рост на 5,9%, сельское хозяйство — на 13,7%, строительство — на 13,1%, а торговля — на 9,1%.

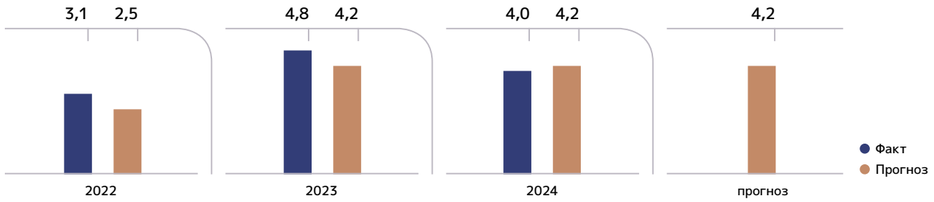
После 2025 года темпы роста могут замедлиться до 3,0-3,5% из-за сохраняющейся низкой производительности и снижения уровня инвестиций, что подчеркивает необходимость проведения политики диверсификации и поиска новых рычагов роста.

Инфляция в стране замедлилась до 8,9% в первые семь месяцев 2024 года по сравнению с 17,2% в аналогичном периоде прошлого года. Ожидается дальнейшее снижение инфляции до 6,1% в 2025 году благодаря жесткой монетарной политике и стабильному обменному курсу. Горнодобывающий сектор, на который приходится значительная часть ВВП и доходов бюджета, продемонстрировал минимальный рост в 0,1%. Это связано со снижением добычи нефти до 87,8 млн тонн из-за ремонтных работ на месторождениях Тенгиз и Кашаган.

Динамика ВВП мира, развитых и развивающихся стран (МВФ), %



Динамика ВВП Казахстана с прогнозом (МВФ), %



Мировой рынок углеводородов

В 2024 году глобальный рынок нефти находился под влиянием множества факторов, включая геополитическую нестабильность, изменения в стратегии ОПЕК+, колебания спроса и предложения, а также макроэкономическую политику ведущих экономик мира.

В начале года рынок нефти оставался относительно стабильным, а средняя цена на нефть марки Brent находилась в диапазоне 80–85 долларов за баррель. Добыча нефти на мировом уровне оставалась высокой, несмотря на добровольные сокращения со стороны некоторых участников ОПЕК+. В частности, Саудовская Аравия и Россия продлили свои обязательства по снижению объемов добычи, что способствовало сохранению баланса на рынке. Однако добыча нефти в США продолжала расти, достигнув новых рекордов благодаря активному бурению сланцевых месторождений, что частично компенсировало сокращения со стороны ОПЕК+.

В феврале и марте 2024 года цены на нефть немного снизились на фоне ожиданий ослабления глобального спроса. Центральные банки ведущих экономик мира, включая Федеральную резервную систему США и Европейский центральный банк, продолжали придерживаться жесткой монетарной политики, что ограничивало рост экономики и, соответственно, спрос на энергоносители. Однако снижение добычи нефти в Казахстане и Ираке из-за технических сбоев привело к временной нехватке предложения, что поддержало цены на уровне выше 80 долларов за баррель.

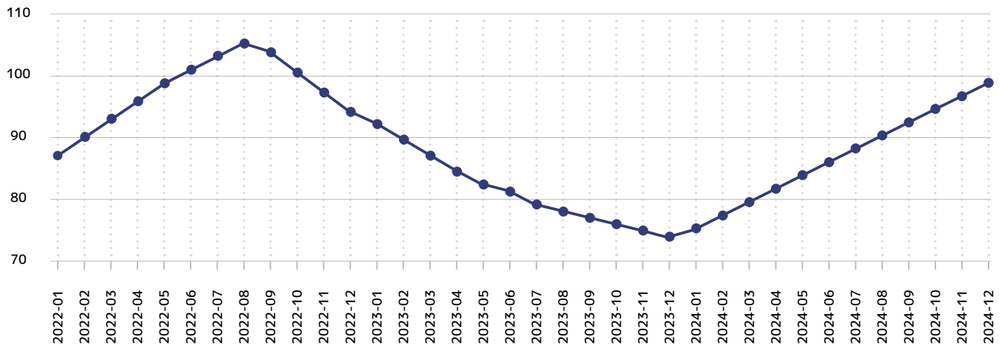
Во втором квартале 2024 года начался новый виток волатильности. В апреле и мае в Красном море усилилась напряженность из-за атак на нефтяные танкеры, что вынудило судоходные компании менять маршруты и привело к увеличению стоимости транспортировки нефти. Это способствовало росту цен, которые в мае достигли 90 долларов за баррель. Дополнительным фактором поддержки цен стало решение стран ОПЕК+ продлить соглашение о сокращении добычи еще на шесть месяцев, а также неожиданное снижение запасов нефти в США.

Летние месяцы 2024 года ознаменовались кратковременным ростом цен на нефть до 95 долларов за баррель. Основной причиной этого стало увеличение спроса на топливо в период отпусков и рост промышленного производства в Китае, который оставался ключевым игроком на рынке энергоносителей. Однако уже в августе цены начали снижаться из-за ослабления экономической активности в Европе и США, а также роста добычи в Бразилии и Венесуэле, что привело к увеличению предложения.

Осенью 2024 года рынок вновь столкнулся с неопределенностью. В сентябре на фоне новых геополитических обострений на Ближнем Востоке и ужесточения санкций против российского нефтяного сектора цены на Brent выросли до 98 долларов за баррель. Однако к концу октября опасения относительно глобальной рецессии и замедления темпов роста спроса на нефть привели к снижению цен ниже 85 долларов за баррель.

В ноябре и декабре отчетного периода цены продолжили падение, достигнув 74 долларов за баррель к середине декабря. Главной причиной этого стал рост добычи нефти в США, стабилизация ситуации с поставками из России и ослабление экономического роста в Европе. Однако к концу года рынок вновь начал демонстрировать признаки восстановления, поскольку геополитическая напряженность в регионе Красного моря усилилась, а нефтяные компании столкнулись с дополнительными логистическими трудностями.

Среднемесячная цена на нефть марки Brent с января 2022 года по декабрь 2024 года (в долларах США за баррель)



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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 перспективыобнаружения значительных запасов в будущем, особеннона каспийском шельфе страны.

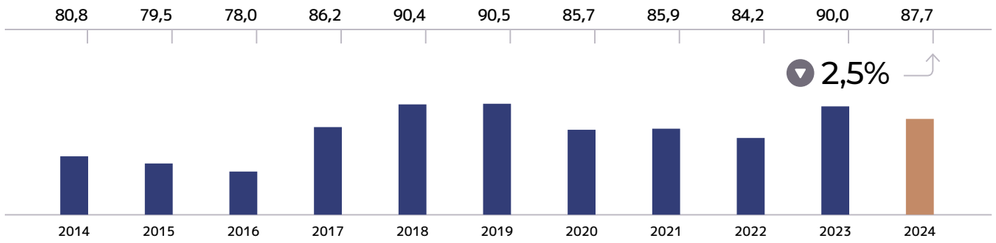
Около 95% казахстанских запасов нефти и газового конденсата сосредоточены на западе страны в трех нефтегазоносных бассейнах — Прикаспийском, Мангышлакском и Северо-Устюртском. Основной нефтедобывающий регион Республики Казахстан приходится на северо-запад страны: два крупнейших действующих месторождения 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 2024 году эти месторождения в совокупности обеспечили порядка 65% от всего объема добычи казахстанской нефти.

В 2024 году объем добычи нефти в Республике Казахстан составил 87,75 млн тонн, что на 2,5% ниже по сравнению с показателем 2023 года.

Снижение добычи нефти в отчетном периоде связано с проведением плановых капитальных ремонтов на месторождениях Кашаган и Тенгиз и внеплановых на Карачаганак. Помимо этого, ТОО «Тенгизшевройл» в мае 2024 года произвел остановку производства, в связи с планируемым запуском Проекта будущего расширения (ПБР). Кроме того, Республика Казахстан придерживается обязательств по сокращению объемов добычи нефти в рамках договоренности ОПЕК+.

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 Казахстане в 2014–2024 годы, млн тонн

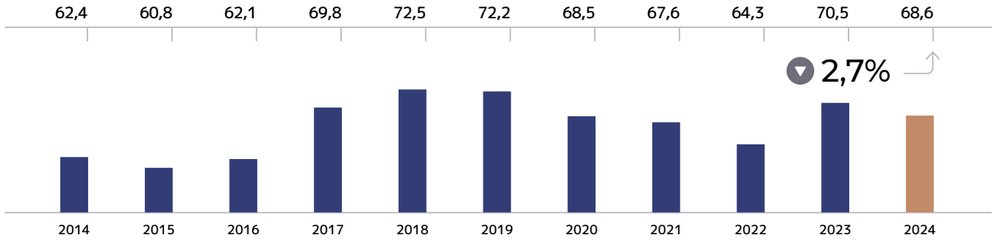


В 2024 году экспорт казахстанской нефти снизился на 2,7% и составил 68,6 млн тонн. При этом совокупная годовая мощность казахстанской нефтепроводной системы на экспорт составила порядка 110 млн тонн:

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

Помимо этого, мощность нефтяных терминалов АО «КазТрансОйл» в порту Актау — 6,2 млн тонн в год, а железнодорожного транспорта составляет порядка 3 млн тонн.

Объем экспорта сырой нефти из Казахстана, млн тонн



Объемы экспорта казахстанской нефти и газового конденсата, млн тонн

Экспортное направление	2022	2023	2024	Изменение, %
Нефтепровод «Атырау — Самара»	8,4	9,2	8,8	-4,3
Нефтепровод КТК	52,0	56,6	54,9	-3,0
Нефтепровод «Атасу — Алашанькоу»*	1,26	1,2	1,2	0
Порт Актау	2,27	3,4	3,6	5,8
Железная дорога	0,4	0,06	0,05	-16,7
Итого:	**64,3**	**70,5**	**68,6**	**-2,7**

* Объем транспортировки по нефтепроводу «Атасу — Алашанькоу» составил 11,2 млн тонн, в том числе транзитные поставки в КНР в объеме 10 млн тонн.

Традиционно, практически вся добываемая в Республике Казахстан нефть экспортируется через территорию Российской Федерации.
В 2024 году порядка 98% экспорта казахстанской нефти шли транзитом через территорию России по нефтепроводам КТК, «Атырау — Самара», через порт Актау, а также железнодорожным транспортом.

В 2024 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.

В связи с предстоящим увеличением добычи нефти на месторождениях Тенгиз и Кашаган, в 2019 году акционерами КТК принято решение о реализации проекта устранения узких мест трубопроводной системы КТК. С 2023 года обеспечена готовность к увеличению объемов перекачки до 81,5 млн тонн в год, т.ч. на казахстанском участке до 72,5 млн тонн в год.

Направление поставок нефти на экспорт и транзит



В 2024 году экспорт казахстанской нефти по маршруту КТК — 54,9 млн тонн, что составило 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 «Транснефть» осуществляется до балтийского терминала Усть-Луга и черноморского порта Новороссийск. Кроме этого, производилась транспортировка нефти по нефтепроводной системе «Дружба» в направлении Адамова Застава. В 2024 году по нефтепроводу «Атырау — Самара» было транспортировано 10,4 млн тонн казахстанской нефти, в том числе поставлено порядка 1,5 млн тонн на ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ТОО «ПНХЗ») транзитом через территорию Российской Федерации по маршруту «Самара — ТОН-2 — Прииртышск — ПНХЗ».

Объем транспортировки казахстанской нефти по нефтепроводу «Атасу — Алашанькоу» в 2024 году оставался на уровне 2023 года и составил 1,2 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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 2024 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:

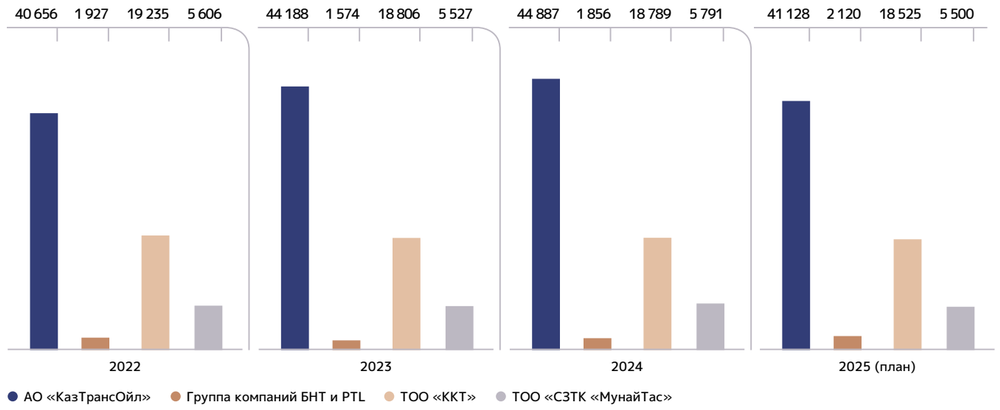
- поставка нефти на экспорт по нефтепроводу «Атырау — Самара» (через территорию Российской Федерации);
- поставка нефти на внутренний рынок: на ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (ТОО «АНПЗ»), ТОО «ПКОП», ТОО «ПНХЗ», ТОО «СП «CASPI BITUM» и ТОО «Амангельдинский ГПЗ» (ТОО «АГПЗ»);
- отгрузка 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 2024 году Компания впервые осуществила поставку нефти на ТОО «АГПЗ» по маршруту «Атырау — Самара — ТОН-2 — Прииртышск — ННП Шагыр (налив жд) — ТОО «АГПЗ».

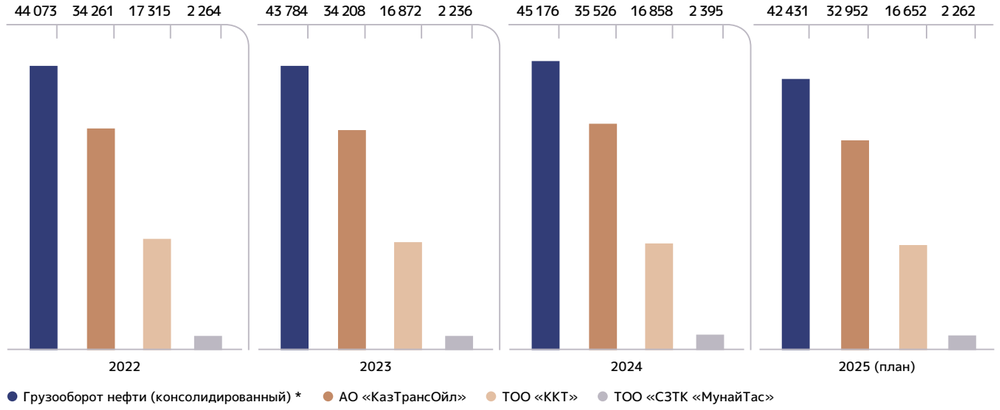
Объемы транспортировки нефти по направлениям по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл», тыс. тонн

Направление	2022	2023	2024	2025 (план)
на нефтеперерабатывающие заводы				
ТОО «АНПЗ»	5 261	5 408	5 519	5 320
ТОО «ПКОП»	6 206	5 729	5 734	6 000
ТОО «ПНХЗ»	5 517	5 436	5 459	5 450
ТОО «СП «CASPI BITUM»	922	853	655	955
ТОО «АГПЗ»	-	-	39,034	-
транзит через территорию Российской Федерации				
Нефтепровод «Атырау — Самара»	9 438	10 317	10 378	8 715
отгрузка через порт Актау				
Отгрузка в танкеры в ГНПС «Актау»	2 268	3 376	3 360	3 800
перевалка нефти в трубопроводные компании				
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Атасу — Алашанькоу»)	11 251 (в т. ч. транзит 9 989)	11 199 (в т. ч. транзит 9 989)	11 190 (в т. ч. транзит 9 989)	10 624 (в т. ч. транзит 9 989)
АО «КТК-К» (нефтепровод КТК)	1 146	3 241	4 208	1 563
ТОО «СЗТК «МунайТас»	5 310	5 235	5 509	5 501
ТОО «ККТ» (нефтепровод «Кенкияк — Кумколь»)	8 102	7 619	7 614	8 025
железнодорожные эстакады				
Железнодорожная эстакада НПС имени Т. Касымова	96	53	52	100
Железнодорожная эстакада ННП «Шагыр»	29	154	264	67

Объем транспортировки нефти, тыс. тонн



Грузооборот нефти, млн тонн-км



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

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

Объем транспортировки нефти Компании за 2024 год составил

44 887 ▲ 2% тыс. тонн

Консолидированный грузооборот нефти Компании за 2024 год составил

45 176 ▲ 3,2% млн тонн-км

Объемы транспортировки казахстанской нефти через территорию Российской Федерации по направлениям, тыс. тонн

Направление	2022	2023	2024
ПСП Самара	9 438	10 317	10 378
- Усть-Луга	4 456	4 207	3 174
- Новороссийск	3 716	4 032	4 135
- Адамова Застава	0	993	1 493
- ПНХЗ	1 033	1 085	1 542
- ННП Шагыр (АГПЗ)	-	0	34
- Новороссийск (Siberian Light)	232	-	-

Поставки нефти на НПЗ Республики Казахстан в 2024году

17,406 млн тонн

Отгрузка нефти через порт Актау в 2024 году

3,360 млн тонн

Увеличение объема транспортировки нефти Компании в 2024 году в основном связано со следующими мероприятиями:

- началом слива нефти из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл» на ГНПС «Актау» с дальнейшей отгрузкой в танкеры по маршруту «Актау — Баку — Тбилиси — Джейхан» с января 2024 года. Так в отчетном периоде в данном направлении было транспортировано 1,419 млн тонн;
- перевалкой нефти ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» на ГНПС имени Т. Касымова в АО «КТК-К», которая составила 2,351 млн тонн;
- транспортировкой нефти АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В» с дальнейшей поставкой на ПСН «Адамова Застава» (Польша) в направлении Германии. В 2024 году было транспортировано 1,2 млн тонн;
- увеличением объема поставки нефти по нефтепроводу «Атырау – Самара» в объеме 0,613 млн тонн, за счет привлечения дополнительных объемов кашаганских грузоотправителей в целях обеспечения безопасной эксплуатации участка «Атырау – Самара» МН «Узень – Атырау – Самара».

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 составил 17,4 млн тонн, что аналогично показателю 2023 года.

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 2024 году отгружено 3,36 млн тонн нефти, что аналогично показателю 2023 года.

В 2024 году подписано дополнительное соглашение к договору на предоставление услуг по транспортировке нефти между АО «КазТрансОйл» и предприятием «Sanoat Energetika Guruhi» (Узбекистан), который включает транзит российской нефти в Республику Узбекистан. За отчётный период производился налив с эстакады ННП «Шагыр» с целью транзита российской нефти в направлении Республики Узбекистан в объеме 0,225 млн тонн. Также производилась отгрузка нефти с наливной эстакады НПС имени Т. Касымова для поставки на экспорт в количестве 0,038 млн тонн.

В целях непрерывного повышения качества оказываемых услуг в 2024 году Компанией было проведено анкетирование по оценке удовлетворенности потребителей услуг по транспортировке нефти. По результатам анкетирования общий коэффициент удовлетворенности составил 100%.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение технической возможности слива нефти ТОО «Тенгизшевройл» и налива ее в танкеры в объеме 1,35 млн тонн в год по маршруту «Актау — Баку — Тбилиси — Джейхан» из ресурсов ТОО «Тенгизшевройл».
2. Обеспечение технической возможности транзита российской нефти в направлении КНР до 10 млн тонн в год.

Направление поставок нефти на НПЗ



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

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

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

80 мероприятий
по обеспечению надежности работы магистральных нефтепроводов

62 мероприятия
по подготовке объектов магистральных нефтепроводов к работе в осенне-зимний период

2 Электрохимическая защита магистральных нефтепроводов от коррозии

952,41 км
обследовано состояние изоляционного покрытия магистральных нефтепроводов

10 412,5 км
проведены электрометрические измерения поляризационного потенциала магистральных нефтепроводов

68
единиц станций катодной защиты заменено

5
единиц реклоузеров заменено

112
единиц воздушных линий электропередач заменено

3 Принятие мер по недопущению аварий

0 аварий
за отчетный период аварий не зафиксировано

4 Внедрение мероприятий, направленных на улучшение технико-экономических показателей эксплуатации

6,8 км
заменено новых участков нефтепроводов

9 единиц РВС
выполнен ремонт днища

20 000 м³
на ГНПС «Узень» и на НПС им.Т.Касымова введены в эксплуатацию два резервуара №17 и №12 типа резервуар вертикальный стальной

5 Проведение диагностических работ

1 729,2 км
общая протяженность продиагностированных 19 участков магистральных нефтепроводов

31 резервуар нефти
обследован

16 печей подогрева нефти
выполнено техническое диагностирование и экспертное обследование

21 684 м
технологических трубопроводов обследовано

16 единиц основного оборудования

740 единиц вспомогательного
проведено техническое освидетельствование и экспертиза

6 Воздушное и автомобильное патрулирование магистральных нефтепроводов

5 338 км
выполнено наземное патрулирование магистральных нефтепроводов

7 Осуществление контроля за целостностью магистральных нефтепроводов

1 303
устранено дефектов труб магистральных нефтепроводов

1 858,6 м
заменена изоляция магистральных нефтепроводов

По основному механико-технологическому оборудованию проведено:

291
техническое обслуживание

130
текущий ремонт

31
внеплановый ремонт

По энергетическому оборудованию проведено:

481
техническое обслуживание

90
техническое обслуживание и ремонт котлов

8
ремонт электрооборудования

8
госэнергоэкспертиза электроустановок и теплоустановок

13
техническое обслуживание и наладка электроустановок специального назначения

Инциденты на производственных объектах Компании

Группа инцидентов	2022	2023	2024	Изменение, %
Неисправности механико-энергетического и технологического оборудования основной деятельности	22	26	25	-3,8
Неисправности оборудования системы автоматики основной деятельности	11	7	9	28,6
Неисправности оборудования производственно-технологической связи основной деятельности	2	3	1	-66,7
Ошибочные действия персонала	4	10	8	-20
Итого	**39**	**46**	**43**	**-6,5**

Парк трубопроводов и производственные объекты

Общая протяженность магистральных нефтепроводов Компании на 31 декабря 2024 года составила 5 338,027 км. Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам обеспечивается 36 НПС, 68 печами подогрева нефти, резервуарным парком для хранения нефти общим объемом 1 426 тыс. м³.

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 224 единиц основных насосных агрегатов, 849 единиц (без прицепов) автотранспортных средств.

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

224 ед.
основных насосных агрегатов

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

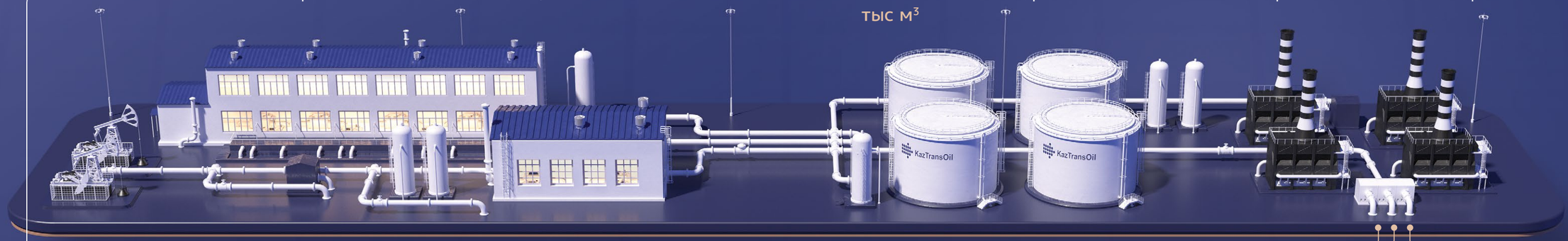
3. Результаты в области устойчивого развития

4. Корпоративное управление

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Производственные мощности АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года



11 узлов учета нефти

36 нефтеперекачивающих станций

1 426 тыс м³ резервуарный парк для хранения нефти

7 станций подогрева нефти

68 печей подогрева нефти

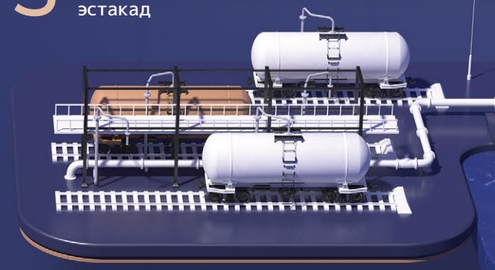
5 338 км
магистральные нефтепроводы*

3 314 км
трубопроводы на техническом обслуживании и эксплуатации



НПЗ

5 сливо-наливных железнодорожных эстакад



ПРИЧАЛ МОРСКОГО НЕФТЕНАЛИВНОГО ТЕРМИНАЛА ПОРТА АКТАУ



224 шт.
Основные насосные агрегаты

849 шт.
Автотранспортные средства

14 шт.
Понижающие подстанции 35–220 кВ

51 шт.
Закрытые распределительные устройства

73 км
Воздушные линии электропередач 35–220 кВ

4 663 км
Воздушные линии электропередач 6–10 кВ

958 шт.
Станции катодной защиты

42 шт.
Котельные

* Согласно приказу генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» от 13 декабря 2024 года №132 (с вводом в действие с 1 января 2025 года) протяженность магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл» составляет 5 196,433 км).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 году
Инвестиционная деятельность
Корпоративная безопасность
Информационная безопасность
Научно-техническое развитие

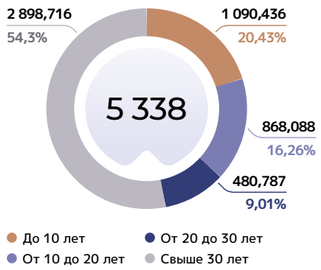
3. Результаты в области устойчивого развития

4. Корпоративное управление

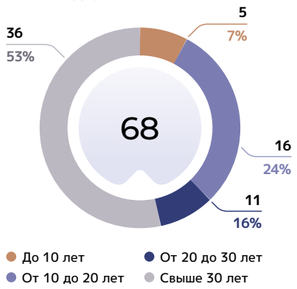
5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

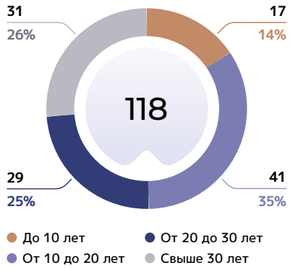
Возрастная структура магистральных трубопроводов на 31 декабря 2024 года, км



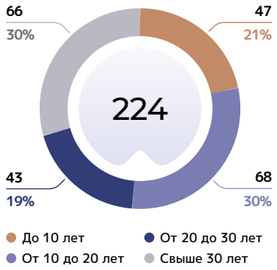
Возрастная структура печей подогрева нефти на 31 декабря 2024 года, шт.



Возрастная структура резервуарного парка на 31 декабря 2024 года, шт.



Возрастная структура основного насосного оборудования на 31 декабря 2024 года, шт.



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 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Подготовка объектов магистральных нефтепроводов к весеннему паводку и к работе в осенне-зимний период.
2. Внутритрубная диагностика 2 119,276 км.
3. Техническое диагностирование и экспертное обследование 2 печей подогрева нефти и обследование 24 629,7 погонных метров технологических трубопроводов.
4. Диагностика резервуаров РВС — 35 единиц.
5. Подключение 112,035 км новых участков нефтепроводов.
6. Строительство резервуаров — 4 единиц.
7. Обеспечение технического обслуживания и ремонта энергетического оборудования, получение актов и паспортов готовности объектов Компании к осенне-зимнему периоду 2025-2026 годы — 39 единиц.
8. Обследование состояния изоляционного покрытия магистральных нефтепроводов — 907,98 км.

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 2024 году Компания осуществила капитальные вложения на общую сумму 52 788 млн тенге без НДС.

В рамках реализации плана капитальных вложений Компания осуществляет:

- строительство, реконструкцию и частичную замену магистральных нефтепроводов;
- обновление оборудования и специальной техники в связи с их износом;
- укомплектование рабочих бригад в целях качественного и своевременного проведения текущего обслуживания и текущего ремонта;
- регламентные работы по диагностике.

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 Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году составила 59 274 млн тенге, что меньше в 3,2 раза по сравнению с 2023 годом. Уменьшение капитальных вложений связано окончанием реализации проекта «Реконструкция и расширение водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь».

Капитальные вложения по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге

Показатель	2022	2023	2024	2025 (план)*
Капитальные вложения АО «КазТрансОйл»**, в том числе:	43 760	190 555	59 274	66 733
в новые проекты	171	109 294	-	2 000
в поддержание текущего уровня производства	43 587	80 872	59 271	64 638
административного характера	2	389	3	95

Общая сумма капитальных вложений Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году

59 274 млн тенге

* В соответствии с Бизнес-планом АО «КазТрансОйл» на 2025–2029 годы, утвержденным решением Совета директоров Компании от 8 ноября 2024 года.

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



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

Реконструкция магистральных нефтепроводов с заменой магистральной трубы в 2024 году

В целях соблюдения требований законодательства Республики Казахстан, а также обеспечения надежной и безопасной эксплуатации производственных объектов в 2024 году Компанией проводились следующие мероприятия по капитальному ремонту:

- Строительство участка МН «Павлодар — Шымкент» диаметром 820 мм в обход села Шубарсу;
- ГНПС «Узень». Демонтаж-монтаж РВС-20000 м³ №17;
- НПС «Жетыбай». Реконструкция магистральной насосной;
- НПС имени Т. Касымова. Реконструкция РВС-20000 м³ №12;
- ГНПС «Чулак -Курган». Реконструкция котельной с водогрейными котлами на жидком топливе (нефть);
- НПС «Сузак». Реконструкция котельной с вводом водогрейных котлов на жидком топливе (нефть);
- Установка мобильного здания со специализированным оборудованием по очистке волжской воды на ГНПС «Каламкас» и НПС «Каражанбас»;
- Строительство санитарного-бытового корпуса НПС «Экибастуз»;
- ГНПС «Алибекмола». Вахтовый поселок Жанажол. Капитальный ремонт общежития на 64 места;
- СПН «Сай-Утес». Строительство общежития со столовой на 20 мест.

Планы на 2025 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 НПС «Жетыбай». Реконструкция резервуарного парка.
4. Завершение работ по ГНПС имени Б. Джумагалиева. Реконструкция РВС-20000 м³ №3 и №4.
5. Завершение работ по ГНПС «Кумколь». Реконструкция резервуарного парка.
6. Завершение работ по реконструкции трубопровода на участке 0–23 км МН «Каламкас — Каражанбас — Актау» диаметром 530 мм.
7. Завершение работ по замене трубопровода на участках 114–132 км, 133-145 км диаметром 1020 мм МН «Узень — Атырау — Самара».
8. Продолжение работ по МН «Узень-Атырау-Самара» диаметром 1 020 мм. Реконструкция трубопровода на участке 677-691 км. Ожидаемый срок завершения — 2026 год.



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. 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»;
- АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»;
- АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»;
- АО «КТК-К»;
- ТОО «Магистральный Водовод».

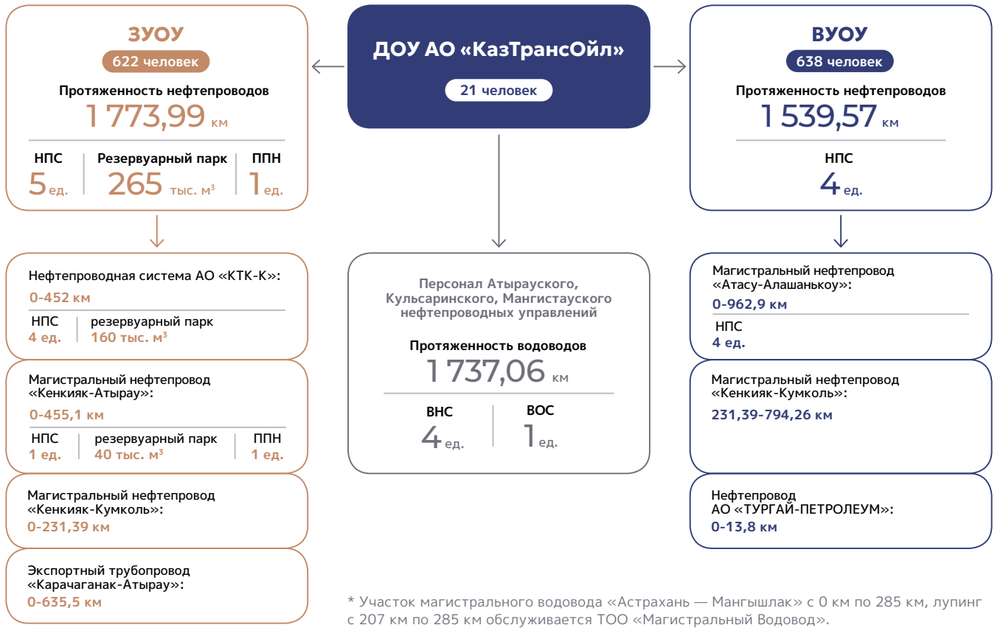
Общая протяженность обслуживаемых нефтепроводов составляет 3 313,56 км при общей штатной численности задействованного персонала Компании — 1 281 человек, в том числе ДОУ — 21 человек, ЗУОУ — 622 человека, ВУОУ — 638 человек.

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

В эксплуатации находятся 274 единиц (без учета прицепов) автотранспортных средств.

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

Организационная структура операторских услуг



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

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

Доход от деятельности по оказанию операторских услуг за 2024 год увеличился на 16% в сравнении с показателем 2023 года и составил 31 907 млн тенге. Рост показателей доходов связан с заключением контракта между Компанией и АО «КТК-К» на 2024-2028 годы, заключение с АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.» дополнения №10 к контракту, предусматривающее продление срока действия контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы «Карачаганак — Атырау» по 31 декабря 2024 года, а также заключение дополнительных соглашений №2 к договорам с ТОО «ККТ», предусматривающие увеличение стоимости договоров.

В 2024 году для обеспечения надежности производственных объектов, принадлежащих сторонним организациям, силами управлений операторских услуг было устранено 102 дефекта на магистральных нефтепроводах, включая ремонт ранее законсервированных несанкционированных врезок, из них:

- на МН «Тенгиз — Новороссийск» — 63 дефекта;
- на МН «Кенкияк — Кумколь» — 33 дефекта;
- на МН «Атасу — Алашанькоу» — 6 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.

Доходы Компании от деятельности по оказанию операторских услуг в разрезе потребителей за период 2022-2024 годы, млн тенге

Потребители услуг	2022	2023	2024	Изменение, %
ТОО «ККТ»	11 725	12 270	12 797	4
АО «КТК-К»	6 853	7 810	10 860	39
АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.»	2 040	2 488	2 951	18
ТОО «СЗТК «МунайТас»	3 132	3 666	3 770	3
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»	314	333	364	9
ТОО «Магистральный Водовод»	810	910	1 165	28
ИТОГО:	**24 874**	**27 477**	**31 907**	**16**

Доход от деятельности по оказанию операторских услуг за 2024 год

31 907 млн тенге

Результаты оценки удовлетворенности потребителей качеством операторских услуг за 2024 год

АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»	100%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	100%
ТОО «ККТ»	100%
АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»	100%
АО «КТК-К»	95%
ТОО «Магистральный Водовод»	100%
Общая оценка	99%

В 2024 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% аналогично показателю 2023 года

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 2024 году, а также дополнительные задачи по улучшению деятельности:

- обеспечено выполнение обязательств, принятых Компанией в рамках заключенных договоров на оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, а также по техническому обслуживанию и ремонту водоводов группы компаний АО НК «КазМунайГаз», в том числе их безаварийной и бесперебойной работы;
- обеспечен высокий уровень удовлетворенности потребителей операторскими услугами (за отчетный год достигнут показатель 99% при плане 96%);
- между Компанией и ТОО «ККТ» заключены дополнительные соглашения №2 к действующим договорам на эксплуатацию магистральных нефтепроводов «Кенкияк-Кумколь» и «Атасу-Алашанькоу» на 2022-2024 годы, предусматривающие увеличение стоимости договоров на 428,6 млн тенге без учета НДС;
- между Компанией и АО «КТК-К» заключен ордер на изменение №1, предусматривающий утверждение методики индексации стоимости договора 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 №10 к контракту, предусматривающие продление срока действия контракта на предоставление услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию транспортной системы «Карачаганак — Атырау» по 31 декабря 2024 года, а также заключен новый контракт на период 2025-2027 годы;
- между Компанией и АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» заключено соглашение на эксплуатацию нефтепровода АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» на 2025 год;
- приняты меры по оптимизации затрат в целях обеспечения прибыльности оказываемых услуг по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям.

Планы на 2025 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. обеспечение выполнения обязательств, принятых Компанией в рамках заключенных договоров на оказание услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям, а также по техническому обслуживанию и ремонту водоводов компаний группы АО «НК «КазМунайГаз», в том числе их безаварийной и бесперебойной работы;
2. индекс удовлетворенности потребителей операторскими услугами — не менее 96%;
3. обеспечение прибыльности оказываемых услуг по эксплуатации нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям;
4. заключение договоров с ТОО «ККТ» и ТОО «СЗТК «МунайТас» на эксплуатацию магистральных нефтепроводов на 2025-2027 годы;
5. заключение ордера на изменение №2 между АО «КазТрансОйл» и АО «КТК-К», предусматривающего индексацию стоимости договора в соответствии со ставкой инфляции;
6. заключение дополнения к контракту между Компанией и АОЗТ «Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.», предусматривающего индексацию стоимости договора в соответствии со ставкой инфляции;
7. заключение между Компанией и ТОО «Магистральный Водовод» договора на оказание услуг по техническому обслуживанию водоводов на 2026 год.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

Инвестиционная деятельность

АО «КазТрансОйл» в 2024 году продолжило реализацию стратегически важных инвестиционных проектов, направленных на создание диверсифицированной, надежной и безопасной трубопроводной системы. В числе завершенных проектов Компании — Расширение нефтепровода «Казахстан — Китай» и «Строительство подводящего нефтепровода «МШК 203 км (УУН) КТК — НПС имени Т. Касымова».

Все инвестиционные проекты, инициируемые Компанией или ДСКО, проходят тщательную экспертизу.

Принятие решений об их реализации осуществляется Инвестиционным комитетом АО «КазТрансОйл» на основании Правил рассмотрения и мониторинга инвестиционных проектов АО «КазТрансОйл» и его ДСКО.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Инициация и реализация инвестиционного проекта дальнейшего расширения нефтепроводов «Кенкияк — Атырау» и «Кенкияк — Кумколь».
2. Реализация перспективных проектов группы компаний БНТ, направленных на повышение эффективности и расширение ее возможностей.

Реализация инвестиционных проектов в 2024 году

Расширение нефтепровода «Казахстан-Китай»

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

Проект предусматривал 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 — Алашанькоу» протяженностью 965,1 км, а в 2009 году введен в эксплуатацию МН «Кенкияк — Кумколь» протяженностью 794,26 км.

Участниками проекта являлись АО «КазТрансОйл», ТОО «СЗТК «МунайТас» и ТОО «ККТ», каждый из которых выступал в качестве собственника соответствующего участка нефтепровода «Казахстан — Китай».

В 2024 году Компанией совместно с ТОО «СЗТК «МунайТас» был реализован 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 данного проекта стало создание технической возможности поставки западно-казахстанской нефти на перерабатывающие заводы ТОО «ПНХЗ» и ТОО «ПКОП» в рамках обеспечения энергетической безопасности Республики Казахстан, а также увеличение экспортной мощности.

Акт приемки объекта в эксплуатацию был подписан 20 декабря 2024 года. Стоимость Проекта составила 30 926 млн тенге, финансирование осуществлялось за счет собственных средств участников проекта.





Строительство подводящего нефтепровода «МШК 203 км (УУН) КТК — НПС им. Т. Касымова»

Проект был инициирован для обеспечения альтернативного пути транспортировки товарной нефти ТОО «Тенгизшевройл» через систему магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл».

Существующий нефтепровод протяженностью 1 160 метров, соединяющий МН «Тенгиз — Новороссийск» с НПС имени Т. Касымова, был признан АО «КТК-К» непригодным к безопасной эксплуатации, что обуславливало необходимость строительства нового подводящего нефтепровода.

Проект завершен в рамках установленных сроков, и 21 июня 2024 года подписан акт приемки объекта в эксплуатацию. Стоимость проекта составила порядка 3,9 млрд тенге без НДС.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

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 управлением 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.

В 2024 году были утверждены Планы взаимодействия по предупреждению и пресечению противоправных посягательств на объектах и линейной части нефтепроводов совместно с организацией, оказывающей охранные услуги, уполномоченными органами и обособленными структурными подразделениями.

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 2024 году завершены работы по внедрению систем периметрального видеонаблюдения и систем контроля доступа ГНПС «Актау», НПС «Каратон», НПС-3, НПС «Косшагыл», ГНПС «Алибекмола». Завершено дооснащение системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения, системы контроля доступа НПС имени Т. Касымова, 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.

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.

Также проведены встречи с правоохранительными органами по вопросам профилактических мероприятий по предупреждению и пресечению противоправных посягательств на линейную часть магистрального нефтепровода и по недопущению незаконной застройки, фактов несанкционированных работ, нарушений установленных ограничений землепользования, несанкционированных свалок в охранной зоне.

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.

Результаты сотрудничества в сфере безопасности

АО «КазТрансОйл» активно сотрудничает с территориальными органами внутренних дел и охранной организацией — ТОО «KMG-Security». Между сторонами подписаны меморандумы, согласно которым 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 2024 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.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Продолжение работ по внедрению систем видеонаблюдения и систем контроля доступа на НПС «Макат», НПС «Индер», СПН «Сахарный», СПН «Опорная» и СПН «Сай Утес».
2. Модернизация системы охраны нефтепровода МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» (участок 173 км-250 км).
3. 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

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 2024 году в Компании был проведен ресертификационный аудит Системы управления информационной безопасностью на соответствие требованиям международного стандарта ISO/IEC 27001:2022. Аудит проводится представителем международного органа по сертификации ТОО «TUV Thuringen Kazakhstan».

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 безопасность, кибербезопасность и защита конфиденциальности. 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;
- обновление серверного оборудования для мониторинга событий и анализа трафика, что позволило повысить отказоустойчивость и производительность систем безопасности.

В целях совершенствования системы информационной безопасности в 2024 году была проведена следующая работа:

- реализованы дополнительные меры защиты информационных ресурсов Компании, в числе которых внедрение многофакторной аутентификации учетных записей для удаленного доступа к VPN серверу;
- проведено обновление программного обеспечения системы непрерывного сбора и анализа событий информационной безопасности, системы защиты от целенаправленных атак;
- внедрено дополнительное антивирусное программное обеспечение для защиты серверов на базе операционной системы Linux;
- проведено обучение по теме «Основы кибербезопасности» для работников Компании и работников на условиях аутсорсинга и аутстаффинга, посредством платформы для онлайн-обучения Kaspersky Automated Security Awareness Platform. Всего обучение прошли 2 549 работника;
- проведено 186 вводных инструктажей по информационной безопасности;
- разработаны/актуализированы внутренние документы по информационной безопасности.

В 2024 году не зафиксировано инцидентов информационной безопасности, которые оказали или могли бы оказать значительное влияние на непрерывность ведения бизнеса.

Планы на 2025 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 2025 год запланированы следующие мероприятия:

1. Исполнение мероприятий по актуализации внутренних нормативных документов с учетом меняющихся требований внешних и внутренних стейкхолдеров.
2. Внедрение программно-технических средств защиты веб приложений.
3. Повышение качества обработки событий информационной безопасности за счет приобретения услуги оперативного центра информационной безопасности.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности
Экономический и отраслевой обзор
Результаты деятельности Компании в 2024 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

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, образована группа научно-технического развития.

Проведение НИОКР в 2024 году

Для решения актуальных проблем производства в отчетном году исполнена Программа по научно-исследовательским и опытно-конструкторским работам в АО «КазТрансОйл» на 2024–2028 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 2024 год исполнена на

100%



Задачи Программы НИОКР

1. Повышение надежности системы магистральных трубопроводов
2. Сокращение эксплуатационных затрат и повышение энергоэффективности
3. Снижение негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду
4. Внедрение энерго- и ресурсосберегающих технологий

Результаты НИОКР в 2024 году

В соответствии с утвержденной Программой НИОКР в 2024 году проведены нижеперечисленные научно-исследовательские работы по следующим темам:

- Реологические исследования нефтесмесей, перекачиваемых и планируемых к перекачке по нефтепроводным маршрутам МН «Узень — Жетыбай — Актау» и МН «Узень — Атырау — Самара».
- Мониторинг изменения реологических параметров нефти при транспортировке в холодный период по нефтепроводным маршрутам ГНПС «Кумколь» — ГНПС имени Б.Джумагалиева — ПСП «Шымкент» и ГНПС «Кумколь» — ГНПС имени Б. Джумагалиева — ГНПС «Атасу».
- Исследование эффективности защиты от внешней коррозии на участках магистральных нефтепроводов с поиском оптимальных анодных заземлителей с учетом требуемой плотности защитного катодного тока и коррозионной активности грунта.
- Комплексные исследования эффективности действия внутриплощадочной системы ЭХЗ по защите технологических трубопроводов нефтеперекачивающих станций и резервуарных парков, в том числе защиты резервуаров от внутренней коррозии.
- Анализ эффективности применения в АО «КазТрансОйл» акустико-эмиссионного метода диагностического контроля технологических трубопроводов и основных нефтяных резервуаров.
- Анализ возможности внедрения систем рекуперации тепла отходящих дымовых газов печей подогрева нефти.

Всего в рамках НИОКР проведены 6 плановых исследований и 9 внеплановых работ. Отчеты по всем темам утверждены. Программа по НИОКР на 2024 год исполнена на 100%.

Разработка и утверждение стандартов

В рамках реализации Плана АО «КазТрансОйл» по разработке/актуализации стандартов на 2024 год разработаны и утверждены Правлением АО «КазТрансОйл» 6 стандартов Компании.

- Стандарт СТ КТО-6.005-2024 «Регламент разработки инструкции по управлению технологическим участком магистрального нефтепровода (пуск, перевод с одного режима работы на другой, остановка)»;
- Стандарт СТ КТО-2.004-2024 «Единая система организации охраны магистральных нефтепроводов акционерного общества «КазТрансОйл»;
- Стандарт СТ КТО-2.008-2024 «Требования к инженерно-техническим средствам безопасности объектов АО «КазТрансОйл»;
- Стандарт СТ КТО-4.020-2024 «Магистральные нефтепроводы. Применение противотурбулентных присадок при перекачке нефти»;
- Стандарт СТ КТО-2.019-2024 «Магистральные нефтепроводы. Безопасность труда. Нормы выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты»;
- Стандарт СТ КТО-2.002-2024 «Магистральные нефтепроводы. Автотранспортная, тракторная и специальная техника. Организация и управление комплексом работ по обеспечению безопасности дорожного движения».

В 2024 году начата работа по разработке и актуализации двух национальных стандартов, в том числе разработка стандарта Республики Казахстан «Внутритрубная диагностика и комплексное управление целостностью магистральных нефтепроводов» и внесение изменений и дополнений в стандарт Республики Казахстан 3362-2019 «Магистральные нефтепроводы. Техническая эксплуатация». В 2025 году планируется завершить их разработку и в установленном порядке внести на утверждение в Национальный орган по стандартизации Республики Казахстан.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Исполнение мероприятий по Программе НИОКР на 2025-2029 годы в 2025 году.
2. Исполнение АО «КазТрансОйл» Плана по разработке/актуализации стандартов на 2025-2026 годы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

3. РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

ИНВЕСТИЦИИ В ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ПО ГРУППЕ КОМПАНИЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ»

МЛН ТЕНГЕ

1 039



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

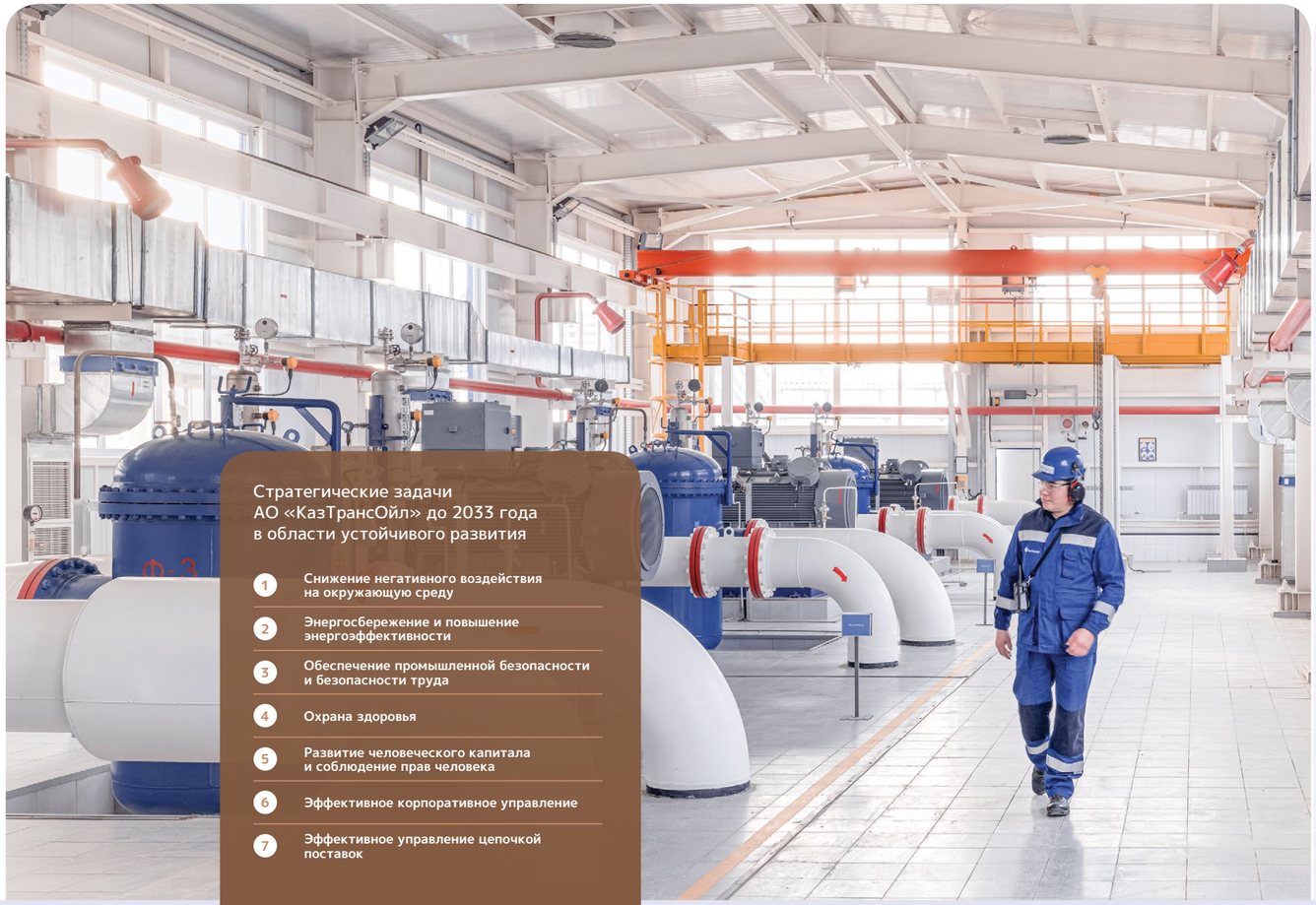
Управление устойчивым развитием

Подход к управлению

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

АО «КазТрансОйл» в Стратегии развития на 2024–2033 годы определило совершенствование системы устойчивого развития одной из ключевых целей. Компания интегрировала принципы устойчивого развития в корпоративное управление, обеспечивая их реализацию на всех уровнях организационной структуры.

АО «КазТрансОйл» принимает на себя добровольные обязательства по ответственному ведению бизнеса, защите прав человека и активному участию в жизни общества, стремясь к обеспечению баланса интересов всех заинтересованных сторон. В своей деятельности в области устойчивого развития Компания анализирует изменения в требованиях к экологической ответственности, социальной политике и корпоративному управлению, адаптируя свою стратегию в соответствии с актуальными стандартами и ожиданиями. Это позволяет АО «КазТрансОйл» эффективно внедрять лучшие ESG-подходы, обеспечивая долгосрочное устойчивое развитие и сбалансированное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами.



Стратегические задачи АО «КазТрансОйл» до 2033 года в области устойчивого развития

1. Снижение негативного воздействия на окружающую среду
2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности
3. Обеспечение промышленной безопасности и безопасности труда
4. Охрана здоровья
5. Развитие человеческого капитала и соблюдение прав человека
6. Эффективное корпоративное управление
7. Эффективное управление цепочкой поставок

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 неотъемлемой частью общей системы управления АО «КазТрансОйл» и вносит значительный вклад в устойчивое развитие. ИСМ охватывает все ключевые аспекты деятельности, обеспечивая согласованное управление процессами в области качества, экологии, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, энергосбережения и повышения энергоэффективности. Благодаря этому подходу Компания эффективно реализует требования международных стандартов, минимизирует экологические и производственные риски, создает безопасные условия труда и повышает операционную эффективность.

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;
- Экологическая политика АО «КазТрансОйл»;
- Энергетическая политика АО «КазТрансОйл»;
- Кадровая политика АО «КазТрансОйл» на 2021–2025 годы;
- Политика АО «КазТрансОйл» по противодействию коррупции;
- Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»;
- Кодекс социальной ответственности АО «КазТрансОйл»;
- Кодекс деловой этики АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления человеческими ресурсами АО «КазТрансОйл»;
- Правила управления конфликтом интересов у должностных лиц и работников 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).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

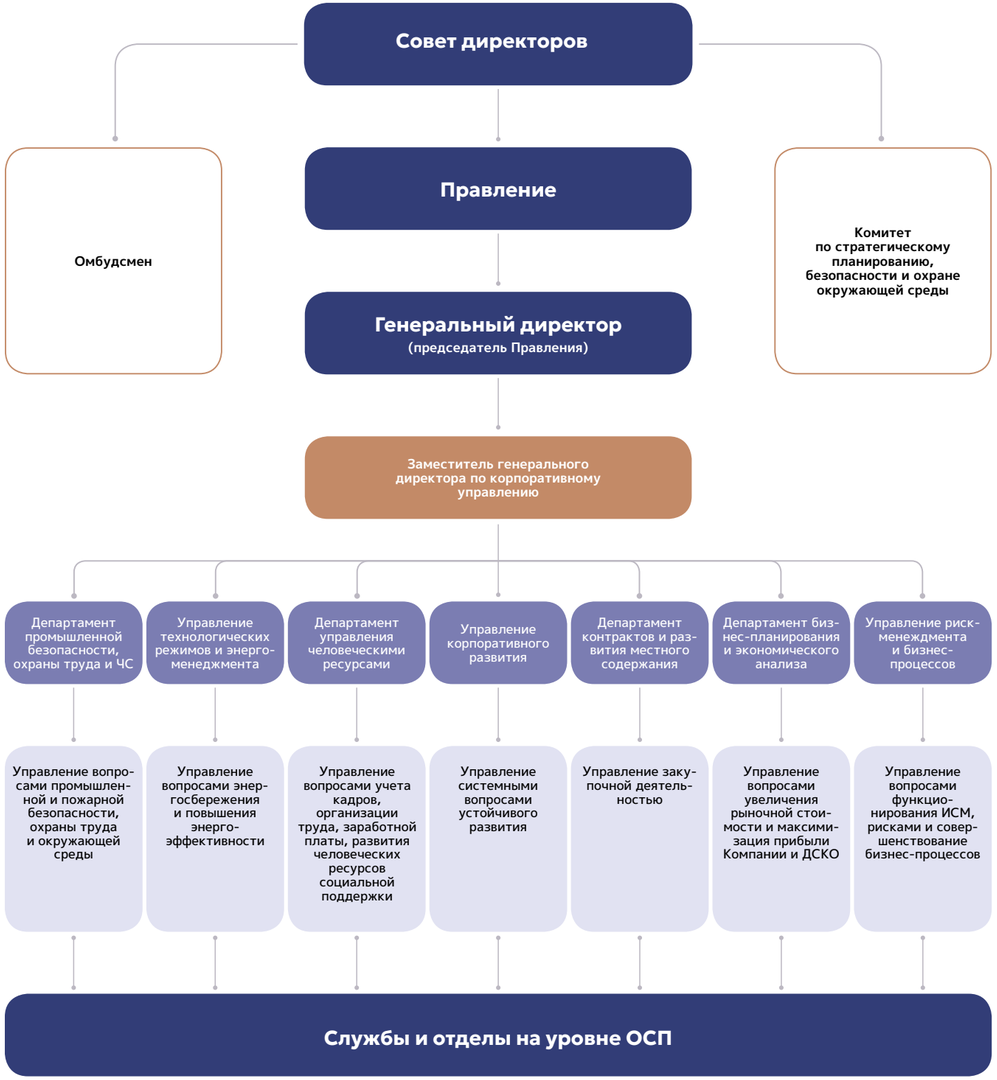
4. Корпоративное управление

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Структура управления на 31 декабря 2024 года

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



Уровень 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.

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.

Операционный уровень

Управление вопросами устойчивого развития осуществляется на всех организационных уровнях управления Компанией. Управление отдельными вопросами осуществляется профильными структурными подразделениями 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

КПД в области ESG

Для дальнейшего совершенствования системы управления устойчивым развитием АО «КазТрансОйл» ежегодно отслеживает динамику достижения ESG-показателей, охватывающих аспекты экологии, социальной ответственности и корпоративного управления, интегрируя их в управленческие процессы. Цели в области промышленной безопасности, охраны окружающей среды, энергопотребления и энергосбережения, а также социальные показатели интегрированы в систему оценки эффективности руководителей и управленцев, в том числе ответственных за соответствующие структурные подразделения.

Этот подход позволяет системно управлять ESG-рисками, повышать уровень экологической и социальной ответственности, а также обеспечивать устойчивое развитие Компании в долгосрочной перспективе.

Основные КПД в области ESG за 2024 год

Наименование КПД	Ед. изм.	Цель 2024	Факт 2024 (оценка)
Комплексный показатель по производственной безопасности	%	100	62,5
Достижение целевого показателя удельного потребления энергии на грузооборот нефти	%	100	91,36
Исполнение Плана мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на 2024 год	%	100	100
Индекс социальной стабильности по АО «КазТрансОйл» (индекс SRS)	%	88	90
Минимизация коллективных жалоб по вопросам трудовых отношений в АО «КазТрансОйл»	шт.	0	1
Доля внутристрановой ценности в закупках товаров АО «КазТрансОйл»	%	55	56
Доля внутристрановой ценности в закупках работ, услуг АО «КазТрансОйл»	%	75	75
Размер углеродного следа	тонн	328 700	312 591
Недопущение дорожно-транспортных происшествий и пожаров в АО «КазТрансОйл»	балл	0	0
Недопущение аварий с выходом нефти в АО «КазТрансОйл»	кол-во	0	0
Количество аварий, повлекших остановку производства или нанесение экологического ущерба при транспортировке нефти	шт.	0	0

Стратегические инициативы Компании по совершенствованию системы устойчивого развития



Управление ESG-рисками

ESG-риски охватывают широкий спектр факторов, включая климатические изменения, соблюдение трудовых прав работников, вопросы деловой этики и противодействия коррупции управления. Встроенная в общую систему управления, работа с ESG-рисками помогает АО «КазТрансОйл» не только снижать потенциальные угрозы, но и использовать возможности для повышения операционной устойчивости, укрепления репутации и создания долгосрочной ценности для всех заинтересованных сторон.

Перечень ESG-рисков АО «КазТрансОйл»

1. Риски в области управления персоналом

Наименование риска

Социальное недовольство работников («Забастовки, митинги, протесты работников Компании и его ДСКО»)

Описание и характер риска

Характер возникновения риска связан с организацией труда в Компании, в частности вопросы оплаты труда.

Предпринимаемые меры по предупреждению рисков

- Организация и проведение встреч руководства с трудовыми коллективами для информирования о задачах и целях АО «КазТрансОйл».
- Повышение корпоративного духа (обращения руководства Компании к работникам с разъяснениями по текущей ситуации, транслирование корпоративных передач, публикация в информационных каналах коммуникаций).
- Проведение работы по улучшению рейтинга социальной стабильности и вовлеченности производственного персонала.

2. Риски в области охраны труда и промышленной безопасности

Наименование риска

Несоблюдение требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда (производственный травматизм, аварии, инциденты)

Описание и характер риска

Характер возникновения риска связан с нарушением законодательных требований и норм Республики Казахстан в сфере промышленной, пожарной безопасности и охраны труда, которые могут привести к травматизму работников, несчастным случаям и аварийным ситуациям.

Предпринимаемые меры по предупреждению рисков

- Контроль со стороны руководства центрального аппарата и ОСП за рабочим процессом и действиями работников.
- Координация действий подрядчиков Компании на предмет выполнения требований нормативных документов и договоров.
- Осуществление производственного (внутреннего) контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, гигиены и санитарии, экологической безопасности.
- Ремонт/замена оборудования с учетом плановых остановок НПС на ремонт и замену оборудования.
- Формирование наряд-допусков при огневых, газоопасных работах и работах повышенной опасности, инструктажи перед началом работ и на рабочем месте.
- Обеспечение производственных объектов необходимым защитными, оградительными устройствами, предупредительными знаками, вентиляцией, защитными инструментами и материалами.
- Обеспечение производственного персонала молоком, спецодеждой, СИЗ и другими товарами согласно нормам выдачи.
- Обеспечение персонала эксплуатационной документацией на технологическое оборудование, инструкциями по безопасности и охране труда, пожарной безопасности, технологическими регламентами безопасной эксплуатации.
- Ежегодное заключение договора обязательного страхования гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

3. Риски в области экологии и климата

Наименование риска	Описание и характер риска
Несоблюдение законодательства в области ООС (экологические штрафы)	Характер возникновения риска связан с нарушением законодательных требований и норм Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

Предпринимаемые меры по предупреждению рисков

- 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 соблюдениями лимитов эмиссии в окружающую среду.
- Заключение договоров на проведение производственного экологического контроля и по обязательному экологическому страхованию.
- Заключение договоров на сбор, транспортировку, восстановление/удаление отходов производства и потребления в установленных местах складирования.
- Заключение договоров на откачку и вывоз сточных вод.
- Заключение договора на услуги по верификации отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования Компании.
- Заключение договора по проведению валидации плана мониторинга выбросов парниковых газов квотируемых установок для объектов Компании.
- Осуществление платежей за негативное воздействие на окружающую среду
- Природоохранные мероприятия согласно принципам устойчивого развития.

Наименование риска	Описание и характер риска
Риски, связанные с изменением физических параметров климата	Характер возникновения рисков, связанных с изменением физических параметров климата, связано с экстремальными климатическими событиями: - Паводки, наводнения: разрушение инфраструктуры, сбои в цепочках поставок. - Экстремальные температуры (жара, морозы): угроза здоровью людей, повышенные затраты на охлаждение/отопление. - Лесные пожары: потеря активов. - Повышение средней температуры: рост энергопотребления. - Изменение режима осадков: засухи или чрезмерное увлажнение почвы, нехватка водных ресурсов. - Повышение/падение уровня моря.

Предпринимаемые меры по предупреждению рисков

- Обеспечение выполнение планов организационно технических мероприятий по подготовке производственных объектов
- Компании к работе в весенний паводковый и осенне-зимний периоды года.
- Взаимодействие с метеослужбами и природоохранными службами на местах.
- Обеспечение работоспособности резервного оборудования.
- Обеспечение своевременного заключения и администрирование договора по добровольному страхованию имущества от ущерба.

4. Риски в области коррупции

Наименование риска	Описание и характер риска
Противоправные действия коррупционного характера	Характер возникновения риска связан с совершением коррупционных правонарушений (злоупотребление должностными полномочиями, превышение власти или должностных полномочий, незаконное участие в предпринимательской деятельности, воспрепятствование законной предпринимательской деятельности, получение взятки, дача взятки, посредничество во взяточничестве, служебный подлог и другие, предусмотренные законодательством Республики Казахстан).

Предпринимаемые меры по предупреждению рисков

- 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 Компании коррупционным рискам, через каналы связи «горячей линии». Предотвращение и разрешение конфликта интересов.
- Своевременное выполнение плана мероприятий по минимизации/профилактике/устранению коррупционных рисков в Компании, мониторинг выполнения планов мероприятий по минимизации/профилактике/устранению коррупционных рисков.
- Проведение вводных инструктажей вновь принятых работников Компании с антикоррупционными стандартами
- АО «КазТрансОйл», Кодексом деловой этики, урегулирования конфликта интересов.
- 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.

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.

Подробную информацию о Вкладе в ЦУР ООН см. в Приложении 6 «Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН».



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Девять основных целей, на достижение которых деятельность Компании оказывает наиболее существенное влияние:

- Хорошее здоровье и благополучие
- Качественное образование
- Чистая вода и санитария
- Недорогостоящая и чистая энергия
- Достойная работа и экономический рост
- Индустриализация, инновации и инфраструктура
- Борьба с изменением климата
- Мир, правосудие и эффективные институты
- Партнерство в интересах устойчивого развития

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, руководствуясь принципами 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).

Корпоративные документы, отражающие приоритеты взаимодействия Компании с заинтересованными сторонами:

- Дивидендная политика АО «КазТрансОйл»;
- Политика АО «КазТрансОйл» по противодействию 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.

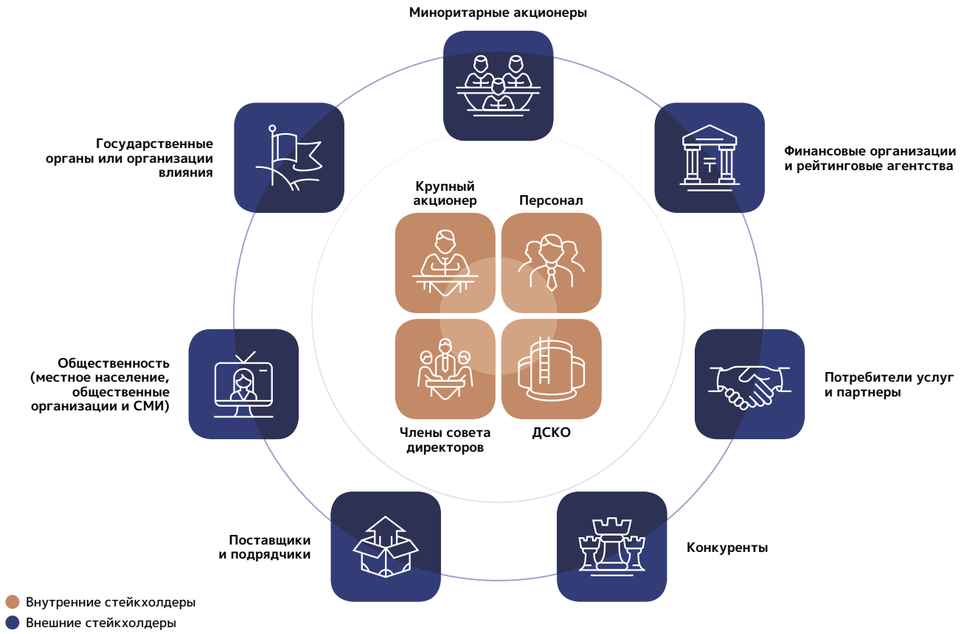
В Компании действует Карта стейкхолдеров на 2024–2026 годы, где определены основные группы стейкхолдеров Компании и ее дочерних компаний. В перечень стейкхолдеров входят как внутренние (находятся внутри Компании и ее ДСКО), так и внешние (находятся за пределами Компании и ее ДСКО) заинтересованные стороны.

Компания взаимодействует со своими заинтересованными сторонами на постоянной основе в рамках работы каждого подразделения АО «КазТрансОйл». Ответственные структурные подразделения обеспечивают взаимодействие с заинтересованными сторонами по возникающим вопросам, а также своевременно реагируют на их запросы и обращения. 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.

Список групп заинтересованных сторон





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

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 2024 году

Название	Описание участия
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.
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.
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 11 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.
Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»	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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 производственная безопасность



Существенные темы

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

Основные показатели за 2024 год

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

844 млн тенге

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

1 641 чел.

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

6 230 млн тенге

Ключевые события

- Разработан план действий по ликвидации чрезвычайных ситуаций АО «КазТрансОйл».
- 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.
- Соблюдение принципов Кодекса АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила»

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 производственная безопасность

Подход к управлению

GRI 3-3, 403-1

Обеспечение безопасных условий труда и минимизация рисков, связанных с производственной 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 транспортной безопасности. В рамках совершенствования практик в области пожарной безопасности в 2024 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 аварийно-спасательных услуг и обеспечению пожарной безопасности на объектах АО «КазТрансОйл» на 2022–2025 годы.

Система менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан, ISO 45001:2018 и международных отраслевых стандартов, и направлена на обеспечение эффективного функционирования и совершенствование системы управления 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 ТОРО системы SAP, ведется их мониторинг.

В целях реализации программы внедрения концепции нулевого травматизма Vision Zero проведено обучение работников по теме «Культура безопасности труда». Всего было обучено 517 работников.

Структура и инструменты управления

GRI 403-2

Департамент промышленной безопасности, охраны труда и ЧС несет ответственность за эффективное функционирование системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда и производственный контроль за соблюдением требований промышленной, пожарной и транспортной безопасности. Производственный контроль за соблюдением требований промышленной, пожарной и транспортной 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 принимает 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 производственной 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;
- выявление и оценка рисков в области HSE, разработка предложений по их управлению;
- своевременное проведение и участие в постоянно действующей комиссии по производственному контролю, безопасности и охране труда с посещением производственных объектов Компании;
- применение карты «Қорғау»;
- обеспечение 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 охраны здоровья, труда и окружающей среды (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.

Работники Группы компаний АО «КазТрансОйл», охваченные системой управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте, чел.[2]

GRI 403-8

	2022		2023		2024	
Наименование	**всего, чел.**	**доля, %**	**всего, чел.**	**доля, %**	**всего, чел.**	**доля, %**
Работники, охваченные системой управления:						
АО «КазТрансОйл»*	6 705	100	6 713	100	6 684	100
БНТ	553	100	570	100	568	100
ТОО «Магистральный Водовод»	398	100	405	100	401	100
Работники, охваченные системой управления, прошедшей процедуру внутреннего аудита:						
БНТ	430	78	450	80	469	83
ТОО «Магистральный Водовод»	-	-	-	-	-	-
Работники, охваченные системой управления, прошедшей процедуру независимого аудита/сертификации третьей стороной:						
БНТ	430	78	450	80	469	83
ТОО «Магистральный Водовод»	-	-	-	-	-	-
Работники подрядных организаций АО «КазТрансОйл», охваченные системой управления**	918	100	929	100	929	100

Работники, охваченные системой охраны труда и безопасности

6 684 чел.

Количество поведенческих наблюдений безопасности работ

1 160

* 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, другие услуги с нахождением на объектах АО «КазТрансОйл».

[2] В границу отчетности консолидации данных по охране труда и промышленной безопасности в 2024 году здесь и далее включены ТОО «Магистральный Водовод» и БНТ. В связи с отсутствием производственной деятельности в границу отчетности не вошла PTL.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

В 2024 году одним из основных документов в области охраны труда и производственной безопасности является Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Жизненно важные правила». Кодекс направлен на повышение корпоративной культуры в сфере обеспечения охраны труда, предотвращение производственного травматизма и профессиональных заболеваний, а также недопущение аварий и инцидентов. Документ учитывает основные требования безопасного выполнения работ, поскольку основан на законодательстве Республики Казахстан, внутренних документах Компании и рекомендациях Международной ассоциации производителей нефти и газа.

Кодекс является дополнением к основным правилам производственной безопасности и предназначены для привлечения внимания к действиям приводящем 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.

Правило 1
Обход мер безопасности
Предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством критических средств защиты

Правило 2
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

Правило 3
Безопасное вождение транспортных средств
Предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством обеспечения безопасности дорожного движения при выполнении служебных обязанностей

Правило 4
Изоляция источников энергии
Предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством изоляции производственных рисков, таких как электричество, давление и оборудование под напряжением

Правило 5
Огневые работы
Предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством соблюдения техники безопасности и при работе с источниками возгорания и легковоспламеняющимися веществами

Правило 6
Опасная зона
Предотвращение происшествий, приводящих к несчастным случаям или травмам посредством осведомленности о рисках и вредных производственных факторов

Правило 7
Безопасность при грузоподъемных работах
Предотвращение происшествия, приводящих к несчастным случаям или травм посредством привлечения только компетентных работников с использованием сертифицированного оборудования

Правило 8
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

Правило 9
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

Культура безопасности на производстве

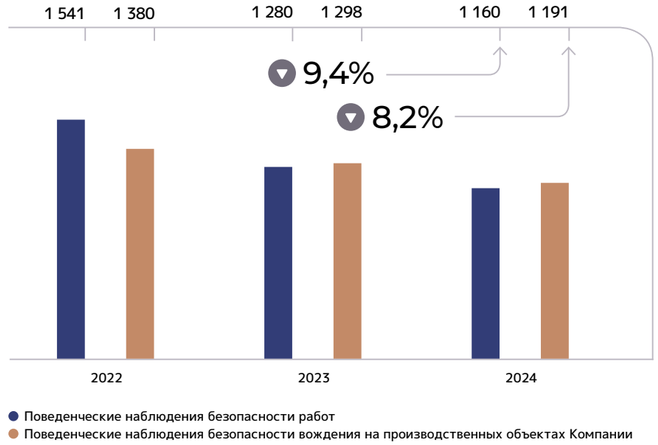
GRI 403-2

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 9%.

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».

Уровень безопасности выполнения работ в АО «КазТрансОйл», кол-во

GRI 403-2



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

В соответствии с Регламентом управления рисками в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда АО «КазТрансОйл» в центральном аппарате и ОСП Компании на регулярной основе проводится работа по идентификации опасностей для работников и других заинтересованных сторон, при которой рассматриваются:

- технологические процессы и их параметры;
- наличие и работоспособность систем обеспечения безопасности технологического процесса;
- оборудование, инструменты и приспособления;
- фактическое техническое состояние оборудования и инструмента, своевременность и качество проведения его технического обслуживания;
- соответствие имеющегося оборудования проектным решениям;
- общехозяйственные работы;
- работы, выполняемые при локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- опасные вещества (материалы, реагенты и т.д.);
- деятельность всего персонала, имеющего доступ к рабочему месту, включая работников подрядчиков (поставщиков) и посетителей;
- наличие у персонала практических навыков по действиям в случае возникновения аварии, пожара.

Процесс идентификации опасностей осуществляется рабочими группами, формируемыми в центральном аппарате и каждом ОСП. В состав этих групп входят обученные работники, непосредственно вовлечённые в выполнение работ, а также пред-

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

ставители производственного совета по безопасности и охране труда.

Рабочие группы анализируют как производственные, так и системные опасности, используя в качестве источников информации техническую и технологическую документацию, статистику инцидентов, результаты аудитов и внутреннего контроля, жалобы работников, результаты анкетирования, заключения экспертиз и предписания надзорных органов.

По результатам идентификации опасностей и оценки рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда для каждой профессии (должности) работника АО «КазТрансОйл» составляется карта рисков. На основе проведенной оценки осуществляется разработка мероприятий по снижению высоких рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда. Мероприятия по управлению рисками в области здоровья и обеспечения безопасности труда разрабатываются в отношении всех рисков, относящихся к средним, высоким и очень высоким.

В результате процесса оценки рисков формируется перечень риск и риск-факторов в центральном аппарате и на всех производственных объектах Компании. Основными рисками в 2024 году в области охраны здоровья и обеспечения безопасности труда являлись:

- получение ожога, травмы;
- отравление парами нефтепродуктов;
- поражение электрическим током;
- поражение органов дыхания.
- опасность травмирования в результате ДТП при перемещении на транспортном средстве.

Кроме того, Компания ежегодно проводит обучение по идентификации опасностей и оценке рисков в области охраны здоровья и обеспечения безопасности. Это обеспечивает повышение качества и точности выполнения процедуры управления рисками.

Оценка результативности управления рисками в области здоровья и обеспечения безопасности труда проводится в рамках оценки эффективности системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда в Компании в соответствии с Порядком осуществления мониторинга ключевых показателей и оценки эффективности системы менеджмента охраны здоровья, труда и окружающей среды в АО «КазТрансОйл».

В рамках проведения внутренней проверки по производственному контролю, безопасности и охране труда, в 2024 году были проинспектированы 7 (семь) производственных объектов ОСП. По всем выявленным несоответствиям разработаны корректирующие мероприятия с осуществлением контроля за их исполнением в установленные сроки.

В 2024 году были проинспектированы

7
производственных объектов ОСП

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 4 321 карт «Қорғау». Увеличение количества наблюдения на 18% 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.

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.

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



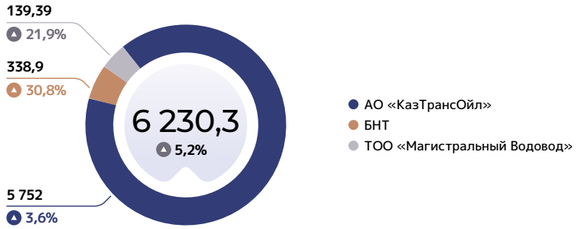
Инвестиции в производственную безопасность и охрану труда

Группа компаний АО «КазТрансОйл» осознает важность улучшения системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда и на регулярной основе инвестирует в развитие практик в данном направлении. В 2024 году общий объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда показал стабильный рост по Группе компаний АО «КазТрансОйл» и составил 6 230,3 млн тенге, увеличившись на 5,2% относительно 2023 года.

В 2024 году общий объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда АО «КазТрансОйл» составил 5 752 млн тенге, что на 1% ниже показателя 2023 года. Снижение инвестиций в отчетном периоде связано с уменьшением инвестиций в охрану здоровья и промышленную безопасность.

Объём инвестиций в охрану труда в ТОО «Магистральный Водовод» увеличен на 143,2% из-за роста расходов на страхование работников, вызванного изменением класса профессионального риска с 9 на 10 и соответствующим повышением страхового тарифа. Пересмотр Правил отнесения видов экономической деятельности к классам профессионального риска привёл к данному изменению.

Объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге



Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Охрана труда	333,2	325,3	423,42	30,1
Охрана здоровья	916,2	942,7	882,2	-6,4
Производственную безопасность	217,8	197,0	219,08	11,2
Пожарная безопасность	2 552,5	2 999,4	3 175,97	5,9
Средства индивидуальной защиты	1 180,0	1 458,9	1 529,62	4,8

Количество карт «Қорғау» в 2024 году

4 321

Общий объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда

6 230,3 млн тенге

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Производственный травматизм

GRI 403-7

Группа компаний АО «КазТрансОйл» стремится к достижению нулевого травматизма путем реализации мероприятий, направленных на повышение уровня производственной 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 2024 году в АО «КазТрансОйл» было зафиксировано 2 несчастных случая.

1 февраля 2024 года при передвижении вдоль МН «НПС-3 — Косшагыл» в кабине автомашины КАМАЗ-4326 (вахтовка), ведущий инженер механик Кульсаринского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» почувствовал боль в спине. О данном случае было сообщено на НПС-3, откуда был направлен медицинский работник на санитарном автотранспорте ТОО «Медикер-ПМ», после оказания медицинской помощи работник эвакуирован в Жылыойскую районную центральную больницу города Кульсары, где было принято решение о транспортировке работника в областную больницу города Атырау.

В результате проведенных специальных расследований, согласно заключения главного государственного инспектора труда Атырауской области, комиссия пришла к выводу что, несчастный случай связан с производством. Указанная травма отнесена к числу тяжелых производственных травм.

28 августа 2024 года слесарь ЛПДС «Бейнеу» Мангистауского нефтепроводного управления при переходе дороги в городе Астана, на перекрестке улиц Кабанбай батыра и Сарайшык был сбит городским маршрутным автобусом. С травмами был доставлен в городскую многопрофильную больницу №2 города Астана. Полученное повреждение отнесено к числу тяжелых производственных травм.

Показатели травматизма по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 403-9

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Общее количество несчастных случаев на производстве, в т.ч:	1	1	2	100
АО «КазТрансОйл»*	0	1	2	100
БНТ	1	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-
Общее количество пострадавших человек, в т.ч:	1	1	2	100
АО «КазТрансОйл»	0	1	2	100
БНТ	1	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-

* В учет показателя входит производственная травма с тяжелым исходом.

Травматизм работников подрядных организаций

GRI 403-7

К работникам подрядных организаций предъявляются такие же строгие требования в области производственной 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 нефтепроводным управлениям Компании посредством системы GPS-мониторинга за автотранспортными средствами.

В 2024 году несчастные и смертельные случаи среди работников подрядных организаций АО «КазТрансОйл» не зафиксированы.

0 случаев

несчастные и смертельные случаи среди подряных организаций

Охрана здоровья

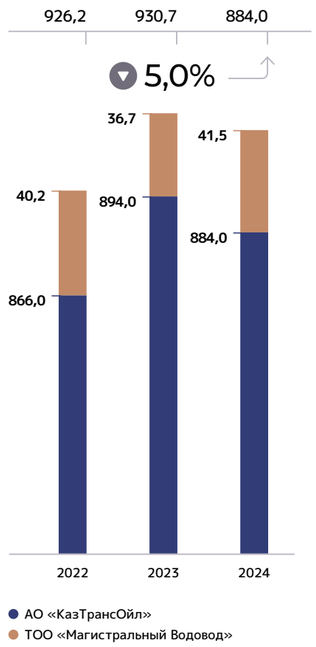
GRI 403-3, 403-6

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», млн тенге



* В БНТ вышеуказанные расходы относятся к прочим социальным выплатам.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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 избегать 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 острого респираторного заболевания, гриппа и кори. 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 2024 году, составило 6 403 человека (согласно предоставленным заключительным актам), что составляет 94% от общего количества работников, подлежащих обязательному периодическому медицинскому осмотру. Оставшиеся 6% 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 2024 году среди работников и подрядных организаций АО «КазТрансОйл» не зарегистрированы случаи профессиональных заболеваний.

0 случаев

профессиональных заболеваний среди работников и подрядных организаций

Обеспечение производственной безопасности

GRI 403-7

Система управления производственной 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 2024 году не были зафиксированы аварии техногенного характера.

В АО «КазТрансОйл» на постоянной основе проводятся мероприятия, направленные на совершенствование системы управления производственной и пожарной безопасностью. Так в 2024 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 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 925 пожарно-технических занятий, 9 пожарно-технических учений, 10 456 противопожарных инструктажа, 1 293 работника обучено правилам пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума;
- 5 515 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 производственной 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 производственной безопасности и охраны труда.

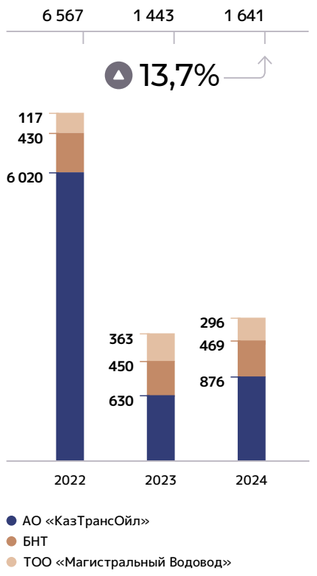
В отчётном году в Группе компаний АО «КазТрансОйл» число работников, прошедших обучение, увеличилось на 13,7% по сравнению с 2023 годом. Одной из причин такого роста стало 39-процентное увеличение численности работников в АО «КазТрансОйл», у которых наступил срок сдачи периодической проверки знаний правил, норм и инструкции по безопасности и охране труда.

В 2024 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.

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

GRI 403-5





Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Обучение по вопросам охраны труда и безопасности в АО «КазТрансОйл» в 2024 году

GRI 403-5

1 По безопасности и охране труда
876 чел.

2 По требованиям промышленной безопасности
5 515 чел.

3 По пожарно-техническому минимуму
1 293 чел.

4 На тему: «Защитное вождение»
1 053 чел.

5 Культура безопасности труда
517 чел.

6 По подготовке лиц без медицинского образования
1 012 чел.

7 NEBOSH IGC (Международный сертификат по охране труда и технике безопасности на производстве)
17 чел.

8 IOSH Managing Safely (Международный сертификат безопасной организации работ)
27 чел.

9 Vision Zero
876 чел.

Реагирование на чрезвычайные ситуации

Компания осознает важность реагирования на чрезвычайные ситуации (ЧС) в регионах осуществления деятельности.

В ТЕЧЕНИЕ 2024 ГОДА, ВЕЛАСЬ РАБОТА НАД РАЗРАБОТКОЙ ПЛАНА ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ АО «КАЗТРАНСОЙЛ», КОТОРЫЙ БЫЛ УТВЕРЖДЕН 13 ЯНВАРЯ 2025 ГОДА ГЕНЕРАЛЬНЫМ ДИРЕКТОРОМ (ПРЕДСЕДАТЕЛЕМ ПРАВЛЕНИЯ) КОМПАНИИ.

План определяет общий порядок проведения первоочередных мероприятий по локализации и ликвидации ЧС природного и техногенного характера, возможных, как непосредственно на объектах ОСП, так и на территории административно-территориальных единиц в районах расположения объектов АО «КазТрансОйл».

Основной задачей разработки Плана является максимальное снижение людских и материальных потерь при возникновении ЧС природного и техногенного характера. План определяет порядок действий органов управления, а также основные мероприятия, выполняемые структурными подразделениями АО «КазТрансОйл».

В 2024 году, в связи с масштабными паводками в западных, северных регионах Республики Казахстан, Компанией было выполнено обвалование на объектах АО «КазТрансОйл».

Всего протяженность возведенных обвалований на объектах Компании — 6 675 метров.

Также были проведены следующие мероприятия:

1. Демонтаж водопропускников МН «Узень-Атырау-Самара», 671 км, 673км, 675 км. Возведение обвалования канала «Соколок» — 100 м.
2. Укрепление береговой линии УПТР протяженностью — 130 м.
3. Укрепление береговой линии ВОС НПС «Индер» протяженностью — 545 м.
4. Демонтаж водопропускника канала «Курсай», МН «Узень-Атырау-Самара», 732,4 км — 100 м.
5. Демонтаж обвалования МН «Мартыши-Атырау», 47 км через сухое русло канала Байчака — 100 м.
6. Демонтаж вдольтрассового проезда МН «Узень-Атырау-Самара», 864 км через сухое русло канала «Багырлай» Елтайского сельского округа — 100 м.

В целях недопущения сложившейся ситуации в будущем, АО «КазТрансОйл» приняты меры к весеннему паводку в 2025 году:

1. Утвержден план организационно-технических мероприятий по подготовке объектов МН АО «КазТрансОйл» к работе период весеннего паводка 2025 года состоящий из 63 пунктов.
2. Издан приказ по созданию комиссии о подготовке производственных объектов магистральных нефтепроводов к работе в осенне-зимний период 2024-2025 гг.
3. Подготовлена к работе в период весеннего паводка 2025 года:
   - автотранспортная и специальная техника в количестве 755 единиц;
   - оборудование и механизмы в количестве 339 единиц (в т.ч. квадрокоптеры — 4 ед.);
   - палатки, лодки, фонари, боны и др.

В 2024 году АО «КазТрансОйл» разработало уровни реагирования на паводковые ситуации в целях их предупреждения и минимизации воздействия на производственные объекты Компании.

Уровни реагирования АО «КазТрансОйл» при паводковой ситуации

Описание происшествия	Уровень вовлечения
Все объекты АО «КазТрансОйл» работают в штатном режиме. Паводковая ситуация стабильна	> Проведение профилактических мероприятий в том числе с учетом размывов и затоплений, произошедших в 2024 году > Мониторинг за ситуацией > Обеспечение готовности к ухудшению ситуаций
Затопление близлежащих населенных пунктов, территории и линейных узлов. Имеется угроза подтопления объектов АО «КазТрансОйл»	> Активация КУКС > Активация Команды управления происшествиями ОСП > Дополнительное осуществление профилактических мероприятий > Мониторинг за ситуацией > Разработка детальных сценариев в случае ухудшения ситуаций > Перевод части персонала на удаленный метод работы
Затопление вспомогательных объектов (офисов, зданий и сооружений, не влияющих на технологический процесс).	> Перевод части персонала на удаленный метод работы > Полная или частичная передислокация персонала > В случае подтопления дорог, подготовка к возможной изоляции > Выполнение мероприятий по устранению затопления > Подготовка объекта к вводу
Затопление производственных объектов. Остановка технологического процесса	> Информирование территориального подразделения уполномоченного органа в сфере ЧС > Полная остановка объекта, эвакуация персонала > Выполнение мероприятий по устранению затопления > Подготовка объекта к вводу

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Организация и проведение обследований и целевых проверок по производственному контролю безопасности и охраны труда Компании.

1. Реализация Плана мероприятий по производственной безопасности на 2025 год.
2. Реализация мероприятий Дорожной карты по улучшению состояния производственной безопасности, охраны труда и окружающей среды в АО «КазТрансОйл» на 2024–2027 годы, запланированных на 2025 год.
3. Организация проверок знаний в области безопасности и охраны труда в АО «КазТрансОйл».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

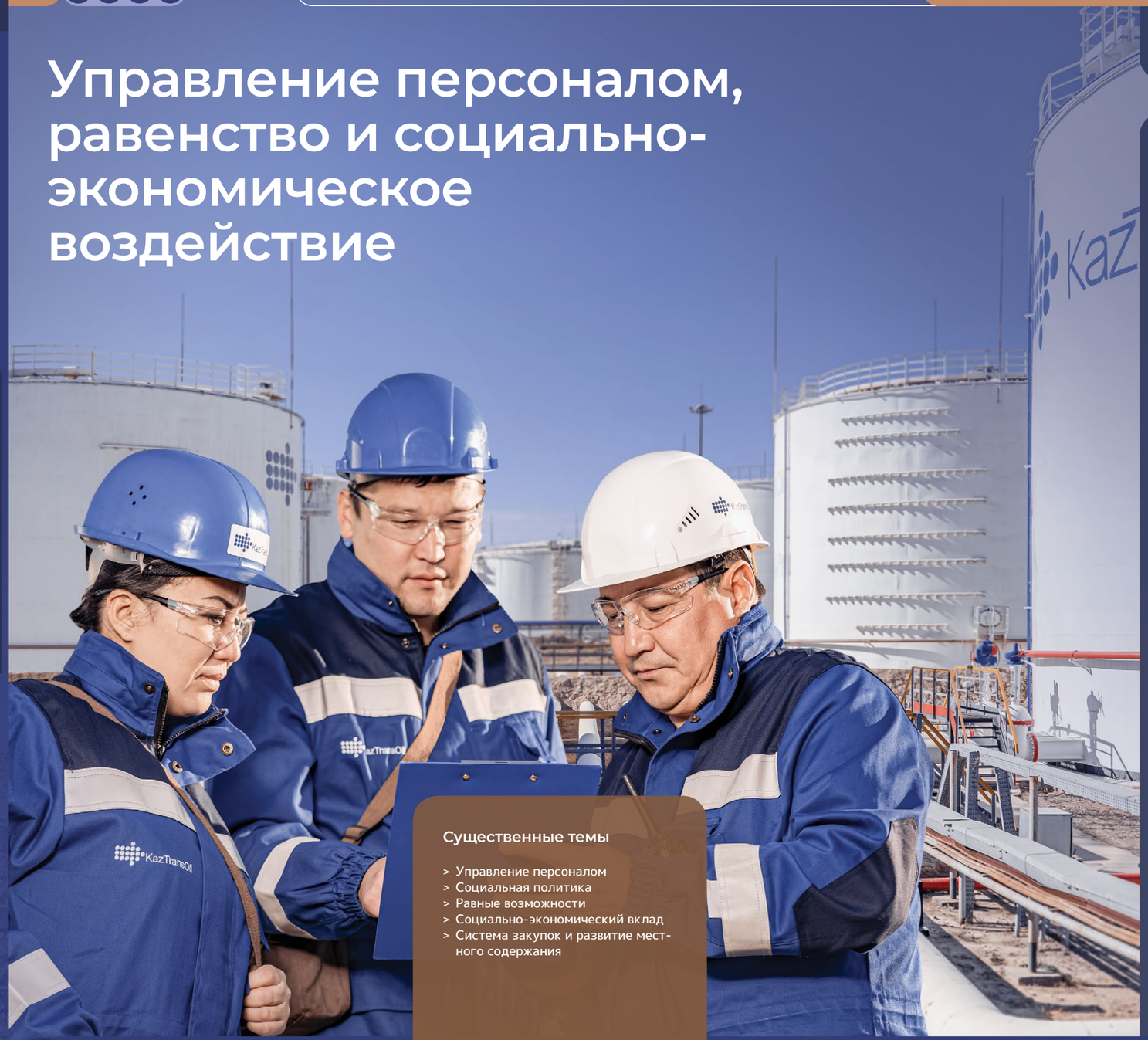
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

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

Основные показатели за 2024 год

Списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

7 661 чел.

Доля женщин среди работников Группы компаний АО «КазТрансОйл»

17,6%

Снижение показателя текучести кадров АО «КазТрансОйл» (по сравнению с показателем 2023 года)

10%

Работники направили в фонд «Қазақстан халқына» для помощи пострадавшим от паводков

80 млн тенге

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с местными поставщиками в 2024 году составила

116 834 млн тенге

Ключевые события

- Внедрено тестирование способностей к анализу вербальной и (или) числовой информации для оценки кандидатов на вакансии центрального аппарата АО «КазТрансОйл»
- Капитальный ремонт общежития ГПНС «Алибекмола»
- Строительство общежития со столовой на СПН «Сай-Утес»
- Строительство санитарно-бытового корпуса НПС «Экибастуз»

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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. Осознавая, что работники являются ключевым стратегическим ресурсом, АО «КазТрансОйл» постоянно совершенствует систему вознаграждения и мотивации, улучшает условия труда, а также развивает образовательные практики и усиливает меры социальной поддержки 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 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. На уровне центрального аппарата данные вопросы 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.

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).

В Компании продолжает действовать Кодекс социальной ответственности АО «КазТрансОйл». Этот документ разработан с учетом положений и принципов, изложенных в Кодексе корпоративного управления и Кодексе корпоративной социальной ответственности АО НК «КазМунайГаз». Он определяет стратегию корпоративной социальной ответственности Компании, учитывая интересы ее работников, 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 2-7

На 31 декабря 2024 года списочная численность персонала Группы компаний АО «КазТрансОйл» составила 7 661 человек. Большая часть работников была нанята на условиях постоянного трудового договора и полной занятости[3].

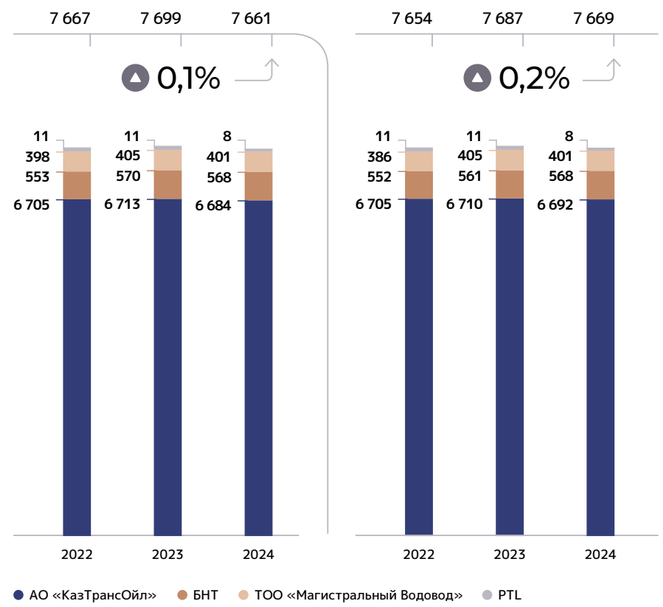
Группа компаний АО «КазТрансОйл» придерживается принципов равенства. При приеме на работу потенциальных кандидатов учитываются только их профессиональные качества. В гендерной структуре персонала традиционно преобладают работники-мужчины в связи с производственной спецификой деятельности. Доля работников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

В 2024 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 (61%).

[3] В границу отчетности консолидации данных по персоналу в 2024 году здесь и далее включены ТОО «Магистральный Водовод», БНТ и PTL.

Динамика численности персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл», чел.

GRI 2-7



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

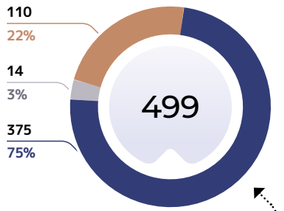
6. Приложения

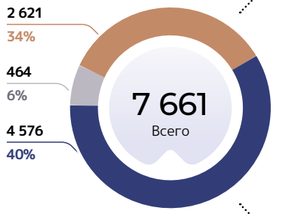
Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

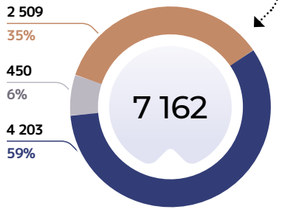
Категория	Всего	До 30 лет Чел.	До 30 лет Доля, %	30-50 лет Чел.	30-50 лет Доля, %	Старше 50 лет Чел.	Старше 50 лет Доля, %
АО «КазТрансОйл»	6 684	425	6,4	4 112	61,5	2 147	32,1
БНТ	568	11	1,9	226	39,8	331	58,3
ТОО «Магистральный Водовод»	401	28	7	230	57,4	143	35,6
PTL	8	0	0	8	100,0	0	0

Административно-управленческий персонал





Производственный персонал



До 30 лет
30-50 лет
Старше 50 лет

Производственный персонал по Группе компаний

7 162 чел.

Средний возраст персонала АО «КазТрансОйл»

44,5 лет

GRI 2-8

На 31 декабря 2024 года численность работников, привлекаемых к работе в АО «КазТрансОйл» на условиях аутстаффинга составила 125 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 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 аутстаффинга, являются:

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

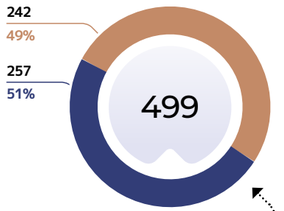


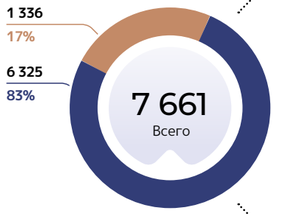
Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

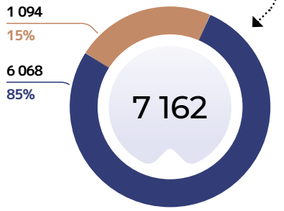
Категория	Всего	Мужчины Чел.	Мужчины Доля, %	Женщины Чел.	Женщины Доля, %
АО «КазТрансОйл»	6 684	5 523	82,6	1 161	17,4
БНТ	568	480	84,5	88	15,5
ТОО «Магистральный Водовод»	401	315	78,6	86	21,4
PTL	8	7	87,5	1	12,5

Административно-управленческий персонал





Производственный персонал



Мужчины
Женщины

Структура руководящих органов управления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

Категория	Всего	До 30 лет Чел.	До 30 лет Доля, %	30-50 лет Чел.	30-50 лет Доля, %	Старше 50 лет Чел.	Старше 50 лет Доля, %
Совет директоров	7	-	-	6	85,8	1	14,2
АО «КазТрансОйл»	7	-	-	6	85,8	1	14,2
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	-	-	3	100	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	3	-	-	2	66,7	1	33,3
PTL	2	-	-	2	100	-	-

Структура руководящих органов управления по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

Категория	Всего	Мужчины Чел.	Мужчины Доля, %	Женщины Чел.	Женщины Доля, %
Совет директоров	7	7	100	-	-
АО «КазТрансОйл»	7	7	100	-	-
Правление	6	6	100	-	-
АО «КазТрансОйл»	6	6	100	-	-
Наблюдательный совет/Собрание директоров					
БНТ	3	3	100	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	3	3	100	-	-
PTL	2	2	100	-	-

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

4. Корпоративное управление

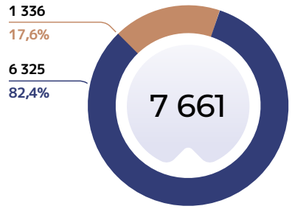
5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

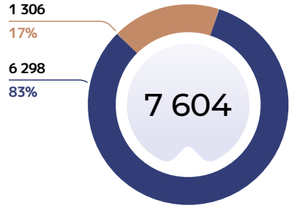
Численность постоянных и временных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

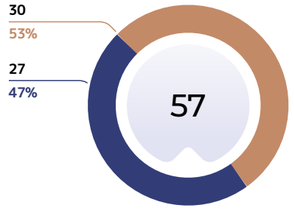
Всего



Постоянные



Временные*



● Мужчины
● Женщины

* Категорию составляют работники, с которыми заключены трудовые договоры на время замещения временно отсутствующих работников.

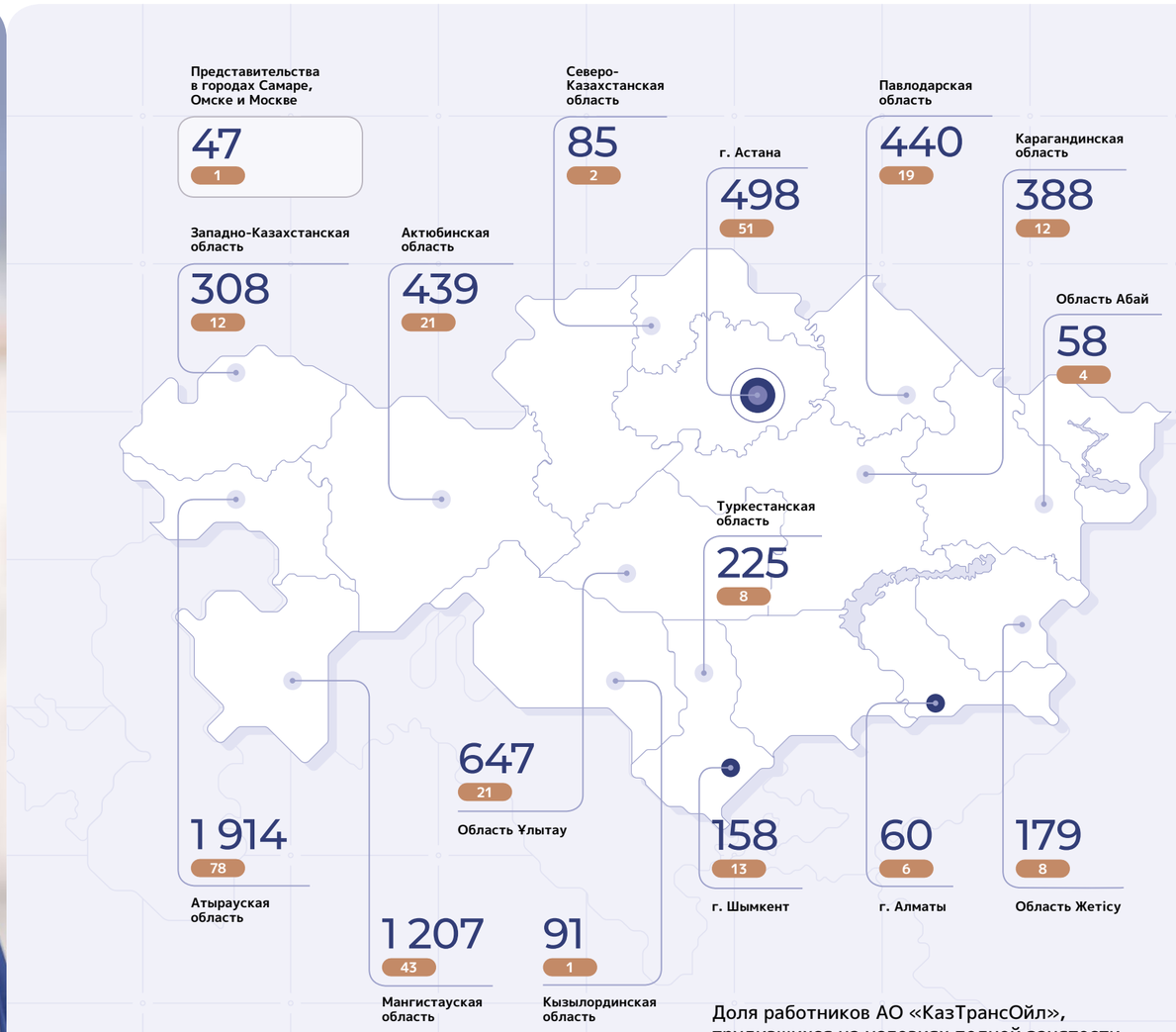


В отчетном периоде доля работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на условиях бессрочных трудовых договоров составила

82,7% от общей численности персонала

Количество работников АО «КазТрансОйл» по регионам на 31 декабря 2024 года

GRI 2-7, GRI 401-1



● Списочная численность работников
● Количество нанятых работников

Доля работников АО «КазТрансОйл», трудившихся на условиях полной занятости в 2024 году

100%

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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 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 345 новых работников. Возраст большей части вновь принятых работников составляет от 30 до 50 лет.

Количество вновь нанятых работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», чел.

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл»	466	421	345	-18,1
По гендерным группам:				
- Женщины	77	86	71	-17,4
- Мужчины	389	335	274	-18,2
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	147	120	66	-45,0
- 30-50 лет	277	263	250	-4,9
- Более 50 лет	43	38	29	-23,7

Количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», нанятых в 2024 году

345 чел.



Текучесть кадров

GRI 401-1

В 2024 году количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения, составило 367 человек, снизившись на 14,2% по сравнению с 2023 годом.

Коэффициент текучести кадров в АО «КазТрансОйл» в 2024 году составил 1,84%, демонстрируя снижение на 10% по сравнению с показателем 2023 года. Низкий уровень текучести является индикатором способности Компании обеспечивать постоянство кадрового состава путем предоставления достойных условий труда.

АО «КазТрансОйл» постоянно совершенствует процессы подбора персонала и проводит мероприятия, направленные на снижение текучести кадров и стимулирование саморазвития персонала. Благодаря достойным условиям труда, проводимой индексации заработных плат работников и эффективной системе мотивации, показатель текучести кадров остается на стабильно низком уровне. В 2024 году средний трудовой стаж работников Компании составил 14 лет.

Средний трудовой стаж среди работников Компании

14 лет

Коэффициент текучести кадров в АО «КазТрансОйл»

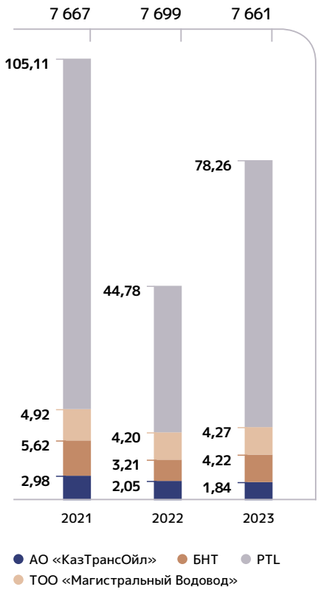
1,84%

Общее количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения за отчетный период, чел.

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл»	430	369	367	-0,5
По гендерным группам:				
- Женщины	85	79	80	0,01
- Мужчины	345	290	287	-1,03
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	37	20	19	-5,0
- 30-50 лет	199	146	134	-8,2
- Более 50 лет	194	203	214	5,4

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 в АО «КазТрансОйл» и ТОО «Магистральный Водовод» составляет один месяц в соответствии с Трудовым кодексом Республики Казахстан. Кроме того, минимальный срок уведомления закреплен в Коллективном договоре АО «КазТрансОйл».

БНТ, осуществляя деятельность в Грузии, в соответствии с Трудовым законодательством уведомляет работника не менее чем за 3 дня.

Компания PTL, зарегистрированная в Abu Dhabi Global Market, соблюдает требования Объединенных Арабский Эмиратов и закрепляет в трудовых договорах минимальный срок уведомления 30 календарных дней, если иное не предусмотрено индивидуальным соглашением.

В 2024 году случаев подачи исков со стороны работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» о несоблюдении данного требования не установлено.

* 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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.

GRI 202-1

В 2024 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 2024 году уровень минимальной заработной платы в Компании составил 253,7 тыс. тенге что в 2,99 раза выше данного показателя по стране.

Обучение и развитие персонала

GRI 404-2



В Группе компаний в 2024 году на обучение было затрачено
842,4 млн тенге

Количество обученных работников по Группе компаний в 2024 году
20 118 чел.

Направления обучения и развития персонала

1. Программы по развитию профессиональных навыков и компетенций
2. Обучение, проводимое в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан по вопросам охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, экологии

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 2024 году генеральным директором (председателем Правления) Компании подписан приказ, согласно которому определен пул работников, вошедших 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.

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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 404-2

В городе Актау функционирует Учебный центр Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл». Учебный центр обеспечивает реализацию программ по производственному обучению и развитию. В 2024 году по данным программам обучились более 19 000 работников Компании[4].

Кроме того, работники Компании проходили обучение по международным программам повышения безопасности труда и снижению смертности на производстве, по следующим темам: «NEBOSH IOGC-международный сертификат по охране труда и технике безопасности на производстве» и «IOSH Managing Safely».

Общее количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» составило более 20 000 человек. Среди них большая часть работников приходится на АО «КазТрансОйл» — 19 403 человек[4].

Количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 404-1

		По гендерным группам		По категориям работников		
Показатель	Всего	Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
Списочная численность персонала	7 661	1 336	6 325	961	2 084	4 616
Количество часов обучения, час	381 224	38 972	342 252	51 385	111 815	218 024
Количество обученных работников*	20 118	1 877	18 241	2 336	4 880	12 902

* 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 по Группе компаний АО «КазТрансОйл»**, час.

GRI 404-1

		По гендерным группам		По категориям работников		
Показатель	Всего	Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
АО «КазТрансОйл»	55,2	32,1	60,1	58,6	59,2	52,6
БНТ	7,3	5,4	7,6	7,6	7,0	7,3
ТОО «Магистральный Водовод»	34,6	29,8	35,6	12,6	17,6	38,6
PTL	0	0	0	0	0	0

** Среднегодовое количество часов обучения на одного работника категории = Общее количество учебных часов, предоставленных для каждой категории работников / Общее количество работников в категории.

В Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году на обучение было затрачено 842,4 млн тенге, что на 6,6% больше показателя 2023 года. В АО «КазТрансОйл» объем затрат составил 813 млн тенге, что на 7% больше, чем в 2023 году. Увеличение затрат обусловлено проведением незапланированного обучения в связи с исполнением условий договора на оказание услуг по техническому обслуживанию и эксплуатации насосов производства Ruhrpumpen GmbH нефтепроводной системы КТК.

В АО «КазТрансОйл» в 2024 году на обучение было затрачено

813 млн тенге

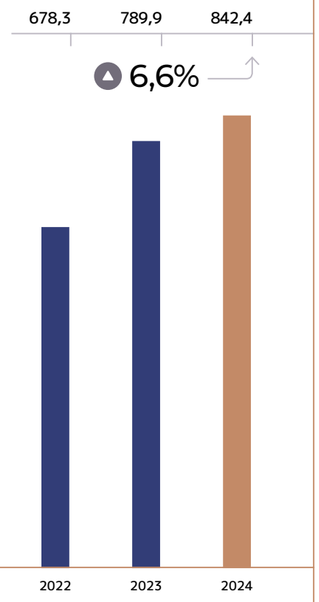
Инвестиции в обучение персонала, млн тенге

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
АО «КазТрансОйл»	746	760	813	6,6
БНТ	6,8	7,5	7,8	4,3
ТОО «Магистральный Водовод»	37,1	21,9	21,6	-1,4
PTL	0	0,3	0	-100,0

[4] При расчете количества обученных учитываются пройденные обучения (например, если 1 работник прошел два вида обучения, количество обученных — 2.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ПЕРСОНАЛ КОМПАНИИ, С ЦЕЛЬЮ ОСВОЕНИЯ НОВЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ СРЕДСТВ И ПРОГРЕССИВНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ, ПРОШЕЛ ОБУЧЕНИЕ ПО ТЕМАМ: «БЕЗОПАСНАЯ ЭКСПЛУАТАЦИЯ, ОБСЛУЖИВАНИЕ И РЕМОНТ НАСОСОВ ZM, ZLM ПРОИЗВОДСТВА «RUHRPUMPEN GMBH» ЛЕКТОР ИЗ УЧЕБНОГО ЦЕНТРА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ (ГЕРМАНИЯ); «ОБСЛУЖИВАНИЕ И ЭКСПЛУАТАЦИЯ ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛЕЙ ПРОИЗВОДСТВА ATB SCHORCH GMBH» ЛЕКТОР ИЗ УЧЕБНОГО ЦЕНТРА ПРОИЗВОДИТЕЛЯ (ГЕРМАНИЯ).

Инвестиции в обучение персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге



Совет молодых специалистов

В рамках реализации Молодёжной политики в АО «КазТрансОйл» действует Совет молодых специалистов, деятельность которого направлена на создание благоприятных социально-экономических и организационных условий для всестороннего профессионального развития молодых работников, а также формирование у них активной жизненной позиции.

Совет объединяет усилия молодых работников, учитывая их интересы и потребности, и призван способствовать их культурному и корпоративному развитию, ориентируясь на международный опыт.

В 2024 году в рамках реализации плана работ Совета молодых специалистов Компании был выполнен ряд социальных проектов, направленных на благотворительность и патриотическое воспитание:

- проект «Алғыс айту күні», который был направлен на эмоциональную поддержку и помощь пожилым людям (пенсионерам), попавшим в трудную жизненную ситуацию;
- проект «Амал қоржыны» прошел с участием молодёжи группы компаний АО «Самрук-Қазына» по Атырауской области. Проект был направлен на помощь малоимущим семьям, в виде продуктов питания, одежды, лекарств;
- проект «Күшіміз бірлікте» — гуманитарная помощь была направлена на помощь пострадавшим от наводнения.

Также, молодые специалисты Компании приняли участие в Международной научно-технической молодежной конференции в г. Хабаровск (Российская Федерация), презентовав проекты по улучшению безопасности на производстве.

Кроме того, в 2024 году молодые специалисты приняли активное участие в культурных, экологических мероприятиях, таких как:

- спартакиада, посвящённая 125-летию нефти Республики Казахстан среди портфельных компаний АО «Самрук-Қазына» по Атырауской области;
- «Кілен мықты», «Квиз-викторина», «Интеллектуальная игра IQ-quest», «Saraishyq Upgrade-2024»;
- благотворительный забег Мунайлы-марафон в г. Актау, организованный АО НК «КазМунайГаз»;
- «Таза Қазақстан» — посадка более 500 саженцев на территории Атырауского нефтепроводного управления.

В 2024 году по Группе компаний АО «КазТрансОйл» прошли производственную практику 44 студента ВУЗа и учащихся колледжей.

Количество практикантов на производственных объектах по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года

Наименование	Количество, чел.
АО «КазТрансОйл»	36
Центральный аппарат	15
Атырауское нефтепроводное управление	5
Кульсаринское нефтепроводное управление	5
Восточное управление операторских услуг	2
Актюбинское нефтепроводное управление	7
Шымкентское нефтепроводное управление	2
БНТ	-
ТОО «Магистральный Водовод»	8
PTL	-

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Кадровый резерв

GRI 404-2

В соответствии с Правилами формирования кадрового резерва АО «КазТрансОйл» установлены четыре категории должностей для формирования кадрового резерва (A, B, C 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 удержать 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 B и C.



Оценка кандидатов

В 2024 ГОДУ ДЛЯ ОЦЕНКИ КАНДИДАТОВ В АО «КАЗТРАНСОЙЛ» БЫЛО ВНЕДРЕНО ТЕСТИРОВАНИЕ СПОСОБНОСТЕЙ К АНАЛИЗУ ВЕРБАЛЬНОЙ И (ИЛИ) ЧИСЛОВОЙ ИНФОРМАЦИИ. ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ОЦЕНКИ КАНДИДАТОВ БЫЛ ЗАКЛЮЧЕН ДОГОВОР НА ОКАЗАНИЯ КОНСАЛТИНГОВОЙ УСЛУГИ С ЧАСТНЫМ УЧРЕЖДЕНИЕМ «SAMRUK BUSINESS ACADEMY» С ПРИМЕНЕНИЕМ ПЛАТФОРМЫ HRTOOLS, С ВОЗМОЖНОСТЬЮ ВЫБОРА ЯЗЫКА ПРОХОЖДЕНИЯ (РУССКИЙ/КАЗАХСКИЙ) И С ПРОКТОРИНГОВЫМ РАСШИРЕНИЕМ ДЛЯ КОНТРОЛЯ ПРОХОЖДЕНИЯ ТЕСТИРОВАНИЯ.



Оценка персонала

В 2024 году в соответствии с Правилами проведения аттестации работников АО «КазТрансОйл» проведена аттестация работников структурных подразделений центрального аппарата, ОСП и Департамента операторских услуг с целью оценки соответствия квалификации работников занимаемым ими должностям или выполняемым работам. В аттестации приняли участие 2 213 работников АО «КазТрансОйл», прошли аттестацию 2 188 работников, в том числе с пересдачей 26 работников.

Работники АО «КазТрансОйл», принявшие участие в аттестации	Работники, прошедшие аттестацию
2 213 чел.	2 188 чел.

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 имеющим непрерывный стаж работы в Компании не менее 5 лет.

Основой реализации социальной политики является Коллективный договор, целями которого являются:

- социальная поддержка работников;
- достижение оптимального баланса интересов сторон;
- повышение эффективности деятельности Компании;
- усиление ответственности сторон за результаты производственно-экономической деятельности.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 2-30

100%

работников АО «КазТрансОйл» охвачены Коллективным договором

Выполнение социальных обязательств

100%

С ЦЕЛЬЮ ПРОВЕДЕНИЯ МОНИТОРИНГА СОЦИАЛЬНО-ТРУДОВОЙ ОБСТАНОВКИ, А ТАКЖЕ ПРЕДОТВРАЩЕНИЯ И УРЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЗМОЖНЫХ ТРУДОВЫХ СПОРОВ В ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, РАБОТАЮЩИХ НА ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ, В СЕНТЯБРЕ 2024 ГОДА СФОРМИРОВАНА ГРУППА ПО ВЗАИМОДЕЙСТВИЮ С ПОДРЯДНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ.

В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ ПРОВЕДЕН IR-СКРИНИНГ ПРОИЗВОДСТВЕННО-БЫТОВЫХ УСЛОВИЙ НА ОБЪЕКТАХ МАНГИСТАУСКОГО НЕФТЕПРОВОДНОГО УПРАВЛЕНИЯ. ВСЕ ВЫЯВЛЕННЫЕ НАРУШЕНИЯ БЫЛИ ОПЕРАТИВНО УСТРАНЕНЫ.

АО «КазТрансОйл» уделяет особое внимание ветеранам отрасли. Так, в 2024 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, государственным и профессиональным праздникам для более 2 015 пенсионеров.

В 2024 году была зарегистрирована коллективная жалоба от работников центрального аппарата с просьбой об увеличении уровня их заработной платы. По итогам рассмотрения данного обращения в декабре 2024 года работникам центрального аппарата произведена выплата за счет экономии средств на оплату труда.

АО «КазТрансОйл» уделяет внимание не только социальной поддержке работников Компании, но и контролю условий труда в подрядных организациях, обеспечивая мониторинг социальной обстановки и способствуя своевременному урегулированию возникающих вопросов.

В 2024 году поступили три коллективных обращения от работников подрядных организаций, которые касались вопросов повышения заработной платы, отпускных выплат и обеспечения средствами индивидуальной защиты. Все вопросы по указанным обращениям урегулированы.

По итогам 2024 года, значительных событий социально-трудового характера в подрядных организациях, которые негативно повлияли бы на производственный процесс не зафиксировано.

GRI 401-3

В 2024 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 2024 году Группа компаний АО «КазТрансОйл» выполнила все социальные обязательства, направленные на поддержку работников и членов их семей.

Затраты, направленные на социальную поддержку работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» и членов их семей, млрд тенге

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Затраты на социальные выплаты, в т.ч:	3,513	4,454	4,593	3,1
АО «КазТрансОйл»	3	3,7	3,9	5,4
БНТ	0,463	0,585	0,610	4,3
ТОО «Магистральный Водовод»	0,026	0,029	0,031	6,9
PTL	0,024	0,014	0,052	268,3

Капитальный ремонт общежития ГПНС «Алибекмола»

На головной станции «Алибекмола» АО «КазТрансОйл» завершен капитальный ремонт общежития на 64 места. Полностью обновлено здание 2004 года: утеплены и обшиты стены, модернизирована вентиляция, заменены напольные покрытия, комнаты обставлены новой мебелью. Проведен капитальный ремонт столовой, выполнены работы по благоустройству прилегающей территории, установлено новое периметральное ограждение, а также смонтирована система контроля доступа в здание общежития.

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 профессиональной деятельности, публичное признание заслуг работников и ветеранов.

В честь 125-летия казахстанской нефти 1 637 работников Компании награждены Юбилейной медалью «125-лет казахстанской нефти».

Работники АО «КазТрансОйл», награжденные в 2024 году

В честь профессионального праздника — Дня работников нефтегазового комплекса Республики Казахстан:

- 2 работника Компании награждены Орденом «Құрмет»;
- 3 работника Компании награждены Медалью «Ерен еңбегі үшін»;
- 1 работник Компании награжден Благодарностью Премьер-министра Республики Казахстан;
- 28 работников Компании награждены медалями и нагрудными знаками Министерства энергетики Республики Казахстан, Почетными грамотами и Благодарственными письмами Министерства энергетики Республики Казахстан;
- 8 работников –Почетными грамотами АО «Самрук-Қазына»;
- 2 работника — Почетной грамотой и Благодарственным письмом ассоциации Kazenergy;
- 20 работников — Почетными грамотами и памятными знаками АО НК «КазМунайГаз»;
- 183 работника — Почетными грамотами и Благодарственными письмами АО «КазТрансОйл».

В честь национального праздника — Дня Республики:

- 1 работник Компании награжден Орденом «Еңбек Даңқы»;
- 1 работник Компании награжден Медалью «Ерен еңбегі үшін»
- 23 работника Компании награждены медалями и нагрудными знаками Министерства энергетики Республики Казахстан, Почетными грамотами и Благодарственными письмами Министерства энергетики Республики Казахстан;
- 1 работник награжден Почетным званием «Самұрық-Қазына» акционерлік қоғамының құрметті қызметкері»;
- 14 работников — Почетными грамотами и Памятными знаками АО НК «КазМунайГаз»;
- 119 работников — Почетными грамотами и Благодарственными письмами АО «КазТрансОйл».



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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 три направления индекса: вовлеченность, социальное благополучие и социальное спокойствие. В 2024 году было опрошено 1 035 работника нефтепроводных управлений и управлений операторских услуг.

Индекс SRS в 2024 году составил 90%, увеличившись на 2,2% по отношению к показателю 2023 года.

Индекс SRS в 2024 году

90%

Индекс SRS Компании

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Индекс SRS (агрег.)	83	88	90	2,2
Индекс вовлеченности	82	87	90	3.4
Индекс социального благополучия	85	84	86	2,2
Индекс социального спокойствия	87	91	95	4,4



Применение государственного языка

Во исполнение государственной программы по реализации языковой политики в Республике Казахстан в АО «КазТрансОйл» 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 (План).

В 2024 году выполнены все мероприятия Плана по четырем направлениям:

По первому направлению — повышение уровня владения государственным языком у работников АО «КазТрансОйл»:

- проведено тестирование работников центрального аппарата, департамента операторских услуг и ОСП;
- организованы курсы обучения государственному языку для 473 работников Жезказганского, Павлодарского и Карагандинского нефтепроводных управлений;
- обновлен электронный каталог по поиску образцов документов центрального аппарата и департамента операторских услуг на государственном языке в системе электронного документооборота;
- обновлена отраслевая терминология на государственном языке, используемая в производственной деятельности АО «КазТрансОйл».

По второму направлению — расширение сферы применения государственного языка:

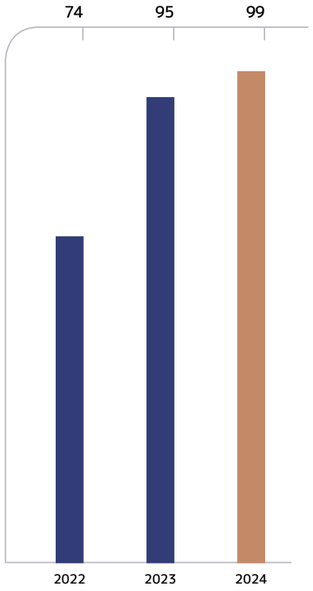
- переведен пользовательский интерфейс электронной почты «Outlook» на государственный язык;
- увеличено количество документов, подготовленных самостоятельно работниками АО «КазТрансОйл» на государственном языке;
- изготовлены бланки, вывески и другая наглядная информация на государственном языке.

По третьему направлению — пропаганда государственного языка:

- проведена акция «Рухани байлық — кітапта», в рамках которой 27 производственным объектам ОСП было направлено 917 книг на казахском и русском языках для работников, работающих вахтовым методом;
- проведен диктант на государственном языке среди работников Компании, аналогично ежегодному Общеказахстанскому открытому диктанту, в котором приняли участие 329 работников.
- По четвертому направлению — отчетность:
- направлена ежеквартальная информация по документообороту на государственном языке в уполномоченные органы.

В 2024 году доля государственного языка в документообороте Компании (внешние и внутренние документы) составила 99%.

Доля государственного языка в документообороте Компании, %



Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Исполнение утвержденного Плана действий АО «КазТрансОйл» по реализации Концепции развития языковой политики в Республике Казахстан на 2023–2029 годы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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 закреплены в Кодексе деловой этики АО «КазТрансОйл», утвержденном Советом директоров 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.

GRI 405-1

Группа компаний АО «КазТрансОйл» предоставляет рабочие места лицам с ограниченными возможностями здоровья. В отчетном году количество лиц с ограниченными возможностями составило 95 человек. Среди них 93 человека, включая 72 мужчин и 2 женщин, трудоустроены в АО «КазТрансОйл». В ТОО «Магистральный Водовод» трудоустроены 2 мужчин с ограниченными возможностями. Доля лиц с ограниченными возможностями здоровья по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году составила 1,25%.

0 случаев дискриминации

95 чел.

количество работников по Группе компаний с ограниченными возможностями здоровья



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 2024 году доля мужчин-руководителей, нанятых из числа представителей местного населения составила 100%*.

Соотношение оклада и вознаграждения женщин к мужчинам по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по категориям работников на 31 декабря 2024 года*, %

GRI 2-4, 405-2

Показатель	На руководящих должностях	Специалисты	Рабочие
Отношение оклада			
АО «КазТрансОйл»	92	88	98
БНТ	76	130	84
ТОО «Магистральный Водовод»	103	72	97
PTL	93	100	-
Отношение вознаграждения**			
АО «КазТрансОйл»	91	94	97
БНТ	78	127	88
ТОО «Магистральный Водовод»	110	74	92
PTL	96	100	-

* 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).

Доля руководителей высшего ранга, нанятого из местного населения в Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2024 года*, %

GRI 202-2

Доля руководителей высшего ранга, нанятого из местного населения, в т.ч:	Мужчины	Женщины
АО «КазТрансОйл»	100	0
ТОО «Магистральный Водовод»	100	0
БНТ	0	0
PTL	75	25

* Понятие «местное население» подразумевает лиц, которые родились или имеют законное право проживать неограниченное время в стране присутствия АО «КазТрансОйл» и ТОО «Магистральный Водовод» (Республика Казахстан), БНТ (Грузия), PTL (Республика Казахстан).

Под руководителями высшего ранга, нанятого из местного населения в разрезе дочерних организаций понимаются:

ТОО «Магистральный Водовод»: генеральный директор, CEO-1 (заместитель генерального директора по производству, заместитель генерального директора по экономике и финансам, управляющий директор по коммерции);

БНТ: Генеральный директор, Управляющий директор;

PTL: исполнительный директор, заместители исполнительного директора, директор Филиала, главный бухгалтер.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Соблюдение прав человека

GRI 2-23, 407-1

АО «КазТрансОйл» привержено международно признанным принципам прав человека, включая Всеобщую декларацию прав человека, основные конвенции Международной организации труда и законодательные нормы Республики Казахстан. Компания осознает свою ответственность перед работниками и деловыми партнерами, создавая условия для соблюдения и защиты их прав. Кроме того, Компания ожидает соблюдения прав человека от своих контрагентов и включает соответствующие обязательные требования в договоры на поставку товаров, выполнение работ и оказание услуг.

В АО «КазТрансОйл» действует институт Омбудсмена, основной задачей которого является продвижение принципов деловой этики и урегулирование корпоративных конфликтов в рамках деятельности Компании. Работа Омбудсмена осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом, Положением об омбудсмене, Кодексом деловой этики, а также другими внутренними документами Компании.

С 1 НОЯБРЯ 2024 ГОДА РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ НА ДОЛЖНОСТЬ ОМБУДСМЕНА АО «КАЗТРАНСОЙЛ» БЫЛ НАЗНАЧЕН АҚБЕРГЕН СЕРІК ИШАНБЕКҰЛЫ.

В рамках обеспечения прав работников и контрагентов АО «КазТрансОйл» придерживается следующих принципов:

- **Равенство и недискриминация** — предоставление равных возможностей и условий труда вне зависимости от личных характеристик, гражданства и других факторов.
- **Достойные и безопасные условия труда** — соблюдение норм охраны труда, рабочего времени, справедливой оплаты и обеспечение необходимых санитарно-гигиенических условий.
- **Свобода объединений и социальное партнерство** — поддержка коллективных переговоров и социальных льгот.
- **Недопущение принудительного и детского труда** — строгий контроль выполнения трудового законодательства.
- **Прозрачность данных о труде** — мониторинг численности работников, условий их труда, охраны труда и безопасности.
- **Обучение и повышение квалификации** — организация регулярного инструктажа и обучения по вопросам охраны труда и промышленной безопасности.

Омбудсмен также рассматривает вопросы, связанные с соблюдением прав человека, содействует разрешению трудовых споров и социальных конфликтов, а также обеспечивает соблюдение норм корпоративной этики. Кроме того, в Компании функционируют каналы обратной связи, позволяющая оперативно рассматривать обращения о возможных нарушениях прав работников и контрагентов. По всем поступившим обращениям проводится тщательный анализ, а отчеты о результатах направляются Совету директоров.

По итогам 2024 года нарушений прав человека среди работников и контрагентов АО «КазТрансОйл» не выявлено. В случае возникновения нарушений работники и партнеры могут обращаться по всем доступным каналам обратной связи Компании.

Планы на 2025 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. Строительство трех спортивных площадок в ПННП «Шагыр» Шымкентского нефтепроводного управления, НПС-3 Карагандинского нефтепроводного управления, ГНПС «Алибекмола» Актюбинского нефтепроводного управления.
3. Строительство санитарно-бытового корпуса в НПС «Каражанбас», НПС «Степное» и ПННП «Шагыр» (столовая, служебные помещения для инженерно-технического персонала, актовый зал, и комната отдыха, медкабинет, комната спортивных тренажеров и др.).

0 нарушений прав человека

среди работников и контрагентов АО «КазТрансОйл» в 2024 году

Корпоративные коммуникации

Подход к управлению

АО «КазТрансОйл» последовательно поддерживает открытый и продуктивный диалог с работниками и всеми ключевыми заинтересованными сторонами. В Компании успешно действует современная и динамичная система корпоративных коммуникаций, направленная на развитие каналов обратной связи и укрепление взаимодействия на всех уровнях. Руководство регулярно проводит встречи с трудовыми коллективами, на которых обсуждаются актуальные вопросы, включая социальные, бытовые и производственные аспекты.

В 2024 году работа в сфере корпоративных коммуникаций была сосредоточена на усилении имиджа Компании, как среди внутренних, так и внешних стейкхолдеров. Компания продолжает акцентировать внимание на улучшении существующих инструментов взаимодействия, внедряя инновационные подходы для повышения вовлеченности целевых аудиторий и обеспечения более оперативного реагирования на запросы.

Управление связями между руководством, работниками и другими заинтересованными сторонами координируется управлением по связям с общественностью и внутренними коммуникациями АО «КазТрансОйл», который отвечает за стратегическое направление всех коммуникационных инициатив и мониторинг их эффективности.

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»;
- Порядок рассмотрения обращений физических и юридических лиц, поступивших в Центр оперативного реагирования 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-Қазына»;
- Горячая линия «Нысана»;
- Электронная информационная система доверия АО «КазТрансОйл» — senim@kaztransoil.kz;
- Блог генерального директора (председателя Правления);
- Центр оперативного реагирования;
- Специальная выделенная линия Компании «Нет коррупции!».

Все поступившие обращения регистрируются управлением 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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.

В рамках деятельности ЦОР по состоянию на 31 декабря 2024 года поступило 16 обращений, среди которых — 2 анонимных. Основными темами обращений являются вопросы о наличии вакансий, возможности прохождения стажировки, а также социально-трудовые вопросы работников.

Каналы коммуникаций

Помимо механизмов обратной связи, важным фактором, влияющим на деловую репутацию Компании, являются корпоративные коммуникации. В 2024 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 KTOinfo;
- Официальные аккаунты АО «КазТрансОйл» в социальных сетях Facebook, Instagram, YouTube, LinkedIn, TikTok.

В целях создания эффективных механизмов прямых коммуникаций Компании, а также информирования общественности с основными результатами, новостями деятельности АО «КазТрансОйл» за отчетный период были опубликованы 113 пресс-релизов 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 «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»;
- 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 и аналитических агентств, средств массовой информации (СМИ), как Reuters, Bloomberg, Trend, Report, S&P Global, Interfax, Kursiv Media. В социальных сетях было опубликовано 1 635 материалов на производственно-экономическую и социальную тематику Компании.

В 2024 ГОДУ КОРПОРАТИВНЫЙ ТЕЛЕКАНАЛ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» СТАЛ ПОБЕДИТЕЛЕМ XIV ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКОГО КОНКУРСА КОРПОРАТИВНЫХ МЕДИА — 2024 В НОМИНАЦИИ «ЛУЧШЕЕ ВНУТРЕННЕЕ DIGITAL-MEDIA».

Значимые события, мероприятия и проекты за 2024 год

АО «КазТрансОйл» поддерживает активную коммуникацию по вопросам, связанным со своей деятельностью. В 2024 году Компания принимала участие в отраслевых и тематических мероприятиях, а также активно взаимодействовала со СМИ.

Пресс-тур на производственные объекты Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл» и ТОО «Магистральный Водовод»

В 2024 году на ГНПС «Актау» Мангистауского нефтепроводного управления, морском порту Актау и на ВОС «Кульсары»

ТОО «Магистральный Водовод» проведен пресс-тур с участием представителей республиканских и региональных СМИ.

«День эмитента» на площадке KASE

В марте, августе и ноябре 2024 году руководство АО «КазТрансОйл» 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 интересующие 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 АО «КазТрансОйл» на 2023–2027 годы были реализованы мероприятия, направленные на улучшение социально-бытовых условий труда работников Компании. В частности, широкое освещение получило завершение работ на ГНПС «Алибекмола» Актюбинского нефтепроводного управления по капитальному ремонту общежития на 64 места, а также на НПС «Аман» ТОО «СЗТК «МунайТас» по вводу в эксплуатацию III пускового комплекса (административно-бытовой комплекс) строительство которого реализовано в рамках проекта 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».

Экология и безопасность

В 2024 году Компания продолжила проводить мероприятия, направленные на охрану окружающей среды. Работники Компании и члены их семей приняли участие в республиканских и региональных проектах «Таза Қазақстан», в просветительских мероприятиях по экологической грамотности и конкурсах.

Применение государственного языка

В 2024 году широко освещались мероприятия по поддержке государственного языка среди работников Компании. Проведены конкурсы литературного чтения произведении казахских акынов, освещена работа по проведению диктанта на казахском языке для работников Компании.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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, 2-23, 413-1, 413-2

Группа компаний 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 2024 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.

ТОО «Магистральный Водовод» стремится к конструктивному диалогу с местными сообществами и вовлечению всех заинтересованных сторон в процессы принятия решений, связанных с хозяйственной деятельностью компании. В 2024 году, в целях учета мнений местных сообществ, ТОО «Магистральный Водовод» провело ряд ключевых мероприятий:

- 4 апреля 2024 года в ТОО «Магистральный Водовод» состоялось заседание Региональной комиссии при Совете по тарифной политике, посвященное вопросам тарифообразования в сфере естественных монополий.
- 26 апреля 2024 года и 26 июля 2024 года ТОО «Магистральный Водовод» провело 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 2023 год и за 1 полугодие 2024 года соответственно.
- 25 апреля (г.Атырау) и 2 мая (г. Актау) 2024 года ТОО «Магистральный Водовод» провело публичные слушания по рассмотрению заявки на утверждение тарифа стимулирующим методом тарифного регулирования на регулируемую услугу по подаче воды по магистральным трубопроводам.
- 2 октября 2024 года ТОО «Магистральный Водовод» проведен пресс-тур на ВОС «Кульсары» с привлечением СМИ республиканской газеты «Егемен Қазақстан», регионального телеканала «Caspian news TV».

Помощь в борьбе с паводками

В 2024 году Республика Казахстан столкнулась с рядом значительных стихийных бедствий, наиболее крупным из которых стали весенние паводки. С конца марта по начало мая 2024 года быстрое таяние снега, усиленное сильными дождями, привело к выходу рек из берегов, особенно в западных и северных регионах страны. Учитывая, что основная операционная деятельность по транспортировке нефти сосредоточена в западных регионах Республики Казахстан, Группа компаний АО «КазТрансОйл» оказала поддержку пострадавшим территориям в борьбе с последствиями стихийного бедствия.

ДЛЯ БОРЬБЫ В ПЕРИОД ПАВОДКА В РАМКАХ ОКАЗАНИЯ ПОМОЩИ МЕСТНЫМ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМ ОРГАНАМ АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ В 2024 ГОДУ БЫЛО ВЫДЕЛЕНО 36 ЕДИНИЦ СПЕЦИАЛЬНОЙ ТЕХНИКИ, 31,1 ТОНН ГСМ И МАТЕРИАЛЬНАЯ ПОМОЩЬ ПОСТРАДАВШИМ ПУТЕМ ПЕРЕЧИСЛЕНИЯ ОТ РАБОТНИКОВ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ НА ОБЩУЮ СУММУ БОЛЕЕ 80 МЛН ТЕНГЕ. СОБРАННЫЕ СРЕДСТВА НАПРАВЛЕНЫ В ОБЩЕСТВЕННЫЙ ФОНД «ҚАЗАҚСТАН ХАЛҚЫНА» ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ПАВОДКОВ И ПОМОЩИ МЕСТНЫМ ЖИТЕЛЯМ.

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 непрямое 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Сумма заключенных договоров по Группе компаний

117 570 млн тенге

Доля внутристрановой ценности в закупках АО «КазТрансОйл» составила

72%

Подход к управлению

GRI 3-3, 2-6

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 этичных 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, производственной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды. В 2024 году 100% поставщиков были ознакомлены и приняли обязательства по соблюдении данных требований при заключении договора на оказание услуг.

Одним из ключевых мероприятии в отчетном году является заключение оффтэйк-контрактов с поставщиками в рамках реализации Проекта по созданию новых производств. По Группе компаний АО «КазТрансОйл» заключены 6 контрактов.

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками в 2024 году составила 117 570,2 млн тенге.

Количество поставщиков АО «КазТрансОйл» в разбивке по категориям за 2024 год



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 2024 году по сравнению с 2023 годом увеличилось на 18,8% и составило 1 656 поставщика, что является 98,3% от общего количества поставщиков.

Доля поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 204-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Количество поставщиков	1 593	1 429	1 685	17,9
Количество местных поставщиков	1 545	1 392	1 656	18,8
Доля местных поставщиков %	96,9	97,9	98,3	0,4

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с местными поставщиками (Республики Казахстан и Грузии) в отчетном году составила 116 834,2 млн тенге. В отчетном году в БНТ наблюдается значительное снижение суммы заключенных договоров с поставщиками на 45,9% в связи с уменьшением суммы капитальных вложений почти в три раза.

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками, млн тенге

GRI 204-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Сумма заключенных договоров с поставщиками	265 145,35	128 894,77	117 570,2	-8,8
Сумма заключенных договоров с местными поставщиками, в т.ч:	264 506,35	125 228,77	116 834,2	-6,7

Мониторинг доли внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг осуществляется на портале уполномоченного органа. По итогам 2024 года доля внутристрановой ценности в закупках АО «КазТрансОйл» составила 72%, в том числе по товарам – 56%, по работам и услугам – 75%.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг АО «КазТрансОйл», за 2024 год*, млн тенге

Наименование	Сумма	Доля, %
Товары	21 128	56
Работы и услуги	147 564	75
Всего:	**168 691**	**72**

* Данные ТОО «Самрук-Қазына Контракт»

По итогам 2024 года сумма закупок товаров БНТ составила 4 112 млн тенге, из которых 71,9% приходятся на товары, а 28,1% — на товары и услуги.

Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг БНТ, за 2024 год*, млн тенге

Наименование	Сумма	Доля, %*
Товары	2 958	-
Работы и услуги	1 154	-
Всего:	**4 112**	**-**

*По национальному законодательству Грузии расчет внутристрановой ценности в закупках не производится.

По итогам 2024 года доля внутристрановой ценности в закупках ТОО «Магистральный Водовод» по товарам составила — 36%, по работам и услугам — 89%.

Информация о доле внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг ТОО «Магистральный Водовод», за 2024 год, млн тенге

Наименование	Сумма	Доля, %
Товары	1 190	36
Работы и услуги	5 651,6	89
Всего:	**6 841,6**	**80**

В 2024 году общее количество деловых партнеров, проинформированных о политиках Компании, связанных с противодействием коррупции, составило 1 259.

Информирование об имеющихся у Группы компаний АО «КазТрансОйл» политиках и методах противодействия коррупции

GRI 2-4, 205-2

	2022		2023		2024	
Показатель	**Всего**	**Доля, %**	**Всего**	**Доля, %**	**Всего**	**Доля, %**
Общее количество деловых партнеров, проинформированных о политиках, связанных с противодействием коррупции, в т.ч:						
- АО «КазТрансОйл»	1 154	100	1 018	100	1 259	100
- ТОО «Магистральный Водовод»	275	100	278	100	282	100
- БНТ	164	100	133	100	144	100

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

В 2025 году АО «КазТрансОйл» планирует продолжить практику закупочной деятельности в соответствии с корпоративными принципами и стандартами, включая реализацию Планов закупок товаров, работ и услуг на 2025 год и 2025–2029 годы. Также продолжится деятельность по мониторингу доли внутристрановой ценности в закупках товаров, работ и услуг: достижение уровня внутристрановой ценности в закупках товаров — 60%, достижение уровня внутристрановой ценности в закупках работ и услуг — 80%.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

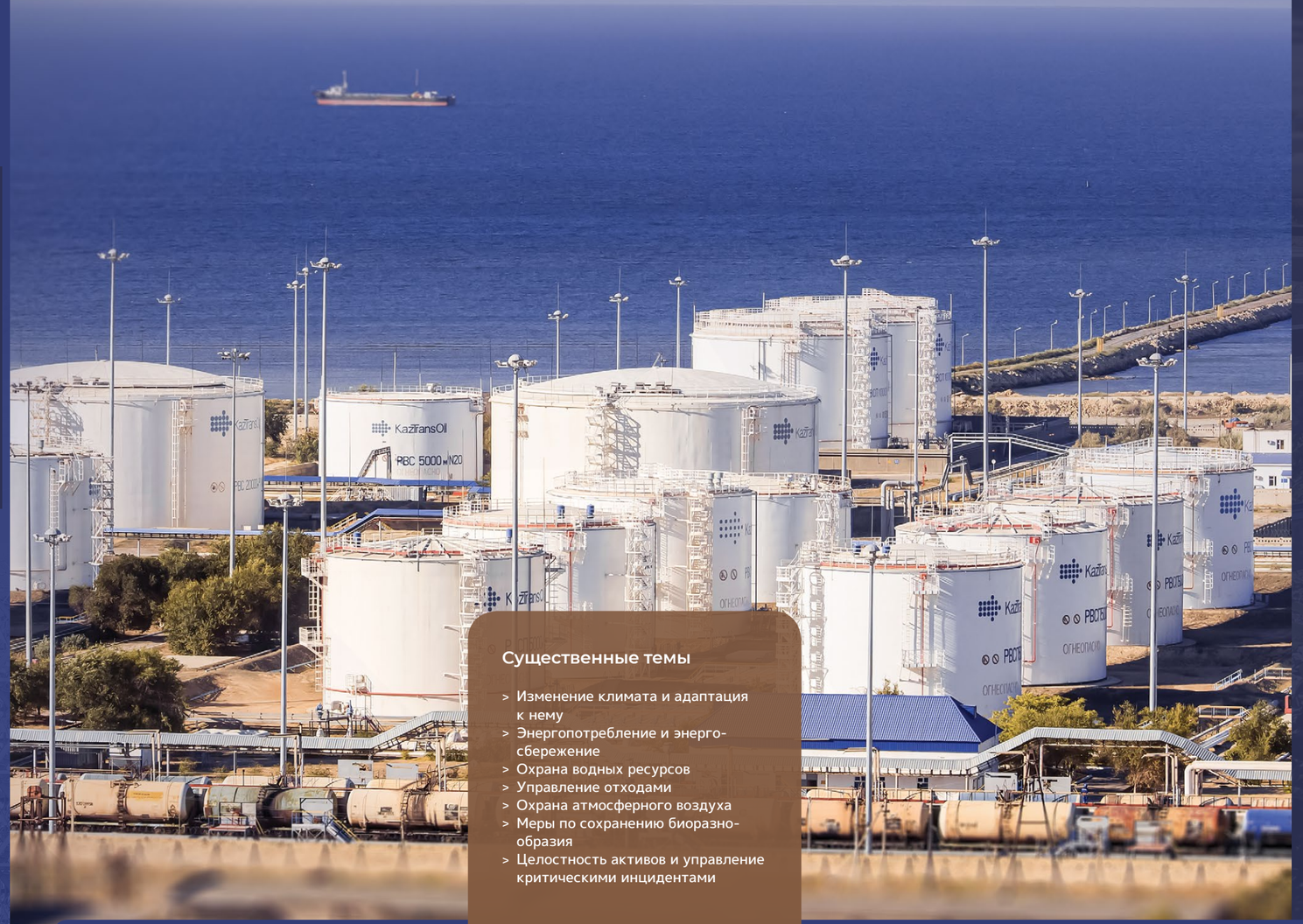
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

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

Основные показатели за 2024 год

Затраты на реализацию мероприятий по охране окружающей среды по АО «КазТрансОйл»

993 млн тенге

Объем сбросов сточных вод по Группе компаний АО «КазТрансОйл» уменьшился на

2,4%

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по Группе компаний АО «КазТрансОйл» снизился на

4,9%

Потребление природного газа по АО «КазТрансОйл» снизилось на

5,7%

Ключевые события

- Оптимизация температурного режима работы «горячего» нефтепровода «Атырау — Самара» путем улучшения реологии нефтесмеси в 2021-2024 годы с мая по сентябрь позволило сэкономить потребление природного газа на 10,2 млн м³
- ТОО «Магистральный Водовод» в отчетном году реализовала проекты по восстановлению речной экосистемы на общую сумму 62,8 млн тенге

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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, соответствующей требованиям ISO 14001:2015;
- идентификацию и оценку экологических аспектов, направление инвестиций на реализацию мер по управлению существенными 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 2024 году, стремясь сформировать у общества бережное отношение к природным ресурсам, Компания реализовала комплекс экологических инициатив:

- в рамках проведения эко-челленджей, в течение 2024 года во всех ОСП проводились мероприятия по уборке территорий населенных пунктов, парков, берегов водоемов, в результате которых собрано свыше 55 тонн мусора;
- проведена работа по образовательной программе «Эко-Будущее»;
- приобретены и установлены специальные четырехсекционные контейнеры для раздельного сбора отходов, а также ЭКО-боксы для макулатуры;
- проведены работы по озеленению, в результате чего высажено свыше 4 тысяч деревьев на санитарно-защитных зонах и территориях, прилегающих к объектам;
- изготовлено и установлено свыше 50 скворечников на деревьях в населённых пунктах, в том числе из вторичного сырья, в рамках мероприятий по увеличению биоразнообразия экосистемы.

На санитарно-защитных зонах и территориях, прилегающих к объектам, высажено

>4 тыс. деревьев

Структура и инструменты управления

Сохранение природы и рациональное использование ее ресурсов — это неотъемлемая ответственность и приоритет 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:

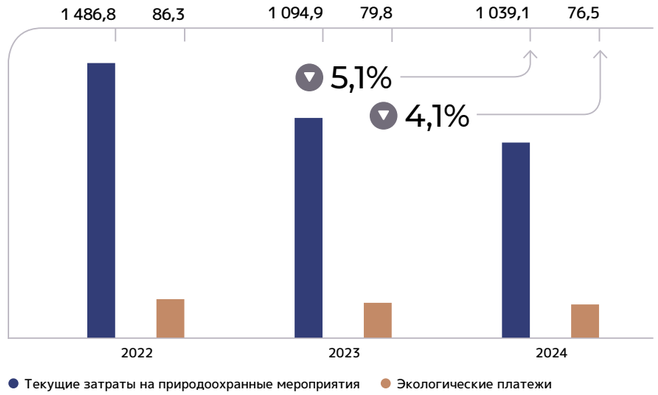
- производственный экологический контроль, контроль соблюдения требований Экологического кодекса Республики Казахстан;
- периодические отчеты направляются в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- реализация мероприятий по снижению выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду;
- обеспечение своевременного получения квот на выбросы парниковых газов;
- обеспечение разработки для нефтепроводных управлений 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.

Инвестиции и природоохранные платежи

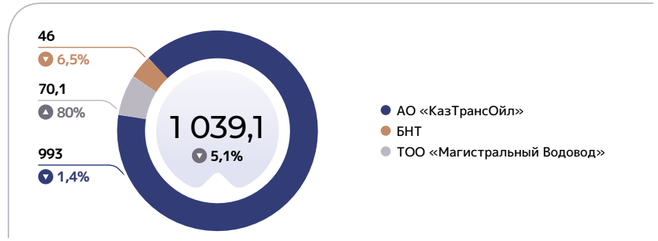
GRI 2-27

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», млн тенге[5]



Текущие затраты на природоохранные мероприятия



[5] В границу отчетности консолидации данных по охране окружающей среды в 2024 году здесь и далее вошли ТОО «Магистральный Водовод и БНТ. В границу отчетности в связи с отсутствием производственной деятельности не вошел PTL.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Расходы на ООС включают две составляющие:

- экологические платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, содержание загрязняющих веществ при сбросе сточных вод, накопление отходов;
- затраты на природоохранные мероприятия, направленные на выполнение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

В 2024 году на реализацию мероприятий по ООС в Группе компаний АО «КазТрансОйл» затрачено 1 039,1 млн тенге, что на 5,1% меньше аналогичного показателя 2023 года. При этом в ТОО «Магистральный Водовод» наблюдается увеличение затрат на 80% в связи с мероприятиями по возмещению потерь рыбного хозяйства — Зарыбление реки Кигач и научно-исследовательские работы по оценке ущерба на биоразнообразие.

Платежи Группы компаний АО «КазТрансОйл» за негативное воздействие на окружающую среду в 2024 году составили 76,5 млн тенге, что ниже показателя 2023 года на 4,1%.

В 2024 году АО «КазТрансОйл» было привлечено к административной ответственности за несоблюдение требований Экологического кодекса Республики Казахстан с назначением взыскания в виде административных штрафов на сумму 4 707 тыс. тенге. Административные штрафы оплачены своевременно.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по рекультивации нарушенных земель на участках МН «Узень-Атырау-Самара» Атырауского и Кульсаринского нефтепроводных управлений с получением экологического разрешения и положительного заключения государственной экологической экспертизы при необходимости корректировки существующих проектов в 2025 году.

Экологические платежи по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

76,5 млн тенге

Снижение выплат за негативное воздействие

4,1%



Выбросы загрязняющих веществ

Подход к управлению

GRI 3-3, 305-7

Для АО «КазТрансОйл» важным приоритетом является эффективное управление выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Компания реализует комплекс мероприятий по охране атмосферного воздуха в соответствии с Порядком управления выбросами загрязняющих веществ в атмосферу, действующим в АО «КазТрансОйл». В отчетном периоде Компания не превышала значений установленных показателей.

В 2024 году филиалом «ЦИР АО «КазТрансОйл» разработаны проекты нормативов допустимых выбросов для объектов ОСП Компании, которые предусматривают осуществление контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов загрязняющих веществ. Ежеквартально в ОСП проводятся лабораторные замеры воздуха на границах санитарно-защитных зон и от источников выбросов загрязняющих веществ.

В Компании реализуются мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов. В 2024 году Группа компаний АО «КазТрансОйл» снизила выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 4,9% по сравнению с 2023 годом благодаря реализации природоохранных мероприятий. В числе основных мероприятий — установка понтонов в резервуарах для хранения нефти на НПС имени Т. Касымова и ГНПС имени Б. Джумагалиева, предотвращающих испарение и уменьшающих выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 80% от источника, а также 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 2024 году общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не превышал значений установленных нормативов.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Группе компаний АО «КазТрансОйл», тонн

GRI 305-7

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в т.ч:	20 468,0	17 959,4	17 086	-4,9
- NOx, в т.ч:	623,4	502	441,1	-12
- SOx, в т.ч:	92,7	98,8	88,42	-10
- CO, в т.ч:	250,6	236,6	223,5	-5
- Прочие категории выбросов в атмосферу*, в т.ч:	19 509,3	17 123,4	16 333	-4,6

* К прочим категориям относятся стойкие органические загрязнители, летучие органические соединения, опасные загрязнители воздуха, твердые частицы и др.

Сокращение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

4,9%

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Перевод системы отопления помещений цех технологического транспорта и спецтехники (1-й участок) Атырауского нефтепроводного управления на электрический обогрев.
2. Замена одной единицы магистрального насосного агрегата НМ 1250/260 на насосный агрегат производительностью 500 м³/ч на ГНПС «Каламкас» Мангистауского нефтепроводного управления.
3. Замена синхронного электродвигателя СТДП-1250 на асинхронный электродвигатель мощностью 1250 кВт на МНА №4 НПС-2 ГНПС имени Б. Джумагалиева Жезказганского нефтепроводного управления.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Вода — ценный и незаменимый ресурс. АО «КазТрансОйл» осознает важность 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.

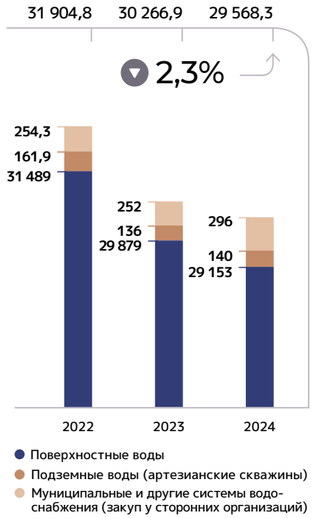
В Компании осуществляется ежеквартальный мониторинг подземных, поверхностных и сточных вод с проведением подрядной организацией, имеющей лабораторию, аккредитованную в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

В связи со спецификой деятельности ТОО «Магистральный Водовод» более 98% забираемой воды Группой компаний АО «КазТрансОйл», включая забор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды, приходится на ТОО «Магистральный Водовод».

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.

Общее количество забираемой воды по источникам по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-3



Общий водозабор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл*

GRI 303-3, 303-5

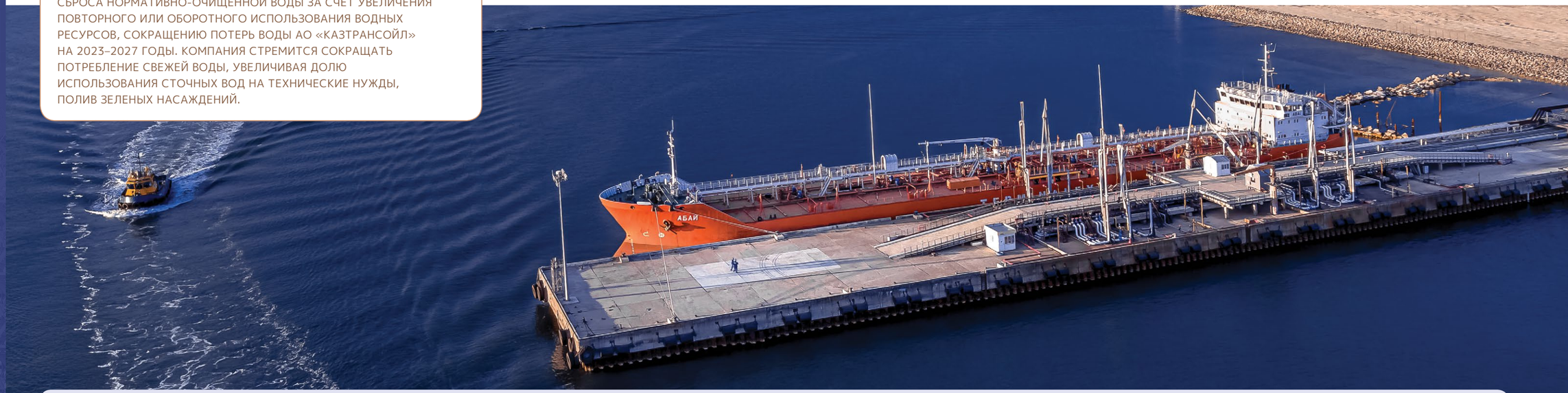


* БНТ исключен из данного показателя, так как не относится к регионам с наблюдаемым дефицитом воды.

Общий объем забираемой воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-3

Показатель[6]	2022	2023	2024	Изменение, %
Пресная вода	31 905	30 267	29 572,14	-2,3
Другая вода	0	0	0	0



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение

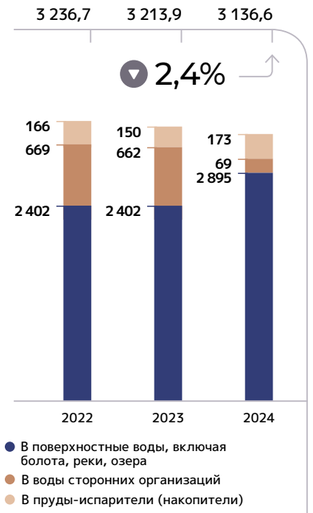
4. Корпоративное управление

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Объем сбросов сточных вод в разбивке по объектам сброса по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-4



Объем сбросов воды с указанием качества сбрасываемой воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл*

GRI 303-4



Объем сбросов воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 303-4

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Пресная вода	863,1	848,7	856	0,8
Другая вода	2 372,5	2 365,2	2 280,4	-3,6

Производственные стоки проходят через очистные сооружения, и затем отстаиваются в механических отстойниках.

Расследование экологических происшествий, связанных с водными объектами, осуществляется в соответствии с Правилами управления водными ресурсами в АО «КазТрансОйл».

В 2024 году была проведена замена очистного оборудования «Биокс — 50» на объекте БПО Актюбинского нефтепроводного управления

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Замена существующего очистного сооружения для сточных вод КОСВ-15 НПС-3 Кульсаринского нефтепроводного управления.
2. Реконструкция системы биохимической очистки на ГНПС «Кумколь».
3. 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 представляли угрозу причинения вреда жизни и здоровью людей, не создавали рисков для водных ресурсов, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира, не оказывали негативного воздействия 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 уполномоченный 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.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 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 Республики Казахстан и регистрируются в журнале учета отходов производства и потребления.

В АО «КазТрансОйл» зафиксировано снижение объема опасных отходов на 54% в связи со значительным уменьшением объема нефтезагрязненного грунта от работ по рекультивации нарушенных земель (исторических загрязнений).

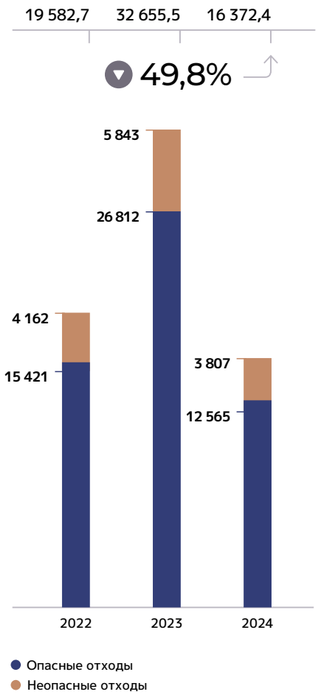
В 2024 году на БНТ отмечен значительный рост объёмов опасных отходов. Это связано с тем, что в июне и июле 2024 года с основной площадки БНТ, включая станции нефти и мазута, было вывезено во временное хранилище 284 тонны нефтешламов.

Все образовавшиеся в процессе производственной деятельности отходы по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в объеме 16 372,4 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 регулярные тренинги по правильному обращению с отходами и организации раздельного сбора отходов.

Общий объем образования отходов в разбивке по опасным и неопасным отходам по Группе компаний АО «КазТрансОйл», тонн

GRI 306-3, 306-4, 306-5



Снижение объема опасных отходов в 2024 году

54%

Изменение климата

Подход к управлению

GRI 3-3

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.

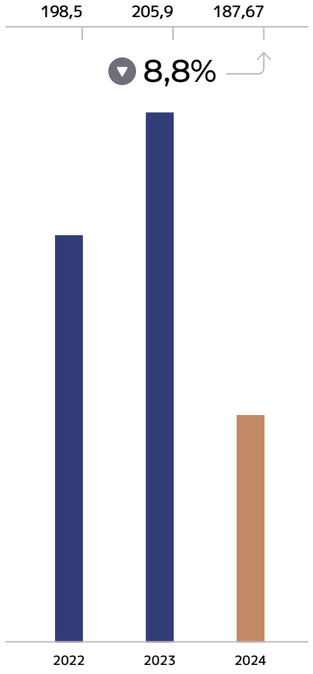
Компания ведет свою деятельность в соответствии с целями по сокращению выбросов парниковых газов, установленными АО НК «КазМунайГаз», и реализует План мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на период 2022–2031 годы. В Плане указаны организационные 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 CO_2 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.

Объем прямых выбросов парниковых газов (Охват 1) в АО «КазТрансОйл», тыс. тонн CO_2-экв.

GRI 305-1



Уменьшение выбросов парниковых газов по категории Охват 1 в 2024 году

8,8%

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

Основными источниками прямых выбросов парниковых газов в АО «КазТрансОйл» являются печи подогрева нефти, котельные, дизельные электростанции, сварочные агрегаты и компрессоры.

Уменьшение выбросов парниковых газов по категории Охват 1 в 2024 году на 8,8% связано с уменьшением мощности установки (расхода газа на пунктах подогрева нефти).

В 2024 году зафиксировано небольшое увеличение выбросов парниковых газов по категории Охват 2, обусловленное ростом потребления электроэнергии Компанией.

Источниками косвенных выбросов парниковых газов являются закупленные от других организаций электроэнергия и тепловая энергия.

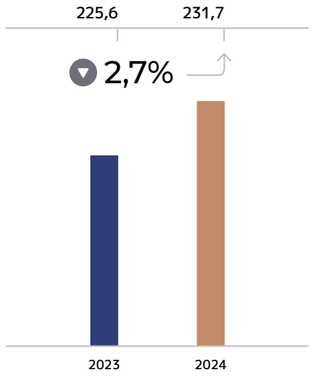
В 2024 году показатель объема удельных выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2) составил 0,0928 тыс. тонн CO_2-экв / млн тонн-км.

Общий объем выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2)

419,3 тыс. т CO_2-экв.

Объем косвенных выбросов парниковых газов (Охват 2) в АО «КазТрансОйл», тыс. тонн CO_2-экв.

GRI 305-2



Удельные выбросы парниковых газов (углеродоемкость) в АО «КазТрансОйл» на грузооборот нефти, тыс. тонн CO_2-экв / млн-тонн км

GRI 305-4

Показатель	Единица измерения	2024
Общий объем прямых выбросов парниковых газов (Охват 1)	тыс. т CO_2-экв.	187,67
Удельные прямые выбросы парниковых газов (Охват 1)	тыс. т CO_2-экв. / млн тонн-км	0,00415
Общий объем выбросов парниковых газов (Охват 1 и 2)	тыс. т CO_2-экв.	419,345
Удельные выбросы парниковых газов (Охват 1 и 2)	тыс. т CO_2-экв. / млн тонн-км	0,00928
Грузооборот нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»)	млн тонн-км	45 176

GRI 305-5

В связи со спецификой производственной деятельности АО «КазТрансОйл» углеродное квотирование установок Компании превышает допустимый лимит. В этой связи, Компания производит закуп квот у сторонних организаций в количестве 1 167,4 единиц.

Адаптация к изменению климата

GRI 305-5

В 2024 году в рамках Плана мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на 2022–2031 годы были реализованы мероприятия по энергоэффективности и увеличению доли возобновляемой энергии, которые включают в себя:

- замену наружного освещения нефтеперекачивающих станций на энергосберегающие светодиодные светильники;
- реконструкцию магистральной насосной НПС «Жетыбай»;
- замену подпорного насосного агрегата в ГНПС «Павлодар».

Управление климатическими рисками

GRI 201-2

АО «КазТрансОйл» реализует системный подход к управлению климатическими рисками, интегрируя их в корпоративную систему управления рисками (КСУР). Этот процесс охватывает все уровни управления Компании.

Совет директоров АО «КазТрансОйл» несет ответственность за организацию и надзор функционирования КСУР. Правление АО «КазТрансОйл» — за соблюдение политик и процедур управления рисками в соответствии с КСУР. Ежегодно Правление Компании рассматривает уровни ответственности по мониторингу и контролю над рисками

АО «КазТрансОйл», регистр и карту рисков, куда входят климатические риски, а также ключевые рисковые показатели и План мероприятий по управлению рисками АО «КазТрансОйл» и его ДСКО.

Согласно международным стандартам IFRS S1 и S2, климатические риски — это риски, обусловленные как изменениями климатических условий, так и мерами по переходу к низкоуглеродной экономике/энергопереходу. Эти риски могут оказывать влияние на бизнес-модель, операционные процессы, инфраструктуру, стоимость ресурсов, регулирующие требования и устойчивость цепочек поставок. Климатические риски включают широкий спектр факторов — от изменения погодных условий и воздействия окружающей среды до законодательных инициатив, технологических трансформаций и изменения рыночных предпочтений.

В 2024 году вследствие резкого потепления произошло быстрое таяние снега, усиленное сильными дождями, что привело к выходу рек из берегов и возникновению масштабных паводков в западных и северных регионах Республики Казахстан. Это оказало прямое воздействие на имущество АО «КазТрансОйл», в частности:

- подтопление дорожной инфраструктуры, относящейся к Атыраускому нефтепроводному управлению. Оценка потенциального ущерба составляет 82,7 млн тенге;
- подтопление водозабора с очистными сооружениями на НПС «Индер» Атырауского нефтепроводного управления, что привело к повреждению имущества. Оценка потенциального ущерба составляет 220,3 млн тенге;
- затопление спецтехники АО «КазТрансОйл» (болотохода) при выполнении работ по предотвращению последствий стихийного бедствия. Размер страховой выплаты составил 35,9 млн тенге.

С целью предотвращения и снижения последствий климатических рисков в 2024 году АО «КазТрансОйл» разработало и реализовало ряд мероприятий, направленных на их управление и адаптацию к изменяющимся климатическим условиям. Среди них — следующие инициативы:

- на период с 22 апреля 2024 года по 21 апреля 2025 года АО «КазТрансОйл заключен договор добровольного страхования имущества от ущерба от 9 апреля 2024 года с АО «СК «Евразия» (Страховщик). Предметом договора является оказание Страховщиком услуг по добровольному страхованию имущества от риска случайной гибели, утраты или повреждения в результате наступления предусмотренного договором страхового случая, безусловная франшиза по каждому страховому случаю составляет 23 млн тенге.
- завершен процесс подготовки производственных объектов к работе в осенне-зимний период 2024-2025 года в соответствии с утвержденным планом в полном объеме. Выполнены все запланированные организационно-технические мероприятия по производственным объектам, линейной части, резервуарным паркам, насосным станциям, сливо-наливным нефтяным эстакадам, электроснабжению и электрохимзащите, автоматике и телемеханике, теплоснабжению, ПТС (Подробнее см. раздел «Реагирование на чрезвычайные ситуации).

АО «КазТрансОйл» продолжает совершенствовать систему выявления, оценки и управления климатическими рисками, стремясь к устойчивости бизнеса в условиях изменения климата и трансформации мировой энергетики.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

На 2025 год Компанией запланирована реализация актуализированного проекта плана мероприятий АО «КазТрансОйл» по реализации Программы низкоуглеродного развития АО НК «КазМунайГаз» на период 2025-2031 годы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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

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 Компании разработана и утверждена 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 2024 года Компания выполнила все поставленные цели в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, что стало возможным за счет планирования оптимальных технологических режимов работы магистральных нефтепроводов и исполнения Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020-2025 годы.

Структура и инструменты управления

GRI 3-3

Ответственным подразделением, занимающимся вопросами энергоэффективности, является Управление технологических режимов и энергоменеджмента АО «КазТрансОйл», который разрабатывает оптимальные технологические и температурные режимы транспортировки нефти, целевые показатели и проводит ежемесячный мониторинг их выполнения, обеспечивая своевременный и эффективный контроль за достижением поставленных задач.

Управлением 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 2024 году были выполнены.

В Компании разработан и утвержден План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2025–2029 годы. План составлен на основе результатов энергетического аудита и предложений ОСП, в котором предусмотрены ключевые мероприятия, такие как замена магистральных насосных агрегатов на более эффективные с высоким коэффициентом полезного действия, а также реконструкция печи подогрева нефти на СПН «Опорная».

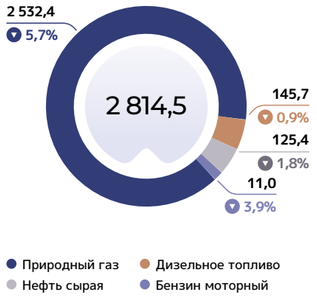
Потребление энергоресурсов

GRI 302-1

В отчетном году в АО «КазТрансОйл» наблюдается снижение общего потребления энергетических ресурсов на 2,9% по сравнению с 2023 годом.

Снижение потребления природного газа на 5,7% обусловлено оптимизацией температурных режимов «горячих» нефтепроводов Компании путем улучшения реологии нефтесмеси (перераспределение мангышлакской нефти) в летний период 2024 года. Увеличение потребления электроэнергии на 3,7% обусловлено ростом грузооборота нефти на 3,8% в 2024 году по сравнению предыдущим годом. Увеличение потребления теплоэнергии на 15,6% связано с понижением среднемесячных температур в отопительный период.

Общее потребление невозобновляемых источников с разбивкой по видам топлива по АО «КазТрансОйл»

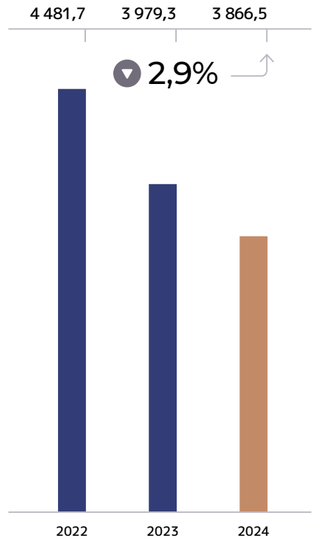


Общее потребление невозобновляемых источников с разбивкой по видам энергии по АО «КазТрансОйл»



Динамика использования первичных невозобновляемых источников энергии в АО «КазТрансОйл», ТДж

GRI 302-1



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

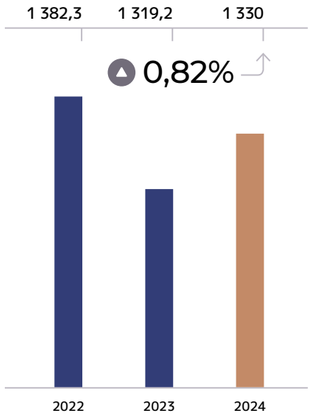
1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие
Система закупок и развитие местного содержания
Охрана окружающей среды
Энергопотребление и энергосбережение
4. Корпоративное управление
5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Снижение энергоемкости транспортировки нефти Компании

6,5%

Динамика потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл», ТДж

GRI 302-1



Динамика показателя энергоемкости АО «КазТрансОйл»

GRI 302-1, 302-3

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Объем суммарного потребления энергетических ресурсов, ТДж	4 481,7	3 979,3	3 866,5	-2,9
Грузооборот нефти (отдельно по АО «КазТрансОйл»), млн тонн-км	34 261	34 211	35 526	3,8
Энергоемкость транспортировки нефти, ТДж/ млн тонн-км	0,1308	0,1163	0,1088	-6,5

* Согласно методологии расчета энергоемкости АО «КазТрансОйл», базовым показателем считается грузооборот нефти. При расчете учтены все виды энергоресурсов, потребляемые Компанией.

Динамика показателя энергоемкости БНТ

GRI 302-1, 302-3

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Объем суммарного потребления электроэнергии, ТДж	36,9	31,7	38,4	21,1
Энергоемкость на одну тонну продукта, ТДж/ тонн	0,0000191	0,0000201	0,0000206	2,5

* Согласно методологии расчета энергоемкости БНТ, базовым показателем считается объем перевалки нефти.

В целях снижения операционных затрат АО «КазТрансОйл» отслеживает динамику показателя энергоемкости перекачки нефти. Удельное потребление энергии рассчитывается на тонну грузооборота нефти.

За отчетный период было затрачено на закупку энергоресурсов 11 857 млн тенге. В 2024 году достигнуто сокращение удельного энергопотребления Компании на 6,5% по сравнению с показателем предыдущего года. Снижение энергоемкости произошло на фоне уменьшения потребления топливно-энергетических ресурсов на 2,9% по сравнению с показателями 2023 года.

Энергосбережение

В 2024 году Компания реализовала План мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2020-2024 годы. В отчетном году было запланировано и выполнено 10 мероприятий, направленных на энергосбережение. 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 В 2021-2024 ГОДЫ С МАЯ ПО СЕНТЯБРЬ НА ДАННОМ НЕФТЕПРОВОДЕ И СЭКОНОМИТЬ ПОТРЕБЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА В ОБЪЕМНОМ ВЫРАЖЕНИИ НА 10,2 МЛН $м^3$.

Производственные процессы АО «КазТрансОйл» являются достаточно энергоемкими, в связи с чем актуальной задачей для Компании являются поиск и реализация решений по сокращению потребления энергоресурсов.

Возобновляемые источники энергии

В АО «КазТрансОйл» уделяется повышенное внимание энергосбережению, в том числе за счёт последовательного расширения использования возобновляемых источников энергии (ВИЭ). Такой подход способствует снижению зависимости от традиционных энергоносителей, уменьшению эксплуатационных расходов и сокращению углеродного следа. Внедрение ВИЭ в инфраструктуру Компании осуществляется в рамках долгосрочной стратегии повышения энергетической устойчивости и охватывает целый комплекс мероприятий:

1. Узел связи необслуживаемого усилительного пункта (НУП) 102 км (год внедрения 2011)

В 2011 году был построен узел связи НУП 102 км, который функционирует на основе возобновляемых источников энергии. Электропитание объекта осуществляется круглогодично за счет использования солнечной энергии, что позволяет снизить эксплуатационные расходы и зависимость от внешних факторов.

2. Блочно-модульные узлы связи (годы внедрения 2014–2023)

В период с 2014 по 2023 годы на объектах производственно-технологической связи были установлены блочно-модульные узлы связи в количестве 32 штук. Их конструкция предусматривает размещение солнечных панелей на крышах, что позволяет значительно снизить потребление электроэнергии из традиционных источников.

3. Узел связи ПКУ-22 (год внедрения 2014)

В 2014 году в узле связи ПКУ-22 был установлен ветрогенератор, который работает 180 дней в году с 1 апреля по 30 сентября, в связи с эксплуатационными погодными ограничениями. Его использование позволило существенно снизить потребление электроэнергии, поступающей из традиционных источников.

АО «КазТрансОйл» использует солнечные энергетические установки на узлах связи линейной части магистральных нефтепроводов в количестве 396 штук общей мощностью 107 кВт. Также используется ветряная энергетическая установка на узле связи ПКУ-22 Карагандинского нефтепроводного управления мощностью 20 кВт.

В 2024 ГОДУ В ЦЕЛЯХ ДАЛЬНЕЙШЕГО РАЗВИТИЯ ВИЭ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» ВВЕЛО В ЭКСПЛУАТАЦИЮ 11 АВТОНОМНЫХ ГИБРИДНЫХ ЭЛЕКТРОГЕНЕРАТОРНЫХ УСТАНОВОК, ИСПОЛЬЗУЮЩИХ СОЛНЕЧНУЮ ЭНЕРГИЮ. РАБОТЫ ВЫПОЛНЕНЫ В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ МН «ПАВЛОДАР — ШЫМКЕНТ».

Автономные гибридные электрогенераторные установки размещены на 1 499,9 — 1 572,1 км на 11 объектах (6 линейных узлов и 5 станций катодной защиты) МН «Павлодар — Шымкент». Протяжённость данного участка составляет 72,2 км. Общая выработка электроэнергии в год автономных гибридных электрогенераторных установок — 254 тыс. кВт*час (0,9144 ТДж).

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Обеспечение выполнения энергетических целей АО «КазТрансОйл» на 2025 год.
2. Обеспечение выполнения Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности Компании на 2025–2029 годы.
3. Оптимизация температурных режимов «горячего» нефтепровода «Атырау — Самара».
4. Ввод в эксплуатацию автономных гибридных энергоустановок в количестве 4 единиц в Мангистауском нефтепроводном управлении на МН «Каламкас — Каражанбас — Актау».
5. Установка гелиосистемы для горячего водоснабжения в проектируемом здании административного корпуса на Шымкентском нефтепроводном управлении.
6. Строительство четырех блочно-модульных узлов связи, конструкция которых предусматривает размещение солнечных панелей на крышах, для снижения потребления электроэнергии из традиционных источников в 2026-2028 годах.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании
2. Результаты операционной деятельности
3. Результаты в области устойчивого развития
Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 биоразнообразие

Подход к управлению

GRI 3-3

Группа компаний АО «КазТрансОйл» оказывает незначительное влияние на биологическое разнообразие растительности, животных и их места обитания, с учетом специфики своей производственной деятельности. Основные активы Компании, включая нефтепроводы, расположены под землей, что сводит негативное воздействие операционной деятельности на биоразнообразие к минимуму.

Группа компаний АО «КазТрансОйл» осознает важность сохранения биологического разнообразия и поддерживает Глобальную рамочную программу ООН по биоразнообразию. В рамках Экологической политики компания прилагает усилия для минимизации воздействия на окружающую среду, уделяя особое внимание своевременной рекультивации затронутых территорий в районах своей деятельности.

Оценка воздействия на биоразнообразие проводится в рамках оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при разработке проектной документации объектов. Процесс ОВОС включает детальный анализ всех аспектов влияния на окружающую среду, включая воздействие на флору и фауну.

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 государственный 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

Руководствуясь в своей деятельности комплексом мер по смягчению последствий для биоразнообразия, Группа компаний АО «КазТрансОйл» реализует проекты по сохранению биоразнообразия.

В 2024 ГОДУ АО «КАЗТРАНСОЙЛ» РЕАЛИЗОВАЛО МЕРОПРИЯТИЯ ПО УСТАНОВКЕ ПТИЦЕЗАЩИТНЫХ УСТРОЙСТВ С ЦЕЛЬЮ СНИЖЕНИЯ ВОЗДЕЙСТВИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОГО ТОКА ОТ ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧ. ЭТИ МЕРЫ ЗНАЧИТЕЛЬНО СОКРАТИЛИ РИСК ГИБЕЛИ РЕДКИХ ВИДОВ ПТИЦ, ВНЕСЕННЫХ В КРАСНУЮ КНИГУ, ВКЛЮЧАЯ СТЕПНОГО ОРЛА, ФИЛИНА, А ТАКЖЕ, В МЕНЬШЕЙ СТЕПЕНИ, БЕРКУТА, СОКОЛА-БАЛОБАНА И ДРУГИЕ. В РАМКАХ ПРОЕКТА В ЖЕЗКАЗГАНСКОМ НЕФТЕПРОВОДНОМ УПРАВЛЕНИИ БЫЛО УСТАНОВЛЕНО 60 КОМПЛЕКТОВ ЗАЩИТНЫХ УСТРОЙСТВ.

ТОО «МАГИСТРАЛЬНЫЙ ВОДОВОД», ОСУЩЕСТВЛЯЯ БЕЗВОЗВРАТНЫЙ ЗАБОР ВОДЫ ИЗ РЕКИ КИГАЧ, ОКАЗЫВАЕТ ВЛИЯНИЕ НА ЭКОСИСТЕМУ, СПОСОБСТВУЯ СОКРАЩЕНИЮ ЧИСЛЕННОСТИ ФИТО- И ЗООПЛАНКТОНА В РАЙОНЕ ВОДОЗАБОРНЫХ СООРУЖЕНИЙ В ПЕРИОДЫ ВОДОЗАБОРА. В ЦЕЛЯХ УМЕНЬШЕНИЯ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ТОО «МАГИСТРАЛЬНЫЙ ВОДОВОД» В ОТЧЕТНОМ ГОДУ РЕАЛИЗОВАЛА ПРОЕКТЫ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЮ РЕЧНОЙ ЭКОСИСТЕМЫ НА ОБЩУЮ СУММУ 62 836 ТЫС. ТЕНГЕ.

Проекты по сохранению биоразнообразия ТОО «Магистральный Водовод» в 2024 году, тыс. тенге

GRI 304-2

	Описание проектов	Объем затрат
1	Проведение исследования по оценке (исчислению) размера компенсационного вреда, наносимого рыбным ресурсам и другим водным животным реки Кигач в результате хозяйственной деятельности водозаборного сооружения ГВНС «Кигач», магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» в 2024 году и оценка эффективности рыбозащитного сооружения.	17 864
2	Зарыбление реки Кигач в пределах Атырауской области молодью белуги навеской не менее 30 граммов в количестве не менее 23 200 штук.	25 997
3	Приобретение универсальных счетчиков живой рыбы с аксессуарами для ручного использования в количестве 5 единиц для РГКП «Атырауский осетровый рыбоводный завод» Комитета рыбного хозяйства Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан.	18 975

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.

В 2024 году АО «КазТрансОйл» провело работы по рекультивации исторически загрязненных земель на 4 км МН «Узень — Жетыбай — Актау». Последним этапом рекультивации была посадка растительности, характерной для данной местности. В отчетном году восстановлено 1,4 га нарушенных земель.

Рекультивация нарушенных земель (исторических загрязнений) в АО «КазТрансОйл», га

GRI 304-3

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Рекультивация нарушенных земель (исторических загрязнений), га	2,26	1,64	1,4	-14,6
Затраты на рекультивацию нарушенных земель (исторических загрязнений), млн тенге вкл. НДС	746,5	650,6	534,3	-18

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по рекультивации нарушенных земель на участках МН «Узень-Атырау-Самара» Атырауского и Кульсаринского нефтепроводных управлений с получением экологического разрешения и положительного заключения государственной экологической экспертизы при необходимости корректировки существующих проектов в 2025 году.

1,4 га

нарушенных земель восстановлено в 2024 году

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

1. О Компании

2. Результаты операционной деятельности

3. Результаты в области устойчивого развития

Управление устойчивым развитием
Охрана труда и производственная безопасность
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 ликвидациям аварийных ситуаций.

За 2024 год в АО «КазТрансОйл» аварийных ситуаций с выходом нефти при транспортировке нефти не допущено.

0 аварийных ситуаций

с выходом нефти при транспортировке



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ



25 000

ВЫПЛАЧЕНО ДИВИДЕНДОВ ПО ИТОГАМ 2023 ГОДА

МЛН ТЕНГЕ

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Корпоративное управление



Существенные темы

- Экономическое влияние
- Противодействие коррупции

Основные показатели за 2024 год

Проведено 14 очных заседаний Совета директоров, на которых было принято	Проведено 32 очных заседания Правления, на которых было рассмотрено
172 решения	206 вопросов
Службой внутреннего аудита проведено	Подтвержденных случаев коррупции
7 аудиторских проверок	0
Индекс нетерпимости к коррупции	Уплачено налогов и других обязательных платежей в бюджет государства
97%	41,3 млрд тенге

Ключевые события

- Выплата дивидендов за 2023 год завершена 12 июня 2024 года. На выплату дивидендов по итогам 2023 года было направлено 25 000 826 тыс. тенге, или 65 тенге на одну простую акцию Компании.

Вклад в достижение ЦУР ООН



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

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.

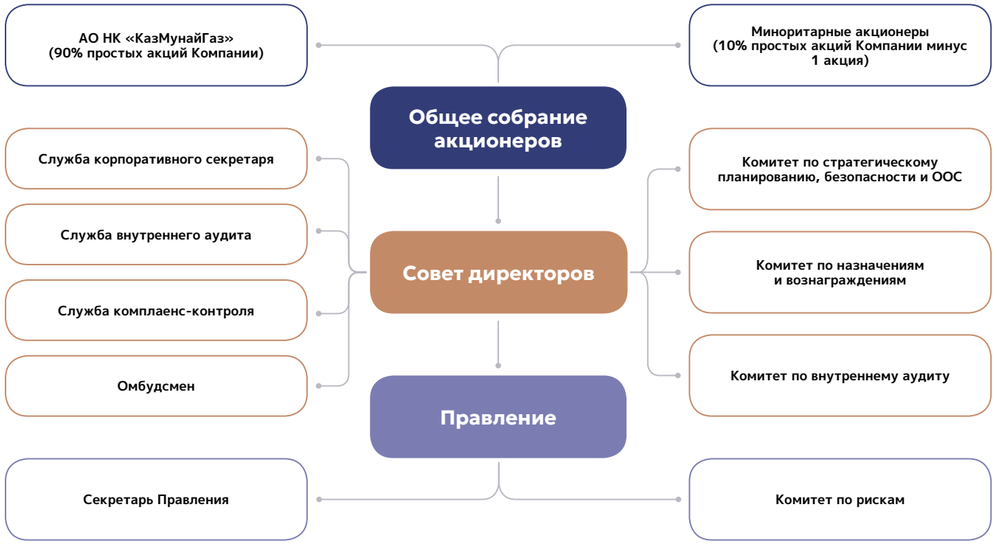
Корпоративное управление АО «КазТрансОйл» представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью Компании, а также систему взаимоотношений между акционерами, Советом директоров, исполнительным органом и заинтересованными сторонами.

АО «КазТрансОйл» выстраивает систему корпоративного управления Компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании и Кодексом корпоративного управления акционерного общества «КазТрансОйл» (Кодекс).

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

25 ноября 2024 года решением Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» был утвержден Кодекс корпоративного управления акционерного общества «КазТрансОйл» в новой редакции (Кодекс).

Целями Кодекса являются совершенствование корпоративного управления в АО «КазТрансОйл», обеспечение прозрачности управления, подтверждение приверженности Компании следовать стандартам надлежащего корпоративного управления.

Принципами Кодекса являются:

- Правительство как акционер АО «Самрук-Қазына».
- Взаимодействие АО «Самрук-Қазына» и организаций. Роль АО «Самрук-Қазына» как национального управляющего холдинга.
- Права акционеров (участников) и справедливое отношение к акционерам (участникам).
- Эффективность Совета директоров и исполнительного органа
- Управление рисками, внутренний контроль, аудит, комплаенс и омбудсмен
- Прозрачность деятельности АО «Самрук-Қазына».

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 2024 год[7] доступен на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

[7] Отчет подготовлен в соответствии с Кодексом корпоративного управления, утвержденным решением Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» (протокол от 27 мая 2016 года №3/2016), так как в течение большей части отчетного периода (до 25 ноября 2024 года) корпоративное управление осуществлялось в соответствии с его положениями. Положения Кодекса корпоративного управления акционерного общества «КазТрансОйл» будут учтены в соответствующем отчете за 2025 год.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

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.

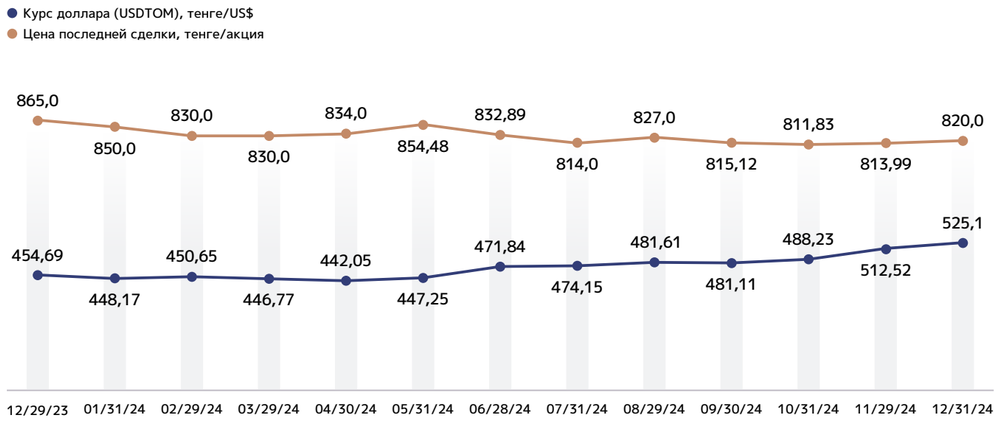
Процедура проведения Общего собрания акционеров направлена на обеспечение соблюдения прав акционеров и отвечает всем требованиям действующего законодательства, а также лучшим мировым практикам корпоративного управления.

Структура акционерного капитала

По состоянию на 31 декабря 2024 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 2024 году, тенге



Информация о проведении Общих собраний акционеров АО «КазТрансОйл» в 2024 году

Годовое Общее собрание акционеров

23 мая 2024 года проведено годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», на котором были рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности и аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2023 год.
2. Об утверждении порядка распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2023 год, принятии решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждении размера дивиденда в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл».
3. Об утверждении годового отчета Совета директоров АО «КазТрансОйл» о проделанной работе за 2023 год.
4. Об обращениях акционеров АО «КазТрансОйл» за 2023 год на действия АО «КазТрансОйл» и его должностных лиц и итогах их рассмотрения.
5. О внесении изменений и дополнений в Устав АО «КазТрансОйл».

Внеочередные Общие собрания акционеров

25 ноября 2024 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл», на котором рассмотрены следующие вопросы:

1. Об утверждении Кодекса корпоративного управления.
2. О внесении дополнения в Устав АО «КазТрансОйл».
3. Об определении количественного состава, срока полномочий Совета директоров АО «КазТрансОйл», избрании его членов, в том числе председателя Совета директоров.
4. Об определении размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов некоторым членам Совета директоров АО «КазТрансОйл» за исполнение ими своих обязанностей.
5. Об определении аудиторской организации, осуществляющей аудит АО «КазТрансОйл» за 2025 — 2029 годы.
6. Об определении количественного состава и срока полномочий счетной комиссии АО «КазТрансОйл», избрании ее членов.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

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.

Динамика выплаты дивидендов, тенге

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
01.01.2023 — 31.12.2023	12.06.2024	65	25 000 826 435

Решением годового Общего собрания акционеров на выплату дивидендов по итогам 2023 года было направлено 25 000 826 435 тенге, или 65 тенге на одну простую акцию Компании. Выплата дивидендов за 2023 год завершена 12 июня 2024 года.

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 группа по связям с инвесторами.

В 2024 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».

14 февраля 2025 года KASE наградило АО «КазТрансОйл» дипломом «За стремление к прозрачности» по итогам работы за 2024 год. 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.

Награды и рейтинги

Позиция АО «КазТрансОйл» на рынке ценных бумаг в отчетном году была оценена KASE

> АО «КазТрансОйл» награждено дипломом — **«За стремление к прозрачности»**



АО «КазТрансОйл» поддерживает стабильно высокий уровень кредитного рейтинга, что подтверждается оценками независимых агентств:

> Международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings сохранило кредитный рейтинг Компании на уровне «BB+», прогноз «Стабильный»;

«BB+»

> Международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента АО «КазТрансОйл» на уровне «BBB», прогноз «Стабильный».

«BBB»

Инициативы Компании по раскрытию информации также были высоко оценены регулирующими органами и международными компаниями

> Призер в номинации **«Лучший годовой отчет в нефинансовом секторе»** по итогам деятельности за 2023 год в рамках ежегодного конкурса, проводимого KASE.



> Корпоративный телеканал АО «КазТрансОйл» стал победителем XIV Центрально-Азиатского конкурса корпоративных медиа — 2024 в номинации **«Лучшее внутреннее digital-media»**.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

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, 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, 2-10, 2-11, 2-12, 2-17

В соответствии со структурой акционерного капитала (90% от общего количества простых акций принадлежит АО НК «КазМунайГаз»), три 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, финансовой отчетности и аудита, бизнес-планирования и управления проектами.

Матрица компетенций Совета директоров АО «КазТрансОйл»

Члены Совета Директоров	Булат Закиров	Ардақ Қасымбек	Амир Божжигитов	Арман Касенов	Нурлан Аханзарипов	Кайнар Кожумов	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/MBA/другая степень магистра	+	+	+	+	+	+	+
Экономика и финансы	+	+		+	+	+	+
Юриспруденция			+				
Инженерия и Технические науки			+	+	+		+
Управление и бизнес-администрирование		+	+	+	+	+	+

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения



Булат Закиров

Председатель Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Представитель АО НК «КазМунайГаз»
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 16 июля 1976 года.

Образование:

- Окончил Казахскую государственную академию управления по специальности «Международные валютно-финансовые отношения». Имеет степень магистра наук в области энергетических отраслей, 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 «Казморфлот», 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.

Образование:

- 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».
- Является независимым директором АО «Фонд развития предпринимательства «Даму».
- Акциями Компании и ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Амир Божжигитов

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Представитель АО НК «КазМунайГаз»
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 16 сентября 1979 года.

Образование:

- В 2000 году окончил Алматинский государственный университет имени Абая по специальности «Международное право». В 2013 году — Казахский национальный технический университет им. К.И. Сатпаева по специальности «Нефтегазовая инженерия». В 2020 году Лондонскую Школу Бизнеса (LBS) с присвоением степени магистр наук по Лидерству и стратегическому управление («Sloan Fellow»).

Опыт работы:

- Трудовую деятельность начал в 2001 году начальником отдела планирования и маркетинга АО «НефтеБанк». В разные годы работал в АО «КазТрансОйл», АО НК «КазМунайГаз», NCOC B.V., TOTAL S.A.
- С 2017 по 2020 годы — Руководитель отдела контрактов и закупок NCOC N.V.
- С января 2021 года — Советник по стратегии АО «BOSFORAS»

- С 25 ноября 2024 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.



Арман Касенов

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 16 сентября 1977 года.

Образование:

- Окончил Евразийский национальный университет имени Л.Н. Гумилева по специальности «Инженер-механик» и Московский транспортный институт по специальности «Управление в транспортно-логистических системах». Имеет степень кандидата экономических наук.

Опыт работы:

- Трудовую деятельность начал в 1999 году ведущим специалистом отдела экспертизы и аудита в РГП «Государственный научно-практический центр «КазСертико». В разные годы работал в АО «КазТрансГаз», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «КазТрансГаз Өнімдері».
- С 2020 по 2021 годы — Генеральный директор РГП «КазВодХоз»
- С 2022 по 2024 годы — Заместитель Председателя Правления по стратегии и бизнес-развитию, маркетингу АО «НК «QazaqGaz»
- С июля 2024 года — Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»

- С 25 ноября 2024 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

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».



Нурлан Аханзарипов

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Независимый директор
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 17 декабря 1965 года.

Образование:

- Окончил Семипалатинский технологический университет им. Шакарима по специальности «Бухгалтер экономист, учет и аудит», Казахский национальный технический университет им. К. И Сатпаева по специальности «Геология и разведка месторождений полезных ископаемых», Казахстанский институт менеджмента, экономики и прогнозирования при Президенте Республики Казахстан, с присвоением степени MBA.
- Сертифицированный Независимый Директор (Cert IoD) Institute of Directors, UK.

Опыт работы:

- Более 23 лет работал на руководящих позициях в нефтегазовом секторе, в том числе более 12 лет в качестве руководителя в казахстанских нефтегазовых компаниях. Имеет двухлетний стаж работы за границей в руководстве Shell Company в Султанате Оман. Принимал участие в управлении крупными нефтегазовыми проектами, такими как Северо-Каспийский проект (Кашаган) и в строительстве магистральных газопроводов «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и «Сары-Арка».
  Основные направления работы и достижения: разработка и внедрение новых стратегий предприятий, трансформация бизнес-моделей компаний, развитие ERP систем и систем корпоративного управления.

- С 25 ноября 2024 года — член Совета директоров АО «КазТрансОйл», независимый директор.
- Является членом Совета директоров — Старшим независимым директором АО «KEGOC», членом Совета директоров — независимым директором АО «НК «QazaqGaz».
- С момента избрания в состав СД, акциями Компании не владел и сделки с акциями Компании не осуществлял.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.



Кайнар Кожумов

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Независимый директор
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 13 февраля 1975 года.

Образование:

- Окончил Казахскую Государственную Академию Управления по специальности «Нефтебизнес», с присвоением квалификации «Экономист-международник». Имеет степень магистра делового администрирования (MBA) Стокгольмской Школы Экономики.

Опыт работы:

- Трудовую деятельность начал в 1996 году в Министерстве нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан. В разные годы работал и занимал руководящие позиции в ЗАО ННК «КазахОйл», ТОО «МНК «КазМунайТениз», АО «Intergas Central Asia», АО НК «КазМунайГаз», АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», ТОО «Центр исследований и консалтинга». Имеет управленческий опыт работы в сфере разработки государственных политик, отраслевых и региональных стратегий, стратегий корпоративного развития, планирования и управления инвестициями, осуществления сделок слияний и поглощений, экономических исследований и анализа.

- С 25 ноября 2024 года — член Совета директоров АО «КазТрансОйл», независимый директор.
- 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

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Независимый директор
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 24 марта 1981 года.

Образование:

- Окончил Университет международного бизнеса имени Кенжегали Сагадиева (UIB) с присвоением квалификации «Экономист». Окончил Казахский национальный технический университет имени К.И. Сатпаева, факультет «Разработка нефтяных и газовых месторождений». 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 января 2024 года — Советник Генерального директоров ТОО «Alata Development».

- С 14 августа 2023 года — по 20 апреля 2025 года член Совета директоров АО «КазТрансОйл», 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

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 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.

Деятельность Совета директоров

Посещаемость заседаний Совета директоров в 2024 году

В 2024 году Советом директоров было проведено

14 очных заседаний

Директор	Посещаемость заседаний: Количество посещенных заседаний	Посещаемость заседаний: Процент посещенных заседаний	Период нахождения в составе Совета директоров в отчетном периоде
Булат Закиров	14 из 14	100%	01.01.2024 — 31.12.2024
Амир Бозжигитов	2 из 2	100%	25.11.2024 — 31.12.2024
Ардақ Қасымбек	14 из 14	100%	01.01.2024 — 31.12.2024
Арман Касенов	2 из 2	100%	25.11.2024 — 31.12.2024
Талгат Курманбаев*	7 из 7	100%	01.01.2024 — 21.07.2024
Нурлан Аханзарипов	2 из 2	100%	25.11.2024 — 31.12.2024
Кайнар Кожумов	2 из 2	100%	25.11.2024 — 31.12.2024
Казбек Кусаинов	14 из 14	100%	01.01.2024 — 31.12.2024
Тимоти Глен Миллер	12 из 12	100%	01.01.2024 — 24.11.2024
Адриан Фрейсине	12 из 12	100%	01.01.2024 — 24.11.2024

* В соответствии с поданным письменным уведомлением с 22 июля 2024 года досрочно прекращены полномочия члена Совета директоров Компании Талгата Курманбаева по собственной инициативе.

24 ноября 2024 года истек трехлетний срок полномочий Совета директоров Компании. В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «КазТрансОйл» от 25 ноября 2024 года состав Совета директоров Компании был определен в количестве 7 (семь) человек со сроком полномочий 3 (три) года. В состав Совета директоров Компании были избраны:

1. Закиров Булат — представитель АО НК «КазМунайГаз»;
2. Бозжигитов Амир — представитель АО НК «КазМунайГаз»;
3. Қасымбек Ардақ — представитель АО НК «КазМунайГаз»;
4. Касенов Арман — генеральный директор (председатель Правления) Компании;
5. Аханзарипов Нурлан — независимый директор;
6. Кожумов Кайнар — независимый директор;
7. Кусаинов Казбек– независимый директор.

В 2024 году было проведено 14 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 172 вопросам, в том числе по следующим ключевым направлениям деятельности Компании.

Стратегическое развитие:

- рассмотрение Отчета за 2023 год о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года;
- рассмотрение Отчета о реализации бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы в части бюджета за 2023 год по переоцененной стоимости основных средств;
- утверждение Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы;
- утверждение бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2025-2029 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств.

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 2023 год;
- утверждение промежуточной (полугодовой) финансовой отчетности и промежуточной (полугодовой) консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за первое полугодие 2024 года;
- предложения Совета директоров Общему собранию акционеров АО «КазТрансОйл» о порядке распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2023 год и размере дивиденда за 2023 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- заключение сделок, в совершении которых АО «КазТрансОйл» имеется заинтересованность.

Корпоративное управление и устойчивое развитие:

- утверждение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- утверждение Кодекса корпоративного управления акционерного общества «КазТрансОйл»;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «КазТрансОйл» на 2024 год и их целевых значений;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2024 год и их целевых значений;
- утверждение отчета о соблюдении АО «КазТрансОйл» принципов и положений кодекса корпоративного управления за 2023 год;
- одобрение годового отчета Совета директоров АО «КазТрансОйл» о проделанной работе за 2023 год;
- утверждение мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений;
- утверждение функциональных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря и работников службы корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений;
- утверждение функциональных ключевых показателей деятельности омбудсмена АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений;
- рассмотрение отчетов о текущем состоянии охраны труда, промышленной, пожарной безопасности и окружающей среды в АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрение Отчета о деятельности службы комплаенс-контроля акционерного общества «КазТрансОйл» за 2023 год;
- рассмотрении Отчета о деятельности службы комплаенс-контроля акционерного общества «КазТрансОйл» за первое полугодие 2024 года.

Внутренний аудит:

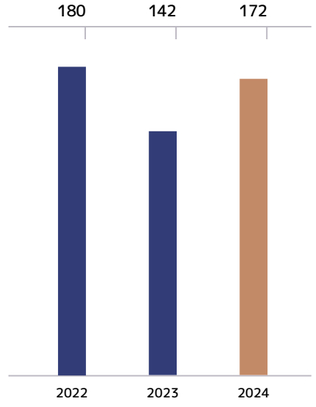
- утверждение годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2025 год;
- утверждение бюджета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2025 год;
- заслушивание отчетов Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл».

Управление рисками и внутренний контроль:

- утверждение ежеквартальных отчетов по производственным и непроизводственным рискам АО «КазТрансОйл» и его ДСКО;
- утверждение результатов идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО на 2025 год.

Советом директоров также был рассмотрен ряд вопросов, отнесенных к компетенции общих собраний участников/акционеров ДСКО Компании.

Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Совета директоров Компании, ед.



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

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 4 декабря 2024 года)

ФИО	Должность
Кайнар Кожумов	Независимый директор, председатель
Нурлан Аханзарипов	Независимый директор
Амир Божжигитов	Представитель АО НК «КазМунайГаз»
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.

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 2024 года было проведено три 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» за 2023 год и размере дивиденда за 2023 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- о рассмотрении Отчета по устойчивому развитию АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- о рекомендациях по вопросу утверждения Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы;
- о рекомендациях Совету директоров АО «КазТрансОйл» по утверждению бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2025-2029 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств.

Комитет по назначениям и вознаграждениям

Состав Комитета по назначениям и вознаграждениям (избран решением Совета директоров от 4 декабря 2024 года)

ФИО	Должность
Казбек Кусаинов	Независимый директор, председатель
Нурлан Аханзарипов	Независимый директор
Кайнар Кожумов	Независимый директор

В соответствии с внутренними документами Компании, большинство из числа независимых директоров Совета директоров Компании должно входить в состав Комитета. При этом независимыми директорами Совета директоров Компании должно быть представлено большинство состава Комитета.

Заседания Комитета проводятся по мере необходимости, но не реже четырех раз в год.

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 2024 года было проведено шесть очных заседаний Комитета по назначениям и вознаграждениям и шесть заседаний 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 2024 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения мотивационных ключевых показателей деятельности руководящих работников на 2024 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения мотивационных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2024 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 2023 год;
- о рекомендациях по определению количественного состава, срока полномочий Правления АО «КазТрансОйл», избранию генерального директора (председателя Правления) и членов Правления АО «КазТрансОйл»;
- о рекомендациях по формированию списка кандидатов в члены Совета директоров АО «КазТрансОйл»;
- о рекомендациях по вопросу утверждения корпоративных ключевых показателей деятельности АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения функциональных ключевых показателей деятельности руководящих работников на 2025 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения функциональных ключевых показателей деятельности корпоративного секретаря и работников службы корпоративного секретаря АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений;
- о рекомендациях по вопросу утверждения функциональных ключевых показателей деятельности омбудсмена АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Комитет по внутреннему аудиту

Состав Комитета по внутреннему аудиту (избран решением Совета директоров от 4 декабря 2024 года)

ФИО	Должность
Нурлан Аханзарипов	Независимый директор, председатель
Кайнар Кожумов	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 четыре очных заседаний и пять заседаний посредством заочного голосования, на которых были выработаны рекомендации по следующим основным вопросам:

- о предварительном одобрении годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- о предварительном одобрении отчета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» по итогам работы за 2023 год;
- о рассмотрении Отчета о деятельности службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- о предварительном одобрении годового аудиторского плана Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2025 год;
- о предварительном одобрении бюджета Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» на 2025 год;
- о предварительном одобрении функциональных ключевых показателей деятельности Службы внутреннего аудита АО «КазТрансОйл» и ее руководителя на 2025 год;
- об одобрении функциональных ключевых показателей деятельности работников службы комплаенс-контроля АО «КазТрансОйл» на 2025 год и их целевых значений.

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

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:

- фиксированное вознаграждение в размере 24 000 000 (двадцать четыре миллиона) тенге в год;
- дополнительное вознаграждение за участие в очных заседаниях комитетов при Совете директоров в размере 240 000 (двести сорок тысяч) тенге.

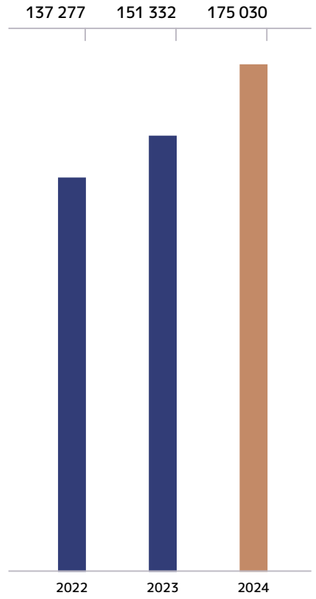
Компания компенсирует членам Совета директоров расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров, комитетов Совета директоров и совещания, инициированные председателем Совета директоров и/или председателем Правления АО НК «КазМунайГаз», проводимые вне места постоянного жительства члена Совета директоров.

Компания не производит иных выплат членам Совета директоров, не предусмотренных заключенными с ними договорами и вышеуказанными Правилами.

Общий размер начисленного вознаграждения членам Совета директоров Компании по результатам их работы за 2024 год составил 175 030 тыс. тенге, включая налоги.

Дополнительная информация по условиям выплаты вознаграждения членам Совета директоров доступна на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Динамика величины вознаграждения членов Совета директоров Компании (вознаграждение, включая налоги), тыс. тенге



Вознаграждение, начисленное членам Совета директоров Компании в 2024 году, тыс. тенге

Член Совета директоров	Годовое вознаграждение	За участие в очном заседании Комитетов	Итого за вычетом налогов	Итого, включая налоги
Нурлан Аханзарипов	2 400	240	2 640	3 013
Амир Божжигитов	2 400	-	2 400	2 758
Кайнар Кожумов	2 400	240	2 640	2 943
Казбек Кусаинов	35 915	5 876	41 791	47 555
Тимоти Глен Миллер	31 405	5 636	37 041	44 550
Ардақ Қасымбек	18 600	4 050	22 650	25 947
Адриан Фрейсине	33 106	5 637	38 743	48 264
Итого:	**126 226**	**21 679**	**147 905**	**175 030**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании

Корпоративный секретарь осуществляет свою деятельность в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом Компании, Кодексом корпоративного управления Компании, 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 2024 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 и Положении о корпоративном секретаре АО «КазТрансОйл».

С Положением о корпоративном секретаре можно ознакомиться на интернет-ресурсе Компании в разделе «Корпоративное управление».

Конфликт интересов

GRI 2-15

В соответствии с Положением о Совете директоров, члены Совета директоров должны в своей деятельности:

- придерживаться принципа недопущения конфликта интересов;
- 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
- 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» (Правила).

Процесс управления конфликтом интересов в Компании включает в себя:

- выявление ситуации конфликта интересов. Осуществляется путём декларирования (раскрытия) информации о наличии/отсутствии конфликтов интересов должностными лицами, работниками Компании, рассмотрения обращений, проведения проверок и служебных расследований, а также при проверке контрагентов Компании при рассмотрении и согласовании договоров/соглашений, заключаемых Компанией, а также при проведении проверки кандидатов на должности (CEO, CEO-1, CEO-2);
- регистрацию конфликтов 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 и обучений, 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) в 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 126 работников 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». В 2024 году было рассмотрено 2 691 договоров и соглашений, заключаемых 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 85 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 выявлены.

Прошли обучение на тему «Инсайдерская информация, вопросы правового регулирования и ответственности компании и ее работников инсайдеров»

126 работников

Ситуации конфликта интересов

0 ситуаций

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

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».

Состав Правления

По состоянию на 31 декабря 2024 года в состав Правления АО «КазТрансОйл» входило шесть членов.

Состав Правления АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года

Имя, фамилия	Должность
Арман Касенов	Генеральный директор (председатель Правления)
Темирхан Абдиров	Заместитель генерального директора по производству
Амиржан Оспанов	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Алмас Унгарсынов	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
Жайдарман Исаков	Управляющий директор по юридическим вопросам
Газиз Кошанов	Управляющий директор по социально-трудовым отношениям и общим вопросам



Арман Касенов

Член Совета директоров АО «КазТрансОйл»
Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 16 сентября 1977 года.

Образование:

- Окончил Евразийский национальный университет имени Л.Н. Гумилева по специальности «Инженер-механик» и Московский транспортный институт по специальности «Управление в транспортно-логистических системах». Имеет степень кандидата экономических наук.

Опыт работы:

- Трудовую деятельность начал в 1999 году ведущим специалистом отдела экспертизы и аудита в РГП «Государственный научно-практический центр «КазСертико». В разные годы работал в АО «КазТрансГаз», АО «Интергаз Центральная Азия», ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»
- С 2020 по 2021 годы — Генеральный директор РГП «КазВодХоз»
- С 2022 по 2024 годы — Заместитель Председателя Правления по стратегии и бизнес-развитию, маркетингу АО «НК «QazaqGaz»
- С июля 2024 года по настоящее время — Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазТрансОйл»

- С 25 ноября 2024 года по настоящее время — 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.



Темирхан Абдиров

Заместитель генерального директора по производству
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 9 августа 1972 года.

Образование:

- 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 февраля 2019 года по июнь 2022 года — Директор департамента операторских услуг АО «КазТрансОйл»
- С июня 2022 года по март 2023 года — Начальник Павлодарского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»
- С марта 2023 года по 20 апреля 2025 года — Заместитель генерального директора по производству АО «КазТрансОйл»

- С 13 марта 2023 года по 20 апреля 2025 года — член Правления АО «КазТрансОйл».
- Председатель Наблюдательного совета ТОО «Магистральный Водовод» (по 17 апреля 2025 года). Член Наблюдательного совета ТОО «СЗТК «МунайТас» (по 28 апреля 2025 года) и ООО «Батумский нефтяной терминал» (по 30 апреля 2025 года).
- 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения



Амиржан Оспанов

Заместитель генерального директора по экономике и финансам
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 14 декабря 1975 года.

Образование:

- 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».
- Владеет акциями Компании в размере 0,00004290% от общего количества размещенных простых акций АО «КазТрансОйл».
- Акциями ДСКО не владеет.
- Акциями поставщиков и конкурентов Компании не владеет.
- Сделки с акциями Компании не осуществлял.



Алмас Унгарсынов

Заместитель генерального директора по корпоративному управлению
Гражданство: Республика Казахстан.
Родился 10 октября 1976 года.

Образование:

- В 1998 году окончил Казахскую государственную академию управления по специальности «Финансы и кредит».

Опыт работы:

- Трудовую деятельность начал в 1998 году инспектором Налогового комитета по Ауэзовскому району г. Алматы. В разные годы работал в ЗАО «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл», ОАО «Узень-МунайГаз», АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз», АО «КазТрансОйл», АО «Эмбамунайгаз».
- 2016-2020 годы — Советник Правления АО «Эмбамунайгаз»
- С мая 2022 года по настоящее время — Заместитель генерального директора по корпоративному управлению АО «КазТрансОйл».

- С 23 мая 2024 года по настоящее время — член Правления АО «КазТрансОйл».
- В состав органов управления других организаций не входит.
- Владеет акциями Компании в размере 0,00181990% от общего количества размещенных простых акций АО «КазТрансОйл».
- Акциями 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.

Образование:

- 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 обогатительной фабрики Жездинского рудоуправления. В разные годы работал в ТОО «КазахОйл-Продактс», АО «Торговый дом «КазМунайГаз», ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері», 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.

Образование:

- 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 юрисконсультом 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».
- Член Наблюдательного совета ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Деятельность Правления

Посещаемость заседаний Правления АО «КазТрансОйл» в 2024 году

В течение 2024 года Правление Компании провело

32 очных заседания

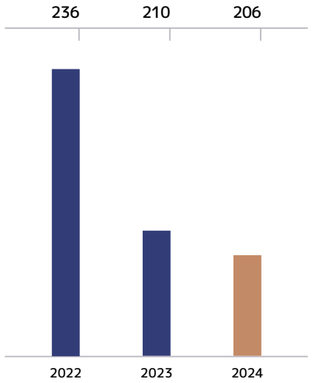
Член Правления	Посещаемость заседаний: Количество посещенных заседаний	Посещаемость заседаний: Процент посещенных заседаний	Период нахождения в составе Правления в отчетном периоде
Талгат Курманбаев*	15 из 16	94 %	01.01.2024–21.07.2024
Арман Касенов**	16 из 16	100 %	22.07.2024–31.12.2024
Темирхан Абдиров	27 из 32	84 %	01.01.2024–31.12.2024
Эрик Сагиев***	22 из 27	81 %	01.01.2024–19.11.2024
Амиржан Оспанов	30 из 32	94 %	01.01.2024–31.12.2024
Алмас Унгарсынов	20 из 21	95 %	23.05.2024–31.12.2024
Жайдарман Исаков	31 из 32	97 %	01.01.2024–31.12.2024
Газиз Кошанов	27 из 32	84 %	01.01.2024–31.12.2024

* В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» с 22 июля 2024 года досрочно прекращены полномочия генерального директора (председателя Правления) АО «КазТрансОйл» Талгата Курманбаева.

** В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» с 22 июля 2024 года Арман Касенов избран генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл».

*** В соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансОйл» 19 ноября 2024 года досрочно прекращены полномочия члена Правления АО «КазТрансОйл» Эрика Сагиева.

Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Правления АО «КазТрансОйл», ед.



В рамках проведенных заседаний были среди прочего рассмотрены вопросы и приняты решения по следующим ключевым направлениям:

Стратегическое развитие:

- одобрение Отчета за 2023 год о реализации Стратегии развития АО «КазТрансОйл» до 2028 года;
- одобрение проекта Стратегии развития АО «КазТрансОйл» на 2024-2033 годы;
- одобрение Отчета о реализации бизнес-плана АО «КазТрансОйл» на 2023-2027 годы в части бюджета за 2023 год по переоцененной стоимости основных средств;
- одобрение проектов бизнес-планов АО «КазТрансОйл» на 2025 — 2029 годы по переоцененной и исторической стоимостям основных средств.

Корпоративное управление:

- одобрение Годового отчета АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- утверждение корпоративных ключевых показателей деятельности АО «КазТрансОйл» с фактическими значениями и итоговой результативностью за 2023 год.

Финансово-хозяйственная деятельность:

- одобрение аудированной годовой финансовой отчетности и аудированной консолидированной годовой финансовой отчетности АО «КазТрансОйл» за 2023 год;
- одобрение порядка распределения чистого дохода АО «КазТрансОйл» за 2023 год и размера дивиденда за 2023 год в расчете на одну простую акцию АО «КазТрансОйл»;
- одобрение годовой финансовой отчетности и консолидированной годовой финансовой отчетности дочерних и совместно-контролируемых организаций за 2023 год.

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 2025 год.

Всего Правлением Компании были приняты решения по

206 вопросам

Вознаграждение членов Правления

GRI 2-19, 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 2024 год членам Правления АО «КазТрансОйл» начислено вознаграждение на общую сумму 532 244 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

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 проведения антикоррупционного мониторинга и внутреннего анализа коррупционных рисков в 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 этичного ведения бизнеса.

Противодействие коррупции

GRI 205-2

С целью формирования антикоррупционной культуры для руководства Компании (члены Правления, управляющие директоры) службой комплаенс-контроля проведен семинар — совещание по вопросам противодействии коррупции, соблюдения деловой этики, управления конфликтом интересов у должностных лиц и работников Компании с участием руководителя службы комплаенс АО НК «КазМунайГаз».

Также, в отчетном периоде с целью повышения компетентности работников Компании в области противодействия коррупции службой комплаенс-контроля организованы обучающие семинары для руководителей структурных подразделений Компании, включая ОСП, по следующим темам:

- разъяснение законодательства 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;
- проведения проверок благонадежности контрагентов;
- управление санкционными рисками.

GRI 205-3

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О противодействии коррупции» в 2024 году в Компании на полугодовой основе проводился 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 отсутствуют. Антикоррупционные ограничения и стандарты в текущей работе должностных лиц и работников Компании соблюдались.

В 4 квартале 2024 года в Компании проведен внутренний анализ коррупционных рисков за период 2023–2024 годы по следующим направлениям:

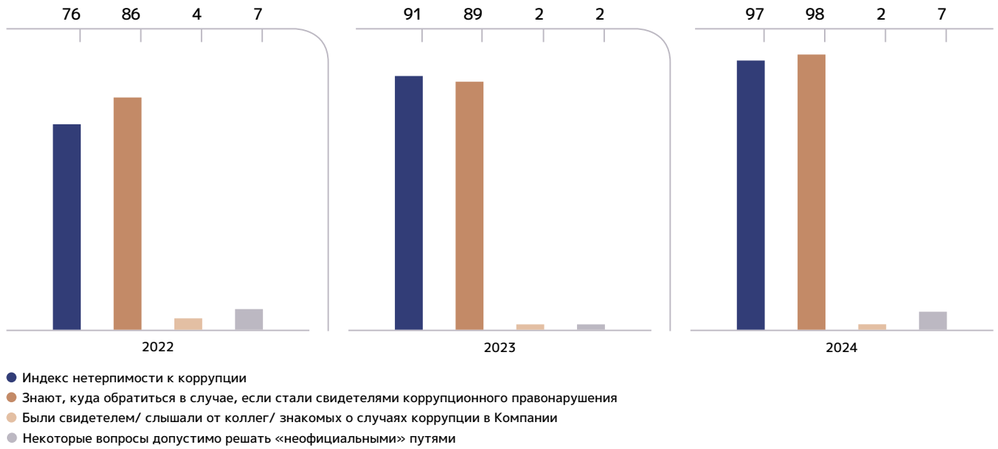
- выявление коррупционных рисков в организационно-управленческой деятельности по вопросу осуществления закупок товаров, работ и услуг;
- выявление коррупционных рисков во внутренних документах Компании по вышеуказанному вопросу.

Коррупционные риски по направлениям внутреннего анализа имеют среднее потенциальное влияние на уровень коррупции в Компании. По итогам проведенного анализа коррупционных рисков генеральным директором (председателем Правления) утвержден План мероприятий по устранению причин и условий, способствующих совершению коррупционных правонарушений, выявленных по результатам внутреннего анализа коррупционных рисков в АО «КазТрансОйл».

Кроме того, на систематической основе проводится мониторинг исполнения мероприятий по профилактике коррупционных рисков на основе результатов ранее проведенных внутренних анализов коррупционных рисков.

Следует отметить, что по результатам анонимного анкетирования по вопросам противодействия коррупции, проведенного в 2024 году среди работников Компании, индекс нетерпимости к коррупции в Компании составил 97%. При этом, учитывая, что 7% респондентов одобряют «неформальные» методы решения вопросов, работу по формированию антикоррупционной культуры, повышению осведомленности работников по вопросам соблюдения принципов деловой этики Компании, противодействия коррупции, управлению конфликтом интересов будет продолжена в следующем году.

Индекс нетерпимости к коррупции в АО «КазТрансОйл», %



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

В течение отчетного периода в Компании проводилась работа, направленная на организацию функции комплаенс в ДСКО, и оказывалась необходимая методологическая поддержка ДСКО. На отчетную дату комплаенс функции в ДСКО укомплектованы и функционируют.

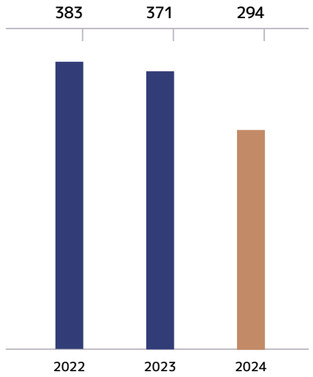
В целях формирования антикоррупционной культуры в Компании проводится работа по повышению осведомленности работников в сфере противодействия коррупции. В Компании используются внутренние и внешние каналы информирования, по которым распространяется информация о соблюдении антикоррупционного законодательства, 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.

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.

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 2024 году такой инструктаж прошли 294 работника.

Инструктаж по вопросам противодействия коррупции среди новых работников АО «КазТрансОйл», чел.

GRI 205-2



GRI 205-2

Общее количество работников Компании, охваченных обучающими мероприятиями, составляет 325 человек. Также в отчетном периоде проведено обучение в области противодействия коррупции для членов Правления и управляющих директоров Компании.

Обучение в области противодействия коррупции среди работников АО «КазТрансОйл», чел.

GRI 205-2

Регионы	Количество работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции
Астана	77
Атырауская область	78
Область Жетісу	16
Мангистауская область	42
Карагандинская область	26
Актюбинская область	31
Павлодарская область	30
Шымкент	4
Область Ұлытау	21
Всего	**325**

Общее количество работников, прошедших обучение

325 человек

Количество работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции в АО «КазТрансОйл», человек

GRI 205-2

	Количество работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции
На руководящих должностях	7
Специалисты	318
Рабочие	-
Всего	**325**

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).

За отчетный период на Горячие линии поступило 23 обращения. Фактов коррупции и мошенничества внутри Компании выявлено не было.

Динамика поступивших в АО «КазТрансОйл» обращений

	2022	2023	2024
Всего поступивших обращений	21	19	23
Информация не подтверждена	17	14	15
Информация подтверждена/подтверждена частично	4	5	8

Динамика поступления обращений в разрезе 2022, 2023 и 2024 годов остается на одном уровне. Анализ тематики обращений свидетельствует о должной осведомленности работников Компании по вопросам противодействия коррупции и конфликта интересов и приверженности работников принципам этического поведения в соответствии с Кодексом деловой этики АО «КазТрансОйл» (нетерпимость к коррупции, недопустимость конфликта интересов).

В рамках выявления комплаенс-рисков было рассмотрены материалы по 190 вопросам, вынесенным на рассмотрение Правления АО «КазТрансОйл», и 169 вопросам, вынесенным на рассмотрение Совета директоров Компании.

В 2024 году по Компании не зафиксировано нарушений Кодекса деловой этики АО «КазТрансОйл», не отмечено каких-либо серьезных конфликтных ситуаций, а также грубых нарушений Политики по управлению риском возникновения нарушений в Компании.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

1. Продолжение работы, направленной на развитие антикоррупционной культуры в Компании и ДСКО.
2. Осуществление координации и мониторинга функционирования комплаенс систем ДСКО.

Обучение в области противодействия коррупции среди работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» по категориям, человек

GRI 205-2

Количество работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции	2024
Административно-управленческий персонал	29
Производственный персонал	92
Совет директоров/Наблюдательный совет	4

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Налогообложение

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 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 управления налогового планирования и учета.

Налоговый контроль

Вопросы налогового планирования и учета в Компании курирует управление 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.

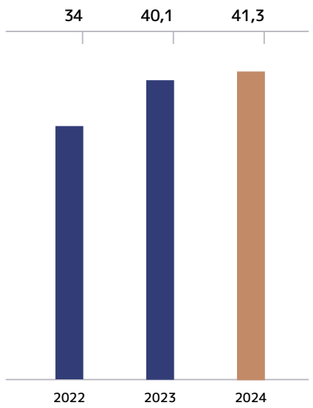
Компания добросовестно исполняет свои обязательства перед государством по налоговым отчислениям в соответствии с действующим законодательством, что способствует поддержанию финансовой стабильности и социальному развитию страны.

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 рисковых операций и нарушений налогового и иного законодательства путем установления доступа к информационным системам участников пилотного проекта горизонтального мониторинга.

Налоги и другие обязательные платежи АО «КазТрансОйл» в бюджет государства, млрд тенге



Основные преимущества проведения пилотного проекта по горизонтальному мониторингу для налогоплательщиков:

- освобождение от традиционных налоговых проверок по предписанию;
- совместный контроль правильности исполнения налоговых обязательств (открытый диалог между налогоплательщиком и Комитетом государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан (КГД));
- возврат превышения НДС в упрощенном порядке в размере 80%;
- отсутствие штрафов при одновременном соблюдении следующих условий:

1. согласие налогоплательщика, состоящего на горизонтальном мониторинге, с уведомлением по результатам горизонтального мониторинга;
2. отсутствие факта обжалования в судебном порядке уведомления по результатам горизонтального мониторинга.

- повышение репутации и инвестиционной привлекательности;
- предоставление со стороны КГД предварительных разъяснений по вопросам исполнения налоговых обязательств, а также по планируемым сделкам. Кроме того, предусмотрена гарантия, что при изменении позиции Комитета к налогоплательщику не применяются штрафные санкции;
- рассмотрение нарушений, выявленных по результатам камерального контроля, профильным управлением КГД совместно с участником пилотного проекта;
- признание добросовестным и надежным налогоплательщиком;
- спорные вопросы в ходе пилотного проекта, рассматриваются Согласительной комиссией, из числа работников КГД и представителей участника пилотного проекта.

Налоговые риски выявляются на стадии заключения договоров, контрактов и соглашений, проводится их экспертиза.

По результатам категорирования налогоплательщиков КГД присвоена низкая степень риска.

Налоги и другие платежи в бюджет государства в 2024 году

41,3 млрд тенге

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 2025 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Внутренний и внешний аудит

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 деловой этики, разработанных Институтом внутренних аудиторов.

В 2024 году в соответствии с Годовым аудиторским планом Службы внутреннего аудита на 2024 год было проведено семь аудиторских проверок. В частности, были выполнены комплексные аудиты производственных, операционных, финансовых процессов в ТОО «ККТ», БНТ, БМП и процессов управления закупками товаров, работ и услуг, обеспечения товарно-материальными запасами и складского учета и управления человеческими ресурсами в Компании. Также Службой внутреннего аудита в составе рабочей группы проведено внеплановое задание по вопросам закупа трубной продукции (по поручению Совета директоров АО НК «КазМунайГаз»). Всего в 2024 году по результатам проведенных проверок Службой внутреннего аудита выявлено 84 обнаружений и выдано 164 рекомендации.

По выданным рекомендациям Службы внутреннего аудита объектами аудита были разработаны и утверждены Планы корректирующих действий по обнаруженным несоответствиям.

В 2025 году запланирована актуализация внутренних документов Службы внутреннего аудита.

Результаты проверок Службой внутреннего аудита в АО «КазТрансОйл»

Показатель	2022	2023	2024
Количество обнаружений	103	79	84
Выданные рекомендации	209	148	164

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;
- 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 без учета НДС за 2022, 2023 и 2024 годы, выплачиваемого аудиторской организации за услуги аудита финансовой отчетности, составляет 80 869 000 тенге, 84 105 000 тенге, 87 468 000 тенге соответственно.

В отчетном периоде ТОО «Эрнст энд Янг» не оказывало консультационные услуги, не связанные с аудитом финансовой отчетности.

25 ноября 2024 года на внеочередном Общем собрании акционеров Компании было принято решение определить ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» аудиторской организацией, осуществляющей аудит Компании на 2025–2029 годы в сумме 546 488 000 тенге, без учета НДС. Размер ежегодного вознаграждения без учета НДС за 2025, 2026, 2027, 2028 и 2029 годы, выплачиваемого аудиторской организации за услуги аудита финансовой отчетности, составляет 93 867 000 тенге, 101 025 000 тенге, 108 720 000 тенге, 116 992 000 тенге и 125 884 000 тенге, соответственно.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Управление рисками

Подход к управлению

Управление рисками играет важную роль в процессе стратегического планирования, корпоративного управления и поддержания финансовой устойчивости АО «КазТрансОйл».

В Компании внедрена система корпоративного управления (КСУР), как совокупность принципов, методов и процедур, обеспечивающих организацию и эффективное функционирование процесса управления рисками на всех уровнях управления.

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.

Цели и задачи, организационная структура, основные принципы организации и функционирования КСУР определены в Политике по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл».

Подход к управлению рисками содержится во внутренних документах Компании, регламентирующих описание деятельности или бизнес-процесса, включая при необходимости методики оценки рисков, а также процедуры принятия управленческих решений.

Управление рисками — обязательная функция каждого работника Компании, ответственность за которую закреплена в должностных инструкциях.

Идентификация и оценка рисков охватывает процесс разработки Стратегии развития АО «КазТрансОйл», стратегические или оперативные процессы планирования. Все заинтересованные стороны, являющиеся экспертами в своей области, при определении Стратегии развития АО «КазТрансОйл» или оперативном планировании, участвуют в оценке рисков и в определении достаточности и эффективности мероприятий по их минимизации.

Основными методологическими документами, регулирующими КСУР, являются в том числе:

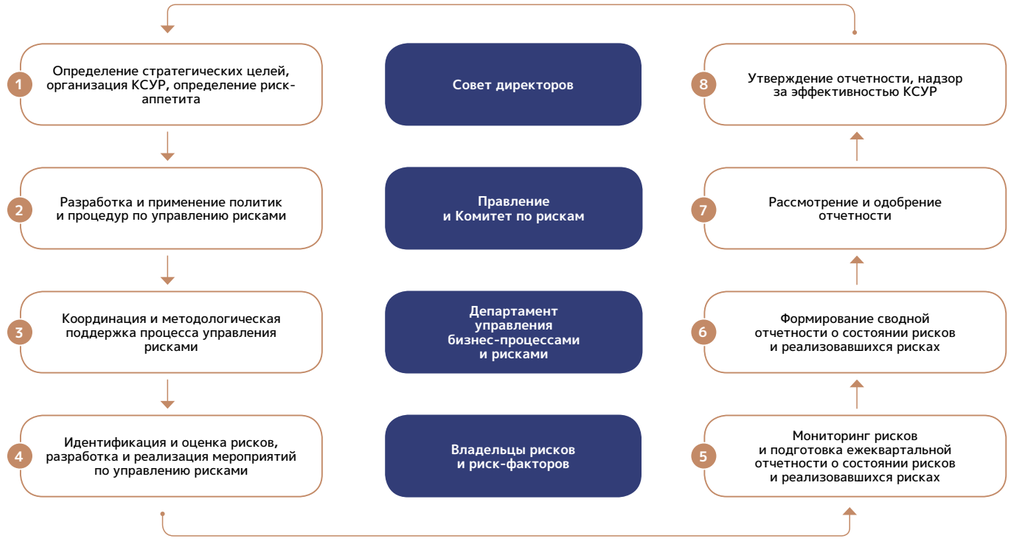
- Политика по корпоративной системе управления рисками АО «КазТрансОйл»;
- Правила организации процесса управления производственными и непроизводственными рисками в АО «КазТрансОйл»;
- Методика идентификации и оценки рисков, выбора методов управления рисками в АО «КазТрансОйл»;
- внутренние документы АО «КазТрансОйл», регламентирующие описание деятельности и бизнес-процессов, принятие управленческих решений и т. д.

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 Компании. Ключевую роль в выстраивании и отслеживании эффективности процесса управления рисками играет Комитет по рискам АО «КазТрансОйл», подотчетный Правлению.

Координацию и постоянную методологическую поддержку процесса управления рисками осуществляет управление риск-менеджмента и бизнес-процессов Компании.

Основные этапы процесса управлени



Организационная структура КСУР АО «КазТрансОйл»



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Комитет по рискам

В целях предварительного рассмотрения вопросов, связанных с принятием решений по управлению рисками Компании, 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 Компании 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 Компании.

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 2024 год, утвержденному решением Правления (протокол заседания от 23 января 2024 года №2) за отчетный период Комитетом по рискам было проведено 6 заседаний, на которых:

- рассмотрены и согласованы ежеквартальные отчеты по производственным и непроизводственным рискам АО «КазТрансОйл» и его ДСКО за 4 квартал 2023 года и 1-3 кварталы 2024 года;
- рассмотрен и одобрен Перечень критичных бизнес-процессов АО «КазТрансОйл»;
- рассмотрены и согласованы блок-схемы, матрицы рисков и контролей по некоторым бизнес-процессам и подпроцессам;
- рассмотрен и согласован Комплексный (сводный) план обеспечения непрерывности деятельности некоторых критичных бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» (Комплексный ПОНД) и График тестирования Комплексного ПОНД;
- рассмотрены и согласованы результаты идентификации и оценки производственных и непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» и его ДСКО на 2025 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».

Регистр и карта рисков

Идентификация и оценка ключевых рисков Компании проводится 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 ключевые риски Компании разделены на два регистра — области производственных и непроизводственных рисков, источниками которых являются присущие риск-факторы (причины риска), которые оцениваются с помощью качественных и количественных инструментов, учитывающих вероятность возникновения и влияние (размер ущерба). С целью обеспечения приемлемого уровня остаточного риска разрабатываются мероприятия по управлению рисками. Выбор методов реагирования на риски и разработка мероприятий по управлению рисками с целью обеспечения приемлемого уровня остаточного риска, включает в себя стандартные (базовые) методы, в том числе принятие остаточного риска после применения мероприятий по его минимизации, подразумевающее, что его уровень допустим, и принимается возможность его реализации.

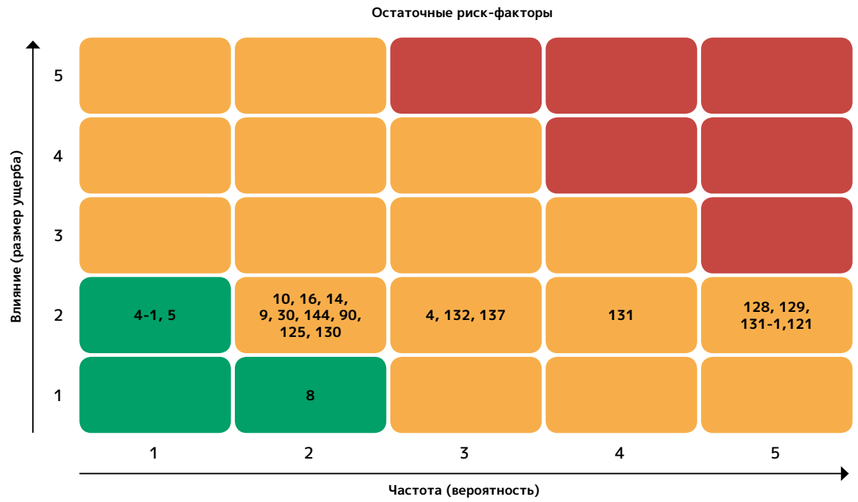
В течение отчетного года ответственным структурным подразделением проводился контроль и мониторинг за состоянием рисков, идентифицированных владельцами бизнес-процессов. Результаты мониторинга ежеквартально представлялись Комитету по рискам, Правлению и Совету директоров Компании.

Все запланированные мероприятия предупреждающего воздействия выполнены в установленные сроки.

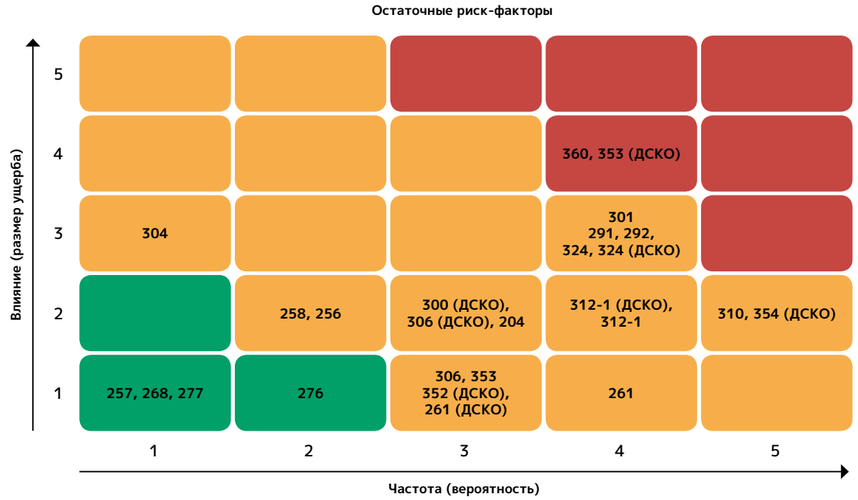
По реализованным рискам были приняты соответствующие меры корректирующего действия с целью минимизации возможных финансовых потерь, а также приняты. В целях накопления статистики зафиксированные рисковые события за отчетный период внесены в единую электронную базу данных на корпоративном портале.

Также в 2024 году проведена идентификация и оценка рисков Компании и его ДСКО на 2025 год, результаты которой утверждены решением Совета директоров. Остаточные риск-факторы, то есть вторично оцененные с учетом мероприятий предупреждающего воздействия, отображены на Карте рисков АО «КазТрансОйл» на 2025 год. Наименование рисков и риск-факторов указано в таблице «Расшифровка Карты рисков. Риски и риск-факторы».

Карта области производственных рисков АО «КазТрансОйл» на 2025 год



Карта области непроизводственных рисков АО «КазТрансОйл» на 2025 год



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Расшифровка Карты рисков. Риски и риск-факторы

№ риск-фактора	Риск/Риск-фактор
Риск «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
5	Сбои и отказы магистральных каналов ПТС: ВОЛС, оборудование ПТС
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
14	Недостаточный производственный контроль со стороны руководителя работ
16	Неудовлетворительные условия труда (организация производства работ)
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 (климатические риски)
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»)
Риск «Несвоевременная/ некачественная замена технологического оборудования»	
90	Поставка некачественных запасных частей и материалов для ремонта / Поставка некачественного оборудования
144	Наличие заводского дефекта в оборудовании, выявленного при его эксплуатации
Риск «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
Риск «Рост расходов»	
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
354 (ДСКО)	Умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц (ДСКО)
324	Несанкционированный доступ в корпоративную сеть извне
324 (ДСКО)	Несанкционированный доступ в корпоративную сеть извне (ДСКО)
216 (ДСКО)	Некорректный учет производственной продукции (ДСКО)
261	Несоблюдение законодательства в области охраны окружающей среды
261 (ДСКО)	Несоблюдение законодательства в области охраны окружающей среды (ДСКО)
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

Мероприятия по управлению рисками

В целях управления рисками 2025 года руководителями структурных подразделений Компании и его ДСКО запланированы необходимые мероприятия предупреждающего характера.

В 2025 году планируется такой же подход к управлению рисками через семь взаимосвязанных компонентов КСУР.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Мероприятия по ключевым рискам

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска
Производственные риски	
Риск «Несоблюдение технологического режима»	
4 **Сбои и отказы комплекса технических и программных средств АСУТП: технические средства, программное обеспечение**	Постоянные мероприятия согласно нормам и графикам технического обслуживания и технического ремонта: > Обеспечение своевременного проведения технического обслуживания и текущего ремонта (ТОиТР) в соответствии с требованиями нормативных документов. > Контроль за качеством выполняемых работ по техническому обслуживанию и ремонту. > Координация действий подрядчиков на предмет выполнения требований нормативных документов и договоров. > Планирование замены оборудования, исчерпавшего нормативный срок службы. > Своевременное проведение реконструкции, модернизации оборудования. > Поддержание необходимого запаса сырья и материалов/аварийного запаса. > Организация надлежащей работоспособности системы диспетчерского контроля и управления (СДКУ).
9 **Несоблюдение требований технологического регламента безопасной эксплуатации** 10 **Несоблюдение требований промышленной, пожарной безопасности и охраны труда** 14 **Недостаточный производственный контроль со стороны руководителя работ** 16 **Неудовлетворительные условия труда (организация производства работ)** 30 **Неправильные/неверные действия персонала**	В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам: > Контроль со стороны руководителя работ за действиями оперативного персонала. Присутствие на месте проведения работ руководителей работ. > Контроль за качеством и приемкой выполненных работ/оказанных услуг по заключенным договорам. > Контроль за своевременным прохождением периодического обучения персонала по промышленной, пожарной безопасности и охране труда. > Осуществление производственного (внутреннего) контроля за соблюдением требований промышленной безопасности, безопасности и охраны труда, пожарной безопасности, гигиены и санитарии, экологической безопасности в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними документами. > Координация действий подрядчиков на предмет выполнения требований нормативных документов и договоров. > 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. > Производственный контроль/Внутренний контроль в области безопасности и охраны труда (БиОТ). > Организация работ по актуализации Декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов Компании в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. > Проведение инструктажа перед началом работ, оформление наряд-допусков при опасных работах. > Проведение аттестации производственных объектов по условия труда. > Обеспечение персонала необходимыми инструкциями, эксплуатационной документацией на технологическое оборудование. > Обеспечение производственных объектов необходимым защитными, оградительными устройствами, предупредительными знаками, вентиляцией, защитными инструментами и материалами.

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска
Производственные риски	
Риск «Несоблюдение технологического режима»	
	> Обеспечение производственного персонала молоком, спецодеждой, СИЗ и другими товарами согласно нормам выдачи. Обеспечение персонала эксплуатационной документацией на технологическое оборудование, инструкциями по безопасности и охране труда, пожарной безопасности, технологическими регламентами безопасной эксплуатации. > Рассылка/вывеска молний, обучающих презентаций по безопасности и охране труда. Ежегодные мероприятия: > Ежегодное заключение договора обязательного страхования гражданско-правовой ответственности владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам. > Ежегодное заключение договора об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей.
121 **Сбои в подаче внешнего электроснабжения** 125 **Сбои в предоставлении услуг связи** 128 **Сбои технологически связанного оборудования за пределами ПСП**	Постоянные мероприятия согласно нормам и графикам технического обслуживания и технического ремонта: > Осуществление контроля и мониторинга за выполнением договорных обязательств подрядными организациями. > Обеспечение работоспособности резервного оборудования. > Переход на резервные питающие линии/оборудование (в случае сбоя). > Принятие мер по восполнению допущенного отставания от плановой транспортировки нефти. > Организация надлежащей работоспособности Системы диспетчерского контроля и управления. > Контроль и координация действий подрядчиков на предмет выполнения требований нормативных документов и договоров. > Организация и контроль работ по воздушному патрулированию магистральных нефтепроводов. > Обеспечение наличия эффективной системы физической защиты активов Компании (техническая укрепленность объектов, оказание качественных охранных услуг контрагентами).
130 **Военные действия** 131 **Умышленные/не умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц**	В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам: > Формирование мобилизационного плана по перекачке на случай военных действий. > Формирование мобилизационного резерва на случай военных действий. > Взаимодействие с уполномоченными органами по вопросам обеспечения антитеррористической защищенности. > Организация и контроль работ по воздушному патрулированию магистральных нефтепроводов. > Обеспечение наличия эффективной системы физической защиты активов АО «КазТрансОйл» (техническая укрепленность объектов, оказание качественных охранных услуг контрагентами).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Производственные риски

Риск «Несоблюдение технологического режима»

131-1	**Умышленные/не умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц (ДТП по вине третьих лиц)**	В течение года в сроки согласно регламентам, графикам, бизнес-плану, планам и/или договорам: > Разработка и осуществление организационно-технических мероприятий, направленных на обеспечение безаварийной работы транспортных средств АО «КазТрансОйл», повышение профессионального мастерства водителей (машинистов) и ответственности за безопасность дорожного движения. > Контроль скоростного режима посредством системы GPS. > Проведение инструктажей для водителей АО «КазТрансОйл» по «Защитное вождению» (Defensive Driving Training). > Контроль за соблюдением проведения подрядной организацией плановых и внеплановых инструктажей по безопасности дорожного движения. > Контроль за своевременным проведением обучения по безопасному вождению водительского состава подрядной организации.
132	**Неисполнение/ некачественное исполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам/ работам/ услугам/ предоставлению информации/ оплате)**	Постоянные мероприятия: > Соблюдение нормативно-технической документации, регламентирующих требования к монтажу оборудования. > Координация действий подрядчиков на предмет выполнения требований нормативных документов и договоров. Подписание акта приема подрядных работ с учетом проверки полноты и качества выполненных работ.
129	**Природные воздействия, катаклизмы**	Постоянные мероприятия: > Обеспечение выполнение планов организационно-технических мероприятий по подготовке производственных объектов к работе в весенний паводковый и осенне-зимний периоды года. > Взаимодействие с метеослужбами и природоохранными службами на местах. > Обеспечение работоспособности резервного оборудования. > Обеспечение своевременного заключения и администрирование договора по добровольному страхованию имущества от ущерба.
137	**Принятие решений со стороны акционеров (участников), влияющих на деятельность компании (ТОО «ККТ», ТОО «СЗТК «МунайТас»)**	Постоянные мероприятия: > Обеспечение надежности и безопасной работы основного и резервного оборудования. > Контроль за выполнением графиков производства работ технического обслуживания и технического ремонта. > Инициирование писем в случае отставания от графика/неисполнения обязательств по договорам. > Изменение условий отношений со стратегическими партнерами (по области непроизводственных рисков).

Риск «Несвоевременная / Некачественная замена технологического оборудования»

90	**Поставка некачественного оборудования/Поставка некачественных запасных частей и материалов для ремонта**	Ежегодные и постоянные мероприятия: > Проверка поступающего оборудования на соответствие заявленной в технической спецификации (Входной контроль). > Проведение испытаний на прочность, герметичность до начала работ. > Поддержание необходимого запаса сырья и материалов/аварийного запаса.
144	**Наличие заводского дефекта в оборудовании, выявленного при его эксплуатации**	

Непроизводственные риски

Риск «Снижение доходов»

301	**Снижение или прекращение поставок нефти**	Постоянные мероприятия: > Заключение со стратегическими партнерами долгосрочных договоров на оказание услуг по основной деятельности. > Транспортировка нефти в соответствии с утвержденным Министерства энергетики Республики Казахстан графиком транспортировки нефти и в рамках заключенных договоров с потребителями. > Создание условий для привлечения дополнительных объемов нефти. По мере необходимости: > Использование альтернативных маршрутов транспортировки нефти.
291	**Изменение условий отношений со стратегическими партнерами**	
292	**Невыполнение условий отношений стратегическими партнерами (Неисполнение или ненадлежащее исполнение договорных обязательств со стороны потребителей услуг)**	Постоянные мероприятия: > Усиление контроля за качеством принимаемой, перекачиваемой и сдаваемой нефти, которая должна соответствовать требованиям заключенных договоров на предоставление услуг по транспортировке нефти и технических соглашений о порядке приема, транспортировки и сдачи нефти. > Оснащение химлабораторий необходимыми приборами и реактивами. При заключении договора: > Продолжение работы по внесению изменений и дополнений в типовой договор на предоставление услуг по транспортировке нефти в части усиления ответственности потребителей в случае сдачи некондиционной нефти.
300	**Снижение спроса на услуги/продукцию (ДСКО)**	Постоянные мероприятия: > Мониторинг изменений конъюнктуры рынков. > Работа с государственными органами Грузии, а также хозяйствующими субъектами Грузии по исполнению поручений данных по итогам встречи государственных органов Грузии и Республики Казахстан по развитию транспортировки нефтеналивных и сухих грузов, а также улучшению условий управления портом. > Сохранение действующих видов грузов и привлечение дополнительных грузопотоков (в том числе на маршрут «Транскаспийский международный транспортный маршрут» в рамках участия в Объединении Юридических Лиц «Международная Ассоциация «Транскаспийский международный транспортный маршрут»). > Рассмотрение потенциальных возможностей использования Черноморско-Каспийского региона для перевозки различных грузов из Казахстана. > Применение гибкой и эффективной тарифной политики в отношении оказываемых услуг. > Проведение работы по снижению себестоимости путем оптимизации расходов для получения конкурентных тарифов. > Участие в формировании тарифов на мультимодальные перевозки по маршруту «Транскаспийский международный транспортный маршрут».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Снижение доходов»

306	**Невозврат дебиторской задолженности (АО «КазТрансОйл»/ ДСКО)**	Регулярно по мере необходимости: > Контроль и мониторинг дебиторской задолженности по основной деятельности и деятельности, связанной с эксплуатацией и техническим обслуживанием нефтепроводов. > Контроль и мониторинг по закупкам товаров, работ и услуг в части предоставления поставщиками обеспечения исполнения договора в соответствии с Порядком осуществления закупок ФНБ «Самрук-Қазына». > На регулярной основе проведение мониторинга дебиторской задолженности с целью принятия необходимых мер для ее сокращения. > По мере необходимости: > Использование механизма погашения взаимных задолженностей по услугам поставки воды. > Проведение работ по реструктуризации дебиторской задолженности. Постоянно при заключении договоров: > Проверка администраторами договоров совместно с заинтересованными структурными подразделениями контрагента на наличие в списке дебиторов. Если у контрагента имеется дебиторская задолженность перед Компанией, административных договоров совместно с заинтересованными структурными подразделениями в дальнейшем при исполнении заключенного договора проводится работа по погашению задолженности путем зачета встречных однородных требований.
312-1	**Принятие решений уполномоченным органом в области тарифного регулирования (АО «КазТрансОйл»/ ДСКО)**	Регулярно по мере необходимости: > Мониторинг изменений законодательства Республики Казахстан в области тарифного регулирования. > Работа с уполномоченными органами. В установленные сроки: > Проведение мониторинга по исполнению статей затрат, утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы в целях недопущения ввода временного компенсирующего тарифа. > Своевременная подача заявки на утверждение инвестиционной программы и тарифной сметы. > Подача отчета об исполнении тарифной сметы и инвестиционной программы за отчетный период в уполномоченный орган. > Корректировка тарифной сметы и инвестиционной программы.
304	**Неисполнение банками-контрагентами своих обязательств**	Постоянно при необходимости: > Анализ финансовых инструментов и сбор предлагаемых по ним условий с целью выбора наиболее оптимального способа инвестирования временно свободных денежных средств. > Размещение временно свободных денежных средств на депозитах в соответствии с Корпоративным стандартом по казначейским операциям АО «Самрук-Қазына» и Порядком инвестирования временно свободных денег АО «КазТрансОйл». > Распределение свободных лимитных емкостей на банк-контрагент с соблюдением лимитов, утвержденных решением Правления АО «КазТрансОйл» на основе консолидированных лимитов АО «НК «КазМунайГаз». Соблюдение Корпоративного стандарта АО «Самрук-Қазына» по установлению лимитов на банки-контрагенты.

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Снижение доходов»

		> Анализ финансовой устойчивости банков-контрагентов. > Мониторинг кредитных рейтингов банков второго уровня Республики Казахстан. > Мониторинг валютной позиции, оценка изменения валютного курса (USD/KZT, EUR/KZT, RUB/KZT и т.д.) на основе анализа мировых и локальных рынков. > Диверсификация размещаемых временно свободных денежных средств. Ежеквартально: > Мониторинг финансовых рисков путем формирования и направления следующей ежеквартальной отчетности в КМГ: 1. отчета о соблюдении лимитов на банки- контрагенты (1R); 2. отчета о страновых рисках (2R); 3. отчета о величине валютного риска (3R); 4. отчета по процентным разрывам (4R).
204	**Отсутствие механизмов предотвращения возможного появления в СМИ заведомо ложных или искаженных сведений о деятельности компании, негативно влияющих на его репутацию**	Постоянно при необходимости: > Оперативная подготовка информации на основе внутренних расследований, немедленное ее размещение после согласования с заинтересованными структурными подразделениями и утверждение ее руководством Компании в информационных агентствах до появления негативных публикаций в СМИ. > 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». > Коммуникации с внешней и внутренней аудиторией для поддержания положительной репутации АО «КазТрансОйл».

Риск «Рост расходов»

360	**«Хрупкая цепочка поставок»**	Постоянные мероприятия: > Своевременное заключение договоров подряда. > Контроль и мониторинг за графиком производства работ/поставки товарно-материальных ценностей. > Заключение дополнительных соглашений. > Своевременная корректировка плана закупок товаров, работ и услуг/ плана КВЛ/ бизнес-плана/ инвестиционной программы.
353	**Судебные иски (ДСКО)**	Постоянные мероприятия: > Мониторинг изменений в законодательстве. > Правовая экспертиза договоров. > Мониторинг по оформлению и исполнению условий договоров.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Рост расходов»

352	**Интерпретация налогового законодательства налоговыми органами при проведении налоговых проверок (АО «КазТрансОйл»/ ДСКО)**	Постоянные мероприятия: > Контроль за правильностью составления налоговыми специалистами налоговой отчетности и своевременностью ее представления в налоговые органы Республики Казахстан. > Контроль за полнотой и своевременностью уплаты налоговыми специалистами налогов и других обязательных платежей в бюджет Республики Казахстан. > Оказание работникам методологической поддержки в области налогового законодательства Республики Казахстан. > Проведение сверки данных бухгалтерского учета по налогам с данными лицевых счетов по налогам. > Ежегодный налоговый обзор/проверка/ анализ налоговых рисков. > Подписка на информационный ресурс по изменениям и дополнениям налогового законодательства Республики Казахстан. > Членство в Ассоциации налогоплательщиков Казахстана. > Продолжение работы по обжалованию начисленных налогов и штрафов. > Контроль за правильностью составления налоговой отчетности и своевременностью ее представления в налоговые органы Грузии. > Мониторинг и анализ требований налогового законодательства. 1 раз в год: > Повышение квалификации налоговых специалистов в области налогового законодательства Республики Казахстан и законодательства о бухгалтерском учете. По мере необходимости > Дополнительная налоговая отчетность (анализ, подготовка и перерасчет ранее представленной налоговой отчетности, и внесение изменений в нее для представления в налоговые органы Республики Казахстан).
347	**Неисполнение обязательств со стороны контрагентов (по товарам/ работам/ услугам/ предоставлению информации/ оплате)**	Постоянные мероприятия > Своевременная организация и обеспечение условий труда. > Контроль и мониторинг за графиком производства работ/поставки товарно-материальных ценностей. > Поиск альтернативных решений.
216	**Некорректный учет производственной продукции (ДСКО)**	Ежемесячно: > Проведение инвентаризации нефтепродуктов, сверки остатков нефтепродуктов с клиентами, сверка показателей по остаткам нефтепродуктов с учётной системой/установленными нормами.
324	**Несанкционированный доступ в корпоративную сеть извне (АО «КазТрансОйл»/ ДСКО)**	Постоянные мероприятия: > Применение средств защиты от вредоносного программного обеспечения и своевременное обновление антивирусных баз, контроль за их обновлением. > Тестирование и проверка обновлений программного обеспечения перед их установкой. > Контроль за использованием нелицензионного программного обеспечения. > Проведение разъяснительной работы в целях повышения осведомленности персонала об угрозах со стороны вредоносного программного обеспечения. > Проведение мониторинга прав пользователей.

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Рост расходов»

		> Контроль за соблюдением надежности учетных записей и паролей пользователей. > Мониторинг наличия уязвимостей ресурсов доступных из вне. > Модернизация устройств сетевой безопасности. > Мониторинг событий информационной безопасности систем и устройств, подключенных к оперативному центру информационной безопасности. > Применение средств защиты от вредоносного программного обеспечения и своевременное обновление антивирусных баз, контроль за их обновлением.
310	**Умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц**	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 ТМЦ на объектах АО «КазТрансОйл»/меморандумов о сотрудничестве и взаимодействии между Департаментом внутренних дел областей, организацией, оказывающей услугу по охране объектов АО «КазТрансОйл». > Внедрение и эксплуатация технических систем и средств охраны магистральных нефтепроводов. > Участие в работе Координационного совета по обеспечению корпоративной безопасности на контрактных территориях, административных зданиях, объектах, уязвимых в антитеррористическом отношении и противодействию терроризму АО «Самрук-Қазына». > Обеспечение наличия эффективной системы физической защиты активов АО «КазТрансОйл» (техническая укрепленность объектов, оказание качественных охранных услуг контрагентами). > Разработка/актуализация внутренних документов по вопросам охраны объектов АО «КазТрансОйл».
261	**Несоблюдение законодательства в области охраны окружающей среды (ДСКО)**	Регулярные мероприятия: > Мониторинг требований применимого законодательства в области охраны окружающей среды (ООС). > Контроль за исполнением законодательных требований в области ООС.
257	**Несоблюдение компанией требований применимого права (Закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»)**	Согласно установленных сроков: > Своевременная разработка (корректировка) и обеспечение реализации Плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности АО «КазТрансОйл» на 2025-2029 годы. Ежемесячно: > Своевременная разработка оптимальных технологических режимов работы участков МН на месяц. > Своевременная разработка оптимальных технологических режимов работы участков магистральных нефтепроводов на месяц.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства
6. Приложения

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Рост расходов»

256	**Забастовки, митинги, протесты работников АО «КазТрансОйл» и его ДСКО**	Регулярные мероприятия: > Организация и проведение встреч руководства с трудовыми коллективами для информирования о задачах и целях Компании, 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 соблюдений условий Коллективного договора между Компанией и работниками. > Проведение работы по улучшению рейтинга социальной стабильности и вовлеченности производственного персонала.
258	**Несоблюдение требований и ограничений, установленных применимыми санкциями**	Регулярные мероприятия: > Сбор, мониторинг, анализ информации о санкциях, относящихся к деятельности АО «КазТрансОйл». > Проведение санкционной проверки контрагента и договорных отношений до заключения договора/соглашения с контрагентом и в дальнейшем не реже одного раза в год при продолжении взаимоотношений с контрагентом. > Проведение санкционной проверки контрагента службой комплаенс-контроля в случае выявления санкционных рисков.
268	**Противоправные действия коррупционного характера**	Регулярные мероприятия: > Выявление причин и условий, способствующих коррупции, анализ результатов проверок, проведенных СВА Компании/АО НК «КазМунайГаз», а также по результатам внутренних расследований, внутреннего анализа подверженности ключевых бизнес-процессов Компании коррупционным рискам, через каналы связи «горячей линии». Предотвращение и разрешение конфликта интересов. > Своевременное выполнение плана мероприятий по минимизации/профилактике/устранению коррупционных рисков в Компании, мониторинг выполнения планов мероприятий по минимизации/профилактике/устранению коррупционных рисков в Компании. > Проведение вводных инструктажей вновь принятых работников АО «КазТрансОйл» с антикоррупционными стандартами, Кодексом деловой этики АО «КазТрансОйл», урегулирования конфликта интересов. > Проведение профилактической, информационно-разъяснительной работы по соблюдению требований применимого антикоррупционного законодательства РК и внутренних документов, а также по вопросам предупреждения и противодействия мошенничеству и коррупции. Организация и проведение встреч с работниками Агентства по противодействию коррупции Республики Казахстан.

Риск-фактор	Мероприятия предупреждающего воздействия с целью снижения риска

Непроизводственные риски

Риск «Рост расходов»

276	**Выход из строя (потеря) действующего программного обеспечения**	Ежегодные мероприятия: > Обеспечение технической поддержки программного обеспечения и сопровождение информационных систем. > Обеспечение выполнения регламента внесения изменений в программного обеспечения.
277	**Выход из строя действующего серверного оборудования**	Постоянные мероприятия: > 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.
353	**Судебные иски**	Постоянные мероприятия: > Заключение договоров, предусматривающих риски по ответственности сторон за нарушение обязательств. > Подготовка актов сверки взаиморасчетов с контрагентами. > Контроль и мониторинг выполнения условий, прав и обязанностей сторон по курируемым договорам. > Обеспечение доступа работникам к электронной справочно-правовой системе, содержащей в том числе базу данных по законодательству и внутреннюю документацию Компании. > Юридическая (правовая) экспертиза материалов, рассматриваемых Общим собранием акционеров, Советом директоров и Правлением АО «КазТрансОйл», а также участие в подготовке проектов их решений. > Юридическая (правовая) экспертиза договоров.
354	**Умышленные противоправные действия со стороны третьих лиц (ДСКО)**	> Внедрение системы охранно-периметральной сигнализации и видеонаблюдения на производственных и технологических объектах.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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
Роль и деятельность корпоративного секретаря Компании
Правление
Противодействие коррупции
Налогообложение
Внутренний и внешний аудит
Управление рисками
Система внутреннего контроля
Система управления непрерывностью деятельности

5. Результаты финансово-хозяйственной деятельности. Отчет руководства

6. Приложения

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля (СВК) представляет собой совокупность процессов и процедур, осуществляемых Советом директоров, Правлением, Службой внутреннего аудита и работниками Компании, норм поведения и действий, способствующих эффективной и рациональной деятельности, направленных на обеспечение разумной уверенности в достижении целей АО «КазТрансОйл» и минимизации рисков процессного уровня в трех ключевых областях СВК:

- Повышение эффективности операционной деятельности;
- Подготовка полной и достоверной финансовой отчетности;
- Соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренних документов.
- Основными целями СВК являются:
- Повышение эффективности операционной деятельности в соответствии со стратегией развития;
- 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 дальнейшее совершенствование СВК.

Функционирование СВК обеспечивается соблюдением требований Политики системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» и Регламента системы внутреннего контроля АО «КазТрансОйл».

СВК в Компании состоит из 5 взаимосвязанных компонентов:

- Контрольная среда;
- Оценка рисков;
- Контрольные процедуры;
- Информация и коммуникации;
- Процедуры мониторинга.

Согласно Календарному план-графику работ по системе внутреннего контроля АО «КазТрансОйл» на 2024 год, утвержденному генеральным директором (председателем Правления) Компании 25 декабря 2023 года, в отчетном периоде реализованы следующие мероприятия:

- разработаны и утверждены решением Правления АО «КазТрансОйл» блок-схемы и матрицы рисков и контролей некоторых бизнес-процессов;
- согласованы с владельцами бизнес-процесса и утверждены начальником управления риск-менеджмента и бизнес-процессов АО «КазТрансОйл» отчеты по результатам анализа эффективности дизайна контрольных процедур.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по совершенствованию системы внутреннего контроля СВК, согласно календарному плану-графику по СВК АО «КазТрансОйл» на 2025 год, утвержденному генеральным директором (председателем Правления) АО «КазТрансОйл» 24 декабря 2024 года.

Система управления непрерывностью деятельности

Система управления непрерывностью деятельности (СУНД) представляет собой совокупность процессов и процедур, предусматривающих идентификацию потенциальных угроз и оценку их воздействия на деятельность Компании.

СУНД внедряется для достижения Компанией следующих целей:

- Поддержание способности осуществлять свою деятельность и исполнять обязательства перед акционерами, потребителями и иными заинтересованными сторонами в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и внутренних документов Компании;
- Предупреждение и предотвращение возможного нарушения деятельности;
- Поддержание финансовой стабильности в случае возникновения инцидентов;
- Сохранение структуры управления во время нарушения деятельности, позволяющей обеспечить условия для принятия эффективных управленческих решений, их полную и своевременную реализацию;
- Восстановление и поддержка ключевых бизнес-процессов, нарушение деятельности которых приводит к значительным последствиям в короткий промежуток времени (критичные бизнес-процессы);
- Снижение масштаба воздействия инцидентов на деятельность Компании (снижение ущерба, причиняемого активам и репутации, а также исключение потери информации, содержащейся в информационных системах);
- Обеспечение нормальных условий труда, безопасности работников в период нарушения деятельности.

СУНД создает основу для повышения устойчивости Компании к инцидентам путем реализации эффективных ответных мер, обеспечивающих защиту интересов заинтересованных сторон, деловой репутации, бренда и деятельности, добавляющей ценность Компании, и основывается на следующих принципах:

- Непрерывность;
- Приверженность руководства;
- Интеграция;
- Обеспеченность ресурсами;
- Комплексность;
- Информированность и своевременность оповещения.

Функционирование СУНД обеспечивается через реализацию Политики системы управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл» и соблюдением требований Регламента системы управления непрерывностью деятельности АО «КазТрансОйл», является цикличным процессом, который состоит из следующих 5 компонентов:

- определение области применения СУНД;
- анализ воздействия на бизнес;
- разработка Плана обеспечения непрерывности деятельности;
- тестирование Плана обеспечения непрерывности деятельности;
- мониторинг и совершенствование СУНД.

В первоначальную область применения СУНД в Компании входят 9 ключевых бизнес-процессов.

В рамках внедрения СУНД в Компании согласно Календарного план-графика работ по СУНД АО «КазТрансОйл» на 2024 год, утвержденного генеральным директором (председателем Правления) Компании 25 декабря 2023 года, из 9 ключевых бизнес-процессов, вошедших в первоначальную область применения СУНД, проведены работы по следующим 4 бизнес-процессам:

- оказание услуг по транспортировке нефти по системе магистральных нефтепроводов;
- управление технологическим процессом транспортировки нефти (диспетчеризация);
- внедрение и сопровождение автоматизированных систем управления технологическими процессами;
- обеспечение производственно-технологической связью.
- Так, по вышеуказанным бизнес-процессам в 2024 году были реализованы следующие мероприятия:
- перечень критичных бизнес-процессов Компании, сформированный по итогам проведенного анализа воздействия на бизнес Компании, одобрен Комитетом по рискам Компании;
- разработаны и утверждены решением Правления Компании Комплексный план обеспечения непрерывности деятельности некоторых критичных бизнес-процессов Компании и График тестирования критичных бизнес-процессов Компании.
- проведено обучение по СУНД работников структурных подразделений центрального аппарата и ОСП Компании.

Планы на 2025 год и среднесрочную перспективу

Продолжение работ по внедрению системы управления непрерывностью деятельности согласно Календарному плану-графику по СУНД АО «КазТрансОйл» на 2025 год, утвержденному генеральным директором (председателем Правления) Компании 24 декабря 2024 года, а также проведение тестирования в сроки, предусмотренные утвержденным Графиком тестирования критичных бизнес-процессов Компании.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА

ВЫРУЧКА АО «КАЗТРАНСОЙЛ» В 2024 ГОДУ

311,9

МЛРД ТЕНГЕ



Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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, PTL, 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 2024 году, в сравнении с результатами за 2023 год связано со следующими основными факторами:

- увеличением выручки;
- снижением прочих операционных расходов;
- ростом прочих операционных доходов;
- увеличением доли в прибыли совместно контролируемых организаций;
- ростом финансовых доходов;
- ростом дохода от курсовой разницы;
- ростом себестоимости реализации;
- ростом финансовых затрат;
- ростом расходов по подоходному налогу;
- увеличением общих и административных расходов.

Показатель консолидированной выручки за 2024 год составил 311 900 млн тенге. Консолидированная чистая прибыль Компании по итогам 2024 года составила 41 578 млн тенге.

Финансовые показатели Группы компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге

GRI 201-1

Консолидированные показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Выручка	255 627	290 386	311 900	7%
Себестоимость реализации	-219 435	-248 858	-263 280	6%
Валовая прибыль	36 193	41 528	48 620	17%
Общие и административные расходы	-16 539	-17 294	-17 418	1%
Прочие операционные доходы	2 028	2 128	5 320	150%
Прочие операционные расходы	-13 923	-7 241	-1 263	-83%
Операционная прибыль	7 758	19 121	35 259	84%
Доход (убыток) от курсовой разницы, нетто	1 945	643	920	43%
Финансовые доходы	4 029	10 262	12 002	17%
Финансовые расходы	-4 779	-7 011	-18 329	161%
Доля в прибыли совместно контролируемых организаций	15 974	16 873	19 412	15%
Прибыль до налогообложения	24 926	39 889	49 265	24%
Расходы по подоходному налогу	-5 124	-7 044	-7 687	9%
Консолидированная чистая прибыль за период	19 802	32 845	41 578	27%

Структура доходов (без учета доли в прибыли совместно контролируемых организаций), %

Консолидированные показатели	2022	2023	2024
Выручка	97,0	95,7	94,5
Финансовые доходы	1,5	3,4	3,6
Прочие доходы*	1,5	0,9	1,9

* Прочие операционные доходы, доход от курсовой разницы, восстановление обесценения основных средств и нематериальных активов, нетто.

В 2024 году доля выручки в общих доходах составила 94,5%, в то время как в 2023 году доля выручки достигла 95,7%.

Структура выручки, млн тенге

Консолидированные показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Выручка, в том числе:	**255 627**	**290 386**	**311 900**	**7,4%**
Транспортировка сырой нефти*	184 916	210 710	225 295	6,9%
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	24 064	26 567	30 742	15,7%
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	22 499	20 202	18 401	-8,9%
Подача воды	11 930	19 822	25 044	26,3%
Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта	8 537	8 806	9 341	6,1%
Плата за недопоставленные объемы нефти	1 790	1 783	280	-84,3%
Прочая выручка	1 891	2 496	2 797	12,1%

* Раздел «Транспортировка сырой нефти» включает услуги перекачки, слива, налива и перевалки нефти, осуществляемые по системе магистральных нефтепроводов АО «КазТрансОйл»

Выручка за 2024 год составила 311 900 млн тенге, что выше уровня 2023 года на 7,4%, или на 21 515 млн тенге.

Транспортировка сырой нефти

Выручка от транспортировки сырой нефти Компании в 2024 году увеличилась на 14 585 млн тенге по сравнению с фактом 2023 года, что в основном обусловлено ростом тарифа на экспорт (с 8 830,51 тенге за 1 тонну на 1000 км до 10 150 тенге за 1 тонну на 1000 км с 01.07.2023г.), ростом тарифа на внутренний рынок*. Кроме того, наблюдается рост грузооборота на внутренний рынок. Также наблюдается рост дохода по транзиту за счет транспортировки нефти российского происхождения через территорию РК в Республику Узбекистан с марта 2023 года и рост дохода по ТОН-2 в связи с утверждением тарифа в размере 11,28 долларов США/тыс.тн.км, ранее — 4 292,4 тенге/тонн-тыс. км.

* Справочно: с 1 января по 30 июня 2023 года 4 355,57 тенге/тонн-тыс. км, с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года — 4 849,39 тенге/тонн-тыс. км, с 1 июля по 31 августа 2024 года — 4 851,87 тенге/тонн-тыс. км, с 1 сентября 2024 года по 30 ноября 2024 года — составляет 4 396,23 тенге/тонн-тыс. км, с 1 декабря 2024 года по 30 ноября 2025 года — составляет 4 461,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Деятельность по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, принадлежащих сторонним организациям

Выручка по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов увеличилась на 15,7%, или на 4 175 млн тенге, в связи с увеличением стоимости услуг в 2024 году.

Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге

За 2024 год доходы от перевалки и транспортировки нефти и нефтепродуктов по дочерним зарубежным предприятиям Компании (БНТ и PTL) уменьшились по сравнению с прошлым годом на 8,9%, или на 1 802 млн тенге.

Данное снижение связано в основном с уменьшением дохода от транспортировки и перевалки нефти и газа по PTL.

Подача воды

Выручка от подачи воды увеличилась на 26,3%, или на 5 222 млн тенге в основном за счет увеличения тарифов по подаче воды.

Услуги транспортной экспедиции нефти и морского порта

Выручка увеличилась на 6,1%, или на 535 млн тенге, что обусловлено в основном ростом доходов от перевалки сухих грузов в связи с увеличением объемов перевалки на 106 тыс. тонн.

Плата за недопоставленные объемы нефти

В течение отчетного периода плата за недопоставленные объемы нефти уменьшились по сравнению с прошлым годом на 84,3% или на 1 503 млн тенге. Выручка за недопоставленный объем нефти признается на основании заключенных договоров на транспортировку нефти на условиях «качай или плати». За 2024 год недопоставлено 318 тыс. тонн нефти, в 2023 году недопоставлено 1 454 тыс. тонн нефти.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Прочая выручка

Прочая выручка увеличилась в 2024 году на 12,1%, или на 301 млн тенге по сравнению с фактом 2023 года, что в основном связано с ростом доходов от демереджей, хранения и операций, связанных с перевалкой и транспортировкой БНТ.

Финансовые доходы

Финансовые доходы в 2024 году составили 12 002 млн тенге, что на 17% или на 1 740 млн тенге выше факта 2023 года. Рост дохода обусловлен признанием в отчетном периоде дохода от пересмотра справедливой стоимости облигаций DSFK в связи с получением в апреле месяце текущего года компенсации по финансовой гарантии, а также с ростом процентных доходов по финансовым активам.

Расходы

Общие расходы за 2024 год составили 300 290 млн тенге, что на 7% выше общих расходов за 2023 год (280 404 млн тенге).

Структура расходов, %

Консолидированные показатели	2022	2023	2024
Себестоимость реализации	86,1	88,7	87,7
Общие и административные расходы	6,5	6,2	5,8
Обесценение основных средств и нематериальных активов	5,1	1,7	0,1
Финансовые расходы	1,9	2,5	6,1
Прочие расходы*	0,4	0,9	0,3

* Прочие операционные расходы и убыток от курсовой разницы, нетто

Себестоимость реализации за 2024 год составляет 263 280 млн тенге, что превышает показатель 2023 года на 6%, или на 14 422 млн тенге. Рост в основном обусловлен следующими факторами:

- увеличением расходов на персонал в связи с индексацией заработной платы производственного персонала Группы компаний АО «КазТрансОйл»;
- увеличением расходов по ремонту и техобслуживанию производственных активов, в основном за счет роста их стоимости, а также объема произведенных работ согласно заключенных договоров на 2024 год;
- увеличением расходов по топливу и материалам, за счет увеличения стоимости топлива, а также замены спецодежды производственного персонала в начале текущего года;
- увеличением расходов по налогам, в основном за счет налога на имущество в результате увеличения балансовой стоимости основных средств на начало года;
- увеличением расходов по электроэнергии, в основном в связи с увеличением тарифа.

Вместе с тем в отчетном периоде по сравнению с 2023 годом произошло снижение расходов по отдельным статьям, в том числе:

- расходы по износу основных средств, вследствие начисленного на конец 2023 года обесценения основных средств Общества, а также пересмотра срока службы основных средств;
- расходы по услугам железной дороги (PTL), в связи с уменьшением объемов транспортировки газа (в 2024 году составил 180 тыс. тонн, в 2023 году — 215 тыс. тонн), а также отсутствием в отчетном периоде объемов по транспортировке нефти.

Структура себестоимости реализации, %

Консолидированные показатели	2022	2023	2024
Затраты на персонал	40,6	39,3	41,6
Износ и амортизация	24,4	28,6	24,9
Топливо и материалы	4,1	3,8	4,3
Налоги, помимо подоходного налога	5,0	5,0	5,3
Расходы на содержание, ремонт и обслуживание основных средств	4,0	3,9	4,7
Электроэнергия	4,4	4,0	4,4
Услуги по охране	4,4	5,3	5,3
Затраты на газ	1,5	1,3	1,4
Услуги железной дороги	6,0	3,9	3,0
Питание и проживание	1,0	1,0	1,2
Командировочные расходы	0,4	0,4	0,4
Охрана окружающей среды	0,7	0,4	0,5
Услуги авиапатрулирования	0,3	0,1	0,0
Прочие	3,2	3,0	3,0

Общие и административные расходы в 2024 году составили 17 418 млн тенге, что на 1% выше показателя за 2023 год (17 294 млн тенге).

Структура общих и административных расходов, %

Консолидированные показатели	2022	2023	2024
Затраты на персонал	66,8	65,4	68,2
Износ и амортизация	8,7	9,2	7,5
Обслуживание офиса	3,0	2,5	2,7
Консультационные услуги	2,6	2,0	2,4
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам	1,9	2,2	0,7
Ремонт и техобслуживание	2,1	3,2	2,9
Услуги аутстаффинга	1,8	1,9	2,1
Начисление/(сторно) резерва по устаревшим запасам	0,0	0,2	0,1
Налоги, помимо подоходного налога	1,6	1,6	1,0
Материалы и топливо	0,4	0,2	0,2
Расходы по списанию НДС к возмещению	0,8	1,3	1,0
Информационное обеспечение	0,9	0,8	0,9
Услуги связи	0,6	0,5	0,6
Командировочные расходы	1,5	1,4	1,7
Услуги банка	0,4	0,3	0,3
Страхование и обеспечение безопасности	0,3	0,6	0,8
Расходы по рекламе	0,1	0,1	0,2
Прочее	6,5	6,6	6,7

В 2024 году по сравнению с фактом 2023 года увеличение консолидированных общих и административных расходов в основном связано с увеличением заработной платы административного персонала Компании в результате ее индексации с 1 января 2024 года.

Финансовые затраты составили 18 329 млн тенге, что на 11 318 млн тенге выше показателя за 2023 год. Увеличение связано в основном с расходами по заемным средствам по проекту «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь» (затраты по вознаграждениям по займам полученным и выпущенным долговым ценным бумагам, а также амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам).

Доля в прибыли совместно контролируемых организаций

Признанная доля прибыли Компании в финансовых результатах совместно контролируемых организаций увеличилась с 16 873 млн тенге в 2023 году до 19 412 млн тенге за 2024 год.

Доля АО «КазТрансОйл» в прибыли совместно-контролируемых организаций, млн тенге

Показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Доля в прибыли ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 248	887	1 141	28,5%
Доля в прибыли ТОО «ККТ»	14 726	15 986	18 271	14,3%
Итого:	15 974	16 873	19 412	15,0%

ТОО «ККТ». Чистая прибыль ТОО «ККТ» за 2024 год составила 36 542 млн тенге, соответствующая доля Компании — 18 271 млн тенге.

ТОО «СЗТК «МунайТас». Чистая прибыль ТОО «СЗТК «МунайТас» за 2024 год составила 2 237 млн тенге, соответствующая доля Компании — 1 141 млн тенге.

Увеличение доли Компании в прибыли совместно-контролируемых организациях связано в основном с ростом доходов от транспортировки нефти.

Подоходный налог

Расходы по корпоративному подоходному налогу в 2024 году составили 7 687 млн тенге, что на 9,1% выше показателя, сложившегося по итогам 2023 года (7 044 млн тенге).

Расходы по корпоративному подоходному налогу, млн тенге

Консолидированные показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Расходы по текущему подоходному налогу	11 145	14 200	13 693	-3,6%
Экономия по отложенному подоходному налогу	-6 021	-7 156	-6 006	-16,1%
Подоходный налог	5 124	7 044	7 687	9,1%

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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, млн тенге

Консолидированные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Активы	1 235 418	1 358 382	1 380 081	1,6%
Долгосрочные активы	1 114 340	1 224 043	1 240 042	1,3%
Текущие активы	121 078	134 339	140 039	4,2%
Собственный капитал и обязательства	1 235 418	1 358 382	1 380 081	1,6%
Собственный капитал	912 453	956 870	992 931	3,8%
Долгосрочные обязательства	231 362	288 766	274 959	-4,8%
Текущие обязательства	91 603	112 746	112 191	-0,5%

На конец 2024 года (по сравнению с 31 декабря 2023 года) долгосрочные активы Группы компаний АО «КазТрансОйл» увеличились на 1,3%, или на 15 999 млн тенге. Основными факторами увеличения стоимости долгосрочных активов являются:

- увеличение инвестиций в совместно-контролируемые организации за счет увеличения стоимости инвестиций в совместно-контролируемые организации на долю Компании в их прибыли за 2024 год, за минусом выплаченных дивидендов;
- увеличение основных средств — в основном за счет замены трубопроводов по проекту «Замена участков магистрального нефтепровода «Узень-Атырау-Самара» на участках 114-132,133-145 км», а также, увеличение авансов, выданных поставщикам за основные средства.

Структура основных средств, млн тенге

	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Трубопроводы	288 749	263 003	246 184	-6,4%
Технологическая нефть	223 788	229 024	235 098	2,7%
Машины и оборудование	246 416	337 058	328 300	-2,6%
Здания и сооружения	114 312	112 969	112 618	-0,3%
Незавершенное строительство	28 277	74 507	97 388	30,7%
Земля	35 758	35 251	39 017	10,7%
Транспортные активы	25 560	23 348	26 031	11,5%
Прочие	11 736	8 986	7 648	-14,9%
Итого:	**974 596**	**1 084 146**	**1 092 284**	**0,8%**

Увеличение текущих активов на конец 2024 года (по сравнению с 31 декабря 2023 года) составило 4,2%, или 5 700 млн тенге, что связано в основном приобретением финансовых активов: Ноты Национального Банка Республики Казахстан и облигации АО «Самрук-Қазына».

Рост собственного капитала на 3,8%, или на 36 061 млн тенге, в основном связан с увеличением чистой прибыли за 2024 год и увеличением резерва по пересчету валюты обусловленного пересчетом отчетностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов валют.

Показатели эффективности

Основные показатели эффективности

Основные финансовые показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
EBITDA, млн тенге	74 527	97 030	98 155	1,2%
Маржа EBITDA (отношение EBITDA к выручке), %	29,2	33,4	31,5	-5,8%
Норма валовой прибыли (отношение валовой прибыли к выручке), %	14,2	14,3	15,6	9,0%
Норма чистой прибыли (отношение чистой прибыли к выручке), %	7,7	11,3	13,3	17,9%

В указанной ниже таблице представлена информация о составляющих операционного показателя EBITDA, исходя из данных по прибыли за отчетный год.

Расчет показателя EBITDA, млн тенге

Показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Прибыль за отчетный год	19 802	32 845	41 578	26,6%
+ расходы по подоходному налогу	5 124	7 044	7 687	9,1%
Прибыль до налогообложения	24 926	39 889	49 265	23,5%
+ убыток от курсовой разницы (нетто)	0	0	0	-
- доход от курсовой разницы (нетто)	1 945	643	920	43,2%
+ финансовые затраты	4 779	7 011	18 329	161,4%
- финансовые доходы	4 029	10 262	12 002	17,0%
+ доли в убытке совместно контролируемых предприятий	0	0	0	0,0%
- доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	15 974	16 873	19 412	15,0%
Операционная прибыль	7 758	19 121	35 259	84,4%
+ износ и амортизация	54 874	72 796	66 952	-8,0%
+ прочие операционные расходы	1 011	2 510	894	-64,4%
- прочие операционные доходы	2 028	2 128	5 320	149,9%
- восстановление обесценения / (обесценение) основных средств и нематериальных активов, нетто	-12 912	-4 731	-368	-92,2%
EBITDA	74 527	97 030	98 155	1,2%

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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

Основные показатели эффективности, %

Наименование	2022	2023	2024
ROA (чистая прибыль/среднегодовая сумма активов)	1,8	2,5	3,0
ROE (чистая прибыль /среднегодовая сумма собственного капитала)	2,4	3,5	4,3

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 1,25 тенге текущих активов.

Коэффициенты ликвидности

Консолидированные показатели	Нормативные критерии	2022	2023	2024
Коэффициент общей ликвидности (Текущие активы / Текущие обязательства)	1,5–2,5	1,32	1,19	1,25
Коэффициент быстрой ликвидности ((Текущие активы — ТМЗ) / Текущие обязательства)	1,5–2,5	1,23	1,11	1,18

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. Увеличение коэффициента быстрой ликвидности по сравнению с показателем 2023 года обусловлено увеличением текущих активов в основном за счет роста финансовых активов: Ноты Национального Банка Республики Казахстан и облигации АО «Самрук-Қазына».

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства Группы компаний АО «КазТрансОйл» и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2024 года составили 72 644 млн тенге.

Оборот денежных средств, млн тенге

	За год, закончившийся 31 декабря			
Консолидированные показатели	2022	2023	2024	Изменение 2024-2023,%
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	73 490	87 839	90 771	3,3%
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	-47 266	-160 028	-69 457	-56,6%
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности	17 011	64 418	-27 500	-142,7%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	43 236	-7 771	-6 186	-20,4%
Чистая курсовая разница	1 425	-720	2 160	-399,9%
Изменение в резерве на ожидаемые кредитные убытки	-2	6	-2	-139,0%
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	40 499	85 158	76 673	-10,0%
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	85 158	76 673	72 644	-5,3%

Чистые положительные потоки денежных средств, полученные от операционной деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году, составили 90 771 млн тенге, что на 3,3%, или на 2 932 млн тенге, выше показателя за 2023 год. Основным фактором, повлиявшим на увеличение данного показателя, является рост поступлений по услугам транспортировки нефти в результате увеличения тарифов, а также поступлений по услугам по эксплуатации и техническому обслуживанию магистральных нефтепроводов, в связи с ростом стоимости услуг.

Чистые отрицательные потоки денежных средств по инвестиционной деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году составили 69 457 млн тенге, что ниже показателя за 2023 год на 56,6%, или на 90 571 млн тенге. Данное изменение в основном связано с уменьшением приобретений по основным средствам в сравнении с показателями 2023 года.

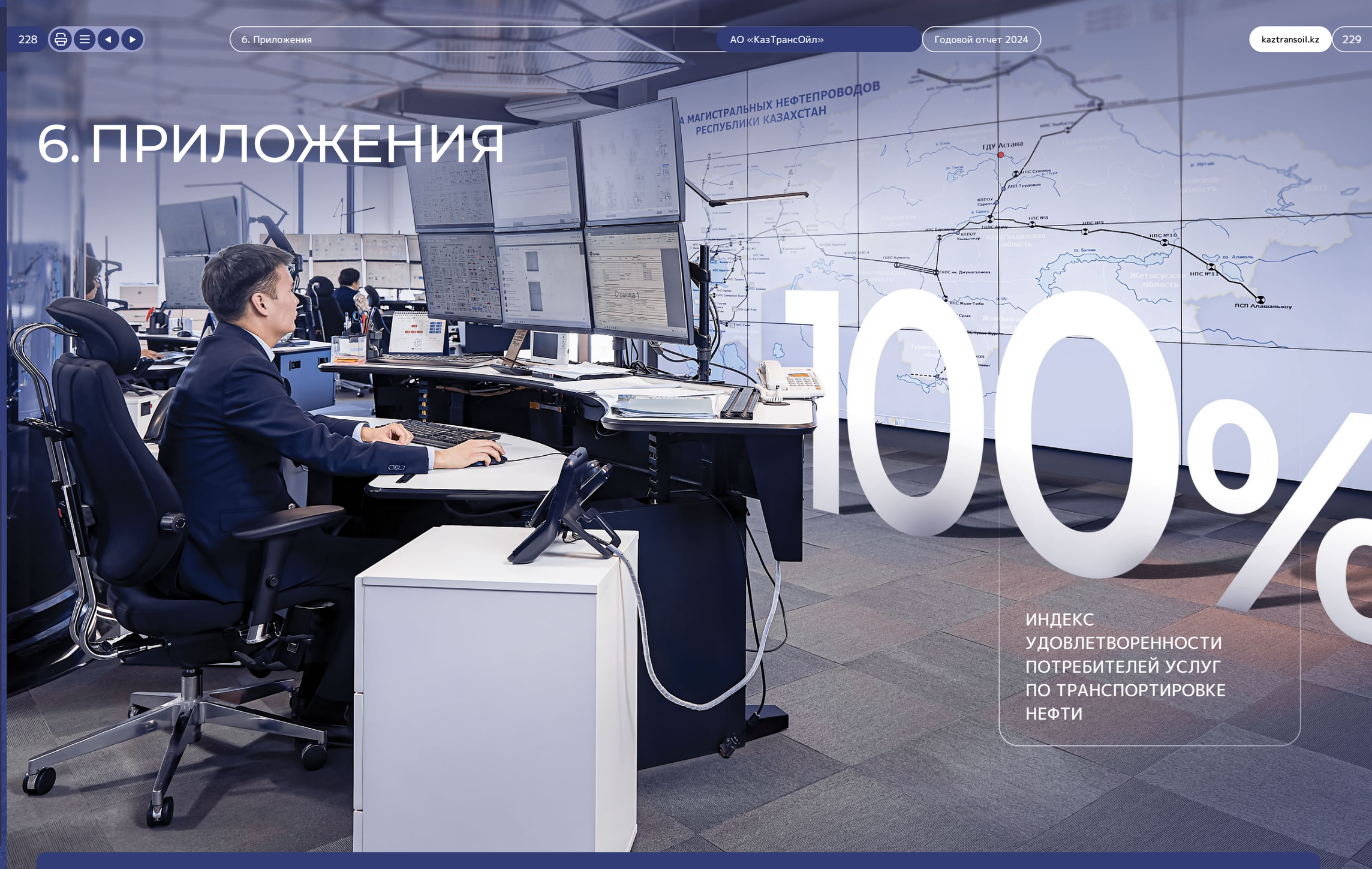
Чистые отрицательные потоки денежных средств, полученные от финансовой деятельности Группы компаний АО «КазТрансОйл» в 2024 году, составили 27 500 млн тенге, что на 143% или на 91 918 млн тенге ниже показателя за 2023 год. Уменьшение обусловлено ростом выплат дивидендов в 2024 году, а также в 2023 году для финансирования инвестиционного проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань — Мангышлак» 1 очередь» ТОО «Магистральный Водовод» были выпущены облигации на общую сумму 50 млрд тенге и дополнительно 20 млрд тенге. Данные облигации были приобретены АО НК «КазМунайГаз» за счет антикризисных средств из Национального фонда Республики Казахстан в апреле и в октябре 2023 года, соответственно.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

6. ПРИЛОЖЕНИЯ



100%

ИНДЕКС УДОВЛЕТВОРЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Приложение 1. Об отчете

Подход к отчетности

GRI 2-3, 2-5

АО «КазТрансОйл» строго придерживается принципа прозрачности в своей деятельности и стремится к обеспечению эффективного и полного раскрытия информации для широкого круга заинтересованных сторон.

Это двенадцатый 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 2024 года.

Отчет выпускается на ежегодной основе и в данном случае включает результаты деятельности Компании за период с 1 января по 31 декабря 2024 года, а также, где это возможно, содержит описание планов Компании на 2025 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 2024 года не проводилось.

Процесс определения содержания отчета

GRI 3-1

Содержание Отчета АО «КазТрансОйл» за 2024 год было определено в соответствии с принципами, рекомендованными Стандартами GRI:

Взаимодействие с заинтересованными сторонами	результаты данного взаимодействия были использованы для выбора наиболее существенных тем, подлежащих раскрытию в Отчете.
Контекст устойчивого развития	информация в Отчете раскрывается с учетом более широкого контекста и анализа воздействия Компании на общество, в рамках экономического, социального и экологического направлений. Этот принцип повлиял как на выбор существенных тем, так и на их раскрытие в отчете.
Существенность	Компания раскрывает только ту информацию, которая была признана наиболее существенной для заинтересованных сторон, избегая ненужных сведений и обеспечивая доступность существенных данных. Принцип применялся как при выборе тем, так и при выборе показателей для их раскрытия.
Полнота	информация по существенным темам раскрывается со всей полнотой, охватывая как позитивные, так и негативные по отношению к Компании сведения. Границы тем охватывают аспекты деятельности Компании, в которых информация является существенной. Принцип применялся при определении содержания раскрытий по устойчивому развитию.

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 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 25 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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
Экологическая	3.	11.1 Выбросы парниковых газов
	4.	11.2 Адаптация к климату, устойчивость и переходный период
	5.	11.3 Выбросы в атмосферу
	6.	11.4 Биоразнообразие
	7.	11.5 Отходы
	8.	11.6 Вода и сточные воды
	9.	11.8 Целостность активов и управление критическими инцидентами
Социальная	10.	11.7 Управление закрытием активов
	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, 2-4

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 2024 году в целях дальнейшего совершенствования раскрытия информации связанной с устойчивым развитием, АО «КазТрансОйл» расширил перечень раскрытия консолидированных показателей устойчивого развития в соответствии с GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures» и спецификой деятельности дочерних организаций Компании — БНТ, PTL, ТОО «Магистральный Водовод».

Граница показателей отчетности

	Дочерние организации АО «КазТрансОйл»		
Наименование показателя	**ТОО «Магистральный Водовод»**	**БНТ**	**PTL**
Показатели GRI 11: Oil and Gas Sector Disclosures, в т.ч:			
Социальные показатели			
2-7 — Работники	✓	✓	✓
202-2 — Доля высшего руководства, нанятого из местного сообщества	✓	✓	✓
204-1 — Доля расходов на местных поставщиков	✓	✓	✓
401-1 — Вновь нанятые работники и текучесть кадров	✓	✓	✓
401-3 — Декретный отпуск	✓	✓	✓
402-1 — Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации	✓	✓	✓
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	✓	✓	
304-1 — Производственные площадки, которые находятся в собственности, в аренде или под управлением организации, расположенной на природоохранных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия	✓	✓	
304-2 — Описание существенных воздействий деятельности, товаров и услуг на биоразнообразие	✓	✓	
304-3 — Сохранение или восстановление местообитаний	✓	✓	
304-4 — Общее число видов, занесенных в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, места обитания которых находятся на территории, затрагиваемой деятельностью организации	✓	✓	
305-7 — NOx, SOx и другие значительные выбросы в атмосферу	✓	✓	
306-3 — Образование отходов	✓	✓	
Экономические показатели			
203-1 — Воздействие инвестиций на инфраструктуру и безвозмездные услуги	✓	✓	
205-1 — Оценка операций на предмет рисков, связанных с коррупцией	✓	✓	✓
205-2 — Коммуникация и обучение антикоррупционной политике и процедуры	✓	✓	✓
205-3 — Подтвержденные случаи коррупции и принятые меры	✓	✓	✓
413-1 — Операции с привлечением местных сообществ, оценкой воздействия и программами развития	✓	✓	
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	✓	✓	✓

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

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 2025 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.

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.

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.

Управление корпоративного развития
+7(7172)555-346
Keldibekova@kaztransoil.kz

Группа по связям с инвесторами
+7 (7172) 555-049
Masalin@kaztransoil.kz

Управление 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» имеется заинтересованность, заключенных АО «КазТрансОйл» в 2024 году

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
АО «КТК-К»		
1.	Дополнительное соглашение №2 к договору об использовании систем для сдачи нефти из системы ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К» в систему АО «КазТрансОйл» от 14 апреля 2004 года №209/04//PA222/04	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 июля 2024 года №8/2024)
2.	Ордер на изменение №1 к договору на оказание услуг от 27 декабря 2023 года №K-OD-23-0213//OS2/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ»		
3.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 06/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
4.	Соглашение на эксплуатацию нефтепровода АО «ТУРГАЙ-ПЕТРОЛЕУМ» на 2025 год	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
АО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ»		
5.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 01/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
6.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 01/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
7.	Договор на отпуск и прием природного газа для нужд головной нефтеперекачивающей станции «Каламкас» и нефтеперекачивающей станции «Каражанбас» Мангистауского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
ТОО «Казахойл — Актобе»		
8.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 36/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
9.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 38/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»		
10.	Дополнительное соглашение №2 к договору на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь» на 2022-2024 годы от 15 декабря 2022 года №16/452-2022/OS36/2022	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 4 декабря 2024 года №13/2024)
11.	Дополнительное соглашение №2 к договору на эксплуатацию магистрального нефтепровода «Атасу-Алашанькоу» на 2022-2024 годы от 15 декабря 2022 года №16/453-2022/OS37/2022	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 4 декабря 2024 года №13/2024)
12.	Договор аренды четырех одномодовых оптических волокон, расположенных в волоконно-оптическом кабеле магистрального нефтепровода «Кенкияк-Кумколь»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
АО «СНПС-АМГ»		
13.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 04/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
14.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 04/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
АО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»		
15.	Договор на оказание услуг по подаче питьевой воды и приему сточных вод на приемо-сдаточном пункте «Шымкент» Шымкентского нефтепроводного управления АО «КазТрансОйл»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
АО «КМК М»		
16.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX 02/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
17.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR 02/2025	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
ТОО «Тенгизшевройл»		
18.	Дополнительное соглашение №5 к договору на предоставление услуг по транспортировке нефти от 18 октября 2019 года №TR 11/2020	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 1 марта 2024 года №2/2024)
19.	Дополнительное соглашение №6 к договору на предоставление услуг по транспортировке нефти от 18 октября 2019 года №TR 11/2020	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
АО «Трансгелеком»		
20.	Договора о закупке услуг по предоставлению доступа к сети Интер-нет без учета трафика на НПС «Курмангазы» АО «КТК-К» Западного управления операторских услуг	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 26 января 2024 года №1/2024)
21.	Договор о закупке услуг по предоставлению доступа к сети Интернет без учета трафика на АВП «Исатай» Западного управления операторских	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 26 января 2024 года №1/2024)
22.	Договор о закупке услуг по передаче данных №1017694/2024/1 от 28 августа 2024 года	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 13 сентября 2024 года №9/2024)
23.	Дополнительное соглашение №1 к договору о закупке услуг спутниковой связи от 3 апреля 2023 года №830793/2023/1	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 13 сентября 2024 года №9/2024)
24.	Договор о закупке услуг по организации основного канала передачи данных	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
25.	Договор о закупке операторских услуг спутниковой связи	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
АО «Каражанбасмунай»		
26.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти №EX 05/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 8 ноября 2024 года №11/2024)
ТОО «СП «ЮГХК»		
27.	Договор аренды части помещения узла связи Административного корпуса	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
ТОО «Тенгизшевройл» и ТОО «Компас Сервис»		
28.	Трехсторонний договор на проектирование, закуп, строительство и ввод в эксплуатацию объекта «Строительство подводящего нефтепровода «НПС «Тенгиз» — МН «Прорва-Кульсары»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 4 июня 2024 года №6/2024)

№	Наименование сделки	Решение органа АО «КазТрансОйл»
ТОО «Уранэнерго»		
29.	Договор аренды имущества на понижающей станции (ПС) 110/35/6кВ «ГПП-Мынкудук»	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 23 декабря 2024 года №14/2024)
ТОО «Урал Ойл энд Газ»		
30.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти №TR14/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 июля 2024 года №8/2024)
31.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств №EX08/2024	Решение Совета директоров АО «КазТрансОйл» (протокол заседания от 22 июля 2024 года №8/2024)
ТОО «Магистральный Водовод»		
32.	Договор о предоставлении гарантии и возмещении расходов	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 30 мая 2024 года №12)
33.	Договор на оказание услуг по техническому обслуживанию и ремонту магистральных водоводов	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 13 декабря 2024 года №29)
«КМГ Кашаган Б.В.		
34.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 31 октября 2024 года №26)
35.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 31 октября 2024 года №26)
«Dunga Operating GmbH»		
36.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 31 октября 2024 года №26)
37.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 31 октября 2024 года №26)
АО «Эмбамунайгаз» в лице АО НК «КазМунайГаз»		
38.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
39.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
ТОО «Казахтуркмунай» в лице АО НК «КазМунайГаз»		
40.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
41.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
АО «Озенмунайгаз» в лице АО НК «КазМунайГаз»		
42.	Договор на предоставление услуг по транспортировке нефти	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
43.	Договор на оказание услуг по организации транспортировки нефти через территории других государств	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)
АО «Самрук-Қазына»		
44.	Договор купли-продажи купонных облигаций АО «Самрук-Қазына»	Решение Правления АО «КазТрансОйл» (протокол от 23 декабря 2024 года №31)

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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 2024 года по 31 декабря 2024 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. 232
-	2-3	Период отчетности, периодичность и контактное лицо	Приложение 1. Об отчете, стр. 230
-	2-4	Пересмотр информации	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 129, 138, Приложение 1. Об отчете, стр. 232
-	2-5	Внешнее заверение	Внешнее заверение не проводилось в 2024 году
Виды деятельности и работники			
-	2-6	Деятельность, цепочка создания стоимости и другие деловые отношения	Результаты операционной деятельности, стр. 58, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 136
-	2-7	Работники	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 111, 115, 266, 269
-	2-8	Работники, не являющиеся сотрудниками	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 112
Корпоративное управление			
-	2-9	Структура и состав руководства	Корпоративное управление, стр. 172, Результаты в области устойчивого развития, стр. 84
-	2-10	Порядок избрания и утверждения высшего органа управления	Корпоративное управление, стр. 172
-	2-11	Председатель высшего руководящего органа	Корпоративное управление, стр. 172
-	2-12	Роль высшего руководящего органа в надзоре за управлением воздействием	Корпоративное управление, стр. 172, Результаты в области устойчивого развития, стр. 84
-	2-13	Делегирование ответственности за управление воздействиями	Результаты в области устойчивого развития, стр. 84
-	2-14	Роль высшего руководящего органа в отчетности в области устойчивого развития	Результаты в области устойчивого развития, стр. 84
-	2-15	Конфликты интересов	Корпоративное управление, стр. 184
-	2-16	Передача информации о важнейших проблемах	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 131, 132
-	2-17	Коллективные знания высшего руководящего органа	Корпоративное управление, стр. 172
-	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. 191
-	2-20	Процесс определения размера вознаграждения	Корпоративное управление, стр. 191
-	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. 82
-	2-23	Обязательства, закрепленные во внутренних документах организации	О Компании, стр. 25, Результаты в области устойчивого развития, стр. 83, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110, 128, 130, 134
-	2-24	Исполнение обязательств, закрепленных во внутренних документах организации	О Компании, стр. 25, Результаты в области устойчивого развития, стр. 82, Приложение 4. Индекс по Принципам глобального договора ООН и Целям устойчивого развития, стр. 244
-	2-25	Процессы по устранению негативных воздействий	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 131, 132
-	2-26	Механизмы обращения за советом и выражения озабоченности	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 131, 132
-	2-27	Соблюдение законов и нормативных актов	Охрана окружающей среды, стр. 143
-	2-28	Членство в ассоциациях	Результаты в области устойчивого развития, стр. 92
Взаимодействие с заинтересованными сторонами			
-	2-29	Подход к взаимодействию с заинтересованными сторонами	Результаты в области устойчивого развития, стр. 90, Приложение 5, стр. 246
-	2-30	Коллективные соглашения	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 124
GRI 3: Существенные темы 2021			
-	3-1	Порядок определения существенных тем	Приложение 1. Об отчете, стр. 230
-	3-2	Перечень существенных тем	Приложение 1. Об отчете, стр. 231
GRI 11: Существенные темы			
Категория: Экономическая			
11.20 Противодействие коррупции			
11.20.1	3-3	Управление существенными темами	Корпоративное управление, стр. 192
11.20.2	205-1	Подразделения, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией (2016)	Корпоративное управление, стр. 278
11.20.3	205-2	Информирование о политике и методах противодействия коррупции и обучение им (2016)	Корпоративное управление, стр. 192, 194, 195, 278, Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 138
11.20.4	205-3	Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия (2016)	Корпоративное управление, стр. 193
11.14 Экономическое влияние			
11.14.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 134
11.14.2	201-1	Созданная и распределенная прямая экономическая стоимость (2016)	Результаты финансово-хозяйственной деятельности, стр. 220
11.14.4	203-1	Инвестиции в инфраструктуру и безвозмездные услуги (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 135
11.14.5	203-2	Существенные непрямые экономические воздействия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 135
11.14.6	204-1	Доля расходов на местных поставщиков (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 137
Категория: Экологическая			
11.1 Выбросы парниковых газов			
11.1.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 154
11.1.2	302–1	Потребление энергии внутри организации (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 155, 156
11.1.4	302-3	Энергоемкость (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 156
11.1.5	305-1	Прямые выбросы парниковых газов (Область охвата 1) (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 151

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
11.1.6	305-2	Косвенные энергетические выбросы парниковых газов (Область охвата 2) (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 152
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. 152
11.2 Адаптация к климату, устойчивость и переходный период			
11.2.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 151
11.2.2	201-2	Финансовые аспекты и прочие риски и возможности для деятельности организации, связанные с изменением климата (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 153
11.2.3	305-5	Сокращение выбросов парниковых газов (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 152
11.3 Выбросы в атмосферу			
11.3.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана окружающей среды, стр. 145
11.3.2	305-7	Выбросы в атмосферу NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 145
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. 158
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. 158
11.4.3	304-2	Описание существенных воздействий деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 158, 159
11.4.4	304-3	Сохраненные или восстановленные местообитания (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 158, 159
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. 150
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. 150
11.5.5	306-4	Утилизация отходов (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 150
11.5.6	306-5	Удаление и размещение отходов (2020)	Охрана окружающей среды, стр. 150
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. 147
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. 160
11.8.2	306-3	Существенные разливы (2016)	Охрана окружающей среды, стр. 160
Категория: Социальная			
11.7 Управление закрытием активов			
11.7.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110
11.7.2	402-1	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 117
11.7.3	404-2	Программы повышения квалификации, призванные поддерживать способность работников к занятости (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 119, 120
11.9 Охрана труда и техника безопасности			
11.9.1	3-3	Управление существенными темами	Охрана труда и производственная безопасность, стр. 96
11.9.2	403-1	Система управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	Охрана труда и производственная безопасность, стр. 96
11.9.3	403-2	Идентификация опасности, оценка рисков, расследование несчастных случаев (2018)	Охрана труда и производственная безопасность, стр. 96, 98, 99
11.9.4	403-3	Службы охраны здоровья (2018)	Охрана труда и производственная безопасность, стр. 103

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Отраслевой стандарт	Индекс показателя	Наименование показателя	Раздел и страница в Отчете/ Комментарий
11.9.5	403-4	Участие работников, консультации и коммуникации по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 100
11.9.6	403-5	Профессиональная подготовка по вопросам охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 106. 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)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 103
11.9.8	403-7	Предотвращение и смягчение последствий для здоровья и безопасности труда, непосредственно связанных деловыми отношениями (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 102, 104
11.9.9	403-8	Работники, охваченные системой управления вопросами охраны труда и безопасности на рабочем месте (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 97
11.9.10	403-9	Производственные травмы (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 102
11.9.11	403-10	Профессиональные заболевания (2018)	«Охрана труда и производственная безопасность», стр. 104
11.10 Практика трудоустройства			
11.10.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110
11.10.2	401-1	Вновь нанятые работники и текучесть кадров (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 115, 117
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. 123
11.10.4	401-3	Декретный отпуск (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 124 Приложение 8, стр. 273
11.10.5	402-1	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 117
11.10.6	404-1	Среднегодовое количество часов обучения на одного работника (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 120
11.10.7	404-2	Программы повышения квалификации, призванные поддерживать способность работников к занятости (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 119, 120
11.10.8	414-1	Процент новых поставщиков, прошедших оценку по социальным критериям (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 136
11.10.9	414-2	Отрицательные социальные воздействия в цепочке поставок и предпринятые действия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 136
11.11 Противодействие дискриминации и равные возможности			
11.11.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 128
11.11.2	202-2	Доля высшего руководства, нанятых из числа представителей местного населения (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 129
11.11.3	401-3	Предоставление отпуска по уходу за ребенком (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 124 Приложение 8, стр. 273
11.11.4	404-1	Среднее количество часов обучения в год на одного сотрудника (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 120
11.11.5	405-1	Разнообразие руководящих органов и сотрудников (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 112, 113, 114, 128
11.11.6	405-2	Соотношение базового оклада и вознаграждения (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 129
11.11.7	406-1	Выявленные случаи дискриминации и предпринятые корректирующие действия (2016)	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 128
11.13 Свобода ассоциации и ведение коллективных переговоров			
11.13.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110
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. 130
11.15 Местные сообщества			
11.15.1	3-3	Управление существенными темами	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 134
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. 134
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. 134

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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. **Принцип 2**. Деловые круги не должны быть причастны к нарушениям 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	• нормы деловой этики, закрепленные в Кодексе деловой этики Компании; • институт омбудсмена, контакты которого размещены на интернет-ресурсе Компании.	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 130
Принципы в области трудовых отношений			
Принцип 3. Деловые круги должны поддерживать свободу объединения и реальное признание права на заключение коллективных договоров. **Принцип 4**. Деловые круги должны выступать за ликвидацию всех форм принудительного и обязательного труда. **Принцип 5**. Деловые круги должны выступать за полное искоренение детского труда. **Принцип 6**. Деловые круги должны выступать за ликвидацию дискриминации в сфере труда и занятости.	**ЦУР 8 Достойная работа и экономический рост** Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех **ЦУР 4 Качественное образование** Обеспечение всеохватного и справедливого качественного образования и поощрение возможности обучения на протяжении всей жизни для всех **ЦУР 3 Хорошее здоровье и благополучие** Обеспечение здорового образа жизни и содействие благополучию для всех в любом возрасте	• Коллективный договор, охватывающий 100% работников Компании; • Кодекс социальной ответственности; • Кадровая политика Компании; • Социальная политика Компании. • Кодекс АО «КазТрансОйл» в области безопасности и охраны труда «Золотые правила»; • политика Компании в области охраны труда, промышленной безопасности и охраны окружающей среды; • сертификат ISO 14001, подтвержденный международным аккредитованным органом; • объем инвестиций в вопросы производственной безопасности и охраны труда в 2024 году в размере 6,23 млрд тенге.	Управление персоналом, равенство и социально-экономическое воздействие, стр. 110, 124 Охрана труда и производственная безопасность, стр. 98, 101
Принципы в области охраны окружающей среды			
Принцип 7. Деловые круги должны поддерживать подход к экологическим вопросам, основанный на принципе предосторожности. **Принцип 8**. Деловые круги должны предпринимать инициативы, направленные на повышение ответственности за состояние окружающей среды. **Принцип 9**. Деловые круги должны содействовать развитию и распространению экологически безопасных технологий.	**ЦУР 13 Борьба с изменением климата** Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиями **ЦУР 6 Чистая вода и санитария** Обеспечение наличия и рационального использования водных ресурсов и санитарии **ЦУР 17 Партнерство в интересах устойчивого развития** Укрепление средств достижения устойчивого развития и активизация работы механизмов глобального партнерства в интересах устойчивого развития **ЦУР 7 Недорогостоящая и чистая энергия** Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии **ЦУР 9 Индустриализация, инновации и инфраструктура** Создание стойкой инфраструктуры, содействие всеохватной и устойчивой индустриализации и инновациям	• 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 2024 году в размере 993 млн тенге; • сертификат ISO 50001:2018, подтвержденный международным аккредитованным органом; • Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл».	Охрана окружающей среды, стр. 142, 146, 149, 154
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	• 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. 131, 132, 184, 192-194

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Приложение 5. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

GRI 2-29

Перечень стейкхолдеров	Требования стейкхолдеров	Ожидания стейкхолдеров	Механизмы взаимодействия	Достижение требований стейкхолдеров 2024 году
Внешние стейкхолдеры				
Миноритарные акционеры (в т.ч организации или физические лица, представляющие интересы акционеров)	• Соблюдение прав акционеров; • Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; • Соблюдение действующего законодательства	• Эффективное корпоративное управление; • Обеспечение положительных производственных и финансовых показателей; • Информационная открытость и прозрачность	• 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	• 23 мая 2024 года проведено годовое Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл; • 25 ноября 2024 года проведено внеочередное Общее собрание акционеров АО «КазТрансОйл»; • Решением годового Общего собрания акционеров на выплату дивидендов по итогам 2023 года было направлено 25 000 826 тыс. тенге или 65 тенге на одну простую акцию Компании. • 12 июня 2024 года Компания выплатила дивиденды за 2023 год. • Раскрытие информации на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и KASE осуществлялось в соответствии с установленными требованиями. • Компания приняла участие в мероприятиях «День эмитента на KASE» 12 марта 2024 года (по итогам 2023 года), 28 августа 2024 года (по итогам 1 полугодия 2024 года) и 13 ноября 2024 года (по итогам 9 месяцев 2024 года).
Государственные органы и организации влияния	• Соблюдение действующего законодательства и стратегических интересов государства в области транспортировки нефти; • Уплата налогов и обязательных платежей; • Противодействие коррупции	• Эффективное корпоративное управление; • Информационная открытость и прозрачность	• Предоставление доступа к информации • Проведение совещаний, встреч, пресс-конференций • Публикация на корпоративном сайте • Публикация в СМИ	• По итогам 2024 года уплачены налоги и другие обязательные платежи в бюджет государства в размере 41,3 млрд тенге. • 9 апреля 2024 года Компания заключила договор добровольного страхования имущества от ущерба со страховой компанией АО «СК «Евразия». • В АО «КазТрансОйл» проведены антикоррупционный мониторинг и внутренний анализ коррупционных рисков. Результаты внутреннего анализа коррупционных рисков размещены на интернет-ресурсе Компании. • 25 апреля и 30 июля 2024 года АО «КазТрансОйл» отчиталось об исполнении утвержденных тарифных смет и инвестиционной программы, перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2023 год и первое полугодие 2024 года соответственно.
Финансовые организации и рейтинговые агентства	• Соблюдение действующего законодательства; • Соблюдение договорных обязательств • Стабильность и финансовая устойчивость Компании	• Эффективное корпоративное управление; • Информационная открытость и прозрачность	• Предоставление доступа к информации • Публикация на корпоративном сайте в разделе «Акционерам и инвесторам» • Публикация на сайте KASE	• Проведены встречи и конференц-звонки с рейтинговыми агентствами и банками второго уровня; • Рейтинг Компании: Fitch Ratings — «BBB», прогноз «Стабильный» (дата подтверждения — 20 июня 2024 года); S&P Global Ratings — «BB+», прогноз «Стабильный» (дата подтверждения — 31 октября 2024 года).
Потребители услуг и партнеры	• Соблюдение действующего законодательства; • Соблюдение договорных обязательств; • Обеспечение производственной безопасности; • Противодействие коррупции; • Полное и своевременное раскрытие любых изменений в части тарифной политики; • Предоставление качественных услуг	• Стабильность и финансовая устойчивость Компании; • Информационная открытость и прозрачность; • Гибкая и эффективная тарифная политика; • Эффективное корпоративное управление	• Предоставление доступа к информации • Публикация на корпоративном сайте • Проведение совещаний, встреч, конференц-звонков • Обеспечение работы с жалобами и обращениями	• В 2024 году услугами Компании пользовалась 80 нефтедобывающих компаний. • Степень удовлетворенности потребителей услуг: - по операторским услугам — 99%, - по транспортировке нефти — 100%. • В рамках договоров и соглашений по эксплуатации магистральных нефтепроводов и водоводов в 2024 году все услуги оказаны качественно и своевременно. • В договора, заключаемые Компанией, включаются положения, отражающие политику Компании в области противодействия коррупции, а также санкционные оговорки.
Конкуренты	• Соблюдение действующего законодательства; • Соблюдение принципов честности и норм деловой этики	• Стратегическое взаимодействие для устойчивой конкурентоспособности; • Информационная открытость и прозрачность	• Публикация на корпоративном веб-сайте • Публикация в СМИ	• Компания совместно с АО «КТК-К» приняла участие в 21, 22 и 23 заседании Правлении МАТН. • 10 сентября 2024 года Компания приняла участие в мероприятии, организованном АО «КТК-К» приуроченным ко Дню Безопасности под названием «Опережая время» в городе Алматы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Перечень стейкхолдеров	Требования стейкхолдеров	Ожидания стейкхолдеров	Механизмы взаимодействия	Достижение требований стейкхолдеровв 2024 году
Поставщики и подрядчики	• Соблюдение договорных обязательств; • Прозрачные конкурсные процедуры закупок; • Противодействие коррупции	• Стабильность и финансовая устойчивость Компании	• Предоставление доступа к информации • Публикация на корпоративном сайте • Проведение совещаний, встреч, конференц-звонков • Обеспечение работы с жалобами и обращениями	• Процедуры закупок осуществляется на портале электронных закупок ZAKUP.SK.KZ. • Сумма заключенных договоров Компании с поставщиками в 2024 году составила 117 570 млн тенге. • В договоры, заключаемые Компанией, включаются положения, отражающие политику Компании в области противодействия коррупции, а также санкционные оговорки. • В Компании проводится проверка благонадежности контрагентов, соответствующих условиям проверки. • 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)	• Соблюдение действующего законодательства; • Соблюдение принципов честности и норм деловой этики	• Вклад Компании в социально-экономическое развитие регионов, включая создание рабочих мест; • Повышение качества жизни местного населения; • Стабильность и финансовая устойчивость Компании	• 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	• Опубликовано 113 пресс-релизов на интернет-ресурсе Компании, подготовлены ответы на 51 официально зарегистрированный запрос, поступивший от отечественных и зарубежных СМИ. • На официальных каналах АО «КазТрансОйл» в наиболее популярных социальных сетях опубликованы посты, размещены видео (Instagram — 728, YouTube — 96, Telegram — 721, Facebook — 55, LinkedIn — 35). • Проведены два пресс-тура для региональных и республиканских СМИ на производственных объектах Мангистауского нефтепроводного управления и ТОО «Магистральный Водовод».
Внутренние стейкхолдеры				
Крупный акционер	• Соблюдение прав акционеров; • Соблюдение действующего законодательства; • Эффективное корпоративное управление; • Противодействие коррупции	• Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; • Обеспечение положительных производственных и финансовых показателей; • Информационная открытость и прозрачность	• 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	• Грузооборот нефти (отдельно по Компании) составил — 35 526 млн тонн-км. • Объем транспортировки (отдельно по Компании) составил — 44 887 тыс. тонн. • EBITDA в 2024 году по оперативным данным составила 98 155 млн тенге. • 2 несчастных случая с потерей рабочего времени, связанных с трудовой деятельностью. • Раскрытие информации о деятельности Компании на интернет-ресурсе депозитария финансовой отчетности и KASE осуществлялось в соответствии с установленными требованиями.
Члены Совета директоров	• Обеспечение прав акционеров; • Соблюдение действующего законодательства; • Соблюдение норм деловой этики	• Рост акционерной стоимости и устойчивость бизнеса; • Информационная открытость и прозрачность; • Эффективное корпоративное управление • Отсутствие коррупции	• Предоставление доступа к информации • Публикация на корпоративном сайте • Публикация консолидированной финансовой отчетности	• Проведено 14 очных заседаний Совета директоров, на которых были рассмотрены и приняты решения по 172 вопросам. • На рассмотрение Совета директоров вынесены Отчеты по итогам развития и функционирования системы устойчивого развития АО «КазТрансОйл» за 2023 год и за 1 полугодие 2024 года.
Персонал	• Соблюдение трудового законодательства; • Соблюдение норм деловой этики; • Противодействие коррупции	• 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	• 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	• Обучение прошли 19 403 работника Компании • Социальные выплаты составили порядка 3,9 млрд тенге. • Коэффициент текучести кадров составил 1,84. • За 2024 год в ЦОР Компании поступило 16 вопросов.
Дочерние и совместно-контролируемые организации (ДСКО)	• Соблюдение действующего законодательства; • Участие в органах управления ДСКО и в ревизионных комиссиях по проверке финансово-хозяйственной деятельности; • Соблюдение норм деловой этики; • Эффективное корпоративное управление	• Стабильность и финансовая устойчивость Компании; • Информационная открытость и прозрачность; • Совместное участие в реализации инвестиционных проектов; • Совместное участие в рабочих группах, совещаниях, встречах	• 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	• Принимались решения в качестве Участника, Партнера, Акционера ДСКО, а также решения Наблюдательного совета, Собрания директоров Компании. • Участие в заседаниях рабочих групп, совещаниях, встречах по вопросам деятельности ДСКО и реализации инвестиционных проектов. • Ревизионными комиссиями ДСКО проводилась проверка финансово-хозяйственной деятельности.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Приложение 6. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН

ЦУР	Цель	Наши обязательства	Основные показатели за 2024 год
ЦУР 3 **Хорошее здоровье и благополучие**	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.	• Заботиться об охране труда и производственной безопасности на рабочем месте; • Не допустить смертельных случаев, роста числа профессиональных заболеваний и острых отравлений.	• 884,0 млн тенге выделено на санитарно-эпидемиологические и лечебно-профилактические меры по Группе компаний АО «КазТрансОйл». • 6 230,3 млн тенге выделено на производственную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл».
ЦУР 4 **Качественное образование**	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.	• Обеспечение возможностей обучения для работников; • Сотрудничество с университетами и экспертами по обучению; • Организация учебных программ и программ стажировки для студентов и выпускников.	• 20 118 — количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл». • 381 224 — количество часов обучения работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл».
ЦУР 6 **Чистая вода и санитария**	Обеспечить непрерывное улучшение процесса управления водными ресурсами и вовлечь заинтересованные стороны в этот процесс.	• Обеспечить рациональное использование водных ресурсов и недопущение несанкционированного использования; • Внедрение новых систем управления и инновационных технологий.	• Сокращение водозабора на 2,3% по Группе компаний АО «КазТрансОйл». • Сокращение сброса воды на 2,4% по Группе компаний АО «КазТрансОйл».
ЦУР 7 **Недорогостоящая и чистая энергия**	Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надежным, устойчивым и современным источникам энергии.	• Снизить общее потребление электроэнергии.	• Сокращение энергоемкости на 6,5% по АО «КазТрансОйл».
ЦУР 8 **Достойная работа и экономический рост**	Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех.	• Создать условия для социальной защищенности и стабильности в коллективе и регионах присутствия; • Гарантировать достойные условия труда для всех работников; • Совершенствовать систему вознаграждения и мотивации.	• 0 случаев дискриминации. • 345 вновь нанятых работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл». • 7 661 человек — списочная численность персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл».
ЦУР 9 **Индустриализация, инновации и инфраструктура**	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.	• 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.	• Проведены 6 плановых исследований и 9 внеплановых работ в рамках НИОКР.
ЦУР 13 **Борьба с изменением климата**	Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиями	• 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.	• Общий объем выбросов парниковых газов Охвата 1 и 2 в отчетном году составил 419,3 тыс. тонн CO_2-экв.
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.	• Значительно повысить уровень соблюдения принципов Кодекса деловой этики АО «КазТрансОйл» на всех организационных уровнях управления Компании, а также в ДСКО.	• Проведен внутренний анализ коррупционных рисков Компании за период 2023–2024 годов; • 325 работников Компании прошли обучение по вопросам противодействия коррупции.
ЦУР 17 **Партнерство в интересах устойчивого развития**	Укрепление средств осуществления и активизация работы в рамках Глобального партнерства в интересах устойчивого развития.	• Поддерживать инициативы в области устойчивого развития, продвигаемые мировым сообществом; • Сотрудничать с другими представителями отрасли; • Выстраивать взаимовыгодные отношения с местными сообществами.	Членство в ассоциациях: • Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY»; • Ассоциация налогоплательщиков Нового Казахстана; • Международная ассоциация транспортировщиков нефти; • Национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен».

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА,
С АУДИТОРСКИМ ОТЧЁТОМ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Аудиторский отчёт независимого аудитора	253
Консолидированный отчёт о финансовом положении	258
Консолидированный отчёт о совокупном доходе	260
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	262
Консолидированный отчёт об изменениях в собственном капитале	264
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	265

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» гимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
БСН 041140002277
ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
БИН 041140002277

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
BIN 041140002277

Building a better working world

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 2024 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 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета 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 принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (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 вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Building a better working world

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.

Ключевой вопрос аудита	***Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита***
Справедливая стоимость основных средств	
По состоянию на 31 декабря 2024 года основные средства 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. Для оценки возможных изменений справедливой стоимости специализированных активов, кроме основных средств ТОО “Магистральный Водовод” и ООО “Батумский нефтяной терминал”, руководство Группы определяет приведенную стоимость ожидаемых будущих денежных потоков от использования основных средств. Для оценки возможных изменений справедливой стоимости специализированных активов ТОО “Магистральный Водовод” руководство Группы определяет стоимость замещения активов. Для оценки возможных изменений справедливой стоимости неспециализированных активов и всех активов ООО “Батумский нефтяной терминал” руководство Группы определяет рыночные цены на аналогичные активы.	Мы получили от руководства Группы анализ возможных изменений справедливой стоимости основных средств. При анализе приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных потоков от использования основных средств 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. Мы проверили математическую точность расчетов приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных потоков. При анализе рыночных цен на аналогичные активы мы сравнили цены, использованные руководством, с рыночными данными по аналогичным позициям. При рассмотрении стоимости замещения активов мы проанализировали предпосылки, касающиеся индекса цен, и произвели пересчет стоимости замещения с использованием доступной информации в отношении индекса цен на строительно-монтажные работ. Мы проверили математическую точность расчетов стоимости замещения и накопленного износа.

Building a better working world

В силу существенности балансовой стоимости основных средств, а также значительного использования руководством профессионального суждения и оценок при проведении анализа изменений справедливой стоимости основных средств, данный вопрос являлся наиболее значимым вопросом аудита.

Информация об анализе изменений справедливой стоимости основных средств представлена в Примечании 5 к консолидированной финансовой отчётности.

Прочая информация, включенная в годовой отчет Группы за 2024 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете Группы за 2024 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2024 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 руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

EY
Building a better working world

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 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 Группа 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;

EY
Building a better working world

- планируем и осуществляем аудит Группы с целью получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении финансовой информации организаций или хозяйственных единиц внутри Группы как основания для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проверку аудиторских процедур, выполняемых для целей 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

ERNST & YOUNG

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

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

13 марта 2025 года

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	1.092.284.434	1.084.145.524
Активы в форме права пользования	7	5.730.642	6.731.336
Нематериальные активы	8	8.706.512	7.991.075
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия	9	116.679.065	106.754.214
Авансы, выданные поставщикам за основные средства	10	2.999.451	1.507.687
НДС к возмещению		11.417.747	15.198.605
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	12	691.020	721.048
Банковские вклады	16	412.163	718.088
Отложенные налоговые активы	34	988.119	–
Прочие внеоборотные активы		132.853	275.336
		1.240.042.006	1.224.042.913
Оборотные активы			
Запасы	11	8.108.007	8.932.013
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	9.063.837	8.447.028
Авансы, выданные поставщикам	13	321.816	727.872
Предоплата по подоходному налогу		365.186	750.449
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам	14	5.670.000	10.955.879
Прочие оборотные активы	15	6.611.565	5.594.496
Прочие финансовые активы	16	37.255.196	22.258.848
Денежные средства и их эквиваленты	17	72.643.539	76.672.612
		140.039.146	134.339.197
Итого активы		**1.380.081.152**	**1.358.382.110**

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года
Собственный капитал и обязательства			
Собственный капитал			
Уставный капитал	18	61.937.567	61.937.567
Собственные акции, выкупленные у акционеров	18	(9.549)	(9.549)
Резерв по переоценке активов	18	362.625.769	380.639.671
Резерв по пересчёту валюты отчётности	18	53.582.668	46.118.253
Прочие резервы капитала	18	1.205.950	1.244.710
Нераспределённая прибыль		513.588.632	466.939.672
Итого собственный капитал		**992.931.037**	**956.870.324**
Долгосрочные обязательства			
Займы полученные	19	46.269.207	47.390.786
Выпущенные долговые ценные бумаги	20	38.897.921	41.302.077
Обязательства по вознаграждениям работникам	21	19.295.878	18.045.542
Отложенные налоговые обязательства	34	97.344.310	99.367.910
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	25	37.405.274	45.648.971
Обязательства по договорам с покупателями	22	30.952.291	31.908.136
Обязательства по аренде	24	4.462.431	5.102.611
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	23	331.870	–
		274.959.182	288.766.033
Краткосрочные обязательства			
Займы полученные	19	6.994.743	–
Выпущенные долговые ценные бумаги	20	6.975.078	72.778
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	21	1.348.358	1.185.285
Подоходный налог к уплате		1.176.536	1.467.774
Торговая и прочая кредиторская задолженность	23	28.212.066	34.937.605
Обязательства по аренде	24	2.512.325	2.420.628
Обязательства по договорам с покупателями	22	28.391.963	31.246.778
Прочие налоги к уплате	14	1.535.143	7.869.753
Резервы	25	1.498.155	1.303.694
Прочие краткосрочные обязательства	26	33.546.566	32.241.458
		112.190.933	112.745.753
Итого обязательства		**387.150.115**	**401.511.786**
Итого собственный капитал и обязательства		**1.380.081.152**	**1.358.382.110**
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	18	2.559	2.467

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) Касенов А.Г.

Главный бухгалтер Ахмедина А.С.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	2023 года
Выручка	27	311.900.130	290.385.624
Себестоимость реализации	28	(263.279.845)	(248.857.819)
Валовая прибыль		**48.620.285**	**41.527.805**
Общие и административные расходы	29	(17.417.881)	(17.294.048)
Прочие операционные доходы	30	5.319.912	2.128.447
Прочие операционные расходы	31	(894.494)	(2.510.255)
Обесценение основных средств, нетто	6	(368.462)	(4.730.780)
Операционная прибыль		**35.259.360**	**19.121.169**
Доходы от курсовой разницы, нетто		920.261	642.755
Финансовые доходы	32	12.002.158	10.262.467
Затраты по финансированию	33	(18.328.637)	(7.010.615)
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	19.411.829	16.873.439
Прибыль до налогообложения		**49.264.971**	**39.889.215**
Расходы по подоходному налогу	34	(7.687.006)	(7.043.878)
Чистая прибыль за отчётный год		**41.577.965**	**32.845.337**
Базовая и разводнённая прибыль на акцию (в тенге)	18	108	85

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	2023 года
Прочий совокупный доход / (убыток)			
Прочий совокупный доход / (убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных предприятий Группы		7.464.415	(833.791)
Чистый прочий совокупный доход / (убыток), подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		**7.464.415**	**(833.791)**
Прочий совокупный доход / (убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Переоценка и обесценение основных средств Группы, нетто	6	6.035.346	(3.184.948)
Влияние подоходного налога	34	(1.207.069)	636.990
		4.828.277	(2.547.958)
Уменьшение / (начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель Группы	25	8.939.643	(1.943.919)
Влияние подоходного налога	34	(1.787.929)	388.784
		7.151.714	(1.555.135)
Уменьшение/ (начисление) резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель совместно контролируемых предприятий		97.410	(934.700)
Влияние подоходного налога		(19.482)	186.939
		77.928	(747.761)
Актуарные (убытки) / прибыли по вознаграждениям работникам Группы	21	(39.511)	1.472.627
Влияние подоходного налога	34	1.086	(40.473)
		(38.425)	1.432.154
Актуарные (убытки) / прибыли по вознаграждениям работникам совместно контролируемого предприятия		(419)	876
Влияние подоходного налога		84	(175)
		(335)	701
Чистый прочий совокупный доход / (убыток), не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		**12.019.159**	**(3.417.999)**
Итого прочий совокупный доход / (убыток), за вычетом налогов		**19.483.574**	**(4.251.790)**
Итого совокупный доход за отчётный год, за вычетом налогов		**61.061.539**	**28.593.547**

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) Касенов А.Г.

Главный бухгалтер Ахмедина А.С.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	2023 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**49.264.971**	**39.889.215**
Корректировки для сверки прибыли до налогообложения с чистыми денежными потоками			
Износ и амортизация	28, 29	66.952.468	72.796.495
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	9	(19.411.829)	(16.873.439)
Затраты по финансированию	33	18.328.637	7.010.615
Финансовые доходы	32	(12.002.158)	(10.262.467)
Пересмотр оценок и сторнирование по резерву под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто	30	(3.649.718)	(987.121)
Амортизация доходов будущих периодов	22, 30	(3.104.313)	(3.095.896)
Доходы от курсовой разницы, нетто		(920.261)	(642.755)
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности, стоимость услуг текущего периода	28, 29	745.637	707.377
Обесценение основных средств, нетто	6	368.462	4.730.780
Расходы по списанию НДС к возмещению	29	175.417	228.373
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	29	124.951	374.603
Убыток от выбытия основных средств, нетто	31	106.525	74.950
Начисление краткосрочных резервов	29	36.137	51.096
Актуарные (прибыли)/убытки	30,31	(7.588)	96.799
Списание стоимости запасов до чистой стоимости реализации	31	–	661.271
Прочие		(139.830)	(73.690)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**96.867.508**	**94.686.206**
(Увеличение)/уменьшение в операционных активах			
НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам		5.449.903	(14.603.823)
Прочие краткосрочные активы		(985.065)	243.639
Запасы		1.012.437	(210.905)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(564.410)	(74.167)
Авансы, выданные поставщикам		283.027	4.025.477
Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах			
Прочие налоги к уплате		(4.383.031)	(16.042)
Обязательства по договорам с покупателями		(2.980.275)	1.798.157
Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства и обязательства по вознаграждениям работникам		(1.389.627)	834.829
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(862.088)	4.274.883
Денежные потоки от операционной деятельности		**92.448.379**	**90.958.254**
Подоходный налог уплаченный		(11.063.103)	(11.878.967)
Проценты полученные		9.720.777	8.866.666
Проценты выплаченные		(335.278)	(106.944)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		**90.770.775**	**87.839.009**

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В тысячах тенге	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	2023 года
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение Нот Национального Банка	36	(212.023.702)	(124.071.785)
Поступления от погашения Нот Национального Банка	36	206.502.941	102.535.718
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(65.231.790)	(143.350.254)
Приобретения облигаций Самрук Казына	36	(10.000.000)	–
Дивиденды, полученные от совместно контролируемых предприятий	9	9.564.571	3.960.351
Поступления от обратного выкупа облигаций	16	1.403.403	104.147
Изъятие банковских вкладов		302.246	222.975
Поступления от продажи основных средств и внеоборотных активов, предназначенных для продажи		24.926	570.961
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		**(69.457.405)**	**(160.027.887)**
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Дивиденды выплаченные	18	(25.000.826)	(15.000.496)
Поступление по займам полученным	19	21.000.000	11.800.000
Погашение займов	19	(21.000.000)	–
Погашение обязательств по аренде	24	(2.498.996)	(2.381.354)
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам	20	–	70.000.000
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от финансовой деятельности		**(27.499.822)**	**64.418.150**
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		**(6.186.452)**	**(7.770.728)**
Чистая курсовая разница		2.159.739	(720.246)
Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по денежным средствам и их эквивалентам		(2.360)	6.048
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		76.672.612	85.157.538
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	**17**	**72.643.539**	**76.672.612**

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления) Касенов А.Г.

Главный бухгалтер Ахмедина А.С.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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 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**
Чистая прибыль за отчётный год	–	–	–	–	–	41.577.965	41.577.965
Прочий совокупный доход	–	–	12.057.919	7.464.415	(38.760)	–	19.483.574
Итого совокупный доход за год	**–**	**–**	**12.057.919**	**7.464.415**	**(38.760)**	**41.577.965**	**61.061.539**
Амортизация резерва по переоценке основных средств	–	–	(30.071.821)	–	–	30.071.821	–
Дивиденды (Примечание 18)	–	–	–	–	–	(25.000.826)	(25.000.826)
На 31 декабря 2024 года	**61.937.567**	**(9.549)**	**362.625.769**	**53.582.668**	**1.205.950**	**513.588.632**	**992.931.037**

Подписано и разрешено к выпуску 13 марта 2025 года.

Генеральный директор (председатель Правления)

Касенов А.Г.

Главный бухгалтер

Ахмедина А.С.

Примечания к консолидированной финансовой отчётности

ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 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 и 2024 годов 90% акций Компании принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – КМГ или Материнская Компания), 10% акций Компании находятся в свободном обращении на Казахстанской фондовой бирже (KASE) (далее — КФБ). На 31 декабря 2023 и 2024 годов 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 Астанинской фондовой бирже (AIX) и КФБ. Правительство Республики Казахстан является единственным акционером Самрук-Казына.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Компания имела доли участия в следующих организациях:

Наименование организации	Вид контроля	Место регистрации	Основная деятельность	Доли участия: 31 декабря 2024 года	Доли участия: 31 декабря 2023 года
ТОО «СЗТК «МунайТас» (далее – МунайТас)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	51%	51%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее –ККТ)	Совместно контролируемое предприятие	Казахстан	Транспортировка нефти	50%	50%
ООО «Батумский Нефтяной Терминал» (далее – БНТ)*	Дочерняя организация	Грузия	Экспедирование, перевалка и хранение нефти и нефтепродуктов, эксплуатация морского порта	100%	100%
«Petrotrans Limited» (далее – PTL)	Дочерняя организация	Объединенные Арабские Эмираты	Экспедирование нефти и нефтепродуктов	100%	100%
ТОО «Магистральный Водовод» (далее – Магистральный Водовод)	Дочерняя организация	Казахстан	Транспортировка воды	100%	100%

*БНТ владеет эксклюзивным правом на управление 100% долей ООО «Батумский морской порт» (далее – БМП) и осуществляет контроль над деятельностью 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 2.307 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.

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.

Утвержденный тариф по перекачке нефти на внутренний рынок с 1 января по 30 июня 2023 года составлял 4.355,57 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июля 2023 года по 30 июня 2024 года — 4.849,39 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июля по 31 августа 2024 года — 4.851,87 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 сентября 2024 года по 30 ноября 2024 года — 4.396,23 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 декабря 2024 года по 30 ноября 2025 года — составляет 4.461,76 тенге за тонну на 1.000 км без НДС.

Тариф по перекачке нефти на экспорт за пределы Республики Казахстан с 1 июня 2022 года по 30 июня 2023 года составлял 8.830,51 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2024 года составлял 10.150,00 тенге за тонну на 1.000 км без НДС, с 1 января 2025 года — составляет 11.300,00 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 составлял 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 1000 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 (Приртышск) – Атасу (Республика Казахстан) – Алашанькоу (Китайская Народная Республика) составляет 4,23 долларов США за тонну (на участке Приртышск – 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 отчётность была одобрена к выпуску Комитетом по внутреннему аудиту Совета директоров Компании 12 марта 2025 года и подписана генеральным директором (председателем Правления) и главным бухгалтером 13 марта 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчётность Группы (далее – консолидированная финансовая отчётность) была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учёта МСФО в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – Совет по МСФО).

Консолидированная финансовая отчётность 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 отчётности.

Консолидированная финансовая отчётность представлена в тенге, а все суммы округлены до целых тысяч, за исключением прибыли на простую акцию, балансовой стоимости на простую акцию и специально оговорённых случаев.

В консолидированной финансовой отчётности представлена сравнительная информация за предыдущий период.

При подготовке консолидированной финансовой отчётности руководством Группы была принята во внимание текущая экономическая и геополитическая обстановка в мире с учётом наличия ряда неопределённостей, в том числе из-за войны в Украине (Примечание 37).

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

3. ОСНОВА КОНСОЛИДАЦИИ

Консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2024 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 риску изменения доходов от участия в объекте инвестиций или прав на получение таких доходов;
- Наличие у Группы возможности использовать свои полномочия для влияния на величину доходов.

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 отчётность 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

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 отчётность Группы представлена в тенге. Каждая компания Группы определяет собственную функциональную валюту, и статьи, включенные в финансовую отчётность каждой компании, оцениваются в этой функциональной валюте. Функциональной валютой Компании, Магистрального Водовода и совместно контролируемых предприятий МунайТас и ККТ является тенге. Функциональной валютой PTL 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 отчётную 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).

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 2024 и 2023 годов, составили:

	За год, закончившийся 31 декабря	
Тенге	**2024 года**	**2023 года**
Доллары США	469,31	456,21
Российские рубли	5,07	5,41
Евро	507,63	493,22
Грузинские лари	174,34	175,78

На 31 декабря курсы обмена валют, установленные КФБ, составляли:

Тенге	**2024 года**	**2023 года**
Доллары США	525,11	454,56
Российские рубли	4,88	5,06
Евро	546,74	502,24
Грузинские лари	188,89	170,69

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
- На дату окончания отчетного периода у Группы нет права отсрочить погашение обязательства по меньшей мере на двенадцать 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 применялись 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 Примечаниях 5.1.

4.5 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства первоначально признаются по себестоимости. Последующий учёт осуществляется по переоцененной стоимости, представляющей собой их справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации (кроме земли, технологической нефти и незавершённого строительства) и последующих накопленных 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.

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 4.14, 5.9, 25.

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	Годы
Трубопроводы	5-42
Транспортные активы	10-12
Здания и сооружения	5-45
Машины, передаточные устройства и оборудование	4-30
Прочее	3-25

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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 обесцененным 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 обесцененного 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 5.1, 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».

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 Группа классифицирует финансовые активы на следующие категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.8 ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Последующая оценка (продолжение)

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, облигации Самрук-Казына).

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Финансовый актив должен оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

К категории финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток Группа относит инвестиции в облигации (Примечание 16).

У Группы отсутствуют финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

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 5.5);
- Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 12);
- Банковские вклады (Примечание 16);
- Денежные средства и их эквиваленты, сделки обратного репо (Примечание 17).

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, Нот Национального банка и облигаций Самрук-Казына Группа рассчитала ожидаемые кредитные убытки за 12- месячный период. 12-месячные 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 как финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.10 ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Последующая оценка (продолжение)

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. Амортизированная 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.

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 потребуется 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 меняют величину резерва по переоценке актива, ранее признанного в отношении данного актива, таким образом что:

- уменьшение обязательства признается в составе прочего совокупного дохода и отражается как увеличение величины резерва по переоценке актива, при этом оно подлежит признанию в составе прибыли или убытка в той степени, в которой оно восстанавливает снижение стоимости актива от переоценки, ранее признанное в составе прибыли или убытка;
- увеличение обязательства подлежит признанию в составе прибыли или убытка, при этом оно должно быть признано в составе прочего совокупного дохода и уменьшать величину резерва по переоценке актива в сумме ранее накопленного кредитового сальдо на счете резерва по переоценке актива соответствующего актива.

Когда соответствующий актив достигает конца срока полезного использования, все последующие изменения обязательства подлежат признанию в составе прибыли или убытка по мере их возникновения (Примечания 5.9, 25).

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 разницами 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

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.15 ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 5.8, 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:

Транспортировка сырой нефти и воды, перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге

Доходы от услуг по транспортировке и перевалке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объёмов нефти, нефтепродуктов и воды, транспортированных Группой в отчётном периоде.

Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов

Доходы от услуг по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов признается в течение времени, поскольку покупатель одновременно получает и потребляет выгоды в процессе исполнения Группой своих обязанностей по договору.

Услуги морского порта

Услуги морского порта включают услуги БМП по перевалке сухих грузов, доходы от обслуживания судов в порту. Выручка признается в момент оказания услуг.

Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов

Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов связаны с хранением транспортируемой нефти до ее отгрузки получателю. Выручка признается в момент оказания услуг на основе фактических объемов и периода хранения нефти и нефтепродуктов.

Услуги транспортной экспедиции нефти

Предоставление услуг по транспортной эспедиции связано с транспортировкой казахстанской нефти через территорию Российской Федерации. Выручка признается в момент оказания услуг.

Предоставление прочих услуг

Доходы от предоставления прочих услуг признаются в момент их оказания.

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».

Процентный доход

По всем финансовым инструментам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, 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.

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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.16 ПРИЗНАНИЕ ВЫРУЧКИ И ПРОЧИХ ДОХОДОВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 27.

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 выгоды, 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.

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 2024 года.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.18 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Некоторые стандарты и поправки применяются впервые в 2024 году. Характер и влияние каждого нового стандарта/поправки описаны ниже:

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 не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы ввиду отсутствия соглашений о финансировании поставщиков, заключенных Группой.

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.

Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы ввиду отсутствия операций продаж с обратной арендой.

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 обязательства;
- 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 не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность 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 (IAS) 21 — «Отсутствие возможности обмена валют»

В августе 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 21 **«Влияние изменений валютных курсов»**, в которых разъясняется, каким образом организация должна оценивать, возможен ли обмен одной валюты на другую валюту, и как следует определять текущий обменный курс при отсутствии возможности обмена. Поправки также содержат требования к раскрытию информации, позволяющей пользователям финансовой отчетности понять, каким образом отсутствие возможности обмена одной валюты на другую валюту влияет или, как ожидается, повлияет на финансовые результаты, финансовое положение и денежные потоки организации.

Поправки вступят в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. При применении поправок организация не может пересчитывать сравнительную информацию.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 18, который заменит собой МСФО (IAS) 1 **«Представление финансовой отчетности»**. МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования в отношении представления информации в отчете о прибыли или убытке, включая представление определенных итоговых сумм и промежуточных итоговых сумм. Кроме того, в отчете о прибыли или убытке организации должны представлять все доходы и расходы с разделением их на пять категорий (первые, три из которых являются новыми): операционные, инвестиционные и финансовые, налоги на прибыль и прекращенная деятельность.

Стандарт содержит требования к раскрытию информации о показателях результатов деятельности, определяемых руководством, промежуточных итоговых суммах доходов и расходов, а также новые требования к агрегированию и дезагрегированию финансовой информации в зависимости от функции основных финансовых отчетов и примечаний.

В результате выпуска нового стандарта были внесены поправки с узкой сферой применения в МСФО (IAS) 7 **«Отчет о движении денежных средств»**, согласно которым при применении косвенного метода вместо «прибыли или убытка» для определения денежных потоков от операционной деятельности будет использоваться «операционная прибыль или убыток». Кроме того, поправки отменяют возможность выбора классификации денежных потоков, возникающих в связи с выплатой дивидендов и процентов. Также были внесены сопутствующие поправки в некоторые другие стандарты.

МСФО (IFRS) 18 и соответствующие поправки к другим стандартам вступают в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта. МСФО (IFRS) 18 будет применяться ретроспективно.

В настоящее время Группа работает над определением того, какое влияние новый стандарт и поправки окажут на основные финансовые отчеты и примечания к финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной подотчетности: раскрытие информации»

В мае 2024 года Совет по МСФО выпустил МСФО (IFRS) 19, который разрешает организациям, отвечающим определенным критериям, применять упрощенные требования к раскрытию информации, вместе с тем применяя требования к признанию, оценке и представлению информации других стандартов бухгалтерского учета МСФО в полном объеме. Организация может применять данный стандарт, если на конец отчетного периода она является Дочерней организацией согласно определению в МСФО (IFRS) 10, не является публично подотчетной и у нее есть материнская организация (конечная или промежуточная), которая подготавливает консолидированную финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, доступную для общего пользования.

МСФО (IFRS) 19 вступит в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или после этой даты. Допускается досрочное применение.

Поскольку Группа является публично подотчетной организацией, она не отвечает критериям для применения МСФО (IFRS) 19.

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 — Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов

В мае 2024 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7, касающиеся прекращения признания финансового обязательства, урегулированного посредством электронного перевода, классификации финансовых активов и раскрытия информации.

Поправки вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

4.18 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ПРИНЦИПАХ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 — «Контракты, ссылающиеся на электроэнергию, зависящую от природных ресурсов»

В декабре 2024 года Совет по МСФО выпустил «Контракты, ссылающиеся на электроэнергию, зависящую от природных ресурсов» (поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7) для контрактов на покупку или продажу возобновляемой электроэнергии, имеющих определенные характеристики.

Поправки вступают в силу для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от её руководства вынесения суждений и определения оценочных значений и допущений на конец отчётного периода, которые влияют на представляемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые могут потребовать в будущем существенных корректировок к балансовой стоимости актива или обязательства, в отношении которых принимаются подобные допущения и оценки.

Раскрытие прочей информации о подверженности Группы рискам и о неопределённостях представлено в следующих примечаниях:

- Цели и политика управления финансовыми рисками (Примечание 38);
- Раскрытие информации об анализе чувствительности (Примечание 38).

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.

5.1 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ГРУППЫ

Группа учитывает основные средства по переоцененной стоимости, представляющей собой их справедливую стоимость на дату переоценки за вычетом последующей накопленной амортизации и последующих накопленных убытков от обесценения.

На конец 2022 года Группа провела переоценку основных средств. Для оценки справедливой стоимости основных средств Группой были привлечены независимые профессиональные оценщики.

При оценке 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, является их использование в операционной деятельности.

Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов БНТ является их реализация. Соответственно, справедливая стоимость основных средств БНТ определяется с использованием сравнительного подхода (рыночный метод). Исходные данные, использованные для определения их справедливой стоимости относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Наилучшим и наиболее эффективным использованием активов Магистрального Водовода является их использование в совокупности с активами нефтедобывающих компаний в регионе.

Основные средства Группы, за исключением БНТ, представлены в основном специализированными активами и при определении их справедливой стоимости используются исходные данные, относящиеся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

Исходные данные, использованные для определения справедливой стоимости неспециализированных активов (офисные здания, земельные участки, транспортные средства, офисная техника, мебель и прочие неспециализированные активы), относятся ко 2-му уровню в иерархии справедливой стоимости (некотируемые наблюдаемые исходные данные).

Использованная методология оценки специализированных активов компаний Группы, за исключением БНТ, первоначально основывается на оценке остаточной стоимости замещения (затратный метод). В соответствии с международными стандартами оценки, при определении стоимости основных средств затратным методом для специализированных активов необходимо рассмотреть тест на экономический износ. Для определения величины экономического износа специализированных объектов основных средств компаний Группы (за исключением БНТ и Магистрального Водовода) оценщиком проводится тест на экономический износ с использованием дисконтированных будущих денежных потоков в рамках доходного метода. При этом, если стоимость специализированного актива, определённая на основе затратного метода, меньше доходного метода, необходимо сделать корректировку на экономическое износ.

Справедливая стоимость активов определяется как стоимость бизнеса, скорректированная на справедливую стоимость чистого оборотного капитала. Руководство Группы определило два подразделения, генерирующих денежные потоки (ПГДП) — ПГДП Транспортировка нефти (Компания) и ПГДП БМП. Прогнозирование денежных потоков Компании основывается на прогнозах грузооборота нефти согласно заявкам грузоотправителей и на ожидаемых будущих тарифах на транспортировку нефти. Прогнозирование денежных потоков БМП основывается на ожидаемых тарифах и объёмов услуг морского порта. Денежные потоки в постпрогнозном периоде определяются на основе экстраполяции прогнозных данных с применением долгосрочного темпа роста.

В ходе проведенной в 2022 году независимой оценки полученные результаты по доходному методу ПГДП Транспортировка нефти (Компания) и ПГДП БМП были ниже показателей, определённых по остаточной стоимости замещения и, следовательно, была сделана корректировка на экономический износ.

По результатам независимой оценки 2022 года балансовая стоимость основных средств Группы (за исключением технологической нефти) увеличилась на 135.460.032 тысячи тенге, в том числе нетто-дооценка через резерв по переоценке активов составила 148.348.617 тысяч тенге, а нетто-уценка через прибыли и убытки была признана в размере 12.888.585 тысяч тенге.

На конец 2023 года Группа провела анализ справедливой стоимости основных средств и определила, что нет существенных отличий балансовой стоимости основных средства Группы (за исключением Компании) от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Согласно анализу справедливой стоимости активов Компании (ПГДП Транспортировка нефти) с использованием дисконтированных будущих денежных потоков на 31 декабря 2023 года, Группа признала уменьшение балансовой стоимости основных средств Компании на 12.179.036 тысяч тенге, в том числе через резерв по переоценке активов на 7.638.849 тысяч тенге и через прибыли и убытки на 4.540.187 тысяч тенге

(Примечание 6). Данное уменьшение справедливой стоимости активов ПГДП было связано со снижением прогнозного объема грузооборота нефти и изменением ставки дисконтирования (WACC).

На конец 2024 года Группа провела анализ справедливой стоимости основных средств и определила, что нет существенных отличий балансовой стоимости основных средств Группы от той, которая была бы определена с использованием их справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 года.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

5.1 ОЦЕНКА СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ГРУППЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Основные допущения, использованные для оценки справедливой стоимости ПГДП по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

	Подразделения, генерирующие денежные потоки			
	Транспортировка нефти (Компания)		БМП	
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Ставка дисконтирования (WACC)	16,96%	17,43%	13,9%	13,9%
Долгосрочный темп роста	4%	4%	2%	2%

Анализ чувствительности стоимости основных средств на изменение ставки дисконтирования и долгосрочного темпа роста представлен следующим образом:

		Увеличение/(уменьшение) стоимости основных средств	
В миллионах тенге	**(Уменьшение)/ увеличение ставки**	**ПГДП Транспортировка нефти (Компания)**	**ПГДП БМП**
Ставка дисконтирования	-0,5%	25.050	1.237
	+0,5%	(23.152)	(1.136)
Долгосрочный темп роста	-0,5%	(15.761)	(723)
	+0,5%	17.026	786

В течение 2024 и 2023 годов не было никаких переводов между Уровнем 2 и Уровнем 3 в иерархии справедливой стоимости основных средств, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 1.

При этом, в течение 2024 года Группа признала уменьшение справедливой стоимости по отдельным основным средствам на общую сумму 368.462 тысяч тенге (в 2023 году: 979.515 тысяч тенге, в том числе через резерв переоценки — 788.922 тысяч тенге и через прибыли и убытки — 190.593 тысяч тенге (Примечание 6)).

5.2 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 2024 и 2023 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;
- 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 2024 года справедливая стоимость технологической нефти Компании была определена с учётом цены 85.863 тенге за тонну (на 31 декабря 2023 года: 84.524 тенге за тонну). Прочий совокупный доход от изменения справедливой стоимости технологической нефти в течение 2024 года составил 3.628.263 тысячи тенге (за 2023 год: 1.262.334 тысячи тенге). Кроме того, за 2024 год был признан прочий совокупный доход от дооценки излишков нефти в сумме 2.468.218 тысяч тенге (2023 год: 3.980.489 тысяч тенге), а также убыток от списания нефти в размере 22.049 тысяч тенге (за 2023 год: 7.717 тысяч тенге). В результате, за 2024 год прочий совокупный доход от переоценки технологической нефти составил 6.096.481 тысячи тенге (за 2023 год: 5.242.823 тысячи тенге) (Примечание 6).

Объём нефти в трубопроводе на 31 декабря 2024 года составил 2.738 тысяч тонн (31 декабря 2023 года: 2.710 тысяч тонн). По результатам инвентаризации нефти, проведенной на конец 2024 года, были признаны излишки в количестве 28.746 тонн (за 2023 год: 47.093 тонн).

5.3 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»**.

5.4 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 2024 и 2023 годов данные резервы сформированы в сумме 999.094 тысячи тенге и 872.104 тысячи тенге соответственно (Примечания 10, 13).

5.5 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, облигациям Самрук-Казына.

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, облигациям Самрук-Казына 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

5.5 РЕЗЕРВЫ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 2024 и 2023 годов резервы под ожидаемые кредитные убытки были сформированы в сумме 6.268.983 тысячи тенге и 5.476.500 тысяч тенге, соответственно (Примечания 12, 16, 17). Основная сумма начисленного резерва связана с просроченной дебиторской задолженностью потребителей услуг по перевалке нефти (БНТ и PTL).

5.6 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 2024 года составила 26.934.819 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 24.805.588 тысяч тенге) (Примечание 34).

5.7 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.

5.8 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.

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года оценка обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям работникам осуществлена независимым актуарием.

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.

В качестве расчётной ставки дисконтирования Группа использует безрисковые ставки по государственным ценным бумагам Республики Казахстана или казначейским облигациям США (скорректированные на страновой риск и ставки инфляции Республики Казахстан), со сроками погашения, соответствующими ожидаемому сроку исполнения обязательств по вознаграждениям работникам.

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 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

	2024 год	2023 год
Ставка дисконтирования	11,42%	10,93%
Будущее увеличение материальной помощи	7,09%	7,15%
Будущее увеличение заработной платы	6,02%	5,63%
Процент смертности	4,32%	5,44%

Средняя продолжительность обязательства по вознаграждению работникам по окончании трудовой деятельности на 31 декабря 2024 года составила 18,1 года (на 31 декабря 2023 года: 17,98 года).

Анализ чувствительности обязательств по вознаграждениям работникам на изменение существенных допущений по состоянию на 31 декабря 2024 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	(Уменьшение)/ увеличение ставки	Увеличение/ (уменьшение) обязательств
Ставка дисконтирования	–0,5%	1.270.481
	+0,5%	(1.161.936)
Будущее увеличение материальной помощи	–1,0%	(2.351.951)
	+1,0%	2.559.276
Будущее увеличение заработной платы	–1,0%	(219.487)
	+1,0%	255.316
Продолжительность жизни	–1 год	(208.049)
	+1 год	206.970

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

5. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ СУЖДЕНИЯ, ОЦЕНОЧНЫЕ ЗНАЧЕНИЯ И ДОПУЩЕНИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Оценочные значения и допущения (продолжение)

5.9 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	2024 год	2023 год
Ставка дисконтирования	9,99%	8,77%
Ставка инфляции	5,34%	4,75%
Срок исполнения обязательства	16 лет	11 лет

На 31 декабря 2024 года Группа повторно пересмотрела свои оценки по обязательству по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель. При этом, учитывая что Группа проводит регулярную диагностику и поддерживает свои производственные объекты, периодически модернизируя и реконструируя их, что приводит к регулярному продлению срока их фактической эксплуатации, а также принимая во внимание прогнозы добычи и распределения нефти в Республике Казахстан, срок исполнения обязательств была увеличен до конца 2040 года (на 31 декабря 2023 года: до конца 2034 года).

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 2024 года балансовая стоимость резерва под обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель составила 37.405.274 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 45.648.971 тысяча тенге) (Примечание 25) 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 2024 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	(Уменьшение)/ увеличение ставки	(Уменьшение)/ увеличение обязательств
Ставка дисконтирования	–0,5%	2.731.457
	+0,5%	(2.532.210)
Ставка инфляции	–0,5%	(2.651.527)
	+0,5%	2.842.617

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Валовая балансовая стоимость на 1 января 2023 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 долговым финансовым инструментам (Примечание 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 в отношении резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 25)	–	36.142	–	–	–	–	–	–	–	36.142
Дооценка (резерв по переоценке актива) (Примечание 5.2)	–	–	–	–	–	–	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 незавершённого 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**
Влияние пересчёта валюты	3.765.747			973.647	1.305.154	1.038.358		61.268	493.226	7.637.400
Поступления	–	–	–	3.064.768	91.265	2.722.048	–	1.104.344	52.844.680	59.827.105
Выбытия	–	(57.833)	–	(11.193)	(202.299)	(544.535)	(22.049)	(526.777)	(12.382)	(1.377.068)
Поступления в отношении резерва под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 25)	–	54.820	–	–	189.057	–	–	–	–	243.877
Дооценка (резерв по переоценке активов) (Примечание 5.2)	–	–	–	–	–	–	6.096.481	–	–	6.096.481
Переведено из внеоборотных активов, предназначенных для продажи	16.231	–	–	–	6.037	–	–	–	–	22.268
Переведено в запасы	–	(157.283)	–	(212.826)	(26.313)	(472.395)	–	(12.015)	(15.481)	(896.313)
Переведено с незавершённого строительства	–	4.311.262	–	3.121.907	5.581.990	16.974.250	–	413.859	(30.403.268)	–
Перемещения и переводы	–	(24.173)	–	(483)	–	35.444	–	(27.612)	16.824	–
Валовая балансовая стоимость на 31 декабря 2024 года	**39.032.793**	**294.038.626**	**170.808.816**	**35.803.819**	**129.620.846**	**222.566.982**	**235.098.020**	**13.922.364**	**98.980.978**	**1.239.873.244**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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	Незавершённое строительство	Итого
Накопленный износ и обесценение на 1 января 2023 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 запасы	–	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)**
Влияние пересчёта валюты	–	–	–	(172.698)	(135.674)	(211.646)	–	(16.279)	–	(536.297)
Износ	–	(21.058.743)	(6.575.570)	(4.271.853)	(7.265.202)	(22.541.943)	–	(2.856.095)	–	(64.569.406)
Выбытия	–	57.834	–	9.308	138.144	508.945	18.044	512.917	8.457	1.253.649
Переведено в запасы	–	153.043	–	212.400	24.760	465.273	–	11.266	69	866.811
Обесценение (через прибыли и убытки)	(3.413)	(32.857)	–	(27.670)	(4.937)	(28.030)	–	(351)	(271.204)	(368.462)
Обесценение (резерв по переоценке активов)	(12.818)	(5)	–	(2.032)	(6.889)	(5.403)	(18.044)	(6)	(15.938)	(61.135)
Переведено с незавершённого строительства	–	(65.550)	–	–	(46.666)	(122.273)	–	(1.847)	236.336	–
Перемещения и переводы	–	–	–	483		(730)	–	247	–	–
Накопленный износ и обесценение на 31 декабря 2024 года	**(16.231)**	**(47.855.112)**	**(11.609.405)**	**(9.772.399)**	**(17.003.066)**	**(53.466.391)**	**–**	**(6.273.160)**	**(1.593.046)**	**(147.588.810)**

В тысячах тенге	Земля	Нефтепроводы	Водоводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
По состоянию на 31 декабря 2024 года										
Валовая балансовая стоимость	**39.032.793**	**294.038.626**	**170.808.816**	**35.803.819**	**129.620.846**	**222.566.982**	**235.098.020**	**13.922.364**	**98.980.978**	**1.239.873.244**
Накопленный износ и обесценение	(16.231)	(47.855.112)	(11.609.405)	(9.772.399)	(17.003.066)	(53.466.391)	–	(6.273.160)	(1.593.046)	(147.588.810)
Балансовая стоимость	**39.016.562**	**246.183.514**	**159.199.411**	**26.031.420**	**112.617.780**	**169.100.591**	**235.098.020**	**7.649.204**	**97.387.932**	**1.092.284.434**
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**

Балансовая стоимость каждого переоцененного класса основных средств, которая была бы включена в консолидированную финансовую отчётность, если бы активы были учтены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Трубопроводы	Транспортные активы	Здания и сооружения	Машины, передаточные устройства и оборудование	Технологическая нефть	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
На 31 декабря 2024 года	29.149.643	173.580.237	23.092.843	79.936.801	277.336.732	30.270.415	4.134.418	98.612.032	716.113.121
На 31 декабря 2023 года	25.383.825	185.440.267	18.934.819	81.675.140	276.530.986	30.270.415	3.904.078	76.050.941	698.190.471

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов незавершённое строительство в основном включает следующие производственные объекты:

- Замена участков трубопровода магистральных нефтепроводов;
- Замена, реконструкция и строительство объектов магистральных нефтепроводов и магистральных водоводов (насосные станции, линии связи, резервуары нефти, электроснабжение и другие).

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

- Валовая балансовая стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных, но до сих пор находящихся в использовании основных средств, составила 730.589 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 8.712 тысячи тенге);
- Незавершённое строительство включает материалы и запасные части в сумме 2.090.987 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 4.206.770 тысяч тенге), которые были приобретены для строительных работ.

Сумма износа за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, включенная в стоимость незавершенного строительства, составила 20.015 тысяч тенге (за 2023 год: 22.037 тысяч тенге).

В рамках договора о строительстве подводящего нефтепровода в течение 2024 года был получен на безвозмездной основе и принят в эксплуатацию подводящий нефтепровод на сумму 824.757 тысяч тенге (Примечание 22).

7. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 годов представлены следующим образом:

	Активы в форме права пользования				
В тысячах тенге	**Земля и прочие активы**	**Транспортные активы**	**Здания и сооружения**	**Машины, оборудование и передаточные устройства**	**Итого**
Остаточная стоимость на 1 января 2023 года	69.072	363.070	325.020	159.903	917.065
Поступления (Примечание 24)	684	7.514.228	130.734	–	7.645.646
Модификация договора (Примечание 24)	–	283.158	72.159	4.210	359.527
Выбытия	–	–	(135.330)	(114.694)	(250.024)
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 (Примечание 24)	–	–	739.457	851.313	1.590.770
Модификация договора (Примечание 24)	–	(432.902)	3.572	–	(429.330)
Выбытия	–	(397.450)	(17.202)	–	(414.652)
Амортизация	(2.056)	(1.522.262)	(215.702)	(7.462)	(1.747.482)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**65.440**	**4.068.575**	**745.314**	**851.313**	**5.730.642**

Поступления за 2024 и 2023 годы связаны с заключением долгосрочных договоров аренды.

8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Нематериальные активы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**Лицензии**	**Программное обеспечение**	**Права на земле-пользование**	**Незавершенные капитальные затраты и прочее**	**Итого**
Остаточная стоимость на 1 января 2023 года	510.406	568.259	7.245.562	191.105	8.515.332
Поступления	74.404	18.286	–	149.195	241.885
Переведено с незавершённых 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
Пересчёт 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**
Поступления	449.514	18.589	–	162.901	631.004
Переведено с незавершённых капитальных затрат	–	63.327	–	(63.327)	–
Амортизация	(167.825)	(201.909)	(279.698)	(6.163)	(655.595)
Выбытия	(19.058)	(145.373)	–	–	(164.431)
Накопленный износ по выбытиям	19.058	145.373	–	–	164.431
Пересчёт валюты	19.674	–	710.086	10.268	740.028
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**724.403**	**379.910**	**7.306.971**	**295.228**	**8.706.512**
По состоянию на 31 декабря 2024 года					
Первоначальная стоимость	2.377.157	4.795.312	12.089.067	342.900	19.604.436
Накопленная амортизация и обесценение	(1.652.754)	(4.415.402)	(4.782.096)	(47.672)	(10.897.924)
Остаточная стоимость	**724.403**	**379.910**	**7.306.971**	**295.228**	**8.706.512**
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**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Инвестиции в совместно контролируемые предприятия по состоянию на 31 декабря 2023 и 2024 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	ККТ	МунайТас	Итого
На 1 января 2023 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**
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	18.270.988	1.140.841	19.411.829
Доля в прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемых предприятий	120.415	(42.822)	77.593
Дивиденды	(8.000.000)	(1.564.571)	(9.564.571)
На 31 декабря 2024 года	**92.308.268**	**24.370.797**	**116.679.065**

В таблицах ниже представлена обобщённая финансовая информация о совместно контролируемых предприятиях, включая пропорциональную долю Группы:

	ККТ			
	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
В тысячах тенге	**50%**	**100%**	**50%**	**100%**
Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия				
Оборотные активы	24.796.382	49.592.764	24.776.898	49.553.796
Внеоборотные активы	92.110.094	184.220.188	99.245.331	198.490.662
Краткосрочные обязательства	(6.610.107)	(13.220.214)	(23.384.217)	(46.768.434)
Долгосрочные обязательства	(17.988.101)	(35.976.202)	(18.721.147)	(37.442.294)
Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы	**92.308.268**	**184.616.536**	**81.916.865**	**163.833.730**
Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	19.551.677	39.103.354	11.918.434	23.836.868
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	–	–	(16.421.448)	(32.842.896)
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	–	–	–	–

По состоянию на 31 декабря 2023 года краткосрочные финансовые обязательства ККТ представляли 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.

Компанией и вторым участником ККТ не предоставлялась гарантия в качестве обеспечения займа.

На 31 декабря 2023 года сумма займа с учётом вознаграждения составила 73.000 тысячи долларов США (эквивалентно 32.842.896 тысячам тенге). 1 февраля 2024 года ККТ полностью досрочно погасил данный заём.

	МунайТас			
	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
В тысячах тенге	**51%**	**100%**	**51%**	**100%**
Активы и обязательства совместно контролируемого предприятия				
Оборотные активы	10.709.209	20.998.449	9.811.784	19.238.792
Внеоборотные активы	21.056.664	41.287.576	21.394.656	41.950.306
Краткосрочные обязательства	(2.011.413)	(3.943.947)	(1.676.284)	(3.286.831)
Долгосрочные обязательства	(5.383.663)	(10.556.202)	(4.692.807)	(9.201.582)
Балансовая стоимость инвестиции / чистые активы	**24.370.797**	**47.785.876**	**24.837.349**	**48.700.685**
Справочно				
Денежные средства и их эквиваленты	6.493.793	12.732.927	6.678.854	13.095.792
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	–	–	–	–
Долгосрочные финансовые обязательства, за исключением торговой и прочей кредиторской задолженности и оценочных обязательств	–	–	–	–

	ККТ			
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2024 года		2023 года	
В тысячах тенге	**50%**	**100%**	**50%**	**100%**
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе совместно контролируемого предприятия за год				
Выручка	43.969.602	87.939.204	43.421.318	86.842.636
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	18.270.988	36.541.976	15.985.553	31.971.106
Прочий совокупный доход	120.415	240.830	1.370.110	2.740.220
Итого совокупный доход	**18.391.403**	**36.782.806**	**17.355.663**	**34.711.326**
Дивиденды	(8.000.000)	(16.000.000)	(2.500.000)	(5.000.000)
Справочно				
Износ и амортизация	(8.361.129)	(16.722.258)	(8.453.558)	(16.907.116)
Процентные доходы	1.343.847	2.687.694	292.482	584.964
Процентные расходы	(166.673)	(333.346)	(1.813.858)	(3.627.716)
Доход от курсовой разницы	571.683	1.143.366	288.249	576.498
Расходы по подоходному налогу	(4.581.747)	(9.163.494)	(4.020.586)	(8.041.172)

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

9. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНО КОНТРОЛИРУЕМЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	МунайТас			
	За годы, закончившиеся 31 декабря			
	2024 года		2023 года	
В тысячах тенге	**51%**	**100%**	**51%**	**100%**
Информация о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе/(убытке) совместно контролируемого предприятия за год				
Выручка	7.227.078	14.170.741	6.750.903	13.237.065
Прибыль от продолжающейся деятельности за год	1.140.841	2.236.943	887.886	1.740.953
Прочий совокупный убыток	(42.822)	(83.965)	(2.117.170)	(4.151.314)
Итого совокупный доход/(убыток)	**1.098.019**	**2.152.978**	**(1.229.284)**	**(2.410.361)**
Дивиденды	(1.564.571)	(3.067.786)	(1.460.351)	(2.863.433)
Справочно				
Износ и амортизация	(1.789.587)	(3.508.994)	(2.008.572)	(3.938.376)
Процентные доходы	1.003.703	1.968.045	920.765	1.805.422
Расходы по подоходному налогу	(388.136)	(761.051)	(214.402)	(420.396)

10. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ ЗА ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Авансы, выданные поставщикам за основные средства, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Авансы третьим сторонам за основные средства и строительные услуги	3.997.907	2.379.153
Минус: резерв по обесценению	(998.456)	(871.466)
Итого	**2.999.451**	**1.507.687**

Движение резерва по обесценению авансов, выданных поставщикам за основные средства, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	**2024 года**	**2023 года**
На 1 января	871.466	886.028
Пересчёт валюты	126.990	(14.562)
На 31 декабря	**998.456**	**871.466**

11. ЗАПАСЫ

Запасы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Запасные части	3.092.176	3.136.918
Топливо	2.062.586	1.877.121
Товары	1.091.248	1.646.436
Строительные материалы	831.511	725.096
Спецодежда	515.353	866.352
Химические реагенты	204.869	195.104
Прочие	310.264	484.986
Итого	**8.108.007**	**8.932.013**

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Прочая долгосрочная дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	721.169	848.669
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(30.149)	(127.621)
Итого	**691.020**	**721.048**

Резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочей долгосрочной дебиторской задолженности представлен следующим образом:

В тысячах тенге	**2024 года**	**2023 года**
На 1 января	127.621	77.818
(Восстановление)/начисление за год, нетто (Примечание 29)	(97.472)	49.803
На 31 декабря	**30.149**	**127.621**

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлена следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	8.509.216	8.049.946
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 36)	6.221.489	5.216.823
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	548.325	506.829
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6.215.193)	(5.326.570)
Итого	**9.063.837**	**8.447.028**

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**2024 года**	**2023 года**
На 1 января	5.326.570	6.206.768
Начисление за год, нетто (Примечание 29)	222.423	324.800
Пересчёт валют	667.782	(81.560)
Использовано при списании	(1.582)	(1.123.438)
На 31 декабря	**6.215.193**	**5.326.570**

Торговая и прочая дебиторская задолженность Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
В тенге	7.606.307	6.170.344
В долларах США	2.138.482	1.669.503
В российских рублях	5.867	881.851
В иной валюте	4.201	446.378
Итого	**9.754.857**	**9.168.076**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. 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:

		Торговая и прочая дебиторская задолженность				
		Просрочка платежей				
В тысячах тенге	**Текущие**	**Менее 30 дней**	**От 31 до 60 дней**	**От 61 до 90 дней**	**Более 91 дня**	**Итого**
На 31 декабря 2024 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,48%	1,69%	6,36%	12,98%	97,01%	
Расчётная общая валовая балансовая стоимость при дефолте	9.187.275	310.264	85.765	41.796	6.375.099	16.000.199
Ожидаемые кредитные убытки	(44.521)	(5.253)	(5.452)	(5.425)	(6.184.691)	(6.245.342)
Итого	**9.142.754**	**305.011**	**80.313**	**36.371**	**190.408**	**9.754.857**

		Торговая и прочая дебиторская задолженность				
		Просрочка платежей				
В тысячах тенге	**Текущие**	**Менее 30 дней**	**От 31 до 60 дней**	**От 61 до 90 дней**	**Более 91 дня**	**Итого**
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**

13. АВАНСЫ, ВЫДАННЫЕ ПОСТАВЩИКАМ

Авансы, выданные поставщикам, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Авансы третьим сторонам	321.437	727.486
Авансы связанным сторонам (Примечание 36)	1.017	1.024
	322.454	**728.510**
Минус: резерв по обесценению	(638)	(638)
Итого	**321.816**	**727.872**

14. НДС И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Текущий НДС к возмещению	4.308.457	1.488.075
Налоги и платежи в других государствах	967.253	8.996.651
Налог на имущество	361.151	434.160
Предоплата по прочим налогам	33.139	36.993
Итого	**5.670.000**	**10.955.879**

Обязательства по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Индивидуальный подоходный налог	824.557	646.191
Социальный налог	670.720	513.359
НДС к уплате	7.935	6.530
Налог на имущество	3.537	3.004
Налоги и платежи в других государствах	–	6.672.486
Прочие налоги	28.394	28.183
Итого	**1.535.143**	**7.869.753**

15. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

Прочие оборотные нефинансовые активы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Задолженность за услуги транспортной экспедиции по транспортировке нефти	6.001.971	5.224.762
Расходы будущих периодов третьих сторон	366.261	117.518
Предоплата по страхованию	242.808	229.031
Прочие	525	23.185
Итого	**6.611.565**	**5.594.496**

16. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Внеоборотные активы

Банковские вклады по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Долгосрочные банковские вклады, выраженные в тенге	412.745	719.698
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(582)	(1.610)
Итого	**412.163**	**718.088**

На 31 декабря 2024 и 2023 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.

Оборотные активы

Прочие финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Ноты Национального Банка (Примечание 36)	27.226.874	21.579.104
Облигации Самрук Казына (Примечание 36)	10.018.063	–
Задолженность работников	7.628	13.752
Инвестиции в облигации	–	646.608
Прочие	2.631	19.384
Итого	**37.255.196**	**22.258.848**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

16. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Инвестиции в облигации

В декабре 2017 года, в соответствии с Решением Правительства Республики Казахстан от 7 ноября 2017 года, Компания приобрела облигации ТОО «Специальная финансовая компания DSFK» (далее – облигации DSFK), оплатив приобретение средствами, размещенными в АО «RBK банк». Номинальная сумма облигаций составила 5.019.520 тысяч тенге, количество облигаций – 5.019.520 тысяч штук. Облигации DSFK имеют ставку вознаграждения 0,01% годовых и срок погашения 15 лет. В обеспечение данных облигаций Компании была предоставлена финансовая гарантия на сумму 1.379.913 тысяч тенге со сроком ее истребования по истечении пяти лет с даты выпуска облигаций. На конец 2017 года Компанией было признано обесценение на негарантированную сумму облигаций в размере 3.639.607 тысяч тенге.

В течение 2024 года Компанией получено возмещение по финансовой гарантии в размере 1.379.913 тысяч тенге в счет выкупа у Компании облигаций в количестве 1.379.913 тысяч штук, а также эмитентом осуществлен обратный выкуп облигаций на сумму 23.490 тысяч тенге (в течение 2023 года обратный выкуп был осуществлен на сумму 104.147 тысяч тенге). При этом Компанией был признан доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций на сумму 756.795 тысяч тенге (Примечание 32) (за 2023 год расходы от пересмотра справедливой стоимости составили 58.893 тысячи тенге) (Примечание 33).

17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Срочные вклады в банках, выраженные в тенге	43.061.484	26.135.995
Срочные вклады в банках, выраженные в долларах США	13.145.153	6.290.971
Срочные вклады в банках, выраженные в рублях	1.800.779	–
Текущие счета в банках, выраженные в долларах США	5.896.985	6.845.219
Текущие счета в банках, выраженные в грузинских лари	2.362.470	732.751
Текущие счета в банках, выраженные в тенге	59.165	11.361.093
Текущие счета в банках, выраженные в прочей валюте	40.159	38.721
Сделки обратного репо	6.289.809	25.276.421
Прочие текущие счета в банках	10.594	11.685
Наличность в кассе	–	455
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(23.059)	(20.699)
Итого	**72.643.539**	**76.672.612**

По состоянию на 31 декабря 2024 года:

- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 13,75% до 15,05% годовых (на 31 декабря 2023 года: от 14,25% до 15,8% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в долларах США, проценты начислялись в размере
- 3 % до 4% годовых (на 31 декабря 2023 года: 2,5% до 3% годовых);
- По срочным вкладам до трёх месяцев, размещённым в рублях, проценты начислялись в размере 5% годовых (на 31 декабря 2023 года: отсутствуют);
- По текущим счетам, размещённым в долларах США, проценты начислялись по ставкам от 3,65% до 3,90% годовых (на 31 декабря 2023 года: от 0,25% до 3,65% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в грузинских лари, проценты начислялись по ставкам от 9,4% до 10,5% годовых (на 31 декабря 2023 года: от 10,6% до 11% годовых);
- По текущим счетам, размещённым в тенге, проценты начислялись в размере от 6,75% до 12,5% годовых (на 31 декабря 2023 года: 7% до 13% годовых).

Сделки обратного репо

В целях управления свободной ликвидностью, Группа на конец 2024 и 2023 годов размещала денежные средства в такие финансовые инструменты как авторепо (под залог государственных ценных бумаг Республики Казахстан). По состоянию на 31 декабря 2024 года средняя доходность по ним составляет 15%, срок погашения от 5 до 9 дней (на 31 декабря 2023 года: средняя доходность 15,9%, срок погашения от 5 до 8 дней).

18. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 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 2024 и 2023 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.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В 2016 году Компания, на основании обращения миноритарного акционера и последующего решения Совета директоров, осуществила выкуп размещенных простых акций в количестве 7.500 штук на общую сумму 9.549 тысяч тенге.

Резерв по переоценке активов

Резерв по переоценке активов сформирован на основании переоценки и уценки основных средств Группы и доли Компании в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий.

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Резерв по переоценке основных средств Группы	331.632.882	346.822.740
Доля в резерве по переоценке основных средств совместно контролируемых предприятий	30.992.887	33.816.931
Итого	**362.625.769**	**380.639.671**

Резерв по пересчёту валюты отчётности

На 31 декабря 2024 года резерв по пересчёту валюты отчётности составил 53.582.668 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 46.118.253 тысячи тенге). Изменение данного резерва обусловлено пересчётом отчётностей зарубежных предприятий в результате изменения курсов валют (Примечание 4.2).

Прочие резервы капитала

На 31 декабря 2024 года прочие резервы капитала составили прибыль в размере 1.205.950 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: прибыль 1.244.710 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 убытки от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составили 39.511 тысячу тенге (Примечание 21), налоговый эффект которого составляет 1.086 тысяч тенге (Примечание 34). За 2023 год актуарные прибыли от переоценки обязательств Группы по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами составили 1.472.627 тысяч тенге (Примечание 21), налоговый эффект составил 40.473 тысячи тенге (Примечание 34).

НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ

Дивиденды

В течение 2024 года Компания, в соответствии с решением Общего собрания акционеров от 23 мая 2024 года, по итогам деятельности за 2023 год начислила дивиденды в размере 25.000.826 тысяч тенге (из расчёта 65 тенге за акцию), из которых было выплачено КМГ 22.501.182 тысячи тенге (Примечание 36) и миноритарным акционерам — 2.499.644 тысячи тенге.

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 36) и миноритарным акционерам — 1.499.786 тысяч тенге.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

18. СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Дивиденды (продолжение)

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).

Прибыль на акцию

Поскольку Компания, как материнская компания Группы, не выпускает конвертируемых финансовых инструментов, базовая прибыль на акцию равна разводненной прибыли на акцию.

Ниже приводится информация о прибыли и количестве акций, которая использована в расчётах базовой прибыли на акцию.

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Чистая прибыль, приходящаяся на держателей простых акций материнской компании Группы	41.577.965	32.845.337
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	384.628.099	384.628.099
Базовая и разводнённая прибыль на акцию, в отношении прибыли за отчётный год, приходящейся на держателей простых акций Компании, как материнской компании Группы (в тенге)	**108**	**85**

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 2024 года	31 декабря 2023 года
Итого активы	1.380.081.152	1.358.382.110
Минус: нематериальные активы (Примечание 8)	(8.706.512)	(7.991.075)
Минус: итого обязательства	(387.150.115)	(401.511.786)
Чистые активы для расчёта балансовой стоимости простой акции	**984.224.525**	**948.879.249**
Количество простых акций	384.628.099	384.628.099
Балансовая стоимость одной простой акции (в тенге)	**2.559**	**2.467**

19. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Движение займов полученных за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	47.390.786	29.760.793
В том числе:		
Долгосрочная часть	47.390.786	29.760.793
Текущая часть	–	–
Получено от связанных сторон (Приложение 36)	21.000.000	–
Получено от третьих сторон	–	11.800.000
Погашение основного долга	(21.000.000)	–
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от третьих сторон	4.765.885	5.912.593
Начисленное вознаграждение по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 36)	1.128.279	–
Дополнительные затраты	(21.000)	(82.600)
На 31 декабря	**53.263.950**	**47.390.786**
В том числе:		
Долгосрочная часть по займам, полученным от третьих сторон	24.161.928	47.390.786
Долгосрочная часть по займам, полученным от связанных сторон (Примечание 36)	22.107.279	–
Текущая часть по займам, полученным от третьих сторон	6.994.743	–

Займы АО «Народный Банк Казахстана»

25 ноября 2022 года Магистральным Водоводом было заключено соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Народный Банк Казахстана» (далее — Соглашение) на 66.700.000 тысяч тенге, с плавающей процентной ставкой 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 — 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 и 10 апреля 2023 года, в рамках Соглашения, были получены два транша на сумму 29.592.745 тысяч тенге и 11.800.000 тысяч тенге. Договорами банковских займов установлены начало погашения займа и выплаты вознаграждений для первого транша — соответственно с 1 декабря 2025 года и 30 мая 2025 года, для второго транша — соответственно с 10 апреля 2026 года и 10 октября 2025 года, с периодичностью выплат 1 раз в полгода.

Группа капитализировала затраты по займам, понесенные в течение строительства, в стоимость квалифицируемого актива до его ввода в эксплуатацию в конце 2023 года. Начиная с 1 января 2024 года затраты по займам признаются Группой через прибыли и убытки.

1 июля 2024 года Магистральным Водоводом получен заём от Евразийского Банка Развития на сумму 21.000.000 тысяч тенге, который был направлен на досрочное частичное погашение займов, полученных от АО «Народный Банк Казахстана», в размере 9.300.000 тысяч тенге и 11.700.000 тысяч тенге по первому и второму траншам, соответственно.

11 сентября 2024 года Магистральным Водоводом было заключено дополнительное соглашение к Соглашению об уменьшении суммы кредитной линии с 66.700.000 тысяч тенге до 20.392.745 тысяч тенге.

18 октября 2024 года Магистральным Водоводом было заключено дополнительное соглашение к Соглашению в результате которого плавающая ставка по займам была установлена в размере базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан, плюс 1,5% годовых, а также период погашения вознаграждения льготного периода (24 месяца с даты выдачи каждого транша), был установлен с 2025 по 2029 год (ранее данный период был установлен с 2025 по 2032 год).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

19. ЗАЙМЫ ПОЛУЧЕННЫЕ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Займы АО «Народный Банк Казахстана» (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма основного долга по займам, полученным от АО «Народный Банк Казахстана», составляет 20.392.745 тысяч тенге.

По состоянию на 31 декабря 2024 года номинальная ставка вознаграждения по займам составила в среднем 15,75% (на 31 декабря 2023 года: 18,38%), эффективная процентная ставка — в среднем 13,88% (на 31 декабря 2023 года: 15,54%).

Заём Евразийского Банка Развития

10 июня 2024 года Магистральный Водовод заключил кредитный договор с Евразийским Банком Развития и 1 июля 2024 года получил заём в размере 21.000.000 тысяч тенге (далее — Кредитный договор) с плавающей процентной ставкой на уровне базовой ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на дату определения процентной ставки, минус 2% (подлежит пересмотру каждые 6 месяцев), срок кредита — 108 месяцев с даты выдачи займа. Льготный период по выплате основного долга и вознаграждений составляет 30 месяцев с даты выдачи займа. Целью займа является рефинансирование задолженности Магистрального Водовода в рамках Соглашения с АО «Народный Банк Казахстана». Гарантом обеспечения исполнения обязательств Магистрального Водовода по привлеченному займу выступила Компания.

Заём был признан по справедливой стоимости за вычетом затрат по займу. По состоянию на 31 декабря 2024 года номинальная ставка вознаграждения по займу составила 12,5%, эффективная процентная ставка — 11,01%.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с условиями Соглашения и Кредитного договора. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа соблюдает все нефинансовые ковенанты. Финансовые ковенанты по условиям Соглашения и Кредитного договора отсутствуют.

20. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Движение выпущенных долговых ценных бумаг за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	41.374.855	–
В том числе:		
Долгосрочная часть	41.302.077	–
Текущая часть	72.778	–
Получено	–	70.000.000
Признание дисконта (Примечание 18)	–	(30.823.948)
Амортизация дисконта	4.483.422	2.126.025
Начисленное вознаграждение	350.000	179.722
Погашение вознаграждений	(335.278)	(106.944)
На 31 декабря	**45.872.999**	**41.374.855**
В том числе:		
Долгосрочная часть	38.897.921	41.302.077
Текущая часть	6.975.078	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, равной их эффективной процентной ставке, в размере 11,74% и 11,57%, соответственно.

Разница между рыночной и купонной ставками вознаграждений по выпущенным облигациям была признана Группой дисконтом и отражена в составе нераспределенной прибыли в размере 30.823.948 тысяч тенге (Примечание 18).

Группа капитализировала затраты по выпущенным облигациям в стоимость квалифицируемого актива до его ввода в эксплуатацию в конце 2023 года. Начиная с 1 января 2024 года затраты по выпущенным облигациям признаются Группой через прибыли и убытки.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение нефинансовых ковенантов в соответствии с договором купли-продажи облигаций. По состоянию на 31 декабря 2024 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 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Долгосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	19.295.878	18.045.542
Краткосрочная часть обязательств по вознаграждениям работникам	1.348.358	1.185.285
Итого	**20.644.236**	**19.230.827**

Изменения в текущей стоимости обязательств по вознаграждениям работникам за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом.

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	19.230.827	19.143.274
Чистые процентные расходы (Примечание 33)	2.024.555	1.939.184
Стоимость услуг текущего периода (Примечания 28, 29)	745.637	707.377
Актуарные убытки/ (прибыли) через прочий совокупный доход	39.511	(1.472.627)
Актуарные (прибыли)/ убытки через прибыли и убытки (Примечания 30,31)	(7.588)	96.799
Вознаграждения выплаченные	(1.388.706)	(1.183.180)
На 31 декабря	**20.644.236**	**19.230.827**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доходы будущих периодов от связанных сторон (Примечание 36)	21.351.909	23.326.309
Доходы будущих периодов от третьих сторон	9.600.382	8.581.827
Итого	**30.952.291**	**31.908.136**

Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 36)	15.747.602	18.196.317
Авансы, полученные от третьих сторон	9.028.777	9.544.255
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от связанных сторон (Примечание 36)	2.799.157	2.799.157
Краткосрочная часть доходов будущих периодов от третьих сторон	816.427	707.049
Итого	**28.391.963**	**31.246.778**

Доходы будущих периодов Группы от связанных сторон связаны с получением от потребителя услуг на безвозмездной основе используемые им участки трубопроводов в период 2021-2022 годов на общую сумму 32.454.806 тысяч тенге и в течение 2024 года на сумму 824.757 тысяч тенге.

Группа признала стоимость указанных активов как неденежное возмещение услуг Группы и признала обязательства по договорам и основные средства на вышеуказанные суммы.

По доходам будущих периодов, полученным в период 2021-2022 годов, амортизация обязательств по договору за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, признается Группой ежегодно как выручка от оказания услуг по транспортировке воды в размере 2.799.157 тысяч тенге. В качестве допущения по сроку амортизации обязательств по договору принят срок действия контракта на недропользование потребителя услуг.

Выручка, признанная в отношении договоров с покупателями

В текущем отчётном периоде Группой была признана выручка в сумме 28.487.679 тысяч тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало отчётного периода (за 2023 год: 27.247.190 тысяч тенге).

23. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Прочая долгосрочная кредиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря 2024 года прочая долгосрочная кредиторская задолженность представлена обязательствами Группы перед третьей стороной в размере 331.870 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 0 тенге) по соглашению с отсрочкой платежа более чем на 12 месяцев.

Краткосрочная кредиторская задолженность

Торговая и прочая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность перед третьими сторонами за товары и услуги	25.278.029	31.775.737
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги (Примечание 36)	1.609.851	1.260.755
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	1.324.186	1.901.113
Итого	**28.212.066**	**34.937.605**

Торговая и прочая кредиторская задолженность включала задолженность перед третьими сторонами, связанную с основными средствами и незавершённым капитальным строительством в размере размере 15.769.858 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 22.265.494 тысячи тенге), в том числе по капитальному ремонту с заменой участков магистральных нефтепроводов и реконструкции водовода Астрахань-Мангышлак.

Краткосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
В тенге	26.518.921	32.767.590
В долларах США	188.967	194.612
В евро	18.904	2.273
В российских рублях	11.289	6.248
В другой валюте	1.473.985	1.966.882
Итого	**28.212.066**	**34.937.605**

24. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Обязательства по аренде по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная часть обязательств	2.512.325	2.420.628
Долгосрочная часть обязательств	4.462.431	5.102.611
Итого	**6.974.756**	**7.523.239**

Изменения в текущей стоимости обязательств за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	7.523.239	1.140.667
Поступления за год (Примечание 7)	1.590.770	7.645.646
Выплаты за год	(2.498.996)	(2.381.354)
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 33)	1.293.392	1.013.887
Модификация (Примечание 7)	(429.330)	359.527
Выбытия	(504.319)	(255.134)
На 31 декабря	**6.974.756**	**7.523.239**

Ниже представлена информация по стоимости затрат, связанных с арендой, отраженных в консолидированном отчёте о совокупном доходе за 2024 и 2023 годы:

В тысячах тенге	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года	За год, закончившийся 31 декабря 2023 года
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 7)	1.747.482	1.940.878
Амортизация дисконта по обязательствам (Примечание 33)	1.293.392	1.013.887
Расходы по аренде активов с низкой стоимостью (Примечания 28, 29)	251.634	146.167
Итого	**3.292.508**	**3.100.932**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

25. РЕЗЕРВЫ

Краткосрочные резервы

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	1.303.694	1.309.778
Начисление, нетто (Примечание 29)	36.137	51.096
Использование резерва	–	(37.865)
Пересчет валюты	158.324	(19.315)
На 31 декабря	**1.498.155**	**1.303.694**

Краткосрочные резервы Группы на 31 декабря 2023 и 2024 годов представлены в основном резервами по налогам (БНТ и БМП).

Долгосрочные резервы

Обязательство по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель

Движение резерва по обязательствам по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
На 1 января	45.648.971	40.664.979
Начисление за счет актива (Примечания 6)	243.877	36.142
Пересмотр оценок через прочий совокупный доход	(8.939.643)	1.943.919
Пересмотр оценок через прибыли и убытки (Примечание 30)	(3.067.495)	(631.171)
Сторнировано за счет прибылей и убытков (Примечание 30)	(582.223)	(355.950)
Амортизация дисконта (Примечание 33)	4.101.787	3.991.052
На 31 декабря	**37.405.274**	**45.648.971**

26. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Резерв по отпускам и прочие вознаграждения работникам	11.418.106	11.215.283
Заработная плата работников	5.659.463	5.650.919
Задолженность по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	445.760	376.867
Прочие начисления	836.369	861.793
	18.359.698	**18.104.862**
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед связанными сторонами (Примечание 36)	9.063.805	7.401.666
Обязательства по услугам транспортной экспедиции перед третьими сторонами	4.724.897	5.505.172
Задолженность по пенсионным отчислениям и социальному страхованию	1.398.166	1.229.758
	15.186.868	**14.136.596**
Итого	**33.546.566**	**32.241.458**

27. ВЫРУЧКА

Выручка за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлена следующим образом:

	2024 год				
В тысячах тенге	Транспортировка нефти и связанные услуги	Перевалка нефти и нефтепродуктов	Транспортировка воды	Прочие	Итого по сегментам
Транспортировка сырой нефти	225.295.318	–	–	–	225.295.318
Услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию трубопроводов	30.741.556	–	–	–	30.741.556
Транспортировка воды	–	–	25.043.759	–	25.043.759
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	18.400.706	–	–	18.400.706
Услуги морского порта	–	–	–	8.384.692	8.384.692
Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов	187.349	1.155.441	–	–	1.342.790
Услуги транспортной экспедиции нефти	956.201	–	–	–	956.201
Плата за недопоставленные объёмы нефти	279.539	–	–	–	279.539
Прочее	31.445	–	7.276	1.416.848	1.455.569
Итого	**257.491.408**	**19.556.147**	**25.051.035**	**9.801.540**	**311.900.130**
Географические регионы*					
Казахстан	224.799.547	9.449.087	25.051.035	762.629	260.062.298
Россия	29.781.423	–	–	–	29.781.423
Грузия	–	2.313.699	–	8.571.008	10.884.707
ОАЭ	–	7.305.749	–	467.903	7.773.652
Узбекистан	2.910.438	–	–	–	2.910.438
Прочие государства	–	487.612	–	–	487.612
Итого выручка по договорам с покупателями	**257.491.408**	**19.556.147**	**25.051.035**	**9.801.540**	**311.900.130**
Сроки признания выручки					
В определенный момент времени	226.749.852	19.556.147	25.051.035	9.801.540	281.158.574
В течение периода времени	30.741.556	–	–	–	30.741.556
Итого	**257.491.408**	**19.556.147**	**25.051.035**	**9.801.540**	**311.900.130**

* Информация о выручке в таблице выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

27. ВЫРУЧКА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	2023 год				
В тысячах тенге	**Транспортировка нефти и связанные услуги**	**Перевалка нефти и нефтепродуктов**	**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
Транспортировка воды	–	–	19.821.730	–	19.821.730
Перевалка нефти и нефтепродуктов и транспортировка по железной дороге	–	20.202.349	–	–	20.202.349
Услуги морского порта	–	–	–	7.953.109	7.953.109
Услуги по хранению нефти и нефтепродуктов	136.985	1.471.734	–	–	1.608.719
Услуги транспортной экспедиции нефти	852.449	–	–	–	852.449
Плата за недопоставленные объёмы нефти	1.782.665	–	–	–	1.782.665
Прочее	24.873	–	3.510	859.499	887.882
Итого	**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
ОАЭ	–	4.193.941	–	69.344	4.263.285
Узбекистан	1.974.281	–	–	–	1.974.281
Прочие государства	–	1.441.623	–	–	1.441.623
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 определённый 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	**240.073.693**	**21.674.083**	**19.825.240**	**8.812.608**	**290.385.624**

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, выручка от транспортировки сырой нефти по пяти крупнейшим грузоотправителям составила 51.898.355 тысяч тенге, 35.544.978 тысяч тенге, 19.796.109 тысяч тенге, 16.775.996 тысяч тенге и 13.789.845 тысяч тенге (за 2023 год: 57.442.513 тысяч тенге, 32.323.325 тысячи тенге, 19.362.051 тысяча тенге, 8.528.579 тысяч тенге и 14.381.836 тысяч, соответственно).

* Информация о выручке в таблице выше приведена в соответствии с местонахождением покупателей

28. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	**2024 года**	**2023 года**
Затраты на персонал	109.455.041	97.892.118
Износ и амортизация	65.638.269	71.207.026
Услуги по охране	14.036.609	13.309.985
Налоги, помимо подоходного налога	13.930.234	12.314.934
Ремонт и техобслуживание	12.347.406	9.798.794
Электроэнергия	11.538.668	10.005.324
Топливо и материалы	11.324.222	9.542.940
Услуги железной дороги	7.883.939	9.620.100
Затраты на газ	3.806.255	3.246.675
Питание и проживание	3.135.535	2.550.284
Страхование	1.377.941	1.224.050
Охрана окружающей среды	1.262.502	999.770
Услуги производственного характера	1.055.481	872.885
Командировочные расходы	1.034.170	966.881
Охрана труда, техника безопасности	957.472	833.821
Услуги аутстаффинга	791.841	695.416
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 21)	701.573	666.156
Диагностика производственных активов	589.176	532.745
Расходы на социальную сферу	583.386	645.685
Услуги связи	383.874	373.885
Аренда активов с низкой стоимостью (Примечание 24)	203.205	110.582
Прочее	1.243.046	1.447.763
Итого	**263.279.845**	**248.857.819**

Увеличение в отчётном периоде затрат на персонал связано с индексацией заработной платы производственных работников Группы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

29. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Затраты на персонал	11.871.793	11.317.972
Износ и амортизация	1.314.199	1.589.469
Ремонт и техобслуживание	511.768	551.487
Обслуживание офиса	472.057	440.513
Аудиторские, консультационные и профессиональные услуги	421.151	352.657
Услуги аутстаффинга	358.084	327.126
Командировочные расходы	289.656	250.350
Расходы по социальной сфере	223.135	354.547
Налоги, помимо подоходного налога	180.467	270.649
Расходы по списанию НДС к возмещению	175.417	228.373
Информационное обеспечение	149.052	136.719
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто (Примечание 12)	124.951	374.603
Услуги связи	96.181	90.852
Аренда активов с низкой стоимостью (Примечание 24)	48.429	35.585
Услуги банка	44.816	47.155
Затраты на вознаграждения работникам по окончании трудовой деятельности (Примечание 21)	44.064	41.221
Начисление расходов по краткосрочным резервам, нетто (Примечание 25)	36.137	51.096
Материалы и топливо	32.730	30.541
Прочее	1.023.794	803.133
Итого	**17.417.881**	**17.294.048**

30. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ

Прочие операционные доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Доход от пересмотра оценок и сторнирование обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель, нетто (Примечание 25)	3.649.718	987.121
Доход от штрафов и пени	1.114.483	670.167
Амортизация доходов будущих периодов	305.156	296.739
Доход от выбытия активов в форме права пользования	89.667	–
Доход от оприходования запасов	53.654	36.735
Доход от возмещения страховых выплат	37.133	17.261
Актуарные прибыли (Примечание 21)	7.588	–
Прочие доходы	62.513	120.424
Итого	**5.319.912**	**2.128.447**

31. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

Прочие операционные расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Расходы при ликвидации аварий	332.803	4.607
Убыток от ликвидации бездействующих производственных объектов	196.823	183.739
Убыток от выбытия основных средств, нетто	106.525	74.950
Списание стоимости запасов до чистой стоимости реализации	–	661.271
Признание обязательства по иску	–	1.430.675
Актуарные убытки (Примечание 21)	–	96.799
Прочие расходы	258.343	58.214
Итого	**894.494**	**2.510.255**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Процентный доход по банковским вкладам, текущим счетам и сделкам обратного репо	8.483.765	8.756.224
Вознаграждения по Нотам Национального Банка (Примечание 36)	2.416.580	1.310.419
Вознаграждения по облигациям Самрук-Казына (Примечание 36)	19.792	–
Доход от пересмотра справедливой стоимости облигаций (Примечание 16)	756.795	–
Амортизация дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	156.744	171.811
Прочие финансовые доходы	168.482	24.013
Итого	**12.002.158**	**10.262.467**

33. ЗАТРАТЫ ПО ФИНАНСИРОВАНИЮ

Затраты по финансированию за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Вознаграждение по займам полученным (Примечание 19)	5.894.164	–
Вознаграждение работникам: чистые процентные расходы (Примечание 21)	2.024.555	1.939.184
Вознаграждение по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 20)	350.000	–
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 20)	4.483.422	–
Амортизация дисконта обязательств по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель (Примечание 25)	4.101.787	3.991.052
Амортизация дисконта обязательств по аренде (Примечание 24)	1.293.392	1.013.887
Расходы от пересмотра справедливой стоимости облигаций (Примечание 16)	–	58.893
Прочие финансовые расходы	181.317	7.599
Итого	**18.328.637**	**7.010.615**

34. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Подоходный налог за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлен следующим образом:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Расходы по текущему подоходному налогу	13.759.001	13.893.877
Корректировки прошлых лет	(66.376)	306.483
Экономия по отложенному подоходному налогу	(6.005.619)	(7.156.482)
Подоходный налог	**7.687.006**	**7.043.878**

Сверка между расходами по налогу на прибыль и бухгалтерской прибылью, умноженной на ставку налога на прибыль, за 2024 и 2023 годы:

В тысячах тенге	2024 года	2023 года
Прибыль до налогообложения	49.264.971	39.889.215
Официальная ставка налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу от бухгалтерской прибыли	9.852.994	7.977.843
Корректировки прошлых лет	(66.376)	306.483
Внутригрупповые прибыли и невычитаемые убытки иностранных предприятий, нетто	181.086	434.805
Невычитаемые расходы по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работникам	474.472	472.445
Доход от излишков технологической нефти	493.644	796.098
Пересмотр оценок по налогооблагаемым временным разницам, связанным с основными средствами	(128.441)	(4.324)
Невычитаемые расходы от выбытия основных средств	(12.176)	68.135
Прочие невычитаемые расходы, нетто	774.169	367.081
Налоговый эффект других корректировок		
Прибыль совместно контролируемых предприятий, учитываемых по методу долевого участия	(3.882.366)	(3.374.688)
Расходы по подоходному налогу, представленные в консолидированном отчёте о совокупном доходе	**7.687.006**	**7.043.878**

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 отчётности.

Руководство Группы провело анализ и определило, что под определение КИК подпадают следующие компании Группы: БНТ, PTL и БМП. В этой связи Компания, как материнская компания Группы, включила в свой налогооблагаемый доход за 2023 и 2024 годы прибыль отдельных компаний БНТ, PTL и БМП.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

34. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 отчётности, на 31 декабря 2024 и 2023 годов включают следующее:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие рзервы капитала	Прочие	31 декабря 2023 года	Отнесено на счета прибылей и убытков	Отнесено на прочие резервы капитала	Прочие	1 января 2023 года
Отложенные налоговые активы									
Резерв под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель и прочие резервы	7.481.058	90.413	(1.787.929)	48.777	9.129.797	608.014	388.784	–	8.132.999
Перенос убытков на последующие периоды	9.973.364	4.316.417	–	–	5.656.947	4.402.584	–	–	1.254.363
Доходы будущих периодов	4.830.213	(394.880)	–	–	5.225.093	(559.832)	–	–	5.784.925
Вознаграждения работникам и другие начисленные обязательства в отношении работников	2.843.010	67.071	1.086	12	2.774.841	335.880	(40.473)	5	2.479.429
Обязательства по аренде	1.340.883	(349.756)	–	232.288	1.458.351	(392.473)	–	1.665.148	185.676
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	195.432	(30.264)	–	–	225.696	(26.325)	–	–	252.021
Налоги к уплате	130.921	(20.054)	–	–	150.975	(15.742)	–	–	166.717
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	85.597	(31.349)	–	–	116.946	(34.362)	–	–	151.308
Нереализованная прибыль по внутригрупповым операциям	37.810	(4.377)	–	–	42.187	–	–	–	42.187
Резерв по обесценению авансов, выданных поставщикам	10.780	–	–	–	10.780	–	–	–	10.780
Резерв по устаревшим и неликвидным запасам	5.751	3.555	–	–	2.196	953	–	–	1.243
Переоценка инвестиций в облигации	–	(11.779)	–	–	11.779	11.779	–	–	–
Минус: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	(25.946.700)	–	–	(1.141.112)	(24.805.588)	–	–	(6.343.940)	(18.461.648)
Отложенные налоговые активы	**988.119**	**3.634.997**	**(1.786.843)**	**(860.035)**	**–**	**4.330.476**	**348.311**	**(4.678.787)**	**–**
Отложенные налоговые обязательства									
Основные средства	(122.146.020)	1.938.771	(1.207.069)	(48.777)	(122.828.945)	2.324.287	636.990	–	(125.790.222)
Активы в форме права пользования	(1.144.990)	431.851	–	(232.288)	(1.344.553)	501.719	–	(1.665.148)	(181.124)
Плюс: отложенные налоговые активы, зачтенные с отложенными налоговыми обязательствами	25.946.700	–	–	1.141.112	24.805.588	–	–	6.343.940	18.461.648
Отложенные налоговые обязательства	**(97.344.310)**	**2.370.622**	**(1.207.069)**	**860.047**	**(99.367.910)**	**2.826.006**	**636.990**	**4.678.792**	**(107.509.698)**
Чистые отложенные налоговые обязательства	**(96.356.191)**	**6.005.619**	**(2.993.912)**	**12**	**(99.367.910)**	**7.156.482**	**985.301**	**5**	**(107.509.698)**

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.

35. 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.

В «Прочие сегменты» были объединены сегменты, которые идентифицируются, но не превышают по отдельности количественные пороги (величина выручки отдельных сегментов составляют 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 отчётность 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 PTL, представляют 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 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

35. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

	За год, закончившийся 31 декабря 2024 года						За год, закончившийся 31 декабря 2023 года					
В тысячах тенге	**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	257.491.408	19.556.147	25.051.035	9.801.540	–	311.900.130	240.073.693	21.674.083	19.825.240	8.812.608	–	290.385.624
Межсегментные продажи	1.169.163	–	194.099	–	(1.363.262)	–	914.542	–	80.428	–	(994.970)	–
Выручка всего (Примечание 27)	**258.660.571**	**19.556.147**	**25.245.134**	**9.801.540**	**(1.363.262)**	**311.900.130**	**240.988.235**	**21.674.083**	**19.905.668**	**8.812.608**	**(994.970)**	**290.385.624**
Финансовые результаты												
Начисление обесценения основных средств и нематериальных активов через прибыли и убытки	(368.462)	–	–	–	–	(368.462)	(5.359.577)	–	–	–	–	(5.359.577)
Износ и амортизация (Примечания 28, 29)	(54.366.911)	(1.200.495)	(10.103.376)	(1.281.686)	–	(66.952.468)	(61.339.659)	(1.070.725)	(9.053.521)	(1.332.590)	–	(72.796.495)
Доходы по процентам (Примечание 32)	9.162.290	181.154	1.364.565	212.128	–	10.920.137	9.009.328	230.386	622.547	204.382	–	10.066.643
Расходы по процентам (Примечание 33)	–	–	(6.244.164)	–	–	(6.244.164)	–	–	–	–	–	–
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий	19.411.829	–	–	–	–	19.411.829	16.873.439	–	–	–	–	16.873.439
Расходы по подоходному налогу	(8.914.306)	–	1.225.423	1.877		(7.687.006)	(7.296.603)	–	252.730	(1.369)	1.364	(7.043.878)
Прибыль сегмента	**49.628.442**	**1.991.752**	**(9.225.278)**	**1.532.766**	**(2.349.717)**	**41.577.965**	**30.994.333**	**1.090.800**	**(778.976)**	**1.535.605**	**3.575**	**32.845.337**
Раскрытие прочей информации												
Итого активы	**1.153.438.854**	**53.713.502**	**232.944.792**	**25.502.490**	**(85.518.486)**	**1.380.081.152**	**1.119.093.212**	**55.052.218**	**245.176.165**	**22.675.271**	**(83.614.756)**	**1.358.382.110**
Итого обязательства	**248.406.373**	**1.125.311**	**125.223.999**	**14.346.006**	**(1.951.574)**	**387.150.115**	**250.668.161**	**9.829.406**	**128.223.724**	**12.949.051**	**(158.556)**	**401.511.786**
Инвестиции в совместно контролируемые предприятия (Примечание 9)	116.679.065	–	–	–	–	116.679.065	106.754.214	–	–	–	–	106.754.214
Капитальные затраты, в том числе:	53.156.819	2.322.145	2.833.624	1.348.797	(28.033)	59.633.352	75.616.816	4.377.336	101.289.761	1.205.763	–	182.489.676
Основные средства	52.660.976	2.234.384	2.833.624	1.301.397	(28.033)	59.002.348	75.443.689	4.353.613	101.285.329	1.165.160	–	182.247.791
Нематериальные активы	495.843	87.761	–	47.400	–	631.004	173.127	23.723	4.432	40.603	–	241.885

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

36. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытия 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 2024 и 2023 годов, и соответствующее сальдо на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность связанных сторон			
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		3.002.815	2.542.252
Торговая дебиторская задолженность совместно контролируемых предприятий Компании		2.009.454	1.811.110
Торговая дебиторская задолженность предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		1.209.220	863.461
Итого торговая дебиторская задолженность связанных сторон	**12**	**6.221.489**	**5.216.823**
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки		(1.102)	(8.748)
Итого		**6.220.387**	**5.208.075**

Денежные средства и их эквиваленты и прочие оборотные финансовые активы от связанных сторон представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Ноты Национального Банка	16	27.226.874	21.579.104
Срочные вклады в АО «Казпочта»		21.253.196	17.236.119
Облигации Самрук-Казына	16	10.018.063	–
Итого прочие оборотные финансовые активы		**58.498.133**	**38.815.223**

Ноты Национального Банка

По состоянию на 31 декабря 2024 года Ноты Национального Банка Республики Казахстан представлены финансовыми инструментами со средней доходностью 14,8% и сроком погашения 28 дней (на 31 декабря 2023 года: со средней доходностью 14,9% и сроком погашения 14 дней).

Срочные вклады в АО «Казпочта»

По состоянию на 31 декабря 2024 года срочные вклады до трёх месяцев были размещены в тенге и в долларах США с процентной ставкой 15% годовых и 4% годовых, соответственно (по состоянию на 31 декабря 2023 года в долларах США с процентной ставкой 2,5% годовых).

Облигации Самрук-Казына

По состоянию на 31 декабря 2024 года Облигации Самрук-Казына представлены купонными облигациями с плавающей процентной ставкой в размере среднего значения базовых ставок Национального банка Республики Казахстан в течение купонного периода, за вычетом фиксированной маржи в размере 1%. По состоянию на 31 декабря 2024 года купонная ставка вознаграждения и эффективная процентная ставка Облигаций Самрук-Казына равны 14,25%, срок погашения — 90 дней.

Авансы, выданные связанным сторонам, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Авансы, выданные связанным сторонам			
Авансы, выданные предприятиям, находящимся под общим контролем Самрук-Казына		1.017	1.024
Итого авансы, выданные связанным сторонам	**13**	**1.017**	**1.024**

Обязательства по займам полученным перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы, полученные от связанных сторон			
Займы, полученные от контролируемых государством сторон		22.107.279	–
Итого займы, полученные от связанных сторон	**19**	**22.107.279**	**–**

Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами			
Долгосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		21.351.909	23.326.309
Итого долгосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	**22**	**21.351.909**	**23.326.309**
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		15.567.768	17.988.087
Авансы, полученные от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		179.834	208.230
Краткосрочная часть доходов будущих периодов по договорам с предприятиями, находящимся под общим контролем КМГ		2.799.157	2.799.157
Итого краткосрочные обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	**22**	**18.546.759**	**20.995.474**
Итого обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами		**39.898.668**	**44.321.783**

Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами представлена следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги			
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		1.263.738	1.025.772
Кредиторская задолженность перед предприятиями, находящимися под общим контролем Самрук-Казына		346.113	229.769
Кредиторская задолженность перед совместно контролируемыми предприятиями		–	5.214
Итого торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами за товары и услуги	**23**	**1.609.851**	**1.260.755**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

36. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами			
Задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед предприятиями, находящимися под общим контролем КМГ		9.063.805	7.401.666
Итого задолженность по услугам транспортной экспедиции нефти перед связанными сторонами	**26**	**9.063.805**	**7.401.666**
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу			
Задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		22.679	67.453
Итого задолженность по вознаграждениям ключевому управленческому персоналу		**22.679**	**67.453**
Итого прочие краткосрочные обязательства перед связанными сторонами		**9.086.484**	**7.469.119**

Сделки Группы со связанными сторонами в течение года, закончившегося 31 декабря, представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	**2024 года**	**2023 года**
Продажи связанным сторонам		
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	165.252.633	154.384.107
Выручка от основной деятельности от совместно контролируемых предприятий	17.292.612	15.944.023
Выручка от основной деятельности от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	13.219.913	10.820.921
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	20.131	15.192
Прочие доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына	1.190	97.606
Итого	**195.786.479**	**181.261.849**

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:

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	**Прим.**	**2024 года**	**2023 года**
Приобретения у связанных сторон			
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ		11.046.307	10.449.839
Приобретения услуг у предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		2.024.697	1.980.941
Приобретения основных средств и запасов у предприятий, находящихся под общим контролем КМГ и Самрук-Казына		516	605
Прочие поступления основных средств (неденежное возмещение услуг) от предприятий, находящихся под общим контролем КМГ	6	824.757	–
Итого		**13.896.277**	**12.431.385**

Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон представлены следующим образом:

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	**Прим.**	**2024 года**	**2023 года**
Прочие неоперационные доходы и расходы от связанных сторон			
Финансовые доходы от контролируемых государством сторон	32	2.416.580	1.310.419
Финансовые доходы от предприятий, находящихся под общим контролем Самрук-Казына		1.144.819	–
Финансовые доходы по операциям с Самрук-Казына	32	19.792	–
Финансовые расходы по операциям с КМГ	33	(4.833.422)	–
Финансовые расходы по займам, полученным от контролируемых государством сторон	19	(1.128.279)	–
Доходы от курсовой разницы от операций с предприятиями, находящимися под общим контролем Самрук-Казына		1.201.025	–
Итого		**(1.179.485)**	**1.310.419**

Денежные потоки между связанными сторонами представлены следующим образом:

		За год, закончившийся 31 декабря	
В тысячах тенге	**Прим.**	**2024 года**	**2023 года**
Денежные потоки между связанными сторонами			
Поступления от погашения Нот Национального Банка		206.502.941	102.535.718
Поступление займов, полученные от контролируемых государством сторон	19	21.000.000	–
Дивиденды полученные от совместно контролируемых предприятий	9	9.564.571	3.960.351
Вознаграждения полученные по Нотам Национального Банка		2.289.658	1.267.070
Приобретение Нот Национального Банка		(212.023.702)	(124.071.785)
Приобретение облигаций Самрук-Казына		(10.000.000)	–
Выплата дивидендов КМГ	18	(22.501.182)	(13.500.710)
Выплата вознаграждений по операциям с КМГ	20	(335.278)	(106.944)
Итого		**(5.502.992)**	**(29.916.300)**

Общая сумма вознаграждений, начисленных ключевому управленческому персоналу, за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, составила 707.275 тысяч тенге (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 605.563 тысячи тенге). Выплаты ключевому персоналу преимущественно состоят из расходов по заработной плате и вознаграждений, установленных контрактами и внутренними положениями Компании.

37. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Условия ведения деятельности

В Казахстане продолжаются 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 предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

37. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Условия ведения деятельности (продолжение)

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 2024 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 пеню, 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 2024 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2024 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.

Международная налоговая реформа — типовые правила Pillar II

Компания является косвенной дочерней организацией Самрук-Казына. Самрук-Казына имеет дочерние организации, работающие в различных юрисдикциях, в которых типовые правила Pillar II были приняты или в значительной степени приняты. Однако, поскольку Компания и ее дочерние организации работают в юрисдикциях, где типовые правила Pillar II еще не были внедрены (Казахстан, Грузия, ОАЭ), данные типовые правила не подлежат применению в Компании и ее дочерних организациях.

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 неопределённостей, 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 2024 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2024 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 1.376.819 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 1.117.284 тысячам тенге).

На конец 31 декабря 2024 года, сумма признанного БМП обязательства по уплате налогов составила 4.807 тысячи грузинских лари (эквивалентно 907.994 тысячам тенге). Оставшаяся сумма в размере 1.108 тысяч грузинских лари (эквивалентно 209.290 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 2024 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 492.058 тысячам тенге). Руководство БНТ не согласно с решением Службы доходов и начиная с 2022 по настоящее время обжалует его в судах и уполномоченных органах Грузии.

По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма признанных БНТ резервов и обязательств по налогам составляет 2.605 тысяч грузинских лари. В качестве обеспечительной меры исполнения обязательств БНТ налоговыми органами наложены ограничения в отношении имущества (земельный участок), балансовая стоимость которого по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 5,3 миллионов долларов США (эквивалентно 2.783 миллионам тенге). Данные ограничения не влияют на операционную деятельность БНТ.

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 отчётности (Примечания 5.9, 25).

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

37. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 2024 года у Группы имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг строительства в сумме 68.167.708 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 46.210.924 тысяч тенге). Данные договорные обязательства являются частью инвестиционной программы.

Доля Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года в договорных обязательствах совместно контролируемых предприятий по приобретению основных средств и услуг строительства составила 229.677 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 618.159 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 2024 года остаток исполнения инвестиционной программы Компании составляет 58,5 миллиарда тенге.

Обязательства по инвестиционной программе Магистрального Водовода

В мае 2024 года совместным приказом Министерства Водных ресурсов и Ирригации Республики Казахстан и КРЕМ утверждена инвестиционная программа на период 2024-2029 годы, в соответствии с которой у Магистрального Водовода в период с 01 июля 2024 по 30 июня 2029 года существует обязательство по исполнению инвестиционной программы на общую сумму 30,3 миллиарда тенге. По состоянию на 31 декабря 2024 года остаток исполнения инвестиционной программы Магистрального Водовода составляет 28,6 миллиардов тенге.

Судебные разбирательства

Судебное разбирательство БНТ с бизнес-контрагентами

19 декабря 2016 года Тбилисским городским судом вынесено определение об обеспечении иска на период рассмотрении дела по искам бизнес-контрагента БНТ (далее — истец) о понуждении БНТ заключить договор об оказании 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 2024 года составила 5 миллионов долларов США (эквивалентно 2.626 миллионам тенге). Данный запрет не влияет на операционную 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 в полном объеме и чистые обязательства БНТ перед истцом составили 16,5 миллионов долларов США (эквивалентно 8.664 миллионам тенге), которое также было обжаловано со стороны БНТ. Решением Тбилисского апелляционного суда от 31 октября 2023 года апелляционная жалоба БНТ удовлетворена, решение суда от 11 ноября 2021 года отменено и дело возращено на новое рассмотрение. В январе 2024 года БНТ обжаловал решение апелляционного суда с просьбой отменить решение суда без возврата на первую инстанцию. По состоянию на 31 декабря 2024 года дело находилось на рассмотрении суда.

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 6.564 миллионам тенге), а также об установлении фиксированных тарифов за перевалку, без права их менять одностороннем 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 2.100 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 исковые 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 2024 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 результате обжалований подрядчика и последующего решения суда, в июле 2024 года МунайТас осуществлен возврат сумм банковских гарантий в полном объеме.

Руководство МунайТас не согласно с решением суда и продолжает работу по его оспариванию.

Судебное разбирательство с департаментом комитета по регулированию естественных монополий города 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 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.

Руководство Мунайтас начиная с ноября 2023 года осуществляло обжалование указанного решения Департамента в суде.

15 октября 2024 года состоялось судебное заседание Верховного Суда РК, на котором медиативное соглашение подписано сторонами на следующих условиях:

1. Департамент обязуется в течение 15 рабочих дней с даты утверждения заключенного соглашения отменить приказы с момента их издания и отозвать письмо.
2. МунайТас обязуется предоставить в уполномоченный орган соответствующую заявку на утверждение тарифов и тарифной сметы на 2025-2030 годы на услугу по перекачки нефти с применением стимулирующего метода с вводом в действие с 1 июля 2025 года, а также соответствующее заявление на утверждение инвестиционной программы.

22 октября 2024 года данное соглашение утверждено Верховным Судом Республики Казахстан.

Согласно условиям медиативного соглашения, Департаментом отменены вышеуказанные приказы.

30 января 2025 года МунайТас направил в уполномоченный орган соответствующую заявку на утверждение тарифов и тарифной сметы на 2025-2030 годы на услугу по перекачке нефти с применением стимулирующего метода с вводом в действие с 1 июля 2025 года, а также соответствующее заявление на утверждение инвестиционной программы.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

37. ПОТЕНЦИАЛЬНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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.

24 октября 2023 года, по результатам рассмотрения жалобы КРЕМ, Верховный суд вынес постановление об отмене решений судов первой и второй инстанций. Разница по выручке вследствие прекращения применения ВКТ в период с 1 сентября по 31 декабря 2022 года включена в утверждённый тариф на услугу Компании по перекачке нефти на внутренний рынок, который применяется Компанией с 1 сентября 2024 года (Примечание 1).

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 2024 года БМП не был подвержен риску расторжения указанного Соглашения со стороны Правительства Грузии, так как фактические объёмы перевалки через БМП за 2024 год составили 6,6 миллионов тонн (за 2023 год: 6,8 миллионов тонн).

38. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Группы входят займы, выпущенные ценные бумаги, 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 денежным средствам и прочим финансовым активам, таким как долгосрочные банковские вклады, Ноты Национального Банка и Облигации Самрук-Казына на отчётную дату с использованием кредитного рейтинга агентств «Moody's», «Fitch Ratings» и «Standard & Poor's».

		Рейтинг			
Эмитент/банки	**Местонахождение**	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**	**31 декабря 2024 года**	**31 декабря 2023 года**
Национальный Банк Республики Казахстан	Казахстан	Baa1/Стабильный	Baa2/Позитивный	27.226.874	21.579.104
АО «Казпочта»	Казахстан	BBB-/Стабильный	BBB-/Стабильный	21.253.196	17.236.119
АО «ForteBank»	Казахстан	BB/Стабильный	BB/Стабильный	12.385.428	9.986.957
Самрук-Казына	Казахстан	BBB/Стабильный	–	10.018.063	–
АО «Евразийский банк»	Казахстан	Ba2/Стабильный	Ba3/Позитивный	9.971.777	8.880.420
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	BBB-/Стабильный	BBB-/Стабильный	8.473.637	8.413.926
АО «Altyn Bank» (ДБ China Citic Bank Corporation Ltd)	Казахстан	BBB/Стабильный	BBB/Стабильный	6.401.793	33
АО «Казахстанский фонд устойчивости», Министерство финансов РК	Казахстан	BBB/Стабильный	BBB/Стабильный	6.289.807	25.276.371
Emirates NBD Bank PJSC	ОАЭ	A+/Стабильный	A+/Стабильный	2.081.536	2.428.260
Liberty Bank	Грузия	BB+/Стабильный	–	2.013.272	–
Bank of Georgia	Грузия	BB/Стабильный	BB/Стабильный	1.794.826	1.687.781
TBC Bank	Грузия	BB/Негативный	BB/Стабильный	1.563.778	1.775.057
Halyk Bank of Georgia	Грузия	BB+/Негативный	BB+/Стабильный	791.340	1.670.963
Hellenic Bank	Кипр	BBB-/Стабильный	BB+/Стабильный	28.356	26.364
АО «ОТП Банк»	Россия	–	–	6.947	–
АО «АТБ»	Россия	–	–	9	2.747
КБ «Москоммерцбанк»	Россия	–	–	–	5.247
Итого				**110.300.639**	**98.969.349**

Процентный риск

Риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Группы риску изменений в процентных ставках относится в основном к займам Группы с плавающей процентной ставкой и зависящей от изменения базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан.

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения к возможным изменениям в процентной ставке, при этом другие параметры приняты величинами постоянными.

В тысячах тенге	**Увеличение +/уменьшение – в базисных пунктах**	**Влияние на прибыль до налогообложения: (уменьшение)/увеличение**
2024 год		
Базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан	+100	(532.640)
	–100	532.640
2023 год		
Базовая ставка Национального Банка Республики Казахстан	+100	(473.908)
	–100	473.908

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

38. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

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 2024 и 2023 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

	По требованию и менее 1 месяца	Менее 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Более 5 лет	Итого
На 31 декабря 2024 года						
Займы полученные	–	6.994.743	31.167.012	17.857.292	18.469.271	74.488.318
Выпущенные ценные бумаги	–	7.401.471	8.539.706	25.372.059	30.311.765	71.625.001
Торговая и прочая кредиторская задолженность	28.212.066	–	331.870	–	–	28.543.936
Обязательства по аренде	–	2.824.053	2.779.606	4.246.897	3.839.262	13.689.818
Прочие текущие обязательства	445.760	–	–	–	–	445.760
Итого	**28.657.826**	**17.220.267**	**42.818.194**	**47.476.248**	**52.620.298**	**188.792.833**
На 31 декабря 2023 года						
Займы полученные	–	–	60.097.647	–	–	60.097.647
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	**35.314.472**	**2.973.573**	**70.072.776**	**31.120.071**	**39.106.931**	**178.587.823**

Валютный риск

В таблице ниже показана общая сумма активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, которые подвержены валютному риску.

В тысячах тенге	Доллары США	Грузинские лари	Российский рубль	Евро	Итого
На 31 декабря 2024 года					
Активы	21.180.620	2.366.671	1.833.152	13.128	25.393.571
Обязательства	188.967	1.805.855	457.049	18.904	2.470.775
На 31 декабря 2023 года					
Активы	14.805.693	1.179.129	910.117	10.455	16.905.394
Обязательства	194.612	1.966.882	383.115	2.273	2.546.882

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.

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 несущественно.

В тысячах тенге	Увеличение/уменьшение обменного курса валют	Влияние на прибыль до налогообложения
2024 год		
Доллары США	+9,09%	1.908.141
	–7,34%	(1.540.787)
Российский рубль	+2%	27.522
	–22,95%	(315.816)
Евро	+9%	(520)
	–5,95%	344
Грузинский лари	7,52%	41.858
	-18,39%	(102.362)
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)
Грузинский лари	18,84%	(148.413)
	-18,84%	148.413

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 2024 и 2023 годов, не происходило изменений в объектах, политике и процессах управления капиталом.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

38. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых активов и обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов приблизительно равна их справедливой стоимости ввиду непродолжительности сроков их погашения, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

	31 декабря 2024 года					31 декабря 2023 года				
	Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки				
В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Долговые ценные бумаги	45.872.999	46.204.280	–	46.204.280	–	41.374.855	41.128.054	–	41.128.054	–
Займы полученные с плавающей ставкой вознаграждения	53.263.950	53.452.685	–	53.452.685	–	47.390.786	47.414.519	–	47.414.519	–

Справедливая стоимость займов полученных по состоянию на отчетную дату 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 1,5% (по состоянию на 31 декабря 2023 года: на основе базовой процентной ставки Национального банка Республики Казахстан, действующей на отчетную дату плюс 2,5%).

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 от Евразийского Банка Развития, 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, минус 2%.

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.

39. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В январе 2025 года Компания осуществила реализацию КМГ излишков собственной технологической нефти в количестве 100.000 тонн на сумму 9.898.311 тысяч тенге с учетом НДС.

3 февраля 2025 года подрядчик обратился в суд с иском о взыскании с МунайТас понесенных подрядчиком дополнительных затрат в период строительных работ по увеличению пропускной способности трубопровода в 2020-2022 годах. По оценке подрядчика сумма невозмещенных расходов составила 7,9 миллиардов тенге. Руководство Мунайтас не согласно с иском, так как дополнительные работы не были согласованы с Мунайтас и не подтверждены документально. По условиям контракта подрядчик не должен был выполнять дополнительные работы без согласования с МунайТас. Иск принят судом к производству. МунайТас намерен возражать против исковых требований подрядчика. Руководство МунайТас считает, что риск негативного исхода судебного рассмотрения указанного иска является средним.

По состоянию на 13 марта 2025 года курс доллара США по итогам сессии на КФБ составил 495,28 тенге за 1 доллар США.

Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития

Объем инвестиций в производственную безопасность и охрану труда по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Охрана труда, в т.ч:	**333,2**	**325,3**	**423,42**	**30,1**
АО «КазТрансОйл»	310,0	287,0	367	28
БНТ	13,0	29,0	33,8	16,5
ТОО «Магистральный Водовод»	10,2	9,3	22,62	143,2
Охрана здоровья, в т.ч:	**916,2**	**942,7**	**882,2**	**-6,4**
АО «КазТрансОйл»	866,0	894,0	829,0	-8
БНТ	10,0	12,0	11,7	-2,1
ТОО «Магистральный Водовод»	40,2	36,7	41,5	11,3
Промышленная безопасность, в т.ч:	**217,8**	**197,0**	**219,08**	**11,2**
АО «КазТрансОйл»	180,0	155,0	176	-13,5
БНТ	8,0	9,0	9,0	-0,4
ТОО «Магистральный Водовод»	29,8	33,0	34,08	3,27
Пожарная безопасность, в т.ч:	**2 552,5**	**2 999,4**	**3 175,97**	**5,9**
АО «КазТрансОйл»	2 412,0	2 832,0	3 000	6
БНТ	134,0	159,0	168,1	5,7
ТОО «Магистральный Водовод»	6,5	8,4	7,87	-6,3
Средства индивидуальной защиты, в т.ч:	**1 180,0**	**1 458,9**	**1 529,62**	**4,8**
АО «КазТрансОйл»	1 120,0	1 382,0	1 380	-0,1
БНТ	25,0	50,0	116,3	132,6
ТОО «Магистральный Водовод»	35	26,9	33,32	23,8
ИТОГО по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч.	**5 199,7**	**5 923,3**	**6 230,3**	**5,2**
АО «КазТрансОйл»	**4 888**	**5 550**	**5 752**	**3,6**
БНТ	**190**	**259**	**338,9**	**30,8**
ТОО «Магистральный Водовод»	**121,7**	**114,3**	**139,39**	**21,9**

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Количество несчастных случаев на производстве среди работников АО «КазТрансОйл»

GRI 403-9

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Общее количество несчастных случаев на производстве, в т.ч:	**1**	**1**	**2**	100
АО «КазТрансОйл»*	0	1	2	100
БНТ	1	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-
Общее количество пострадавших человек, в т.ч:	**1**	**1**	**2**	100
АО «КазТрансОйл»	0	1	2	100
БНТ	1	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-
Общее количество рабочих часов, человеко-часов:				
АО «КазТрансОйл»*	10 890 967	11 312 526	11 297 418	-0,13
БНТ	1 173 240	1 192 158	1 213 488	1,8
ТОО «Магистральный Водовод»	670 900	696 700	696 800	0,01
Коэффициент частоты несчастных случаев на 1 000 человек, %, в т.ч:				
АО «КазТрансОйл»*	0	0,15	0,30	100
БНТ	1,81	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-
Коэффициент производственных травм (LTIFR), %, в т.ч:				
АО «КазТрансОйл»*	0	0,088	0,176	100
БНТ	0,85	0	0	-
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	-

* В учет показателя входит производственная травма с тяжелым исходом.

Динамика численности персонала по подразделениям АО «КазТрансОйл», чел.

GRI 2-7

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Центральный аппарат	372	384	379	-1,3
ОСП	6 086	6 109	6 076	-0,5
Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	139	111	118	6,3
Филиал «ЦУТН АО «КазТрансОйл»	62	62	64	3,2
Представительства в городах Самаре, Омске, Москве	46	47	47	0
Всего	**6 705**	**6 713**	**6 684**	**0,4**

Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по возрасту на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

Категория	Всего	До 30 лет		30-50 лет		Старше 50 лет	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Численность персонала, в т.ч:							
АО «КазТрансОйл»	6 684	425	6,4	4 112	61,5	2 147	32,1
БНТ	568	11	1,9	226	39,8	331	58,3
ТОО «Магистральный Водовод»	401	28	7	230	57,4	143	35,6
PTL	**8**	**0**	**0**	**8**	**100,0**	**0**	0
Административно-управленческий персонал, в т. ч:							
АО «КазТрансОйл»	380	11	2,9	287	75,5	82	21,6
БНТ	36	0	0,0	23	63,9	13	36,1
ТОО «Магистральный Водовод»	75	3	4	57	76	15	20
PTL	8	0	0	8	100,0	0	0
- На руководящих должностях, в т.ч:							
АО «КазТрансОйл»	117	0	0	81	69,2	36	30,8
БНТ	15	0	0	10	66,7	5	33,3
ТОО «Магистральный Водовод»	17	0	0	12	71	5	29
PTL	4	0	0	4	100,0	0	0
- Специалисты, в т.ч:							
АО «КазТрансОйл»	263	11	4,2	206	78,3	46	17,5
БНТ	21	0	0,0	13	61,9	8	38,1
ТОО «Магистральный Водовод»	58	3	5,3	45	82,4	10	12,3
PTL	4	0	0	4	100,0	0	0
Производственный персонал, в т. ч:							
АО «КазТрансОйл»	6 304	414	6,6	3 825	60,7	2 065	32,7
БНТ	532	11	2,1	205	38,5	316	59,4
ТОО «Магистральный Водовод»	326	25	7,7	173	53,1	128	39,2
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- на руководящих должностях							
АО «КазТрансОйл»	747	14	1,9	506	67,7	227	30,4
БНТ	36	0	0,0	13	36,1	23	63,9
ТОО «Магистральный Водовод»	25	0	0	11	38,5	14	61,5
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- специалисты							
АО «КазТрансОйл»	1 614	66	4.1	1 125	69,7	423	26,2
БНТ	56	0	0,0	19	33,9	37	66,1
ТОО «Магистральный Водовод»	68	4	8,8	42	54,4	22	36,8
PTL	-	-	-	-	-	-	-
- рабочие							
АО «КазТрансОйл»	3 943	334	8,5	2 194	55,6	1 415	35,9
БНТ	440	11	2,5	173	39,3	256	58,2
ТОО «Магистральный Водовод»	233	21	9,3	120	50,6	92	40,1
PTL	-	-	-	-	-	-	-

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Структура персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в разбивке по полу на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 405-1

Категория	Всего	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Численность персонала, в т.ч:					
АО «КазТрансОйл»	6 684	5 523	82,6	1 161	17,4
БНТ	568	480	84,5	88	15,5
ТОО «Магистральный Водовод»	401	315	78,6	86	21,4
PTL	8	7	87,5	1	12,5
Административно-управленческий персонал, в т. ч.:					
АО «КазТрансОйл»	380	194	51,1	186	48,9
БНТ	36	14	38,9	22	61,1
ТОО «Магистральный Водовод»	75	42	56	33	44
PTL	8	7	87,5	1	12,5
- на руководящих должностях					
АО «КазТрансОйл»	117	84	71,8	33	28,2
БНТ	15	8	53,3	7	46,7
ТОО «Магистральный Водовод»	17	13	82,4	4	17,6
PTL	4	3	75,0	1	25,0
- специалисты					
АО «КазТрансОйл»	263	110	41,8	153	58,2
БНТ	21	6	28,6	15	71,4
ТОО «Магистральный Водовод»	58	29	47,4	29	52,6
PTL	4	4	100,00	0	0
Производственный персонал, в т. ч:					
АО «КазТрансОйл»	6 304	5 329	84,5	975	15,5
БНТ	532	466	87,6	66	12,4
ТОО «Магистральный Водовод»	326	273	83,7	53	16,3
PTL	-	-	-	-	-
- на руководящих должностях					
АО «КазТрансОйл»	747	644	86,2	103	13,8
БНТ	36	33	91,7	3	8,3
ТОО «Магистральный Водовод»	25	25	100	0	0
PTL	-	-	-	-	-
- специалисты					
АО «КазТрансОйл»	1 614	1 134	70,3	480	29,7
БНТ	56	52	92,9	4	7,1
ТОО «Магистральный Водовод»	68	48	70,6	20	29,4
PTL	-	-	-	-	-
- рабочие					
АО «КазТрансОйл»	3 943	3 551	90,1	392	9,9
БНТ	440	381	86,6	59	13,4
ТОО «Магистральный Водовод»	233	200	85,2	33	14,8
PTL	-	-	-	-	-

Численность постоянных и временных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 2-7

Категория	Всего	Мужчины		Женщины	
		Чел.	Доля, %	Чел.	Доля, %
Списочная численность персонала, в т.ч:	7 661	6 325	82,4	1 336	17,6
АО «КазТрансОйл»	6 684	5 523	82,6	1 161	17,4
БНТ	568	480	85	88	15
ТОО «Магистральный Водовод»	401	315	78,55	86	21,45
PTL	8	7	87,5	1	12,5
Постоянные					
АО «КазТрансОйл»	6 628	5 496	82,9	1 132	17,1
БНТ	568	480	85	88	15
ТОО «Магистральный Водовод»	400	315	78,75	85	21,25
PTL	8	7	87,5	1	12,5
Временные*					
АО «КазТрансОйл»	56	27	48,2	29	51,8
БНТ	0	0	0	0	0
ТОО «Магистральный Водовод»	1	0	0	1	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 2024 года, чел.

GRI 2-7

Регион	Всего	В том числе по группе работников	
		Постоянные	Временные
Атырауская область	1 914	1 901	13
Область Абай	58	58	0
Область Жетісу	179	175	4
Мангистауская область	1 207	1 201	6
Карагандинская область	388	387	1
город Астана	498	484	14
Актюбинская область	439	435	4
Павлодарская область	440	437	3
Западно-Казахстанская область	308	308	0
город Шымкент	158	154	4
Северо-Казахстанская область	85	85	0
Кызылординская область	91	91	0
Туркестанская область	225	223	2
Область Ұлытау	647	642	5
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	47	47	0

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Количество вновь нанятых работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», чел.

GRI 401-1

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Группа компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:	**466**	**421**	**345**	**-18,1**
АО «КазТрансОйл»	383	348	294	-15,5
БНТ	34	35	23	-34,3
ТОО «Магистральный Водовод»	39	33	25	-24,2
PTL	10	5	3	-40,0
По гендерным группам:				
-Женщины	**77**	**86**	**71**	**-17,4**
АО «КазТрансОйл»	64	69	64	-7,2
БНТ	7	6	3	-50,0
ТОО «Магистральный Водовод»	5	8	4	-50
PTL	1	3	0	-100,0
- Мужчины	**389**	**335**	**274**	**-18,2**
АО «КазТрансОйл»	319	279	230	-17,6
БНТ	27	29	20	-31,0
ТОО «Магистральный Водовод»	34	25	21	-16
PTL	9	2	3	50,0
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	**147**	**120**	**66**	**-45,0**
АО «КазТрансОйл»	129	108	58	-46,3
БНТ	6	5	3	-40,0
ТОО «Магистральный Водовод»	12	7	5	-28,6
PTL	0	0	0	0
- 30-50 лет	**277**	**263**	**250**	**-4,9**
АО «КазТрансОйл»	217	207	212	2,42
БНТ	24	26	17	-34,6
ТОО «Магистральный Водовод»	26	25	18	28
PTL	10	5	3	-40,0
- Более 50 лет	**43**	**38**	**29**	**-23,7**
АО «КазТрансОйл»	37	33	24	-27,3
БНТ	5	4	3	-35,0
ТОО «Магистральный Водовод»	1	1	2	100
PTL	0	0	0	0,0

Коэффициент вновь нанятых работников АО «КазТрансОйл», %

GRI 401-1

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Коэффициент нанятых работников*, всего по Компании:	**0,06**	**0,05**	**0,05**	**-**
По гендерным группам:				
Женщины	0,05	0,06	0,01	-83,3
Мужчины	0,06	0,05	0,03	-40,0
По возрастным группам:				
Менее 30 лет	0,25	0,18	0,01	-94,4
30-50 лет	0,06	0,05	0,03	-40,0
Более 50 лет	0,02	0,015	0,003	-80,0

* Коэффициент вновь нанятых работников определяется как отношение количества работников, вновь нанятых в отчетном периоде, к списочной численности работников АО «КазТрансОйл» на конец года.

Количество вновь нанятых работников АО «КазТрансОйл» по регионам на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 401-1

Регион	Количество
Атырауская область	78
Абайская область	4
Область Абай	8
Область Жетісу	43
Карагандинская область	12
город Астана	51
Актюбинская область	21
Павлодарская область	19
Западно-Казахстанская область	12
город Шымкент	13
Северо-Казахстанская область	2
Кызылординская область	1
Туркестанская область	8
Область Ұлытау	21
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	1

Общее количество работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл», с которыми были прекращены трудовые отношения за отчетный период, чел.

GRI 401-1

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Всего по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:	**430**	**369**	**367**	**-0,5**
АО «КазТрансОйл»	368	329	320	-2,7
БНТ	31	18	24	33,3
ТОО «Магистральный Водовод»	19	17	17	0
PTL	12	5	6	20,0
По гендерным группам:				
-Женщины	**85**	**79**	**80**	**0,01**
АО «КазТрансОйл»	77	71	68	-4,2
БНТ	4	3	6	100,0
ТОО «Магистральный Водовод»	2	2	4	100,0
PTL	2	3	2	-33,3
- Мужчины	**345**	**290**	**287**	**-1,03**
АО «КазТрансОйл»	291	258	252	-2,3
БНТ	27	15	18	20,0
ТОО «Магистральный Водовод»	17	15	13	-13,3
PTL	10	2	4	100,0
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет	**37**	**20**	**19**	**-5,0**
АО «КазТрансОйл»	31	17	15	-11,8
БНТ	2	0	2	200
ТОО «Магистральный Водовод»	4	3	2	-33,3
PTL	0	0	0	0
- 30-50 лет	**199**	**146**	**134**	**-8,2**
АО «КазТрансОйл»	164	122	107	-12,3
БНТ	14	8	10	25,0
ТОО «Магистральный Водовод»	9	11	11	0
PTL	12	5	6	20,0
- Более 50 лет	**194**	**203**	**214**	**5,4**
АО «КазТрансОйл»	173	190	198	4,2
БНТ	15	10	12	20,0
ТОО «Магистральный Водовод»	6	3	4	33,3
PTL	0	0	0	0

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Текучесть персонала по Группе компаний АО «КазТрансОйл», %

GRI 401-1

Наименование	2022	2023	2024	Изменение, %
Коэффициент текучести кадров по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:*				
АО «КазТрансОйл»	2,98	2,05	1,84	-10,2
БНТ	5,62	3,21	4,22	31,5
ТОО «Магистральный Водовод»	4,92	4,20	4,27	-99
PTL	105,11	44,78	78,26	74,8
По гендерным группам:				
-Женщины				
АО «КазТрансОйл»	3,36	3,22	2,15	-33,2
БНТ	0,72	0,53	0,01	-98,1
ТОО «Магистральный Водовод»	0,52	0,49	1	-89,8
PTL	17,52	26,87	26,09	-2,9
- Мужчины				
АО «КазТрансОйл»	2,9	1,8	1,77	-1,7
БНТ	4,89	2,67	3,75	40,5
ТОО «Магистральный Водовод»	4,40	3,70	3,26	-98,9
PTL	87,59	17,91	52,17	191,3
По возрастным группам:				
- Менее 30 лет				
АО «КазТрансОйл»	0,3	0,19	0,16	-15,8
БНТ	0,36	0	0,35	35,0
ТОО «Магистральный Водовод»	1,04	0,74	0	-100
PTL	0	0	0	0
- 30-50 лет				
АО «КазТрансОйл»	2,04	1,4	1,25	-10,7
БНТ	2,54	1,43	1,76	23,1
ТОО «Магистральный Водовод»	2,33	2,72	2,76	-1,4
PTL	105,11	44,78	78,26	74,8
- Более 50 лет				
АО «КазТрансОйл»	0,64	0,46	0,42	-8,7
БНТ	2,72	1,78	2,11	18,5
ТОО «Магистральный Водовод»	1,55	0,74	1	35,1
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, чел.

GRI 401-1

Регион	Количество, чел.
Атырауская область	75
Область Абай	4
Область Жетісу	6
Мангистауская область	49
Карагандинская область	16
город Астана	59
Актюбинская область	23
Павлодарская область	25
Западно-Казахстанская область	15
город Шымкент	8
Северо-Казахстанская область	6
Кызылординская область	3
Туркестанская область	9
Область Ұлытау	22
Представительства в городах Самаре, Омске и Москве	0

Количество обученных работников по Группе компаний АО «КазТрансОйл» на 31 декабря 2024 года, чел.

GRI 404-1

Показатель	Всего	По гендерным группам		По категориям работников		
		Женщины	Мужчины	Руководители	Специалисты	Рабочие
Списочная численность персонала, в т.ч:						
АО «КазТрансОйл»	6 684	1 161	5 523	864	1 877	3 943
БНТ	568	88	480	51	77	440
ТОО «Магистральный Водовод»	401	86	315	42	126	233
PTL	8	1	7	4	4	-
Количество часов обучения, час	**381 224**	**38 972**	**342 252**	**51 385**	**111 815**	**218 024**
АО «КазТрансОйл»	369 198	37 304	331 894	50 659	111 099	207 440
БНТ	4 142	476	3 666	386	540	3 216
ТОО «Магистральный Водовод»	7 884	1 192	6 692	340	176	7 368
PTL	0	0	0	0	0	0
Количество обученных работников*, чел.	**20 118**	**1 877**	**18 241**	**2 336**	**4 880**	**12 902**
АО «КазТрансОйл»	19 403	1 731	17 672	2 176	4 713	12 514
БНТ	487	106	381	133	157	197
ТОО «Магистральный Водовод»	228	40	188	27	10	191
PTL	0	0	0	0	0	0
Среднегодовое количество часов обучения на одного работника по Группе компаний АО «КазТрансОйл»**, час.						
АО «КазТрансОйл»	55,2	32,1	60,1	58,6	59,2	52,6
БНТ	7,3	5,4	7,6	7,6	7,0	7,3
ТОО «Магистральный Водовод»	34,6	29,8	35,6	12,6	17,6	38,6
PTL	0	0	0	0	0	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*, чел.

GRI 401-3

Категория	2022		2023		2024	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Работники, имевшие право на отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:						
АО «КазТрансОйл»	5 526	1 179	5 542	1 171	5 523	1 161
БНТ	466	87	479	91	480	88
ТОО «Магистральный Водовод»	311	87	316	89	315	86
PTL	-	-	8	3	7	1
Работники, взявшие отпуск по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:						
АО «КазТрансОйл»	4	64	13	71	6	37
БНТ	0	0	0	1	0	3
ТОО «Магистральный Водовод»		2	1	5	1	2
PTL	-	-	-	-	-	-
Работники, вышедшие на работу по окончании отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:						
АО «КазТрансОйл»	3	14	1	34	4	30
БНТ	0	0	0	1	0	2
ТОО «Магистральный Водовод»	0	2	0	3	0	0
PTL	-	-	-	-	-	-
Работники, которые должны были вернуться на работу из отпуска по уходу за ребенком до достижения им возраста трех лет, из них:						
АО «КазТрансОйл»	3	14	1	28	2	11
БНТ	0	0	0	1	0	3
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0	0	0
PTL	-	-	-	-	-	-
Работники, вышедшие на работу в 2024 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:						
АО «КазТрансОйл»	3	63	2	23	1	24
БНТ	0	0	0	1	0	1
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0	0	0
PTL	-	-	-	-	-	-

* 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.

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Количество поставщиков по Группе компаний АО «КазТрансОйл»

GRI 204-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Количество поставщиков, в т.ч:	**1 593**	**1 429**	**1 685**	**17,9**
АО «КазТрансОйл»	1 154	1 018	1 259	23,7
БНТ	164	133	144	8,3
ТОО «Магистральный Водовод»	275	278	282	1,4
Количество местных поставщиков, в т.ч:	**1 545**	**1 392**	**1 656**	**18,8**
АО «КазТрансОйл»	1 142	1 008	1 253	24,3
БНТ	**128**	**106**	**121**	**14,2**
ТОО «Магистральный Водовод»	275	278	282	1,4
Доля местных поставщиков %, в т.ч:	**96,9**	**97,9**	**98,3**	**0,4**
АО «КазТрансОйл»	99,0	99,0	99,5	0,5
БНТ	78	80	84	5,0
ТОО «Магистральный Водовод»	**100**	**100**	**100**	**0,0**

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «КазТрансОйл» с поставщиками, млн тенге

GRI 204-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Сумма заключенных договоров с поставщиками, в т.ч:	**265 145,35**	**128 894,77**	**117 570,2**	**-8,8**
АО «КазТрансОйл»	155 851	112 471	103 360	-8,3
БНТ	3 615	8 396	4 541	-45,9
ТОО «Магистральный Водовод»	105 679,35	8 027,77	9 669,2	20,4
Сумма заключенных договоров с местными поставщиками, в т.ч:	**264 506,35**	**125 228,77**	**116 834,2**	**-6,7**
АО «КазТрансОйл»	155 780	112 137	103 351	-7,8
БНТ	**3 047**	**5 064**	**3 814**	**-24,7**
ТОО «Магистральный Водовод»	105 679,35	8 027,77	9 669,2	20,4

Расходы на ООС по Группе компаний АО «КазТрансОйл», млн тенге[8]

GRI 204-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Текущие затраты на природоохранные мероприятия, в т.ч:	**1 486,8**	**1 094,9**	**1 039,1**	**-5,1**
АО «КазТрансОйл»	1 435	1 007	993	-1,4
БНТ	30	49	46	-6,5
ТОО «Магистральный Водовод»	21,8	38,9	70,1	80
Экологические платежи, в т.ч:	**86,3**	**79,8**	**76,5**	**-4,1**
АО «КазТрансОйл»	85	74	75	1,35
БНТ	-	-	-	-
ТОО «Магистральный Водовод»	1,3	5,8	1,5	-74,1

Объем прямых выбросов парниковых газов (Охват 1) в АО «КазТрансОйл», тыс. тонн CO_2-экв.

GRI 305-1

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Прямые выбросы (Охват 1) парниковых газов, включая:	**198,5**	**205,9**	**187,67**	**-8,8**
углекислый газ (CO_2)	198,4	182,0	166,1	-8,7
метан (CH_4)	0,03	23,91	21,56	-9,8
закись азота (N_2O)	0,01	0,01	0,01	0

[8] В границу отчетности консолидации данных по охране окружающей среды в 2024 году здесь и далее вошли ТОО «Магистральный Водовод и БНТ. В границу отчетности в связи с отсутствием производственной деятельности не вошел PTL.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух по Группе компаний АО «КазТрансОйл», тонн

GRI 305-7

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, в т.ч:	**20 468,0**	**17 959,4**	**17 086**	**-4,9**
- NOx, в т.ч:	**623,4**	**502**	**441,1**	**-12**
АО «КазТрансОйл»	604	479,5	417,5	-13
БНТ	20,1	17,9	19,3	7,8
ТОО «Магистральный Водовод»	5,4	4,6	4,8	4,3
- SOx, в т.ч:	**92,7**	**98,8**	**88,42**	**-10**
АО «КазТрансОйл»	91	97	87,4	-10
БНТ	1,2	0,9	1,02	13,3
ТОО «Магистральный Водовод»	0,5	0,4	0,4	-
- CO, в т.ч:	**250,6**	**236,6**	**223,5**	**-5**
АО «КазТрансОйл»	234	213	198,1	-7
БНТ	18,1	15,1	17,5	15,9
ТОО «Магистральный Водовод»	4,5	8,1	8	-1,2
- Прочие категории выбросов в атмосферу*, в т.ч:	**19 509,3**	**17 123,4**	**16 333**	**-4,6**
АО «КазТрансОйл»	19 106	16 758,7	15 630	-6,7
БНТ	389	342,9	360,1	5,0
ТОО «Магистральный Водовод»	14,3	21,7	30	38,2

* 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», ТДж

GRI 302-1

	2022		2023		2024		
Источник энергии	**ТДж**	**доля, %**	**ТДж**	**доля, %**	**ТДж**	**доля, %**	**Изменение,%**
Общее потребление энергетических ресурсов, в т.ч:	**4 481,7**	**100**	**3 979,3**	**100**	**3 866,5**	**100**	**-2,9**
- Электроэнергия	963,4	21,4	949,7	23,9	985,4	25,5	3,7
- Тепловая энергия	62,4	1,4	57,6	1,4	66,6	1,7	15,6
- Общее потребление топлива, в т.ч:	3 455,9	77,2	2 972,0	74,7	2 814,5	72,8	-12,3
Природный газ	3 158,7	90,7	2 685,8	90,4	2 532,4	90,0	-5,7
Дизельное топливо	157,0	5,1	147,1	4,9	145,7	5,2	-0,9
Нефть сырая	127,2	3,8	127,7	4,3	125,4	4,5	-1,8
Бензин моторный	13,0	0,4	11,4	0,4	11,0	0,4	-3,9

Динамика потребления электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл», ТДж

GRI 302-1

	2022		2023		2024		
Источник энергии	**ТДж**	**доля, %**	**ТДж**	**доля, %**	**ТДж**	**доля, %**	**Изменение,%**
Потребление электроэнергии по Группе компаний АО «КазТрансОйл», в т.ч:	**1 382,3**	**100**	**1 319,2**	**100**	**1 330**	**100**	**0,82**
АО «КазТрансОйл»	963,4	21,4	949,7	23,9	985,4	74,1	3,7
БНТ	36,9	2,7	31,7	36,9	38,4	2,9	21,1
ТОО «Магистральный Водовод»	382,0	27,6	337,8	25,6	306,2	23,0	-11,6

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Общее количество забираемой воды по источникам по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-3

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Объемы водозабора:	**31 904,8**	**30 266,9**	**29 568,3**	**-2,3**
- поверхностные воды, в том числе:	31 489	29 879	29 152,5	-2,4
АО «КазТрансОйл»	24,7	23,7	22,2	-6,3
БНТ	232	216	290	34,3
ТОО «Магистральный Водовод»	31 232	29 639,1	28 840,3	-2,7
- подземные воды (артезианские скважины), в том числе:	161,9	136	140,49	3,3
АО «КазТрансОйл»	161,9	136	140,49	3,3
- муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций), в том числе:	254,3	252	275,34	-9,3
АО «КазТрансОйл»	215,3	206	230,34	11,8
БНТ	39	46	45	2,2

Общий водозабор в регионах с наблюдаемым дефицитом воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл*

GRI 303-3, GRI 303-5

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Итого забрано воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл» в регионах с наблюдаемым дефицитом воды, (Мл)	**31 633,8**	**30 004,9**	**29 233,23**	**-2,6**
- поверхностные воды, в том числе:	31 489	29 879	28 862,4	-3,4
АО «КазТрансОйл»	24,7	23,7	22,2	-6,3
ТОО «Магистральный Водовод»	31 232	29 639,1	28 840,3	-2,7
- подземные воды (артезианские скважины), в том числе:	161,9	136,08	140,49	3,3
АО «КазТрансОйл»	161,9	136	140,49	3,3
- муниципальные и другие системы водоснабжения (закуп у сторонних организаций), в том числе:	215,3	206,01	230,34	11,8
АО «КазТрансОйл»	215,3	206	230,34	11,8

* 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», Мл

GRI 303-3

Показатель[7]	2022	2023	2024	Изменение, %
Пресная вода, в т.ч:	**31 905**	**30 267**	**29 572,14**	**-2,3**
АО «КазТрансОйл»	401,8	365,8	396,84	8,5
БНТ	271	262	335	27,9
ТОО «Магистральный Водовод»	31 232	29 639	28 840,3	-2,7
Другая вода	**0**	**0**	**0**	**0**

[7] Пресная вода — вода, общая минерализация которой равна или не превышает 1000 мг/л; другая вода — вода, общая минерализация которой превышает 1000 мг/л

Объем сбросов сточных вод в разбивке по объектам сброса по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-4

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Общий объем сбросов:	**3 236,7**	**3 213,9**	**3 136,6**	**-2,4**
- В пруды-испарители (накопители), на поля фильтрации, в т.ч:	165,5	150,4	172,7	14,8
АО «КазТрансОйл»	156	140,7	151	7,3
ТОО «Магистральный Водовод»	23	19,5	21,7	11,2
- в воды сторонних организаций, в т.ч:	668,8	661,7	68,7	-896,0
АО «КазТрансОйл»	67	64	60	-6
ТОО «Магистральный Водовод»	9,5	9,7	8,7	-6,2
- в поверхностные воды, включая болота, реки, озера, в т.ч:	2 402,4	2 401,9	2 895,2	20,5
АО «КазТрансОйл»	0,36	0,32	0,22	-33
БНТ	2 379	2 382	2 295	3,7
ТОО «Магистральный Водовод»	601,8	597,3	600	0,4

Объем сбросов воды с разбивкой на пресную и другую воду по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-4

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Пресная вода, в т.ч:	**863,1**	**848,7**	**856**	**0,8**
АО «КазТрансОйл»	222,3	205,5	211,2	2,7
БНТ	39	46	45	-2,2
ТОО «Магистральный Водовод»	601,8	597,3	600	0,4
Другая вода, в т.ч:	**2 372,5**	**2 365,2**	**2 280,4**	**-3,6**
БНТ	2 340	2 336	2 250	-3,7
ТОО «Магистральный Водовод»	32,5	29,2	30,4	4,1

Объем сбросов воды с указанием качества сбрасываемой воды по Группе компаний АО «КазТрансОйл», Мл

GRI 303-4

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Нормативно чистые, в т.ч:	**824**	**803**	**856**	**6,6**
АО «КазТрансОйл»	222,3	205,5	211,2	2,7
БНТ	39	46	45	-2,2
ТОО «Магистральный Водовод»	601,8	597,3	600	0,4
Нормативно очищенные, в т.ч:	**2 372,5**	**2 365,2**	**2 316,7**	**-2,0**
АО «КазТрансОйл»	-	-	-	
БНТ	2 379	2 382	2 295	3,7
ТОО «Магистральный водовод»	23	20	21,7	8,5
Загрязненные (без очистки)	**10**	**10**	**8,7**	**-13**
АО «КазТрансОйл»	-	-	-	-
БНТ	-	-		
ТОО «Магистральный Водовод»	10	10	8,7	-13

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

Общий объем образования отходов в разбивке по опасным и неопасным отходам по Группе компаний АО «КазТрансОйл», тонн

GRI 306-3, 306-4, 306-5

Показатель	2022	2023	2024	Изменение, %
Общий объем отходов, в т. ч.	**19 582,7**	**32 655,5**	**16 372,4**	**-49,8**
- Опасные отходы	15 421,1	26 812,3	12 565	-53,1
АО «КазТрансОйл»*	15 383,4	26 766,5	12 243,2	-54
БНТ	34,2	42,6	320,7	652,8
ТОО «Магистральный Водовод»	3,5	3,3	1,29	-61
- Неопасные отходы	4 161,5	5 843,2	3 807	-34,8
АО «КазТрансОйл»**	3 966,2	5 048,1	3 025,6	-40
БНТ	0,5	1,5	1,4	-6,7
ТОО «Магистральный Водовод»	194,9	793,7	780	-1,7

* Объем опасных отходов АО «КазТрансОйл» направленных на утилизацию, обезвреживание и захоронение.

** Объем неопасных отходов АО «КазТрансОйл» направленных на утилизацию, обезвреживание и захоронение

Подразделения и бизнес-процессы Группы компаний АО «КазТрансОйл», в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией

GRI 205-1

Показатель	2019–2020	2021–2022	2022–2023	2023-2024
Общее количество структурных подразделений, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией, ед.				
АО «КазТрансОйл»	4	5	3	2
БНТ	0	0	0	1
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0
PTL	0	0	0	0
Доля структурных подразделений, в отношении которых проводилась оценка рисков, связанных с коррупцией, %				
АО «КазТрансОйл»	15	19	4	7
БНТ	0	0	0	10
ТОО «Магистральный Водовод»	0	0	0	0

Обучение в области противодействия коррупции среди работников Группы компаний АО «КазТрансОйл» по категориям

GRI 205-2

Количество работников, прошедших обучение по вопросам противодействия коррупции, человек	2024
Административно-управленческий персонал:	**29**
БНТ	29
ТОО «Магистральный Водовод»	-
PTL	-
Производственный персонал:	**92**
БНТ	92
ТОО «Магистральный Водовод»	-
PTL	-
Совет директоров/Наблюдательный совет:	**4**
БНТ	
ТОО «Магистральный Водовод»	4
PTL	-

Приложение 9. Список сокращений

АО «КТК-К»	Акционерное общество «Каспийский Трубопроводный Консорциум-К»
АО «Самрук-Қазына»	Акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
АО «СЗТК «МунайТас»	Акционерное общество «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
АО НК «КазМунайГаз»	Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
АСУТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
АВП	Аварийно-восстановительный пункт
БМП	Общество с ограниченной ответственностью «Батумский морской порт»
БНТ	Общество с ограниченной ответственностью «Батумский нефтяной терминал»
ВНС	Водонасосная станция
ВОС	Водоочистные сооружения
ВУОУ	Восточное управление операторских услуг акционерного общества «КазТрансОйл»
ГНПС	Головная нефтеперекачивающая станция
ДОУ	Департамент операторских услуг
ДСКО	Дочерние и совместно-контролируемые организации
ЗУОУ	Западное управление операторских услуг акционерного общества «КазТрансОйл»
КГД	Комитет государственных доходов Министерства финансов Республики Казахстан
КНР	Китайская Народная Республика
Кодекс	Кодекс корпоративного управления акционерного общества «КазТрансОйл»
Компания	Акционерное общество «КазТрансОйл»
КПД	Ключевые показатели деятельности
КРЕМ	Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан
КСУР	Корпоративная система управления рисками
КУКС	Команда по управлению кризисными ситуациями в АО «КазТрансОйл»
ЛПДС	Линейная производственно-диспетчерская станция
МАТН	Международная ассоциация транспортировщиков нефти
МН	Магистральный нефтепровод
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ННП	Нефтеналивной пункт
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НПС	Нефтеперекачивающая станция
ОЗТОС	Охрана здоровья, труда и окружающей среды
ООН	Организация Объединенных Наций
ООС	Охрана окружающей среды

Обращение председателя Совета директоров
Обращение генерального директора (председателя Правления)
Ключевые показатели за 2024 год
Ключевые события за 2024 год
Схема магистральных трубопроводов
Бизнес-модель

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 2024 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. Вклад в достижение целей устойчивого развития ООН
Приложение 7. Аудированная консолидированная финансовая отчетность
Приложение 8. Количественные показатели в области устойчивого развития
Приложение 9. Список сокращений

ОСП	Обособленные структурные подразделения (филиал, представительство, нефтепроводное управление и иное территориально обособленное структурное подразделение Компании, отраженное в структуре Компании)
ОПЕК +	Организация стран-экспортеров нефти
ПСН	Пункт сдачи нефти
ПСП	Приемо-сдаточный пункт
РВС	Резервуар вертикальный стальной
СВК	Система внутреннего контроля
СИКН	Система измерения количества и показателей качества нефти
СПН	Станция подогрева нефти
Стандарты GRI	Стандарты GRI (Global Reporting Initiative) по отчетности в области устойчивого развития
СУИБ	Система управления информационной безопасностью
ТОО «АНПЗ»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
ТОО «ККТ»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанско-Китайский Трубопровод»
ТОО «СЗТК «МунайТас»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
ТОО «Магистральный Водовод»	Товарищество с ограниченной ответственностью «Магистральный Водовод»
ТОО «ПКОП»	Товарищество с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Ойл Продактс»
«ТОН-2»	Магистральный нефтепровод «Туймазы — Омск — Новосибирск-2»
Филиал «ЦИР АО «КазТрансОйл»	Филиал «Центр исследования и разработок акционерного общества «КазТрансОйл»
Филиал «ЦУТН АО «КазТрансОйл»	Филиал «Центр управления транспортировкой нефти акционерного общества «КазТрансОйл»
ЦОР	Центр оперативного реагирования
EBITDA	Прибыль до уплаты налогов, процентов, износа и амортизации (earnings before interest, taxes, depreciation and amortization)
ESG	Environmental, Social, Governance — принципы деятельности компании, основанные на защите окружающей среды, создание благоприятных социальных условий и надлежащем корпоративном управлении
HSE	Health, Safety & Environment — Система охраны здоровья, труда и окружающей среды
KASE	Казахстанская фондовая биржа
LTIFR	Lost Time Injury Frequency Rate — Коэффициент частоты несчастных случаев на производстве с временной потерей трудоспособности
MBA	Степень магистра делового администрирования
PTL	Частная компания с ограниченной ответственностью «Petrotrans Limited»
SAP	Systems, Applications and Products in Data Processing — Специализированное программное обеспечение, предназначение для автоматизации бизнес-процессов предприятия