



АО «Каспий нефть»

Годовой отчет за 2024 год





# **Годовой отчет за 2024 год**

**Атырау, 2025**

# Содержание

## Стратегический отчет

- **4.** Информация о Группе : Миссия, видение и структура компании.
- **5.** Основные исторические показатели: Ключевые вехи развития и изменения за пять лет.
- **6, 7.** Ключевые показатели: Обзор финансовых и операционных индикаторов.
- **8.** Обращение Председателя: Перспективы развития и корпоративное управление.
- **8.** Обращение Генерального директора: Достижения, вызовы и планы на будущий период.
- **9.** Операционная деятельность: Анализ бизнес-сегментов и рыночных позиций.
- **21.** Финансовая деятельность : Детальный анализ доходов, расходов и финансовых потоков.

## Управление и риски

- **23.** Управление рисками: Идентификация, оценка и методы управления ключевыми рисками.
- **25.** Социальная ответственность и защита окружающей среды: Инициативы Группы в области устойчивого развития.
- **37.** Корпоративное управление: Структура управления, принципы работы Совета директоров и внутренний контроль.

## Консолидированная финансовая отчетность

- **45.** Аудиторское заключение.
- **50.** Консолидированный отчет о финансовом положении.
- **51.** Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.
- **51.** Консолидированный отчет об изменениях в капитале.
- **52.** Консолидированный отчет о движении денежных средств.
- **63.** Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

## Дополнительная информация

- **81.** Основные исторические показатели.
- **82.** Глоссарий.
- **83.** Контактная информация

# Миссия и ценности: основа нашего успеха

## Наша миссия

Мы создаём будущее энергетики — добываем нефть и газ ответственно, внедряем передовые технологии и действуем в соответствии с принципами устойчивого развития и корпоративной этики.

## Наша миссия

- Укрепление позиций среди ведущих нефтедобывающих компаний Казахстана за счет высокой эффективности и оптимизации затрат.
- Ведение социально ответственного бизнеса, соблюдение законодательства и международных стандартов устойчивого развития.
- Признанный эксперт мирового уровня в повышении эффективности нефтедобычи на зрелых месторождениях, активно внедряющий инновационные цифровые технологии.
- Новатор в сфере внедрения инновационных технологий, способствующий развитию цифровизации всей нефтегазовой отрасли Казахстана.

## Наши ценности

### Честность

Основа нашей открытости и прозрачности, поддерживающая доверие и эффективное сотрудничество.

### Ответственность

Ответственность Группы и каждого сотрудника за результаты своей деятельности и выполнение поставленных задач.

### Забота

Забота о благополучии людей, высокие стандарты здоровья и безопасности, сохранение окружающей среды.

### Справедливость

Уважение и обеспечение равных прав и возможностей для всех сотрудников, независимо от их национальности, расы, пола или вероисповедания.

### Порядочность

Деятельность в соответствии с принципами деловой этики, добросовестное исполнение обязательств и исключение вреда окружающей среде.

# Информация о группе: ключевые вехи развития

**1 1997-1998**

Создание Компании, получение Лицензии на разведку нефти месторождения «Айранколь» и подписание Контракта на проведение разведки.

**2 2000-2004**

Начало пробной и коммерческой добычи нефти на месторождении «Айранколь».

**3 2011**

Начало разработки юрских горизонтов на месторождении «Айранколь»

**4 2016**

Обновление оценки запасов на месторождении «Айранколь» и достижение пиковых объемов добычи нефти.

**5 2018-2019**

Реализация 1 этапа модернизации производственных объектов и создание дочернего предприятия ТОО "Каспий нефть трейдинг".

**6 2020**

Завершение 2 этапа модернизации производственных объектов, увеличение пропускной способности до 3,800 тысяч куб. м в год.

**7 2021**

Достижение исторического максимума по уровню добычи нефти.

**8 2022**

25-летие Компании и успешное внедрение программы Smartfield Airankol.

**9 2023**

Завершение мероприятий по улучшению социально-бытовых условий для работников

**10 2024**

Активное участие Компании в оказании помощи пострадавшим районам от паводков.

**830**

**Добыча нефти (тысяч тонн)**

Стабильные объемы добычи несмотря на вызовы.

**2.1**

**Лифтинг-затраты (\$/бар)**

Одни из самых низких в отрасли, демонстрирующие высокую эффективность.

**30.9**

**Доказанные запасы нефти (млн. баррелей)**

Прирост запасов, подтверждающий долгосрочный потенциал.

**235**

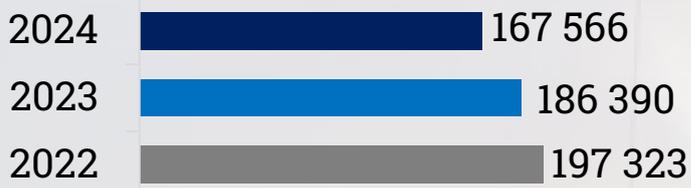
**Общий фонд скважин (шт)**

Развитие и оптимизация инфраструктуры месторождения.

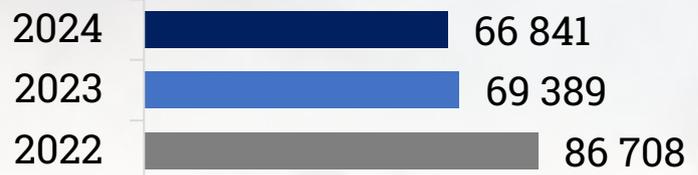
В 2024 году АО «Каспий нефть» обеспечило устойчивое развитие и выполнение производственных планов, несмотря на сложную внешнеэкономическую ситуацию. Объем добычи нефти составил 830 тысяч тонн, при этом лифтинг-затраты сохранились на уровне 2,1 доллара США за баррель – одним из лучших показателей в отрасли. Доказанные запасы нефти компании составляют 30,9 млн баррелей, а фонд эксплуатационных скважин достиг 235 единиц.

# Финансовые и производственные показатели за 2024 год

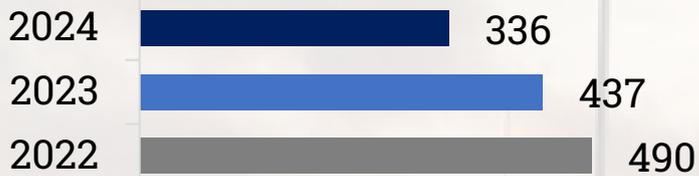
Выручка (млн тг)



ЕБИТДА (млн тг)



Базовая прибыль на акцию (тысяч тг / акцию)



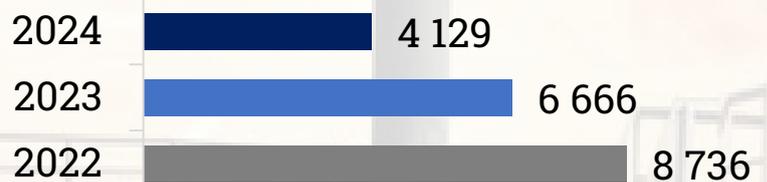
Лифтинг затраты (\$/бар)



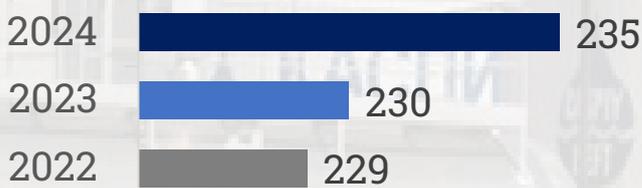
Валовая прибыль (млн тг)



Инвестиции (млн тг)



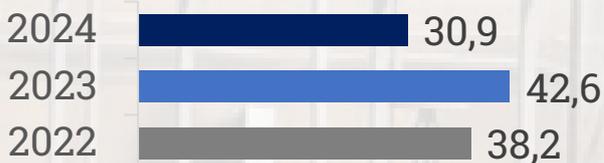
Общий фонд скважин (шт)



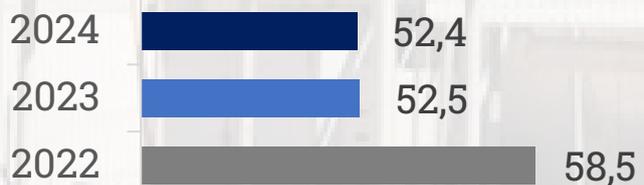
Brent (\$/бар)



Доказанные запасы нефти (млн. бар)



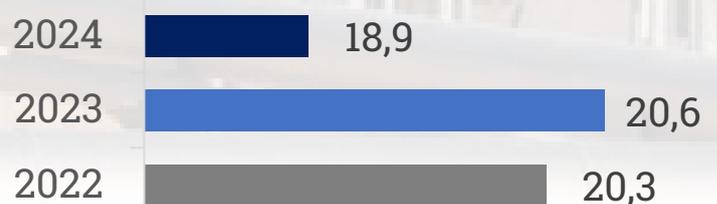
Нэтбек - Экспорт (\$/бар)



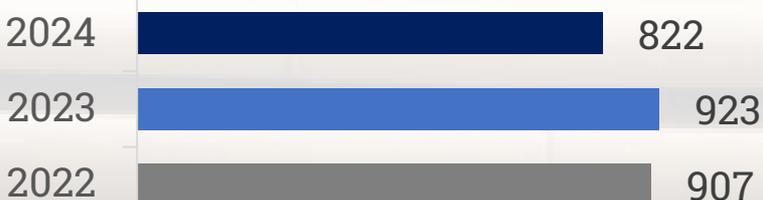
Добыча нефти (тысяч тонн)



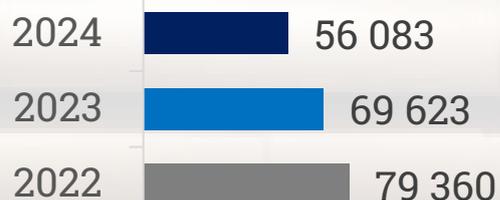
Нэтбек - Внутренний рынок (\$/бар)



Реализация нефти (тысяч тонн)



Прибыль до налогообложения (млн тг)



# Обращение руководства: Устойчивость и инновации

## Председатель Совета директоров



**Уважаемые партнёры и акционеры,**  
2024 год подтвердил устойчивость нашей Компании и правильность выбранного стратегического курса. Мы продолжили цифровую трансформацию, инвестировали в устойчивое развитие и внедряли ESG-принципы, укрепляя долгосрочные позиции на рынке. Особое внимание было уделено социальной ответственности: объем спонсорской и благотворительной помощи составил 475 млн. тенге. Мы оказывали поддержку пострадавшим регионам в период паводков, содействовали развитию образования и инклюзивных программ. АО «Каспий нефть» уверенно реализует стратегию до 2032 года, сосредоточенную на технологичности, экологичности и инвестиционной привлекательности. Благодарю всех, кто разделяет наши ценности и цели

С уважением,  
**Утегалиев Сисенгали Ажгалиевич**  
Председатель Совета директоров  
АО «Каспий нефть»

## Генеральный директор



**Уважаемые партнёры и акционеры,**  
В 2024 году АО «Каспий нефть» подтвердило свою финансовую устойчивость и производственную эффективность. Несмотря на нестабильную внешнюю среду, мы обеспечили стабильную добычу нефти – 830 тысяч тонн – с одними из самых низких лифтинг-затрат в отрасли: 2.1 доллара за баррель. Согласно аудита запасов, проведенной компанией DeGolyer and MacNaughton, объем доказанных запасов на 31.12.2024г составил 30.9 млн баррелей. Компания сохранила положительные финансовые результаты: EBITDA составила 66,841 млн. тенге, а Чистая прибыль – 33,551 млн. тенге. Системная модернизация, цифровизация добычи и программа по утилизации попутного газа позволили нам не только сохранить рентабельность, но и заложить фундамент для дальнейшего роста.

Благодарю коллектив, партнеров и акционеров за профессионализм и доверие. Мы продолжаем работать на результат и уверенно смотрим в будущее.

С уважением,  
**Тыран Серік Базарбайұлы**  
Генеральный директор  
АО «Каспий нефть»

# Операционная деятельность: Месторождение «Айранколь»

1

## Контракт №1525

Действует до 2029 года, давая право на добычу нефти из меловых и юрских коллекторов. Расширение участка недр до 46.8 км<sup>2</sup>.

2

## Месторождение «Айранколь»

Открыто в 1979 году, расположено в 190 км к востоку от Атырау. Опытно-промышленная разработка началась в 2000 году.

3

## Независимый Аудит Запасов

С 2011 года ежегодно привлекаются независимые консультанты. С 2022 года аудит проводится компанией DeGolyer and MacNaughton (D&M) в соответствии с требованиями PRMS.

4

## Текущее Состояние

На конец 2024 года накопленный отбор нефти составил 93 млн баррелей. Добыча ведется на 195 скважинах, общий фонд составляет 235 скважин.

5

## Планы Разработки

Утвержденный план до 2029 года, с высокой вероятностью продления контракта на 10 лет. Планируется бурение 2 новых скважин и их ввод в эксплуатацию в 2025 году.

6

## Инфраструктура и Технологии

Проведенная модернизация и внедрение проекта Smart field повысило эффективность добычи и снизило операционные риски

7

## Попутный Газ

Весь объем добываемого попутного газа используется для производства электроэнергии для собственных нужд, что соответствует политике запрещения сжигания газа в факеле.

# Операционная деятельность: Месторождение «Айранколь»

С 2022 аудит запасов проводится компанией DeGolyer and MacNaughton (далее – «D&M»), которая является крупной международной компаний, оказывающей экспертные услуги в сфере нефти и газа на протяжении более 80 лет. Ранее аудит запасов проводился компанией Gaffney Cline.

Отчет по запасам был подготовлен в соответствии с требованиями Системы управления углеводородными ресурсами («PRMS»), утвержденными в марте 2007 и пересмотренными в июне 2018 Обществом инженеров-нефтяников (SPE), Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников, Обществом инженеров по оценке запаса нефти и газа, Обществом геофизиков-геологоразведчиков, Обществом петро-физиков и интерпретаторов материалов геофизических исследований скважин и Европейской ассоциацией инженеров и специалистов в области геологии и геофизики.

Аудит запасов проводился путем проверки карт, разрезов и данных по скважинам, при этом также проводилась оценка параметров, использованных в расчетах запасов. Проведенная компанией D&M оценка НГЗН была выполнена с учетом категорий запасов  $V+C_1$  и  $V+C_1+C_2$  по системе, принятой в Республике Казахстан.

Проведенное компанией D&M изучение представленных данных подтверждает, что накопленный отбор нефти по месторождению «Айранколь» по состоянию на 31 декабря 2024 года составляет 93 млн баррелей (31 декабря 2023: 86 млн баррелей).

В конце 2024 добыча велась по 195 скважинам (на конец 2023: 199 скважины) с применением механизированного способа эксплуатации. Средняя глубина скважин составляет 800–1,600 м.

Нефтяное месторождение «Айранколь», с точки зрения его разработки, считается зрелым месторождением. Общий фонд скважин на месторождении по состоянию на 31 декабря 2024 составляет 235 скважин (31 декабря 2023: 230 скважин), в том числе 195 добывающих скважин, 33 водонагнетательных скважин, 2 водозаборные скважины, а также 5 ликвидированных.

Запасы (млн. бар)	Reserves Category	на 31.12.2023	на 31.12.2024
<i>Освоенные:</i>	<i>Proved Developed</i>	41.1	30.9
<i>Неосвоенные:</i>	<i>Proved Undeveloped</i>	1.5	0
<b>Итого доказанные:</b>	<b>Total Proved</b>	<b>42.6</b>	<b>30.9</b>
<i>Доказанные + Вероятные:</i>	<i>Proved plus Probable</i>	44.5	40.2
<i>Доказанные + Вероятные + Возможные:</i>	<i>Proved plus Probable plus Possible</i>	46.5	43.8

Группа с высокой степенью вероятности ожидает продления срока действия контракта недропользования на дополнительные 10 лет с аналогичными условиями.

Увеличение объемов добычи, отмеченное первоначально в 2011 году, главным образом в результате ввода новых скважин на юрскую залежь восточного свода, продолжалось по 2023 год включительно.

Объем добычи по состоянию на конец декабря 2024 составил 16.8 тысяч баррелей нефти в сутки (на конец 2023: 18.7 тысяч баррелей нефти в сутки), из которых 62% (2023: 63%) относится на счет юрских пластов восточного свода.

В 2024 году было введено эксплуатацию 4 добывающих скважин (2023: 10 скважин).

## Особенности месторождения «Айранколь»

На месторождении «Айранколь» добыча нефти осуществляется из меловых и юрских отложений. Нефть мелового горизонта отличается высокой плотностью и вязкостью, относясь к категории тяжелой. Нефть юрского горизонта является легкой и обладает низкой вязкостью, что улучшает её технологические свойства при добыче и транспортировке.

Залежи нефти на месторождении имеют исключительно нефтяной характер – газовые шапки отсутствуют. Газ, сопутствующий юрским пластам, представлен метаном и не содержит сероводорода, что снижает коррозионную активность флюида и требования к антикоррозионной защите оборудования

# Мировой нефтяной рынок: Тренды и прогнозы

Спрос на нефть за 2024 год (млн, bbl/сутки)

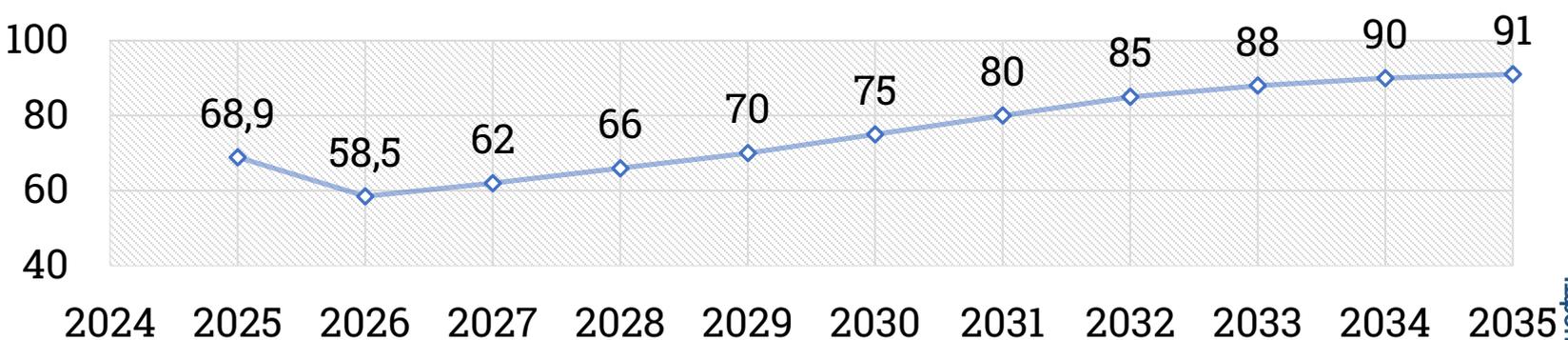


Нефть остается доминирующим первичным энергоресурсом, занимая около 30% мирового спроса. Однако, отмечается рост возобновляемой энергии (+14,0%). Пандемия COVID-19 и геополитические конфликты повлияли на глобальные рынки, но спрос на нефть незначительно ниже уровня 2019 года. Прогнозируется пик добычи к 2030-2035 годам, а средняя цена на нефть ожидается на уровне 70 долларов за баррель. Азиатско-Тихоокеанский регион останется главным центром роста спроса. Несмотря на развитие альтернативных источников энергии, нефть сохранит доминирующее положение в мировом энергобалансе в течение следующих 15–20 лет.

Цена на нефть Brent за 2024 год (\$/баррель)



Прогноз цены Brent (\$/баррель)



EIA Short-Term Energy Outlook (STEO)

# Экономика Казахстана: влияние нефтегазовой отрасли

## Рост ВВП



Темпы роста экономики Казахстана замедлились в 2024 году до 3.8% против 5.1% в 2023 году.

## Инфляция



Инфляция в Казахстане по итогам 2024 года составила 8.6 %, сократившись по сравнению с 9.8 % в 2023 году.

## Экспортные доходы



Общая экспортная выручка превысила 81 млрд долл., тогда как в 2023 году она составляла 78.7 млрд долл.

## Ключевые отрасли



Промышленность (27% ВВП) и торговля (17% ВВП) составляют 44% ВВП, причем горнодобывающая отрасль является самой крупной.

Экономика Казахстана сильно зависит от доходов от углеводородов, что делает ее чувствительной к колебаниям мировых цен на нефть. Однако, энергетический сектор остается ключевым драйвером экономического роста, несмотря на замедление роста ВВП. Прогноз на 2025 год – среднегодовой рост ВВП составит 4,5% - 4,9% согласно прогнозам World Bank.

## Правовое регулирование

- Деятельность регулируется Кодексом РК «О недрах и недропользовании», Экологическим кодексом Республики Казахстан
- Запасы и уровень извлечения нефти подлежат обязательной государственной экспертизе.
- Нефтедобывающая деятельность лицензируется и аккредитуется уполномоченными органами.

## Налогообложение Недропользователей

- Подписной бонус, бонус коммерческого обнаружения, платеж по возмещению исторических трат.
- Налог на добычу полезных ископаемых, налог на сверхприбыль.
- Доходы нерезидентов облагаются налогами у источника выплаты.
- При экспорте – таможенная пошлина и рентный налог.

## Конкурентная среда

- Ценообразование на мировом рынке нефти определяется глобальными экономическими тенденциями и геополитическими событиями, а не конкуренцией отдельных компаний.
- Транспортировка сырой нефти осуществляется по системе АО «КазТрансОйл» и ПАО «Транснефть» для экспорта.

Государственное регулирование в Казахстане строго контролирует нефтегазовую отрасль, обеспечивая соблюдение законодательства и международных стандартов. Это включает в себя обязательную экспертизу запасов, лицензирование деятельности и строгую систему налогообложения. В условиях глобального рынка, цены на нефть формируются под влиянием макроэкономических факторов и геополитики, что делает конкурентную среду уникальной для отрасли.

## Сбытовая политика, перспективы развития и распределение объёмов поставок

С 2019 года распределение пропорций между внутренним рынком и экспортом находится под контролем Министерства энергетики РК..

ТЫСЯЧ ТОНН	2022	2023	2024
Порт Новороссийск	346	228	183
Порт Усть-Луга	157	285	192
Атырауский НПЗ	404	410	447
	907	923	822

В 2024 году объем экспортных поставок снизился с 513 тысяч тонн до 375 тысяч тонн, в то время как поставки на внутренний рынок увеличились с 410 тысяч тонн до 447 тысяч тонн, доля поставок на внутренний рынок увеличилась с 44% до 54% от общего объема реализации. Эти изменения связаны с графиками транспортировки, утверждаемыми Министерством энергетики РК на ежемесячной основе. Цена на нефть определяется на основании рыночной цены Brent минус дисконт. Внутренние продажи осуществляются через 100% дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг» на Атырауский НПЗ.

Компания продолжает поддерживать стабильно высокий уровень добычи нефти. Прогноз на ближайшие 3 года составляет 600-750 тысяч тонн ежегодно. Несмотря на внешние вызовы, компания сохраняет низкий уровень лифтинг-затрат (2.1 \$/баррель) и демонстрирует эффективное управление расходами.



# Рынки сбыта нефти и ценообразование

## Экспортные продажи



С 2021 года Группа осуществляет экспортные продажи нефти через компанию Vitol Energy Trading S.A., ориентируясь на цены марки Brent с учетом дисконта.

## Внутренний рынок



С августа 2019 года поставки сырой нефти на АНПЗ осуществляются через 100% дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг».

## Принцип ценообразования



Все продажи основываются на рыночных принципах. Экспортные цены определяются по котировкам Brent (Dated) с учетом согласованного дифференциала.

<i>\$ США / баррель</i>	2022	2023	2024
Мировая цена на Brent	102.5	82.6	80.6
Скидка	-27.3	-14.4	-12.5
Цена реализации	75.2	68.2	68.1
Транспортные расходы и ЭТП	-16.7	-15.7	-12.9
Нетбэк – экспорт	<b>58.5</b>	<b>52.5</b>	<b>55.2</b>

<i>\$ США / баррель</i>	2022	2023	2024
Цена – Внутренний рынок	20.5	20.8	19.1
Транспортные расходы	-0.2	-0.2	-0.2
Нетбэк – внутренний рынок	<b>20.3</b>	<b>20.6</b>	<b>18.9</b>

## Внутренние факторы: Сильные и слабые стороны

### ■ Сильные стороны (+)

- Основные капитальные затраты (эксплуатационное бурение и обустройство месторождения) уже сделаны, состояние наземной инфраструктуры соответствует производственным потребностям.
- Низкие Lifting cost – 2.1 долл/барр. (2024 год).
- Высокая производительность – 3 098 тонн/чел. (2024 год).
- Техническое состояние производственной инфраструктуры соответствует самым высоким стандартам.
- Компетентная управленческая команда.
- Применение «умного месторождения» оптимизируют добычу и расходы.
- Компактный, сплоченный и квалифицированный коллектив работников, что снижает риск утечки кадров и социальных конфликтов.
- Существенный свободный денежный поток от актива позволяет реинвестировать в его развитие или инвестировать в другие проекты
- Функционирующая система корпоративного управления, соответствующая казахстанскому законодательству и Кодексу КУ
- Низкая долговая нагрузка – имеется возможность привлечения внешнего финансирования.

### ■ Слабые стороны (-)

- После прохождения пика добычи начинается снижение с 2023 года.
- Срок действия контракта – до 2029 года, ожидаемый КИН 35% к 2029 году (утвержденный КИН 39.9%).
- Разработка месторождения сопровождается быстрым ростом обводненности (79% в 2026).

### ■ Возможности (+)

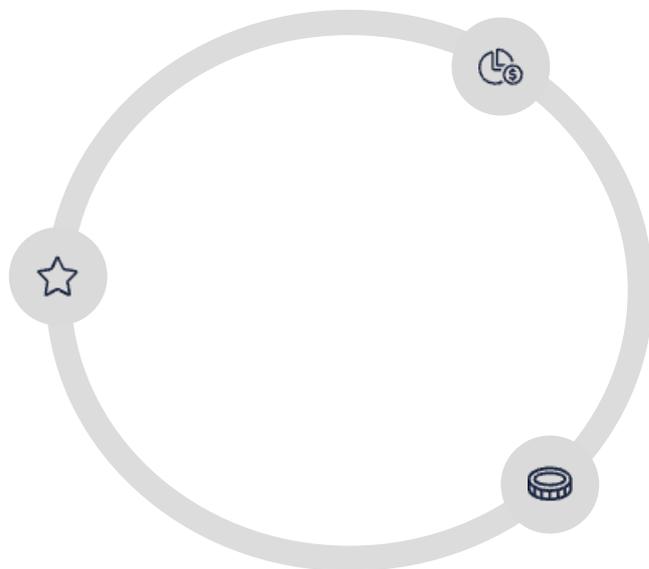
- Рост путем геологоразведки
- Приобретение разведочных и добычных активов надсолевого комплекса в западном регионе Казахстана
- Актив привлекает потенциальных покупателей ввиду генерации значительных денежных средств
- Расширение бизнеса Компании через реализацию нефтепродуктов
- Продажа нефти на освободившиеся рынки по премиальной цене.
- Увеличение поставок на внутренний рынок
- Повышение стоимости компании путем внедрения ESG принципов
- Участие в крупных проектах в качестве сильного интегрированного игрока
- Совместная с партнером разработка прилегающей территории и новых месторождений
- Повышение репутации через внедрение ESG принципов

### ■ Угрозы (-)

- Проблемы с транспортировкой и реализацией нефти через порты РФ в силу санкций против РФ
- Ухудшение условий ведения бизнеса вследствие изменений законодательстве
- Аварии и природные катаклизмы, способные повлечь остановку производства и крупные финансовые потери
- Необнаружение коммерческих запасов в результате геологоразведки
- Отсутствие перспективных активов доступных на рынке для восполнения ресурсной базы
- Усиливающиеся мировые тенденции по поиску альтернативных источников энергии
- Рост расходов на соответствие ESG требования
- Риск недостижения ожидаемой рентабельности по новым проектам

## Операционная стратегия: Максимизация доходности

Операционная стратегия Группы направлена на достижение максимальной доходности через синергию трех ключевых составляющих: поддержание добычи нефти, оптимизация затрат и эффективная инвестиционная деятельность. Эти приоритеты позволяют нам уверенно двигаться к поставленным целям, минимизируя риски и используя имеющиеся преимущества.



### ☆ Поддержание добычи нефти

Группа стремится поддерживать стабильный уровень добычи за счёт вложенных инвестиций в развитие месторождения «Айранколь» и проведённых мероприятий по его технической модернизации, включая обновление материально-технической базы. Прогноз на 3 года: Поддержание добычи на уровне 600-750 тысяч тонн в год.

### 🪙 Оптимизация затрат

Эффективный контроль над затратами является ключевым приоритетом для увеличения прибыли. Разработан оптимальный сценарий, обеспечивающий рентабельность добычи при соответствующем уровне затрат.

### 📈 Эффективная инвестиционная деятельность

Основные инвестиции в развитие и модернизацию уже реализованы, что позволяет Группе сегодня достигать стратегических целей, обеспечивать высокий технологический уровень производства и добиваться устойчивой оптимизации затрат.

# Приоритеты и цели операционной стратегии

В рамках операционной стратегии, Группа определила ряд приоритетных целей, направленных на обеспечение максимальной эффективности. Эти цели включают не только финансовые показатели, но и устойчивое развитие, а также снижение операционных рисков. Мы стремимся к постоянному улучшению процессов и внедрению инноваций для повышения конкурентоспособности.

## **Повышение рентабельности**

Увеличение маржи прибыли через оптимизацию операционных и инвестиционных затрат.

## **Внедрение инноваций**

Использование передовых технологий для повышения эффективности добычи и переработки.

## **Экологическая устойчивость**

Минимизация воздействия на окружающую среду и соблюдение высоких экологических стандартов.

## **Развитие человеческого капитала**

Обучение и развитие персонала, создание благоприятных условий труда.



## Инвестиционная и производственная деятельность

**Фактический объём капитальных вложений за последние три года составил:**

<i>тыс. тенге</i>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>
<i>Строительство эксплуатационных скважин</i>	4,569,258	2,303,210	2,623,868
<i>Прочее строительство</i>	1,669,198	848,413	570,944
<i>Монтаж и обустройство объектов</i>	4,370	28,098	59,778
<i>Капитальный ремонт объектов</i>	877,739	934,191	1,820,625
<i>Приобретение ОС</i>	1,818,805	1,225,336	1,288,752
<i>ПИР-ы</i>	118,940	140,520	320,027
	<b>9,058,310</b>	<b>5,479,767</b>	<b>6,683,994</b>

Указанные выше суммы отражают фактически освоенные средства по завершённым и текущим проектам.

Инвестиционная программа Группы направлена на технологическое развитие производства. Ожидается снижение капитальных затрат в ближайшие 3 года в связи с завершением масштабной программы модернизации объектов месторождения «Айранколь» и проекта автоматизации «Smart Field».

**Утвержденный Бизнес-план на три года:**

<i>тыс. тенге</i>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>
<i>Строительство эксплуатационных скважин</i>	895,291	-	-
<i>Прочее строительство</i>	773,556	879,479	-
<i>Монтаж и обустройство объектов</i>	1,877		
<i>Капитальный ремонт объектов</i>	1,424,556	963,023	982,213
<i>Приобретение ОС</i>	1,107,416	703,912	633,746
<i>ПИР-ы</i>	129,374	149,854	30,622
	<b>4,332,069</b>	<b>2,696,267</b>	<b>1,646,580</b>

# Автоматизация и цифровизация производства

Проект «Smart Field» представляет собой интеллектуальную систему автоматизации производственных процессов, внедрение которой значительно повышает эффективность добычи и снижает операционные риски. Эта система позволяет осуществлять мониторинг в реальном времени, оптимизировать потоки данных и автоматизировать рутинные операции, что приводит к существенной экономии ресурсов и повышению точности управления.

## Интеллектуальный контроль



Система обеспечивает автоматический сбор и анализ данных со всех производственных объектов.

## Оптимизация процессов



Автоматизация позволяет принимать оперативные решения и оптимизировать работу оборудования, минимизируя потери.

## Повышение эффективности



Снижение человеческого фактора и повышение точности операций ведут к росту общей производительности.

## Безопасность и надежность



«Smart Field» улучшает безопасность рабочих процессов и стабильность функционирования всей системы.



## Финансовая деятельность

В 2024 году на финансовый результат Группы повлияли внешние факторы, включая продолжающийся военный конфликт в Украине, санкции и снижение мировых цен на нефть марки Brent на 2% (до 80.6 \$/бар).

### Снижение валовой прибыли

Валовая прибыль Группы снизилась на 14% из-за снижения выручки на 10%, связанного с уменьшением реализации нефти на 11%. Доля экспорта составила 46%, внутреннего рынка – 54%.

2.1\$  
(\$/бар)

### Лифтинг затраты

В 2024 году удельные лифтинг-затраты АО „Каспий нефть“ составили \$2,1 за баррель, что ниже уровня ведущих нефтедобывающих компании РК

### Снижение себестоимости

Себестоимость реализованной продукции уменьшилась на 17%, в основном, за счет снижения НДС, связанного с сокращением объема реализации нефти на экспорт.

41,253  
(млн. тенге)

### Расходы по реализации

в 2024 году, в основном, включали экспортную таможенную пошлину, таможенные сборы и рентный налог. Снижение обусловлено уменьшением объемов добытой и реализуемой нефти на экспорт, а также снижением средней цены реализации нефти.



## Ключевые финансовые показатели.

### Налогообложение

Группа входит в 50 крупнейших налогоплательщиков Казахстана (20-е место в 2022 году, 33 место в 2023 и в 2024 годах). Исторически АО «Каспий нефть» занимает 3-е место по показателю выплаты налогов на тонну добытой нефти.

Коэффициент налоговой нагрузки Группы в 2024 составил 54% (2023: 54%).

Снижение в начисленных налогах в 2024 на 4% произошло, в основном, из-за снижения объемов реализации, а также снижение средней цены реализации нефти на экспорт.

Объем добычи нефти снизился на 8% до 830 тысяч тонн, что вместе со снижением цены реализации оказало влияние на уменьшение НДС.

Эффективная ставка налога на прибыль сохранилась на относительно неизменном уровне и составила 40% (2023: 37%).

В 2024 Группа уплатила в бюджет 88,870 млн. тенге (2023: 72,496 млн. тенге) налоговых платежей, включая налоги с прибыли, НДС, налоги с заработной платы, рентный налог, экспортные таможенные пошлины и сборы, налоги на имущество, земельный налог, налог на транспорт и прочие налоги, платы и платежи.

Группа произвела начисление следующих основных налогов:

тыс. тенге	2022	2023	2024
Рентный налог	35,866,421	24,747,724	18,252,974
ЭТП	21,021,000	19,161,000	15,234,817
Корпоративный подоходный налог	19,539,737	15,394,049	14,079,438
НДС	14,853,000	11,631,000	9,138,000
Налог на сверхприбыль	5,550,027	11,741,105	7,147,706
Расходы (Экономия) по отложенному налогу	5,222,000	1,236,000	1,301,000
Акциз	6,568,995	8,675,459	9,715,060
Прочие налоги и штрафы	679,130	1,077,571	14,943,235
<b>Итого</b>	<b>109,300,309</b>	<b>93,663,908</b>	<b>89,812,230</b>

### Основные вызовы

В 2024 году АО «Каспий Нефть» столкнулось со значительным увеличением административных расходов, которые достигли 17,667 млн тенге по сравнению с 3,718 млн тенге в 2023 году, что составляет рост на 375%. Это увеличение обусловлено крупным штрафом в размере 13,686 млн тенге, наложенным за нарушение экологического законодательства Казахстана. Штраф связан с накоплением более 4,500 тонн опасных отходов в период с июля 2021 по июль 2022 года без соответствующего экологического разрешения. Этот инцидент оказал существенное влияние на финансовые результаты компании, особенно на показатель EBITDA.

тыс. тг	2022	2023	2024
Валовая прибыль	146 279 236	129 336 045	111 664 485
EBITDA	81 762 000	79 204 000	66 840 748
Прибыль до налогообложения	79 360 433	69 623 361	56 082 621
Чистая прибыль	49 048 210	43 724 635	33 554 663
Маржа валовой прибыли	74%	69%	67%
EBITDA маржа	41%	42%	40%
Маржа чистой прибыли	25%	24%	20%

# Система управления рисками АО «Каспий нефть»

В АО «Каспий нефть» выстроена комплексная система управления рисками и внутреннего контроля. Она ориентирована на анализ различных сценариев внешней среды, выявление и оценку негативных факторов для оперативного принятия управленческих решений. Наша цель – не полное устранение рисков, а обеспечение достаточной степени уверенности в достижении поставленных целей, что позволяет нам эффективно функционировать и развиваться в динамичных условиях нефтедобывающей отрасли.

## Ключевые риски и меры реагирования

АО «Каспий нефть» уделяет первостепенное внимание идентификации и управлению ключевыми рисками, с которыми сталкивается наша деятельность. Ниже представлены наиболее значимые риски и стратегии, которые мы применяем для их минимизации и обеспечения устойчивого развития Группы.

### Риск производственного травматизма

Нарушение правил охраны труда и безопасности может привести к вреду здоровью, срывам производства, финансовым убыткам и нанесению вреда деловой репутации.

- Регулярные обучающие мероприятия для работников и подрядчиков.
- Модернизация устаревшего оборудования.
- Инвестиции в улучшение охраны труда и техники безопасности.
- Внедрение новых технологий и средств механизации труда.

### Кадровые риски

Неспособность привлекать и удерживать высококвалифицированных специалистов может негативно повлиять на производственную деятельность и увеличить операционные расходы.

- Постоянный мониторинг рынка труда для поддержания конкурентоспособности.
- Предоставление комфортных условий проживания вахтового персонала.
- Конкурентная оплата труда и возможности для развития ключевых специалистов.

### Риск неблагоприятного колебания цен на нефть

Волатильность рыночной цены на нефть может отрицательно повлиять на текущие или будущие доходы Группы.

- Периодическая оценка потенциальных убытков от негативных изменений рынка.
- Осмотрительный подход к финансовому планированию и оценке инвестиций с учетом волатильности цен.
- Постоянный мониторинг и анализ динамики цен и спроса на нефть.

### Запасы нефти

Возможные погрешности в оценке запасов полезных ископаемых, унаследованные от старых методик, могут привести к существенным искажениям ресурсной базы.

- Ежегодное привлечение независимых технических консультантов для уточненной оценки запасов.
- Выявление возможных ошибок в оценке запасов и используемых технологиях.

## Экологические и операционные риски



### Риск негативного воздействия на экологию

Деятельность, связанная с токсичными веществами и углеводородами, может нанести урон окружающей среде и здоровью. Несоблюдение экологического законодательства влечет за собой приостановку лицензий, штрафы и репутационный ущерб.

- Постоянный мониторинг законодательства
- Разработка Программы управления отходами
- План мероприятий по охране окружающей среды



### Операционный риск

Риск финансовых убытков из-за прерывания деятельности, природных бедствий и технологических аварий, а также ущерб имуществу.

- Достаточное страховое покрытие
- Своевременное техническое обслуживание оборудования
- Реконструкция и модернизация производственных мощностей

Наша Группа активно управляет экологическими и операционными рисками, внедряя комплексные программы и поддерживая строгое соответствие нормативным требованиям. Мы инвестируем в передовые технологии и процессы для минимизации воздействия на окружающую среду и повышения надежности наших производственных операций.

## Законодательные и геополитические риски

### Риск изменения законодательства

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены быстрым изменениям и произвольной интерпретации законов. Неопределенность в налоговой, кредитно-денежной и политической сферах может повлиять на бизнес.

- Полное соблюдение текущего законодательства
- Поддержание контактов с уполномоченными органами
- Участие в обсуждении поправок к налоговому законодательству

### Риск ухудшения геополитической обстановки и пандемии

Конфликт между Россией и Украиной создает неопределенности для нефтегазовой отрасли, включая проблемы с транспортировкой.

- Постоянный мониторинг внешних факторов и угроз
- Разработка 10-летней Стратегии с учетом вызовов
- Мониторинг эпидемиологической ситуации и санитарные меры

Мы активно взаимодействуем с государственными органами и экспертами, чтобы быть в курсе всех законодательных изменений и адаптировать нашу деятельность. Кроме того, мы разработали стратегию, которая учитывает широкий спектр геополитических вызовов и потенциальные риски, связанные с пандемиями, чтобы обеспечить устойчивость и стабильность нашей Группы в долгосрочной перспективе.

# Социальная ответственность и защита окружающей среды

Наша Группа глубоко привержена принципам социальной ответственности и защиты окружающей среды, что является неотъемлемой частью нашей стратегии устойчивого развития. Мы стремимся к созданию благоприятной рабочей среды, стимулированию профессионального роста и обеспечению благополучия наших сотрудников, а также минимизации воздействия нашей деятельности на окружающую среду. В данном докладе мы представим детальный обзор наших инициатив и достижений в этой области за отчетный период.

## Кадровая политика и развитие персонала

### Привлечение и Отбор



Разработка стратегии найма и системный подход к отбору специалистов, обеспечивающий прозрачность и объективность. Решения о приеме на работу принимаются независимо от национальности, вероисповедания, пола и возраста кандидата. Мы поощряем инклюзивность и разнообразие.

### Конкурентоспособное Вознаграждение



Поддержание конкурентоспособной системы вознаграждения, включающей справедливую оплату труда, бонусы и другие формы материального стимулирования, увязанных с получением прибыли организацией.

### Обучение и Развитие



Инвестиции в непрерывное обучение и развитие сотрудников через тренинги, семинары и программы повышения квалификации, направленные на обновление знаний и развитие профессиональных и управленческих навыков. В 2024 году обучение прошли 268 сотрудников.

### Оценка Эффективности и Среда



Система регулярной оценки эффективности работы, включающая постановку целей и мониторинг их достижения. Мы также стремимся к созданию здорового микроклимата на рабочем месте, основанного на уважении к людям.

Наша кадровая политика направлена на привлечение, развитие и удержание талантливых сотрудников. В 2024 году не зафиксированы случаи дискриминации или другие нарушения в области прав человека. Группа продолжает придерживаться 10-летней Стратегии развития до 2032 года, рассматривая кадровый потенциал как основной фактор долгосрочного развития. Количество сотрудников на протяжении последних трех лет составляет около 270 человек, а коэффициент текучести в 2024 году составил 5.2%.

## Распределение персонала и инвестиции в обучение

Численность сотрудников Группы остается стабильной на протяжении последних трех лет, обеспечивая около 270 рабочих мест ежегодно. Наибольшая доля персонала приходится на производственный сектор. Распределение по возрастным группам и гендерному составу отражает наше стремление к созданию сбалансированной и инклюзивной команды.

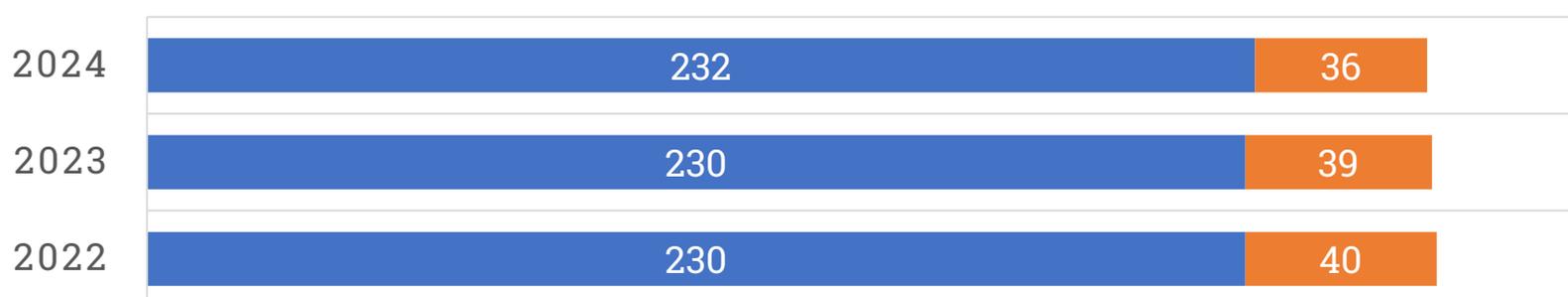
В 2024 году процентное соотношение новых сотрудников составило 7%, преимущественно в возрастной категории 30–50 лет. Количество женщин в общей численности персонала составляет порядка 13%, при этом в Совете Директоров женщины занимают 33% мест, что свидетельствует о нашем стремлении к гендерному равенству на всех уровнях управления.

Коэффициент текучести персонала в 2024 году составил 5.2%, что демонстрирует высокую стабильность кадров благодаря нашей эффективной и устойчивой кадровой политике.

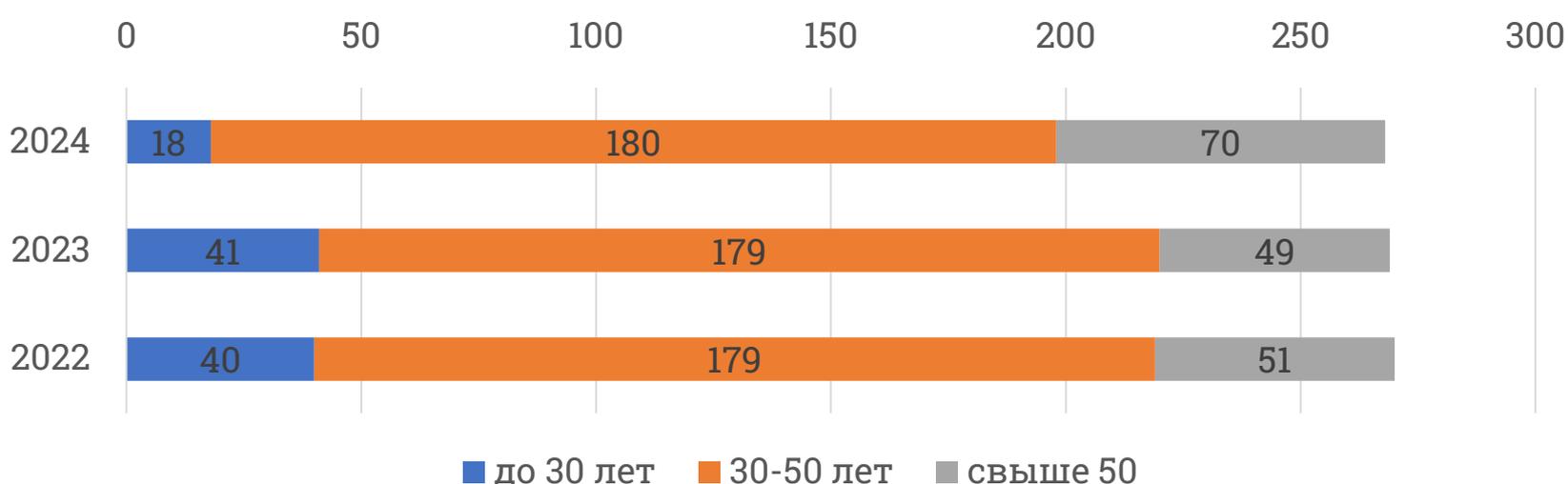
чел.	2022	2023	2024
Администрация	48	49	50
Производство	222	220	218
Итого	270	269	268

Наш персонал на 100% состоит из граждан Республики Казахстан. Все сотрудники, задействованные в производственных и добычных процессах, – от операторов и инженеров до административного и вспомогательного состава – являются местными специалистами. Это отражает нашу приверженность политике локализации, поддержке национальной занятости и развитию профессионального потенциала страны.

■ мужчин ■ женщин



Мы уверены, что привлечение исключительно казахстанских кадров способствует укреплению экономики региона, повышению квалификации местных работников и эффективной передаче знаний внутри отрасли. Такой подход также позволяет нам глубже понимать специфику местных условий и выстраивать устойчивые производственные процессы на долгосрочную перспективу.



## Комплексный подход к развитию персонала

В 2023 году наша Группа утвердила ключевое «Положение об обучении и профессиональном развитии работников», направленное на повышение эффективности и обеспечение непрерывного роста. Данное положение служит основой для систематического обновления знаний и навыков наших сотрудников, что критически важно для успешного выполнения функциональных задач и реализации стратегических целей Группы.

Положение определяет чёткие цели, направленные на укрепление потенциала Группы. Мы стремимся не только систематически обновлять знания сотрудников для успешного выполнения текущих задач, но и готовить высококвалифицированных кандидатов для кадрового резерва. Это обеспечивает устойчивое развитие и лидерство в нашей отрасли.



### **Повышение эффективности**

Создание системы непрерывного развития для усиления общей производительности Группы.



### **Обновление знаний**

Систематическое обновление компетенций для успешного выполнения функциональных задач.



### **Совершенствование навыков**

Развитие умений и способностей для эффективной реализации Стратегии Группы.



### **Подготовка кадрового резерва**

Формирование пула будущих лидеров и специалистов внутри компании.



## Методы обучения и система оценки

Мы применяем разнообразные формы обучения, охватывающие как традиционные, так и инновационные подходы. Корпоративное обучение, внешние программы и дистанционное онлайн-обучение позволяют гибко подходить к потребностям каждого сотрудника. В соответствии с «Контрактом на проведение добычи углеводородного сырья», ежегодно не менее 1% от общего объема затрат на добычу направляется на обучение и переподготовку граждан РК, что подчеркивает нашу приверженность развитию местного потенциала. В 2024 году обучение прошли 268 сотрудников.

### Основные элементы оценки персонала

- Определение ключевых показателей эффективности (КПЭ).
- Ежемесячная, ежеквартальная, ежегодная комплексная оценка.
- Многоуровневая оценка, включая отзывы коллег и подчиненных.
- Обратная связь в режиме реального времени.
- Персонализированные планы развития.
- Прозрачная система вознаграждений.

Результаты оценки принимаются во внимание, как в целях материального поощрения, так и для планирования последующего обучения и формирования кадровой расстановки.

Положение «О премировании по итогам индивидуальной деятельности работников Компании» направлено на повышение результативности труда работников посредством оценки их конкретного вклада в выполнение поставленных задач для достижения стратегических, финансовых и операционных целей деятельности Группы.

Премиальные суммы, выделяемые на поощрение по итогам индивидуальной деятельности работников, включаются в бюджет Группы и подлежат утверждению Советом директоров.

### Статистика по обучению:

тыс. тенге	2022	2023	2024
МВА программы	0	18,519	0
Вузы ( <i>в т.ч. социально уязвимые</i> )	66,442	41,809	43,854
Курсы	44,937	39,898	16,900
Повышение квалификации	16,807	38,875	32,777
<b>Итого</b>	<b>128,187</b>	<b>139,100</b>	<b>93,531</b>

## Социальная политика: Инвестиции в человеческий капитал

АО «Каспий нефть» активно развивает свою социальную политику, чтобы обеспечить конкурентные преимущества на рынке труда и создать эффективную систему социальной защиты для своих сотрудников. Мы верим, что инвестиции в человеческий капитал являются ключом к долгосрочному успеху и стабильности компании.

Наши основные принципы и направления социальной политики закреплены в Коллективном договоре, который регулирует трудовые отношения и предоставляет сотрудникам расширенные социальные гарантии и льготы.

### Расширенный Социальный Пакет для Сотрудников

#### Основные Направления

- Отдых и оздоровление детей и сотрудников
- Предоставление медицинских услуг и страхование
- Организация культурно-массовых мероприятий
- Поощрения к государственным и профессиональным праздникам
- Материальная помощь при значимых событиях

#### Материальная помощь за 2024 год

В 2024 году на материальную помощь сотрудникам было направлено 216,010 тысяч тенге, что подтверждает нашу приверженность поддержке персонала.

тыс.тенге	2024
Материальная помощь на рождение ребенка	22,615
Материальная помощь на похороны,	7,123
Материальная помощь на операцию	52,589
Материальная помощь участникам войны в Афганистане	1,595
Материальная помощь в связи с выходом в отпуск по беременности и родам	1,589
Материальная помощь в связи с выходом в отпуск	95,326
Материальная помощь в связи с выходом на пенсию	29,200
Материальная помощь согласно приказу (обращения)	5,973
<b>Итого</b>	<b>216,010</b>

Этот комплексный социальный пакет значительно превышает требования законодательства Республики Казахстан, подчеркивая нашу заботу о сотрудниках и их семьях. Мы стремимся создать условия, в которых каждый сотрудник чувствует себя защищенным и ценным.

Дополнительно, более **63,104 тысяч тенге** было выделено на медицинское страхование и комплексные обследования, обеспечивая благополучие и здоровье наших работников.

## Безопасность, мотивация и благополучие



### Охрана Труда

Разработаны и внедрены «Мероприятия по предупреждению аварий, несчастных случаев и улучшению охраны труда», включающие обучение безопасным методам работ, контроль и обеспечение безопасности дорожного движения. Отсутствие несчастных случаев со смертельным исходом за последние три года подтверждает эффективность нашей системы безопасности.



### Финансовое вознаграждение

Система оплаты труда предусматривает должностные оклады с учетом квалификации, текущее и праздничное премирование, доплаты и надбавки, а также вознаграждения по итогам работы, что обеспечивает конкурентное материальное стимулирование.



### Нематериальное признание

Мы активно используем нематериальные стимулы, включая корпоративные мероприятия, тимбилдинги и социальные активности, для укрепления командного духа и лояльности.

Мы уверены, что комплексный подход к благополучию сотрудников, сочетающий безопасность, справедливое вознаграждение и поддерживающую корпоративную культуру, является основой для устойчивого развития и высокой производительности.

# Экология и природоохранная политика в Республике Казахстан

Наша Группа уделяет приоритетное внимание сохранению окружающей среды, строго соблюдая природоохранное законодательство Республики Казахстан.

Мы стремимся минимизировать воздействие нашей деятельности на природу, руководствуясь принципами устойчивого развития и ответственности перед будущими поколениями.

Вся наша деятельность соответствует требованиям Экологического Кодекса РК, утвержденного Министерством охраны окружающей среды.

## Наложение административных штрафов

В июле 2024 года АО «Каспий нефть» было привлечено к административной ответственности с наложением штрафа в размере 13,7 млрд тенге за якобы незаконное накопление опасных отходов при эксплуатации месторождения Айранколь. Компания не согласна с данным решением и считает наложенный штраф необоснованным по следующим причинам:

### 1. Отсутствие факта нарушения

- Все отходы бурения своевременно вывозились специализированной подрядной организацией, что подтверждается договорами и сопроводительной документацией.
- Физическое накопление отходов на площадке не осуществлялось – нарушения не зафиксированы и ранее не выявлялись в ходе проверок.

### 2. Разрешения и соблюдение нормативов

- В 2021–2022 гг. компания действовала в рамках действующих экологических разрешений, выданных в соответствии с прежним законодательством.
- Новый Экологический кодекс вступил в силу позже, при этом не содержал прямого запрета на продолжение ранее начатых операций без пересогласования лимитов.
- Контролирующий орган при проверках не делал предписаний на остановку деятельности или дооформление лимитов.

### 3. Избирательный подход и несоразмерность штрафа

- Размер штрафа является рекордным в отрасли (13,7 из 14,3 млрд тенге по всем экоштрафам в 2024 году), при этом в аналогичных ситуациях к другим компаниям применялись менее жёсткие меры.
- Применение максимально жёсткой санкции не учитывает принцип соразмерности и реального экологического ущерба, который не был нанесен.

### 4. Действия по защите прав компании

- АО «Каспий нефть» выполнило решение суда, перечислив сумму штрафа.
- НПП «Атамекен», ассоциации KAZENERGY и PetroMining выразили поддержку позиции компании.

# Реализация природоохранных программ и достигнутые результаты



## Нормативная база

Разработаны проекты нормативов предельно-допустимых выбросов и обоснование санитарно-защитной зоны для месторождения «Айранколь».



## Управление отходами

Действует программа управления отходами и план мероприятий по охране окружающей среды.



## Экологический контроль

Внедрена программа производственного экологического контроля и мониторинга для выявления потенциально вредных воздействий.

	Ед. изм.	2022	2023	2024
Объем вредных выбросов в атмосферу	тн	1,175	1,067	999
Объем вредных выбросов в атмосферу – установленный лимит	тн	1,264	1,213	1,409
Вывоз и утилизация нефтяного шлама	тн	682	722	484
Расход пресной воды для подготовки нефти	тысяч м <sup>3</sup>	19	22	17.6
Энергопотребление	тысяч кВт	32,442	38,147	39,241
Расходы по утилизации отходов	тысяч тг	21,164	26,649	27,398

Группа разработала и успешно внедрила комплексную программу экологического мониторинга окружающей среды. Эта программа позволяет нам не только отслеживать нашу природоохранную деятельность и выявлять любое потенциально вредное экологическое воздействие, но и оперативно принимать меры в случае нарушения природоохранного законодательства.

Благодаря нашим усилиям, объем вредных выбросов в атмосферу снижается, а утилизация нефтяного шлама и расход пресной воды регулируются в соответствии с установленными лимитами, что демонстрирует наше стремление к экологической ответственности.

## Реализация природоохранных программ и достигнутые результаты

**Программа производственного экологического мониторинга, разработанная Группой с учетом оценки воздействия намечаемых работ на окружающую среду, включает в себя:**

- Получение актуальной информации, необходимой для принятия решений, в том числе контрольные показатели качества окружающей среды и сбор информации о нормативно-правовых актах, применяемых к процессам добычи углеводородов, которые потенциально могут оказать негативное воздействие на окружающую среду;
- Снижение негативного влияния процессов добычи углеводородов на окружающую среду и здоровья людей;
- Повышение эффективности использования природных энергетических ресурсов;
- Разработка превентивных оперативных мер аварийного реагирования;
- Повышение уровня экологических знаний и ответственности среди сотрудников и руководителей;
- Подготовку докладов о природоохранной деятельности и рисках для здоровья местного населения;
- Обеспечение более тщательного соблюдения природоохранных требований;
- Учет экологических рисков при принятии финансовых и инвестиционных решений.

Действия Группы, в основном, сконцентрированы на недопущении и (или) снижении риска возникновения аварийной ситуации на месторождении.



Группа разработала и внедрила план мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных разливов на месторождении «Айранколь», включающий пошаговые действия в случае аварийных ситуаций – от порывов трубопроводов до пожаров и фонтанирования скважин. На фоне глобального перехода к чистой энергетике, увеличения инвестиций в водород и электротранспорт, Группа также обозначила ключевые направления по снижению углеродного следа.

# Реализация природоохранных программ и достигнутые результаты

## Инновационная деятельность

В рамках реализации программы модернизации производственных объектов Группа продолжит совершенствование технологий «умного месторождения», в частности по направлениям:

- Цифровизация и предиктивная аналитика (Бизнес-аналитика (BI), Цифровые платформы, Машинное обучение (AI/ML));
- Оптимизация модели актива на основе данных и AI/ML;
- «Когнитивная геология» – использование AI/ML для разметки сейсмике.

## Возобновляемые источники энергии

Группа в рамках программы по снижению углеродного следа будет оценивать целесообразность реализации проектов по возобновляемым источникам энергии по трём возможным схемам:

- Строительство собственных объектов ВИЭ с непосредственным подключением электроустановок к ним;
- Участие в партнерских проектах ВИЭ (в формате долевого владения) с последующей договорной поставкой электроэнергии или закупка электроэнергии, сгенерированной с использованием ВИЭ;
- Покупка «зеленых сертификатов» (документ, подтверждающий выработку покупного объема электроэнергии от ВИЭ) при наличии указанного инструмента на рынке электроэнергии Казахстана.

Одним из первых потенциальных проектов ВИЭ будет являться установка солнечных панелей для жилгородка м/р Айранколь (столовая, баня, фильтрация). Реализация пилотного проекта позволит протестировать надежность и эффективность выбранной технологии для дальнейшего тиражирования.



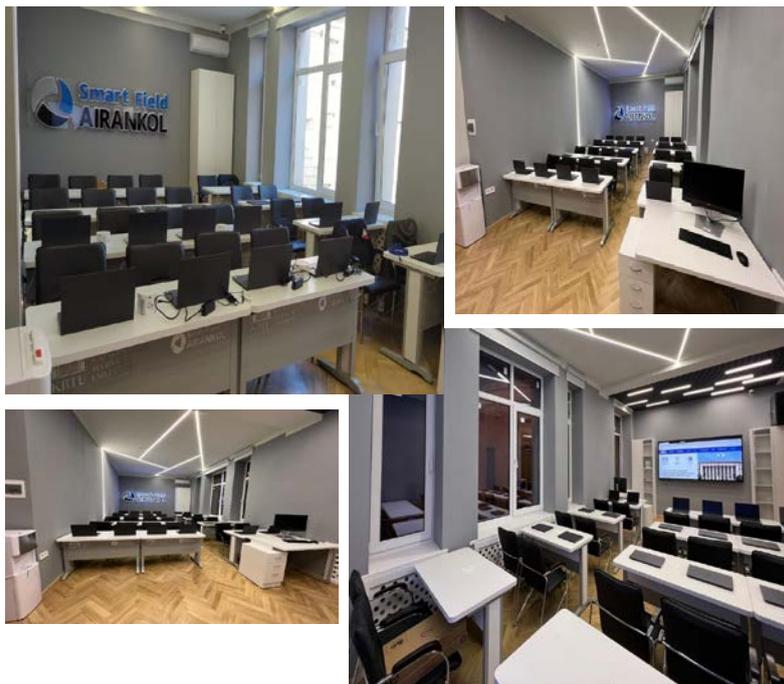
## Корпоративная социальная ответственность: Благотворительность и спонсорство

Благотворительность и социально ориентированные мероприятия являются ключевым элементом корпоративной культуры Группы, подтверждая наши ценности и приверженность социальной ответственности. Мы направляем средства на оказание неотложной помощи наиболее нуждающимся лицам, таким как дети-инвалиды, а также поддерживаем общественные фонды, объединения и спортивные организации для развития спорта и продвижения здорового образа жизни.

# 475,200 ТЫСЯЧ ТЕНГЕ

Общий объем благотворительной  
и социальной помощи в 2024 году.

В рамках партнёрства с АО "Казахстанско-Британский технический университет" (КБТУ), АО "Каспий нефть" реализовало проект по созданию брендированной учебной аудитории, рассчитанной на 25 студентов. Аудитория оснащена современной техникой – ноутбуками, видеопанелью и другим оборудованием, необходимым для проведения лекций, практических и цифровых занятий. Дизайн и оформление аудитории отражают фирменный стиль компании, что подчеркивает её вклад в развитие образования и подготовки молодых специалистов нефтегазовой отрасли.



**165 млн. тенге** направлено в КФ «КВТУ ENDOWMENT» для развития образования.

**Smart Field Airankol** - учебно-исследовательская лаборатория, расположенная в здании Казахстанско-Британского технического университета. Она создана для обучения студентов современным технологиям и методам, используемым в управлении и эксплуатации нефтяных месторождений. Лаборатория предоставляет возможности для моделирования, мониторинга и анализа работы нефтяных скважин, используя передовые цифровые решения.

# Корпоративная социальная ответственность: Благотворительность и спонсорство

## Поддержка уязвимых слоев населения

**12,000 тысяч тенге** выделено на приобретение квартиры для многодетной матери-одиночки с инвалидностью I группы и юрты для дома инвалидов в Жылыойском районном филиале ОО «Атырауское областное общество инвалидов».

## Развитие гражданского общества и образования

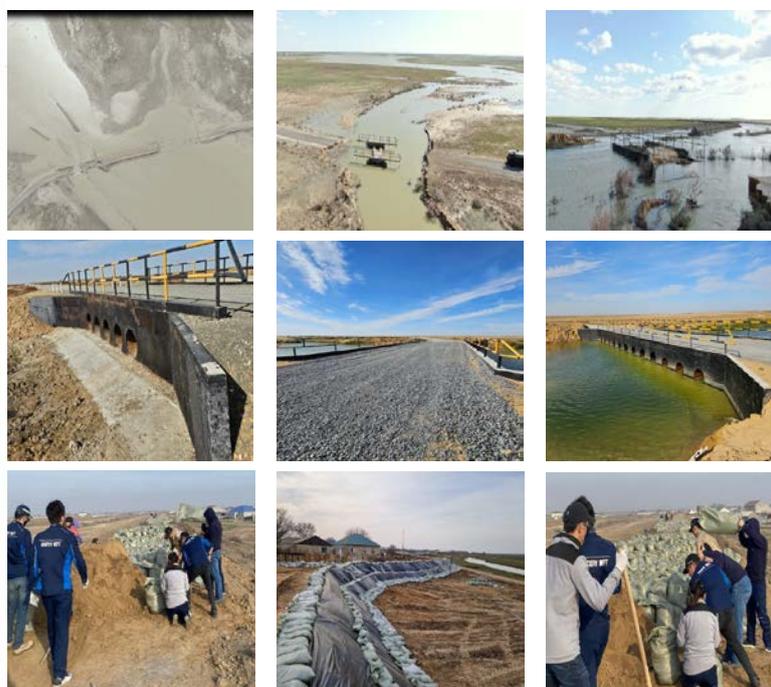
**2,000 тысяч тенге** передано в «Атырауское областное общество инвалидов».  
**30,700 тысяч тенге** направлено на поддержку «Национальной палаты предпринимателей РК «Атамекен».

**88,000 тысяч тенге** было направлено на обеспечение системы отопления для жителей в городе Кульсары. Жители 85 квартир из социально-уязвимых слоев населения города Кульсары, не имевшие отопительных систем достаточной мощности, получили итальянские котельные установки с многоуровневой системой защиты и теперь встречают холода без страха.

## Помощь пострадавшим от паводков

**3,000 тысяч тенге** выделено на компенсацию ущерба сотрудникам АО «Каспий нефть», пострадавшим в результате паводков.

**174,500 тысяч тенге** было выделено на строительство дамб в селе Алмалы для защиты от паводков. В 2024 году в связи с угрозой подтопления в Атырауской области, Акимат области поручил АО «Каспий нефть» строительство защитной дамбы в селе Алмалы. Работы велись в круглосуточном режиме в сжатые сроки. Построенная дамба позволила предотвратить затопление жилых домов, социальной инфраструктуры и сельскохозяйственных угодий, обеспечив защиту местного населения от паводков.



Эти инициативы подчеркивают нашу приверженность устойчивому развитию и созданию позитивных изменений в сообществах, где мы работаем.

# Корпоративное управление

Система корпоративного управления в АО «Каспий нефть» основана на Кодексе корпоративного управления, утвержденном в 2013 году. При его разработке использовались лучшие международные практики, что позволило создать прочную основу для эффективного функционирования компании.

Компания рассматривает корпоративное управление как ключевой инструмент для повышения операционной эффективности, укрепления репутации и оптимизации затрат на привлечение капитала. В основе лежит принцип верховенства закона, а также принципы справедливости, честности, ответственности, прозрачности, профессионализма и компетентности. Эти принципы обеспечивают уважение прав и интересов всех заинтересованных сторон, способствуя росту стоимости компании, поддержанию финансовой стабильности и прибыльности.

## Основные принципы и структура корпоративного управления

Корпоративное управление АО «Каспий нефть» регулируется рядом внутренних документов, разработанных в соответствии с законодательством РК и международными стандартами. Эти документы, такие как Положение о совете директоров, Положение о корпоративном секретаре, Положение о системе внутреннего контроля и управлении рисками, а также Положение о раскрытии информации, обеспечивают прозрачность и подотчетность.

Разделение ответственности между органами управления четко определено для защиты интересов акционеров и обеспечения эффективного функционирования. Каждый орган наделен необходимыми полномочиями и ресурсами для выполнения своих обязательств профессионально и своевременно.



### Акционер

Высший орган Группы, принимающий ключевые решения.



### Совет Директоров

Орган управления, осуществляющий общее руководство и контроль над деятельностью Генерального директора.

- Определяет стратегические цели и приоритеты.
- Устанавливает системы управления рисками и внутреннего контроля.
- Несет ответственность за долгосрочную эффективность Группы.



### Генеральный директор

Исполнительный орган, руководящий текущей деятельностью Группы.

Совет директоров активно оценивает свою деятельность, разрабатывает механизмы оценки эффективности и постоянно совершенствует методы управления для достижения стратегических целей и контроля деятельности руководства.

## Совет Директоров

- Совет директоров определяет стратегические цели, приоритетные направления развития и устанавливает основные ориентиры деятельности Компании на долгосрочную перспективу;
- Совет директоров устанавливает эффективные системы управления рисками и внутреннего контроля;
- Члены совета директоров несут ответственность за долгосрочную эффективность Группы;
- Совет директоров производит объективную оценку следования утвержденным приоритетным направлениям с учетом рыночной ситуации, финансового состояния и других факторов, оказывающих влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы;
- Все члены совета директоров должны принимать решения объективно, действовать добросовестно и качественно в интересах Группы и ее акционера;
- Каждый член совета директоров обязан присутствовать на всех заседаниях совета директоров. Отступление от данной нормы допускается в исключительных случаях, оговариваемых в положении о совете директоров.
- Совет директоров разрабатывает механизм оценки своей деятельности и работы отдельных членов совета директоров, создает и регулярно пересматривает методы и критерии совета директоров, оценки деятельности директоров и генерального директора, службы внутреннего аудита;
- Председатель совета директоров должен регулярно оценивать деятельность совета директоров с целью повышения его эффективности;
- Совет директоров должен установить стратегические цели, обеспечить наличие финансовых и людских ресурсов и контролировать деятельность руководства Компании для достижения данных целей.

### Состав Совета Директоров

**Утегалиев Сисенгали Ажгалиевич**

*Председатель Совета Директоров*

*Год рождения: 1950 г.*

*Не имеет акций Группы*

Член Совета Директоров с августа 2018.

**Кишкимбаева Сауле Бахткиреевна**

*Член Совета Директоров*

*Год рождения: 1968 г.*

*Не имеет акций Группы*

Член Совета Директоров с августа 2018, Независимый Директор.

**Хаметов Асхат Тимурович**

*Член Совета Директоров*

*Год рождения: 1994 г.*

*Не имеет акций Группы*

Член Совета Директоров с января 2021.

## Корпоративное управление: Руководство АО «Каспий нефть»

Настоящая презентация содержит ключевую информацию о структуре корпоративного управления АО «Каспий нефть», включая полномочия Совета Директоров и роль Генерального директора.

### Продление полномочий Совета Директоров

Решением Единственного акционера от 29 февраля 2024 года, срок полномочий Совета Директоров АО «Каспий нефть» был продлен до 15 августа 2027 года. Это решение обеспечивает непрерывность стратегического руководства и стабильность в управлении Группой, что крайне важно для достижения долгосрочных целей и поддержания устойчивого развития.

### Роль и обязанности Генерального директора

Генеральный директор является Единоличным исполнительным органом Группы и несет ответственность за ее операционное и стратегическое развитие. Его ключевые обязанности включают:

#### 1 Исполнение решений

Обязанность исполнять решения Единственного акционера и Совета Директоров, обеспечивая их эффективную реализацию

#### 2 Принятие решений

Право принимать решения по любым вопросам деятельности Группы, если они не отнесены законодательством РК или уставом к компетенции других органов.

#### 3 Ответственность за информацию

Ответственность за сохранность внутренней (служебной) информации Группы.

#### 4 Выделение ресурсов

Ответственность за выделение финансовых и человеческих ресурсов для достижения целей, поставленных Единственным акционером и Советом Директоров.

#### 5 Мотивация персонала

Создание атмосферы заинтересованности работников Группы в эффективной работе.

### Назначение и опыт Генерального директора

С 20 апреля 2022 года, согласно Протоколу Совета Директоров №1/2022-А, Генеральным директором АО «Каспий нефть» был назначен г-н Тыран Серік Базарбайұлы. До своего назначения на эту должность г-н Тыран С. Б. более трех лет занимал позицию заместителя Генерального директора по производству, где осуществлял руководство производственным и геологическим блоком Группы. Этот опыт позволяет ему глубоко понимать операционные аспекты бизнеса.

# Ключевые элементы корпоративного управления

## Корпоративный секретарь

Обеспечивает четкое взаимодействие между органами Группы в соответствии с положениями устава и другими внутренними документами. Играет ведущую роль в построении и сохранении системы корпоративного управления. Статус, функции и обязанности корпоративного секретаря определяются внутренними документами Группы.

## Раскрытие информации и прозрачность

Группа своевременно раскрывает информацию обо всех существенных фактах своей деятельности, включая финансовое положение и практику корпоративного управления. Мы обеспечиваем своевременную подготовку проспектов ценных бумаг и ежеквартальных отчетов. Особое внимание уделяется защите конфиденциальной информации в соответствии с законодательством РК и внутренними документами.

## Финансовая отчетность и аудит

Группа готовит консолидированную финансовую отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Ведение отчетности и проведение аудита строятся на принципах полноты, достоверности, непредвзятости и независимости. ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» - независимый аудит финансовой отчетности.

## Внутренний аудит

Утвержденная в 2015 году Служба внутреннего аудита напрямую подчинена Совету Директоров. Ее цель – представление независимой и объективной информации для обеспечения эффективного управления Группой, оценки рисков, контроля внутренних процессов и соблюдения законодательства.



# Акционерный капитал

## Информация об акционерном капитале



По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. объявленный, выпущенный и полностью оплаченный акционерный капитал Группы состоял из следующих акций:

(шт.)	Простые	Привилегированные
Объявленные	100,000	0
Размещенные	100,000	0

В течение 2024 и 2023 гг. операций с акционерным капиталом не было.

По состоянию на 31 декабря 2024 г. и на 31 декабря 2023 г. акционерный капитал Группы составил 100,000 тысяч тенге (100,000 обыкновенных акций стоимостью 1 000 тенге за одну акцию).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 г. единственным акционером Компании является АО «Joint Resources», которое зарегистрировано в Республике Казахстан. Конечным владельцем Компании является г-н Кулибаев Т.А

## Информация о дивидендах

При рассмотрении вопроса о выплате дивидендов во внимание принимаются текущее состояние Группы, его краткосрочные, среднесрочные и долгосрочные планы.

В течение 2023 года в соответствии с решением единственного акционера Группа объявила дивиденды в размере 11,000,000 тысяч тенге и выплатила дивиденды в размере 9 350,000 тысяч тенге в том же году и оставшуюся сумму в размере 1,650,000 тысяч тенге в первом квартале 2024 года. В течение 2024 года Группа не объявляла дивиденды

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в соответствии с решениями Единственного акционера Группа объявила и выплатила дивиденды в размере 142,110,360 тысяч тенге.

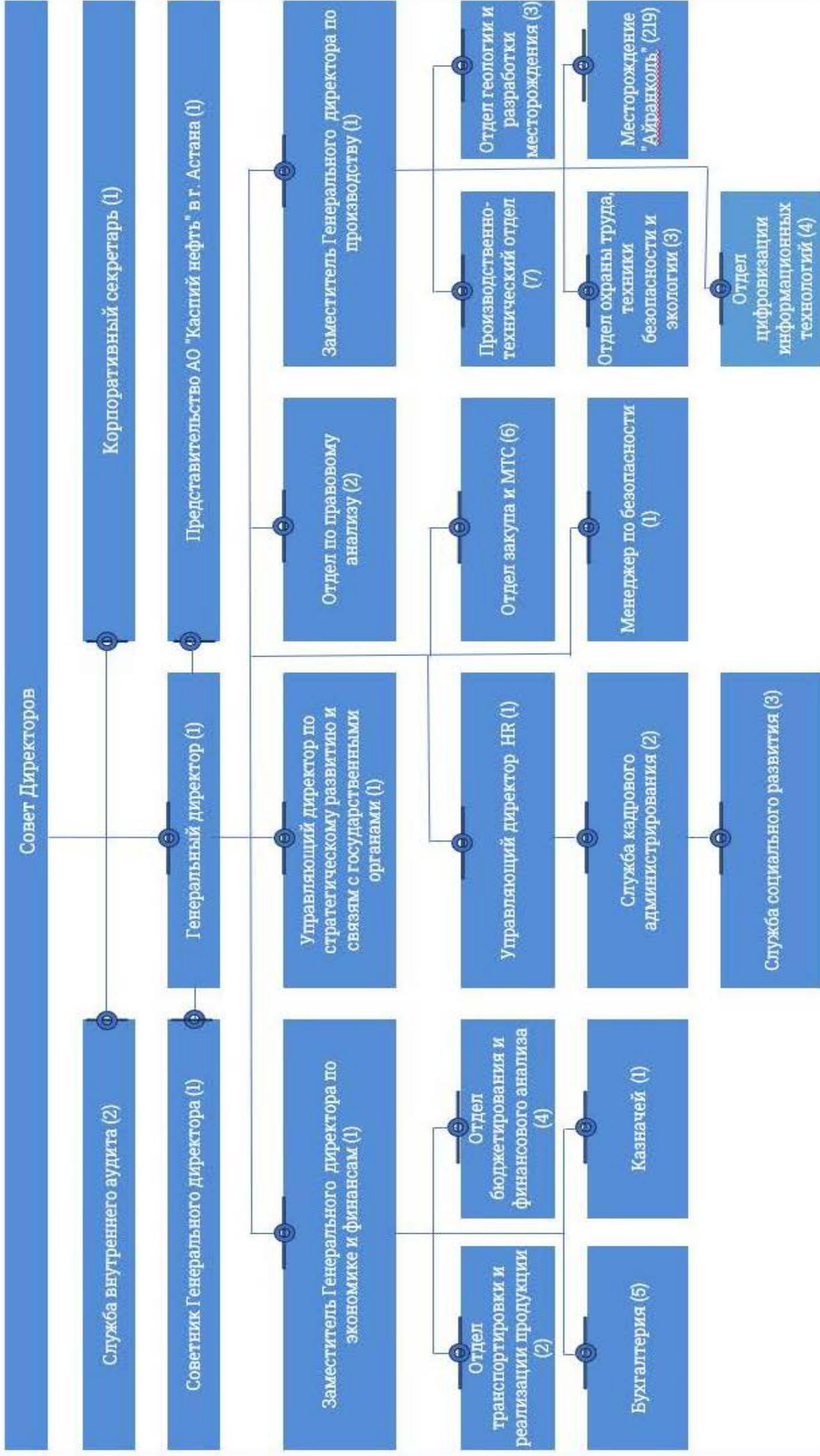
## Расчет базовой прибыли на одну акцию

тысяч тенге	2022	2023	2024
Чистая прибыль за год	49,048,210	43,724,635	33,554,663
Средневзвешенное количество простых акций в обращении	100,000	100,000	100,000
Базовая и разводненная прибыль на акцию, тысяч тенге на акцию	490	437	336

## Расчет балансовой стоимости одной акции

тысяч тенге	2022	2023	2024
Итого активов	75,083,310	84,551,711	115,466,271
Минус: нематериальные активы	(1,728,507)	(1,612,864)	(1,554,692)
Минус: итого обязательств	(59,010,013)	(36,475,510)	(38,032,282)
Чистые активы	14,344,790	46,463,337	75,879,297
Количество простых акций	100,000	100,000	100,000
Балансовая стоимость на акцию, тысяч тенге	143	465	759

# Структура управления



## Прозрачность и соблюдение прав акционеров

Группа строит свои отношения с Единственным акционером/Акционерами таким образом, чтобы их права были наилучшим образом защищены и не были нарушены. Мы активно представляем информацию о Группе через официальные сайты Бирж, такие как [www.kase.kz](http://www.kase.kz), [www.dfo.kz](http://www.dfo.kz), а также, при необходимости, в печатных изданиях.

### Распространение информации

Объем информации, предоставляемой инвесторам, в том числе потенциальным, определяется требованиями действующего законодательства, учредительными документами, а также правилами в отношении акционерных обществ, чьи бумаги размещены на бирже. Мы гарантируем полный и своевременный доступ к данным, необходимым для принятия обоснованных инвестиционных решений.

### Информация о вознаграждениях

Вознаграждение Совета Директоров за 2024 год составило **75,583** тысячи тенге (2023 год: 63,265 тысяч тенге).

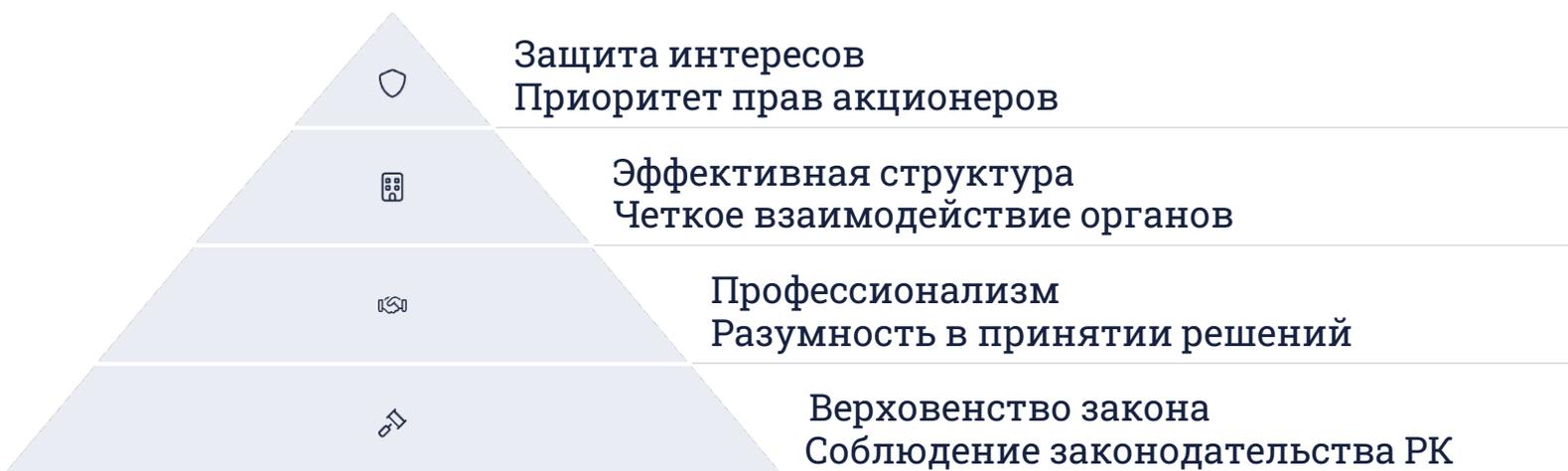
В 2024 году вознаграждение исполнительного органа составило **182,391** тысяча тенге (2023 год: 121,138 тысяч тенге).

<i>тыс. тенге</i>	2022	2023	2024
<i>Совет Директоров</i>	55,868	63,265	75,583
<i>Исполнительный орган</i>	147,928	121,138	182,391

Информация о корпоративных событиях и иная существенная информация раскрывается в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, что обеспечивает полную прозрачность нашей деятельности для всех участников рынка.

# Корпоративное управление и противодействие коррупции

Корпоративное управление в Группе основано на принципах защиты и уважения прав и законных интересов акционеров, что способствует эффективной деятельности Группы, росту ее репутации, поддержанию финансовой стабильности и прибыльности. В Группе создан и функционирует институт Корпоративного секретаря, подотчетного Совету Директоров и обеспечивающего эффективное взаимодействие между органами Группы.



Мы открыто заявляем о неприятии любой формы коррупции и иной противоправной деятельности. Деятельность Группы осуществляется самостоятельно, а все независимые директора соответствуют требованиям законодательства Республики Казахстан. Совет Директоров и Генеральный директор действуют в соответствии с принципами профессионализма и избегают конфликта интересов.

## Ключевые меры по противодействию коррупции:

- **Кодекс корпоративной этики:** Разработан и внедрен для определения принципов и стандартов поведения сотрудников, включая строгие антикоррупционные нормы.
- **Горячая линия и Омбудсмен:** Создана анонимная горячая линия для сообщений о нарушениях. Совет Директоров назначает Омбудсмана для содействия в разрешении социально-трудовых вопросов и соблюдения принципов деловой этики.
- **Служба внутреннего аудита:** С 2015 года действует Служба внутреннего аудита, которая проводит регулярные проверки для предотвращения внешних и внутренних угроз, оценки вероятности мошенничества и хищений, а также проверки кандидатов и действующих сотрудников.
- **Дисциплинарные меры:** Применяются строгие дисциплинарные меры, включая увольнение и привлечение к уголовной ответственности, к сотрудникам, причастным к коррупционным действиям.

## Предотвращение коррупционных рисков в закупках:

- Основной источник коррупционных рисков – это закупки. Все закупочные процедуры строго регламентированы и осуществляются в соответствии с Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 21 мая 2018 года № 355. Это обеспечивает прозрачность и конкурентность.

## Соблюдение антимонопольного законодательства:

- Деятельность Группы не подлежит антимонопольному регулированию. Реализация нефти осуществляется на рыночных условиях, с учетом мировых цен и реализованного дисконта, что гарантирует соответствие рыночным принципам.

# Консолидированная финансовая отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и Аудиторский отчет независимого аудитора на 31 декабря 2024 года

Настоящая презентация описывает ключевые аспекты нашего подхода к аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы, подчеркивая объем нашей работы и распределение ответственности между руководством, лицами, отвечающими за корпоративное управление, и аудиторами.

Мы стремимся обеспечить максимальную прозрачность и ясность в вопросах финансовой отчетности, что является основой для принятия обоснованных решений нашими акционерами и заинтересованными сторонами.

## Аудиторский отчет независимого аудитора

АКЦИОНЕРУ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ АО «КАСПИЙ НЕФТЬ»:

### Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Каспий Нефть» (далее – «Компания») и его дочернего предприятия (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года;
- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ и этическими требованиями Республики Казахстан, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор



- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 3,382,000 тысяч казахстанских тенге, что составляет около 6% от прибыли до налогообложения.
- 
- Мы провели работу по аудиту на 2 отчитывающихся предприятиях в 1 стране (АО «Каспий Нефть» и ТОО «Каспий нефть трейдинг»).
  - Аудиторская команда Группы посетила оба предприятия в ходе аудита.
  - Объем аудита покрывает все активы, выручку и абсолютную величину чистой прибыли Группы.
- 
- Мы определили, что в нашем отчете нет ключевых вопросов аудита для сообщения.

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о данной отчетности), который, как ожидается, будет нам предоставлен после этой даты.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы и 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 вопроса о том, 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 возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 3,382,000 тысяч казахстанских тенге</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Как мы ее определили</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• 6% от прибыли до налогообложения</li> </ul>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b></li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Мы выбрали прибыль до налогообложения в качестве базового показателя потому, что, по нашему мнению, это базовый показатель, по которому пользователи чаще всего оценивают эффективность Группы, и он является общепринятым показателем. Мы выбрали 6%, что соответствует количественным порогам существенности, используемым для компаний, ориентированных на получение прибыли в этом секторе.</li> </ul>

### Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

В целом, объем нашего аудита охватывал все активы, выручку и абсолютную величину чистой прибыли Группы. Выполненные нами вышеуказанные процедуры позволили нам получить достаточные и надлежащие аудиторские доказательства в отношении консолидированной финансовой отчетности Группы и обеспечить основание для нашего мнения по ней.

### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность 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 МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, 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 ошибки, 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 соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть 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;
- планируем и выполняем групповой аудит для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или бизнес-единиц внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проверку аудиторской работы, выполненной для целей группового аудита. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение

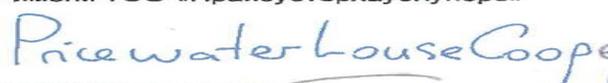
Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, 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 задания, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, – Азамат Конратбаев.

От имени ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»

  
PricewaterhouseCoopers

Утверждено и подписано:

  
Азамат Конратбаев  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» (публикационная лицензия  
Генеральной государственной лицензии  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№0000005 от 21 октября 1999 года)

Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
аудитора № МФ-0000315  
от 28 декабря 2015 года)

25 апреля 2025 года

Алматы, Казахстан

## Консолидированный отчет о финансовом положении

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
Долгосрочные активы:			
Основные средства	6	32,110,625	34,840,276
Нематериальные активы		1,554,692	1,612,864
Незавершенное строительство	7	3,961,322	837,459
Активы по отложенному налогу	15	898,150	978,503
Займы выданные	11	1,551,104	-
Прочие долгосрочные активы		291,171	313,142
Прочие долгосрочные финансовые активы	8	1,042,583	786,546
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>41,409,647</b>	<b>39,368,790</b>
Текущие активы:			
Товарно-материальные запасы	9	4,020,239	3,641,010
Торговая дебиторская задолженность	10	8,857,960	11,810,781
Займы выданные	11	33,184,109	5,654,597
Предоплата по налогу на прибыль		2,144,411	1,965,252
Прочие текущие активы	12	15,815,856	14,705,602
Денежные средства и их эквиваленты	13	10,034,049	7,405,679
<b>Итого текущие активы</b>		<b>74,056,624</b>	<b>45,182,921</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>115,466,271</b>	<b>84,551,711</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	14	100,000	100,000
Нераспределенная прибыль		77,333,989	47,976,201
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>77,433,989</b>	<b>48,076,201</b>
Долгосрочные обязательства:			
Обязательства по отложенному налогу	15	5,189,430	3,968,969
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения		1,893,172	1,625,399
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		-	88,445
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>7,082,602</b>	<b>5,682,813</b>
Текущие обязательства:			
Торговая кредиторская задолженность	16	4,077,383	1,210,615
Дивиденды к уплате		-	1,650,000
Банковские займы	17	6,620,324	6,900,505
Налог на прибыль к уплате	18	7,016,637	11,479,517
Прочие налоги к уплате	18	5,947,354	8,349,299
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	7,287,982	1,202,761
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>30,949,680</b>	<b>30,792,697</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>38,032,282</b>	<b>36,475,510</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>115,466,271</b>	<b>84,551,711</b>
Балансовая стоимость одной простой акции, тенге	14	758,793	464,633

## Консолидированный отчет о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Выручка	20	167,565,928	186,389,894
Себестоимость реализованной продукции	21	(55,901,443)	(57,053,849)
Валовая прибыль		111,664,485	129,336,045
Расходы по реализации	22	(41,252,645)	(54,071,918)
Общие и административные расходы	23	(18,081,053)	(4,042,387)
Финансовые доходы	24	2,668,948	530,577
Финансовые расходы	25	(467,825)	(1,909,766)
Прибыль/(убыток) от курсовой разницы, нетто		2,060,530	(84,549)
Прочие расходы, нетто		(509,819)	(134,641)
Прибыль до налогообложения		56,082,621	69,623,361
Расходы по налогу на прибыль	15	(22,527,958)	(25,898,726)
<b>ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>		<b>33,554,663</b>	<b>43,724,635</b>
Прочий совокупный доход		-	-
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>33,554,663</b>	<b>43,724,635</b>
Базовая прибыль на акцию (в тыс. тенге за акцию)	14	336	437

## Консолидированный отчет об изменениях в капитале

В тысячах тенге	При Акционерный м. капитал	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2023 г.	100,000	15,973,297	16,073,297
Прибыль за год	-	43,724,635	43,724,635
Прочий совокупный доход за год	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	43,724,635	43,724,635
Убыток при первоначальном признании займов	11	(721,731)	(721,731)
Дивиденды объявленные	14	(11,000,000)	(11,000,000)
На 1 января 2024 г.	100,000	47,976,201	48,076,201
Прибыль за год	-	33,554,663	33,554,663
Прочий совокупный доход за год	-	-	-
Итого совокупный доход за год	-	33,554,663	33,554,663
Убыток при первоначальном признании и последующих модификациях займов	11	(4,196,875)	(4,196,875)
На 31 декабря 2024 г.	100,000	77,333,989	77,433,989

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 25 апреля 2025 года:



Абдыбаев Т.А.  
Заместитель генерального  
директора по экономике и  
финансам

Атчибаева У.Е.  
И.о. главного бухгалтера

## Консолидированный отчет о движении денежных средств

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Средства, полученные от клиентов		186,095,406	191,425,650
Платежи поставщикам и работникам		(70,496,018)	(62,680,505)
Платежи за прочие налоги и таможенные пошлины		(51,143,520)	(55,310,339)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		64,455,868	73,434,806
Проценты полученные		360,933	382,491
Налог на прибыль уплаченный		(25,831,007)	(18,706,842)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		38,985,794	55,110,455
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Выдача займов	11	(31,030,000)	(6,300,000)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и платежи по незавершенному строительству		(4,129,808)	(6,667,867)
Отчисление на депозит на финансирование обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения		(114,169)	(131,867)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(35,273,977)	(13,099,734)
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>			
Дивиденды выплаченные	14	(1,650,000)	(9,350,000)
Проценты уплаченные	17	(345,586)	(1,876,310)
Займы полученные	17	7,332,750	13,822,900
Погашение займов	17	(8,054,700)	(42,744,833)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(2,717,536)	(40,148,243)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		994,281	1,862,478
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	13	7,405,679	5,930,744
Влияние изменения курса иностранной валюты на денежные средства и их эквиваленты		1,634,089	(387,543)
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	13	10,034,049	7,405,679

Утверждено и подписано от имени руководства Группы 25 апреля 2025 года:



Гыран С.Б.  
Генеральный директор

Абдыбаев Т.А.  
Заместитель генерального  
директора по экономике и  
финансам

Атчибаева У.Е.  
И.о. главного бухгалтера

## 1 Общая информация о Группе АО «Каспий нефть»

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, для АО «Каспий нефть» (далее – «Компания») и его дочернего предприятия ТОО «Каспий нефть трейдинг» (далее совместно именуемых – «Группа»).

Компания была создана в соответствии с законодательством Республики Казахстан как акционерное общество и зарегистрирована Министерством Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 года.

Юридический адрес	г. Атырау, ул. Қаныша Сатбаева, 15В
Юридический регистрационный номер	Компания зарегистрирована Управлением юстиции города Атырау Министерства Юстиции Республики Казахстан 22 января 1997 года Свидетельство №1133-1915-01-АО (ИУ)
Форма собственности	Частная

По состоянию на 31 декабря 2024 года 100% доля владения Компанией принадлежала АО «Joint Resources», зарегистрированному в Республике Казахстан. Конечным бенефициаром Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года является г-н Т. А. Кулибаев.

Группа занимается разведкой, добычей, первичной обработкой, транспортировкой и реализацией сырой нефти на нефтяном месторождении Айранколь, расположенном в Жылыойском районе Атырауской области, Республика Казахстан.

Группа осуществляет свою деятельность в соответствии с контрактом на недропользование №1525 (далее – «Контракт на недропользование») от 15 октября 2004 года на добычу углеводородов.

Дочернее предприятие ТОО «Каспий нефть трейдинг» создано и зарегистрировано 4 июня 2019 года и находится в 100% собственности Компании. Основным видом деятельности дочернего предприятия является оптовая и розничная торговля нефтепродуктами.

Общая численность сотрудников Группы составляет 282 человек (2023 год: 281 человека).

## 2 Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

### Геополитические Факторы

24 февраля 2022 года Россия начала военное вторжение в Украину. В ответ на вторжение, США, Европейский союз и ряд других государств ввели широкомасштабные санкции в отношении России, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. Россия является крупнейшим торговым партнером Казахстана. Россия также является ключевым торговым транзитом, в частности, через Каспийский трубопроводный консорциум (КТК), по которому транспортируется до 80% нефти на экспорт.

В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Также сохраняется неопределенность относительно обменного курса тенге и цен на сырьевые товары.

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

### Ключевые Экономические Показатели

- **Инфляция:** Относительно стабильна в 2024 году, снизившись до 8.6% в декабре с 9.8% в декабре 2023 года.
- **Рост ВВП:** Замедлился до 3.8% в 2024 году по сравнению с 5.1% в 2023 году.
- **Обменный курс:** На 31 декабря 2024 года тенге составлял 523.54 тенге за 1 доллар США, демонстрируя волатильность по сравнению с 454.56 тенге на 31 декабря 2023 года.

### 3 Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

#### Обязательные стандарты с 1 января 2024 года

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты);
- Классификация обязательств на краткосрочные и долгосрочные – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, окончательно вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2024 года или после этой даты);
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: соглашения о финансировании поставщика» (выпущены 25 мая 2023 года).

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняло досрочно:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Ограниченная возможность обмена» (выпущены 15 августа 2023 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты);
- Поправки к требованиям классификации и оценки финансовых инструментов – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены 30 мая 2024 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущен 9 апреля 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 19 «Непубличные дочерние компании: раскрытия информации» (выпущен 9 мая 2024 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2027 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных корректировок» (выпущен 30 января 2014 года);
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 – «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО);
- Ежегодные усовершенствования Стандартов бухгалтерского учета МСФО (выпущены в июле 2024 года и вступают в силу с 1 января 2026 года).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## 4 Существенная информация об учетной политике

### • Основа подготовки консолидированной финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Существенная информация об учетной политике, применявшаяся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлена ниже. Данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по стандартам бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 5

### • Пересчет иностранных валют

Функциональной валютой каждой из консолидируемых компаний Группы является валюта основной экономической среды, в которой данная компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и его дочернего предприятия и валютой представления отчетности Группы является казахстанский тенге («тенге»).

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахстанской фондовой биржи («KASE») на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу KASE на дату совершения операции. В последующем, пересчет активов и обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу KASE на конец месяца. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в прибыли или убытке в составе прибыли или убытка от курсовой разницы на нетто основе.

На 31 декабря 2024 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 525.11 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

### • Финансовые инструменты

#### *Первоначальное признание и оценка*

Группа признает финансовые активы и обязательства в отчете о финансовом положении, когда она становится стороной контракта в отношении такого инструмента. Финансовые инструменты Группы представлены: денежными средствами и их эквивалентами, торговой дебиторской и кредиторской задолженностью, займами выданными и банковскими займами. За исключением займов выданных и банковских займов, финансовые активы и финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости и в последствии учитываются по амортизированной стоимости.

## 4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

### *Значительное увеличение кредитного риска*

Группа полагает, что кредитный риск по финансовому активу значительно повысился с момента первоначального признания, если просрочка платежей по договору составляет 90 дней и, если у Группы нет обоснованной и документально подтверждаемой информации, указывающей на обратное. Несмотря на вышесказанное, Группа предполагает, что кредитный риск по финансовому инструменту существенно не увеличился с момента первоначального признания, если на отчетную дату финансовый инструмент определен как имеющий низкий кредитный риск.

Финансовый инструмент определяется как имеющий низкий кредитный риск, если:

- финансовый инструмент имеет низкий риск дефолта,
- должник имеет большие возможности для выполнения своих договорных обязательств в отношении денежных потоков в ближайшем будущем, и
- неблагоприятные изменения в экономических и деловых условиях в более долгосрочной перспективе могут, но не обязательно, снизить способность заемщика выполнять свои договорные обязательства по движению денежных средств.

### *Определение дефолта*

Группа рассматривает следующие критерии как указывающие на дефолт, в целях внутреннего управления кредитным риском, поскольку, исторический опыт показывает, что финансовые активы, соответствующие одному из следующих критериев, как правило, не подлежат возмещению:

- нарушение должником финансовых ковенантов; или
- информация, разработанная внутри Группы или полученная из внешних источников, указывает на то, что полное исполнение заемщиком кредитных обязательств перед кредиторами, в том числе Группой, является маловероятным (без учета какого-либо обеспечения, удерживаемого Группой).

Независимо от приведенного выше анализа, Группа полагает, что дефолт наступает не позже, чем, когда финансовый актив просрочен на 90 дней, за исключением случаев, когда организация располагает обоснованной и подтверждаемой информацией, демонстрирующей, что использование критерия дефолта, предусматривающего большую задержку оплаты, является более уместным.

### *Ожидаемые кредитные убытки*

Группа применяет модель 12-месячных ОКУ, используя риск наступления дефолта за 1 год как вероятность дефолта.

### *Прекращение признания финансовых активов*

Признание финансового актива прекращается только в случае прекращения прав на денежные потоки по соответствующему договору (включая истечение прав в результате модификации, приводящей к существенному изменению договорных условий) или в случае передачи финансового актива и всех основных рисков и выгод, связанных с владением активом, другой организации. Если Группа не передает и не сохраняет за собой все основные риски выгоды, связанные с владением активом, и продолжает контролировать переданный актив, то она отражает свою долю в данном активе и связанном с ним обязательстве в размере возможной оплаты соответствующих сумм. Если Группа сохраняет за собой все основные риски и выгоды, связанные с владением переданным финансовым активом, то она продолжает учитывать данный актив, а полученные при передаче денежные средства отражает в виде обеспеченного займа.

### *Прекращение признания финансовых активов*

Группа отражает в учете значительное изменение условий существующего финансового актива или его части в качестве погашения первоначального финансового актива и признания нового актива. Считается, что условия существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10 процентов от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому активу в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

### *Прекращение признания финансовых обязательств*

Группа прекращает признание финансовых обязательств только в случае их погашения, аннулирования или истечения срока требования по ним. Разница между балансовой стоимостью финансового обязательства, признание которого прекращается, и уплаченным или причитающимся к уплате возмещением признается в составе прибыли или убытка.

Происходящий между Группой и кредитором обмен долговыми инструментами с существенно отличными условиями учитывается как погашение первоначального финансового обязательства, и признание нового финансового обязательства. Группа учитывает существенное изменение условий существующего финансового обязательства или его части как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Группа исходит из допущения, что условия обязательств существенно отличаются, если дисконтированная приведенная стоимость денежных потоков в соответствии с новыми условиями, включая выплаты комиссионного вознаграждения за вычетом полученного комиссионного вознаграждения, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке, отличается по меньшей мере на 10% от дисконтированной приведенной стоимости оставшихся денежных потоков по первоначальному финансовому обязательству.

### • **Сегментная отчетность**

Главный ответственный за принятие операционных решений («CODM») Группы — это лицо или группа лиц, которые распределяют ресурсы и оценивают эффективность операционных сегментов Группы. CODM определил операционное подразделение на основе отчетов, используемых для принятия стратегических решений. При принятии решений руководство оценивает результаты деятельности сегмента на основе прибыли до налогообложения и прибыли за год. Было определено, что деятельность Группы представляет собой единый сегмент, связанный с добычей и реализацией сырой нефти и нефтепродуктов, при этом все активы находятся на территории Казахстана. Информация о структуре выручки по географическим регионам раскрыта в Примечании 20.

### • **Основные средства**

#### *Нефтегазовые активы*

Нефтегазовые активы состоят из капитализированных затрат, переведённых из активов по разведке и оценке после принятия решения о начале промышленной добычи, и основных средств для добычи нефти, переведённых из незавершенного строительства в момент ввода в эксплуатацию и включенных в категорию здания и сооружения.

## 4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

Группа отдельно использует метод успешных усилий для учета основных средств для добычи нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам) капитализируются на незавершенном строительстве до установления существования или отсутствия потенциальных коммерчески-выгодных запасов нефти. Затраты по основным средствам для добычи нефти (скважинам), которые оказались коммерчески не выгодны, относятся на расходы.

При первоначальном признании нефтегазовые активы Группы отдельно признаются по себестоимости. В последующем нефтегазовые активы учитываются за вычетом накопленного износа и истощения.

Износ и истощение капитализированных затрат, связанных с нефтегазовыми активами, рассчитываются с использованием производственного метода на основе доказанных разработанных запасов для активов, сроки полезного использования которых одинаковы со сроком полезной эксплуатации месторождения, и прямолинейного метода для активов, сроки полезного использования которых меньше, чем срок полезной эксплуатации месторождения. Ставка износа по производственному методу рассчитывается как соотношение, между объемами добычи в течение отчетного периода и доказанных разработанных резервов по состоянию на конец отчетного периода, увеличенных на объемы добычи в течение отчетного периода.

### *Основные средства*

Основные средства, не связанные с разведкой и добычей нефти и газа, учитываются по себестоимости за вычетом накопленного износа и накопленных убытков от обесценения.

На землю амортизация не начисляется. Износ данных активов рассчитывается с использованием прямолинейного метода следующим образом:

Здания и сооружения	5-30 лет
Машины и оборудования	2-25 лет
Транспортные средства	5-10 лет
Прочие	1.5-15 лет

### *Незавершенное строительство*

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств для добычи нефти (стоимость приобретения таких активов, непосредственно определяемые накладные расходы, капитализированные затраты на финансирование и стоимость признания обязательств, связанных с ликвидацией и восстановлением месторождения) и прочих основных средств, включая соответствующее распределение прямых переменных накладных расходов, понесенных в ходе строительства. Начисление износа по таким активам начинается с того момента, когда активы готовы к предназначенному использованию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

### *Товарно-материальные запасы*

Запасы сырой нефти и товарно-материальные запасы, используемые в добыче сырой нефти, отражаются по наименьшей из себестоимости, определяемой по средневзвешенному методу, и чистой стоимости реализации.

### *Денежные средства и их эквиваленты*

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на счетах в банках и в кассе. Денежные средства и их эквиваленты включают краткосрочные инвестиции с первоначальным сроком погашения 3 (три) месяца или менее, которые можно обратить в известные суммы денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения.

Денежные средства с ограничением по снятию свыше трех месяцев, включаются в состав прочих текущих активов или прочих долгосрочных финансовых активов.

## 4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

### • **Авансы поставщикам**

Авансы поставщикам классифицируются как долгосрочные, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год, или если авансы поставщикам относятся к активу, который будет отражен в учете как долгосрочный при первоначальном признании. Сумма авансов, выданных за приобретение актива, включается в их балансовую стоимость при получении Группой контроля над этими активами и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ними, будут получены Группой. Прочие авансы поставщикам списываются на прибыль или убыток при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам поставщикам, не будут получены, балансовая стоимость авансов поставщикам подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год.

### • **Дивиденды**

Дивиденды отражаются как обязательство, размер которого вычитается из собственного капитала в периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, отражается в Примечании «События после отчетной даты».

### • **Налог на прибыль**

В настоящей консолидированной финансовой отчетности подоходный налог отражен в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан, действующими либо практически вступившими в силу на отчетную дату.

Налогооблагаемые прибыль или убыток основаны на оценочных показателях, если финансовая отчетность утверждается до подачи соответствующих налоговых деклараций. Расходы/(экономия) по подоходному налогу включают текущий и отложенный налоги.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом обязательств в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, действующих или, по существу, действующих на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц.

Прочие налоги, помимо подоходного налога, отражаются в составе себестоимости реализованной продукции, расходов по реализации и общих и административных расходов.

### *Налог на сверхприбыль*

В соответствии с Контрактом на недропользование и налоговым законодательством Республики Казахстан Группа облагается налогом на сверхприбыль. Объектом обложения налогом на сверхприбыль, согласно налоговому кодексу Республики Казахстан, является часть чистого дохода Группы, определенного для целей исчисления налога на сверхприбыль по каждому отдельному контракту на недропользование за налоговый период, превышающая сумму, равную 25% от суммы вычетов Группы для целей исчисления налога на сверхприбыль. Чистый доход для целей исчисления налога на сверхприбыль определяется как разница между налогооблагаемым доходом для целей исчисления налога на сверхприбыль, и корпоративным налогом на прибыль по контракту на недропользование.

## 4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

### *Неопределенные налоговые позиции*

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по подоходному налогу, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу, за исключением пеней и штрафов, отражаются в составе расходов по подоходному налогу. Корректировки по неопределенным позициям по подоходному налогу в части пеней и штрафов отражаются в составе финансовых расходов и прочих прибылей/(убытков), нетто, соответственно.

- **Пенсионные обязательства**

В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан Группа удерживает пенсионные отчисления с заработной платы работников и перечисляет их в единый накопительный пенсионный фонд. При выходе работников на пенсию все пенсионные выплаты осуществляются единым накопительным пенсионным фондом. Группа не имеет дополнительных схем пенсионного обеспечения, кроме участия в государственной пенсионной системе Республики Казахстан.

- **Банковские займы**

Займы первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке, а затем по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. После первоначального признания процентные займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Прибыли и убытки по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки. Амортизированная стоимость рассчитывается с 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 затрат по финансированию в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

- **Обязательства по возмещению исторических затрат**

Группа обязана возместить определенные исторические затраты, понесенные Правительством по месторождению Айранколь в соответствии с условиями Контракта на недропользование №1525 от 15 октября 2004 года. Обязательства капитализируются как часть нефтегазовых активов, которые являются стоимостью приобретения прав на недропользование месторождения Айранколь. Расходы по приросту в результате изменений в обязательствах по прошествии времени, применяя метод процентной ставки распределения к сумме обязательств, учитываются в составе финансовых расходов.

- **Резервы**

Резервы начисляются при наличии у Группы обязательства, определяемого или подразумеваемого нормами законодательства, возникшего в результате прошлых событий, при наличии вероятности того, что для его погашения потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

## 4 Существенная информация об учетной политике (продолжение)

### • Признание выручки

Группа реализует нефть в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым по котировкам Platt's, скорректированным на стоимость фрахта, страхования и скидок за качество. Моментом перехода права собственности и признания выручки является тот момент, когда нефть физически загружена на борт судна, поступила в трубопровод или иной механизм доставки в зависимости от согласованных по контракту условий.

Дочернее предприятие реализует нефтепродукты в соответствии с краткосрочными соглашениями по ценам, определяемым изданием Argus Рынок Каспия, таблицы «Отпускные цены Petrosun в Казахстане» для внутреннего рынка и Platt's European Marketscan для экспорта. Право собственности на товар и все риски переходят от продавца к покупателю в момент передачи товара первому перевозчику. Дата штемпеля станции отгрузки на железнодорожной накладной является датой перехода права собственности.

В контрактах на реализацию нефти и нефтепродуктов обычно указывается максимальное количество товара, которое должно быть поставлено в течение определенного периода времени. Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов признается при переходе права собственности и рисков потерь либо в пункте доставки, либо в пункте получения, в зависимости от условий договора.

### • Прибыль на акцию и балансовая стоимость акций

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, приходящейся на долю акционеров Группы (числитель), на средневзвешенное количество акций (знаменатель), находившихся в обращении в течение отчетного периода.

Балансовая стоимость акций рассчитывается в соответствии с положениями приложения № 5.7 листинговых правил АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «КФБ»), утвержденных протоколом заседания Совета директоров от 27 апреля 2017 года №15, введенные в действие с 1 июня 2017 года.

- За дату расчета принимается последний день периода, за который составлен отчет о финансовом положении эмитента акций.
- Балансовая стоимость одной акции, рассчитанная в соответствии с настоящим Приложением на дату составления отчета о финансовом положении эмитента акций, отражается в указанном отчете.

**Балансовая стоимость одной простой акции рассчитывается по формуле:**

$$BVcs = NAV / NOcs, \text{ где}$$

$BVcs$  (book value per common share) балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета;  
 $NAV$  (net asset value) чистые активы для простых акций на дату расчета;  
 $NOcs$  (number of outstanding common shares) количество простых акций на дату расчета.

**Чистые активы для простых акций рассчитываются по формуле:**

$$NAV = (TA - IA) - TL - PS, \text{ где}$$

$TA$  (total assets) активы эмитента акций в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;  
 $IA$  (intangible assets) нематериальные активы в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;  
 $TL$  (total liabilities) обязательства в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета;  
 $PS$  (preferred stock) сальдо счета «уставный капитал, привилегированные акции» в отчете о финансовом положении эмитента акций на дату расчета.

## 5 Критические учетные суждения и основные источники неопределенности оценок

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО предполагает использование Группой оценок и предположений, которые оказывают влияние на приводимые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие условных активов и обязательств на дату консолидированной финансовой отчетности и приводимые в отчетности активы, обязательства, доходы и расходы, а также раскрытие условных активов и обязательств в течение отчетного периода. Наиболее существенные оценки рассмотрены ниже.

В процессе применения учетной политики Группы руководство приняло следующие суждения, которые оказали существенное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности.

### ***Сроки полезной службы основных средств***

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного периода и, если ожидаемые результаты отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в учетных оценках в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Учетная политика, изменения в расчетных бухгалтерских оценках и ошибки».

### ***Отложенный налог на прибыль***

По состоянию на конец каждого отчетного периода Группа оценивает отложенные налоговые обязательства и активы по действующим налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применяться в том периоде, в котором погашено обязательство, или реализован актив. Эффективная ставка налога зависит от ожидаемой будущей доходности, поскольку Группа подвержена прогрессивному режиму налога на сверхприбыль. Для целей расчета отложенного налога на сверхприбыль Группа использовала краткосрочную эффективную процентную ставку равную 32.5% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение одного года, средневзвешенную эффективную процентную ставку равную 19.9% для временных разниц, зачет которых ожидается в течение всего срока контракта на недропользование, и долгосрочную эффективную процентную ставку равную 11.1% для временных разниц, зачет которых ожидается в конце срока контракта на недропользование. Применимые эффективные налоговые ставки определяются на основании оценки руководства будущих налогооблагаемых доходов. Фактический будущий налогооблагаемый доход может отличаться от данных оценок, что может повлиять на фактические суммы налога, подлежащие уплате.

### ***Запасы нефти***

Группа использует оценку доказанных разработанных запасов нефти для расчета амортизации нефтегазовых активов. Оценка запасов нефти включает некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном связана с полнотой достоверной геологической и инженерной информации, имеющейся в наличии на момент оценки, и интерпретации этих данных. Оценки запасов нефти анализируются и корректируются на ежегодной основе. Оценки могут пересматриваться в результате осуществления проектов по увеличению добычи, изменений в производственных мощностях или изменений в стратегии разработки.

Последняя оценка запасов нефти была выполнена по состоянию на 31 декабря 2024 года привлеченной компанией DeGolyer and MacNaughton, выполнившей оценку запасов нефти на основе принятых стандартов профессионального исследования, на данных и информации, предоставленных Группой и в соответствии с ожиданиями Группы, в рамках поставленной задачи и времени, отведенного на оценку.

### ***Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию***

Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию допускают возможность различных толкований (Примечание 27).

## 6 Основные средства

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Прочие		Транспортные средства		Итого
			Здания, сооружения и основные средства для добычи нефти	Прочие нефтяные активы	Машины и оборудование	Прочее	
<b>Стоимость</b>							
На 1 января 2023 г		722	60,535,959	3,366,595	15,617,638	538,103	80,834,641
Поступления		-	432,893	1,862	830,444	893	1,278,588
Переводы из незавершенного строительства	7	-	4,165,657	-	1,135,685	-	5,469,875
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		-	73,882	-	-	-	73,882
Выбытия		-	(210,760)	-	(176,277)	(15,456)	(426,104)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>		<b>722</b>	<b>64,997,631</b>	<b>3,368,457</b>	<b>17,407,490</b>	<b>523,540</b>	<b>87,230,882</b>
Поступления		-	851,051	-	909,526	15,911	1,782,798
Переводы из незавершенного строительства	7	-	516,924	-	861,220	-	1,508,123
Изменение в оценке резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		-	121,487	-	-	-	121,487
Выбытия		-	(92,075)	-	(133,341)	(74)	(252,258)
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>		<b>722</b>	<b>66,395,018</b>	<b>3,368,457</b>	<b>19,044,895</b>	<b>539,377</b>	<b>90,391,032</b>
<b>Накопленный износ</b>							
На 1 января 2023 г		-	(31,956,509)	(2,474,552)	(9,603,940)	(426,651)	(44,793,631)
Начислено за год		-	(6,031,449)	(179,735)	(1,567,096)	(32,093)	(7,944,415)
Выбытия		-	157,548	-	154,360	13,596	347,440
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>		<b>-</b>	<b>(37,830,410)</b>	<b>(2,654,287)</b>	<b>(11,016,676)</b>	<b>(445,148)</b>	<b>(52,390,606)</b>
Начислено за год		-	(4,049,433)	(102,725)	(1,692,227)	(31,075)	(6,031,127)
Выбытия		-	9,547	-	108,672	-	23,107
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>		<b>-</b>	<b>(41,870,296)</b>	<b>(2,757,012)</b>	<b>(12,600,231)</b>	<b>(476,223)</b>	<b>(58,280,407)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость</b>							
На 1 января 2024 г		722	27,167,221	714,170	6,390,814	78,392	34,840,276
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>		<b>722</b>	<b>24,524,722</b>	<b>611,445</b>	<b>6,444,664</b>	<b>63,154</b>	<b>32,110,625</b>

## 7 Незавершенное строительство

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На начало года		837,459	2,348,745
Поступления		4,542,771	3,966,821
Поступления из товарно-материальных запасов		100,659	(8,232)
Переводы в основные средства	6	(1,508,123)	(5,469,875)
Выбытия		(11,444)	-
На конец года		3,961,322	837,459

## 8 Прочие долгосрочные финансовые активы

Прочие долгосрочные финансовые активы по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представляют собой депозит, ограниченный в использовании, который действует до конца срока контракта на недропользование и является беспроцентным. Данный депозит необходим в соответствии с требованием законодательства Республики Казахстан для финансирования будущих обязательств по ликвидации и восстановлению месторождения.

## 9 Товарно-материальные запасы

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Готовая продукция – нефтепродукты	2,351,937	2,161,632
Сырье и материалы	1,243,007	1,269,957
Готовая продукция – сырая нефть	441,395	211,290
Резерв под обесценение	(16,100)	(1,869)
Итого товарно-материальные запасы	4,020,239	3,641,010

## 10 Торговая дебиторская задолженность

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая дебиторская задолженность	9,198,154	11,828,108
За вычетом резерва по сомнительной задолженности	(340,194)	(17,327)
Итого торговая дебиторская задолженность	8,857,960	11,810,781

Торговая дебиторская задолженность, главным образом, представлена суммами, причитающимися за реализованную нефть и нефтепродукты. Кредитный период по нефти и нефтепродуктам, реализованным на экспорт - 30 дней, на внутренний рынок - 60 дней. На торговую дебиторскую задолженность проценты не начисляются. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая дебиторская задолженность в основном представлена со сроком возникновения до одного месяца.

Торговая дебиторская задолженность Группы была выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Доллар США	6,399,520	10,258,261
Тенге	2,458,440	1,552,520
Итого торговая дебиторская задолженность	8,857,960	11,810,781

Движение резерва по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
На начало года	17,327	34,211
Начислено/(списано)	322,867	(16,884)
На конец года	340,194	17,327

## 11 Займы выданные

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На начало года	5,654,597	-
Начисленные проценты	97,593	76,328
Выдача займов	31,030,000	6,300,000
Убыток при первоначальном признании и последующих модификациях займов (с учетом прекращения признания первоначального займа в сумме 1,859,753 тысячи тенге и признания нового займа с измененными контрактными условиями в сумме 1,534,400 тысяч тенге)	(4,196,875)	(721,731)
Амортизация стоимости	2,149,898	-
На конец года	34,735,213	5,654,597

Классификация займов выданных представлена следующим образом

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Краткосрочная часть	33,184,109	5,654,597
Долгосрочная часть	1,551,104	-
Итого займы выданные	34,735,213	5,654,597

27 декабря 2023 года Группа выдала необеспеченный заем единственному акционеру АО «Joint Resources» на сумму 4,600,000 тысяч тенге со сроком погашения 1 декабря 2024 года, с годовой процентной ставкой 0.1%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займа по ставке ниже рыночной в сумме 721,731 тысяча тенге.

15 апреля 2024 года Группа заключила соглашение о передаче непогашенного обязательства с накопленными на дату заключения соглашения процентами от другого предприятия единственному акционеру. Также было решено продлить срок погашения данного обязательства до 14 апреля 2027 года, что было оценено как существенное изменение условий займа. Соответственно, Группа прекратила признание первоначального займа выданного и признала новый заем по справедливой стоимости, который впоследствии был классифицирован и оценен по амортизированной стоимости. На дату признания нового займа номинальная ставка по данному соглашению не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займа по ставке ниже рыночной в сумме 325,353 тысячи тенге.

22 сентября 2023 года Группа выдала необеспеченный заем другому предприятию на сумму 1,700,000 тысяч тенге со сроком погашения 22 сентября 2024 года, с годовой процентной ставкой 17%. На дату признания номинальная ставка по данному контракту соответствовала рыночной ставке.

В течение 2024 года в рамках существующего контракта Группа выдала дополнительные необеспеченные займы единственному акционеру в сумме 31,030,000 тысяч тенге. Номинальная ставка по данному контракту не соответствовала рыночной ставке, вследствие чего в консолидированном отчете об изменениях в капитале был отражен убыток при первоначальном признании займов по ставке ниже рыночной в сумме 1,489,954 тысячи тенге.

15 ноября 2024 года Группа и единственный акционер подписали дополнение к контракту о продлении срока погашения существующих и новых займов в рамках этого контракта до 1 июня 2025 года. Данное изменение не было оценено как существенное изменение условий контракта. Соответственно, Группа признала убыток от изменения стоимости финансовых инструментов в связи с изменениями контрактных денежных потоков в консолидированном отчете об изменениях в капитале в сумме 2,381,568 тысяч тенге.

## 12 Прочие текущие активы

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Авансы выданные	14,012,891	13,913,089
Прочие налоги	873,370	640,483
Расходы будущих периодов	744,739	57,419
Налог на добавленную стоимость	93,952	12,245
Прочее	90,904	82,366
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>15,815,856</b>	<b>14,705,602</b>

8 декабря 2022 года Группа заключила договор с другим предприятием на покупку сырой нефти для дальнейшей переработки, местом поставки которой был определен Атырауский нефтеперерабатывающий завод. Договор предусматривал фиксированную цену за тонну, предоплату в размере 50% и срок поставки до конца 2023 года. В течение 2023 года объемы поставок сырой нефти увеличились, в результате чего остаток аванса выданного по состоянию на 31 декабря 2023 года составил 8,056,000 тысяч тенге. В 2024 году размер аванса выданного был увеличен до 9,258,000 тысяч тенге по состоянию на 31 декабря 2024 года. В марте 2025 года данное предприятие вернуло аванс Группе в полном объеме в связи с невозможностью исполнения им своих обязательств по данному договору.

## 13 Денежные средства и их эквиваленты

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Деньги на счетах в банках, в долларах США	8,842,884	6,817,910
Деньги на счетах в банках, в тенге	1,193,659	589,465
Деньги в кассе	28	331
Резерв на ожидаемые кредитные убытки	(2,522)	(2,027)
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>10,034,049</b>	<b>7,405,679</b>

## 14 Акционерный капитал

По состоянию на 31 декабря 2024 года и на 31 декабря 2023 года акционерный капитал Группы составил 100,000 тысяч тенге, состоящих из 100,000 обыкновенных акций стоимостью 1,000 тенге за одну акцию. Все акции были объявлены, выпущены и полностью оплачены.

В течение 2023 года в соответствии с решением единственного акционера Группа объявила дивиденды в размере 11,000,000 тысяч тенге и выплатила дивиденды в размере 9,350,000 тысяч тенге в том же году и оставшуюся сумму в размере 1,650,000 тысяч тенге в первом квартале 2024 года. В течение 2024 года Группа не объявляла дивиденды.

Базовая прибыль на акцию составила:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль, использованная для расчета базовой прибыли на акцию	33,554,663	43,724,635
Средневзвешенное количество обыкновенных акций для расчета базовой прибыли на акцию	100,000	100,000
<b>Базовая прибыль на акцию</b>	<b>336</b>	<b>437</b>

В соответствии с требованием Листинговых правил АО «Казахстанской Фондовой Биржи» («КФБ») необходимо раскрытие балансовой стоимости акции на дату отчета, посчитанной как общая сумма активов за минусом нематериальных активов и общей суммы обязательств, разделенная на общее количество акций.

На отчетную дату балансовая стоимость акции составила:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Итого активы	115,466,271	84,551,711
Нематериальные активы	(1,554,692)	(1,612,864)
Итого обязательства	(38,032,282)	(36,475,510)
<b>Итого чистые активы</b>	<b>75,879,297</b>	<b>46,463,337</b>
Количество обыкновенных акций для расчета балансовой стоимости акций	100,000	100,000
<b>Балансовая стоимость одной акции, в тенге</b>	<b>758,793</b>	<b>464,633</b>

## 15 Налогообложение

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, расходы по налогу на прибыль составили:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Текущий налог на прибыль	14,079,438	15,393,993
Текущий налог на сверхприбыль	7,147,706	11,741,106
Всего расходы по текущему налогу на прибыль	21,227,144	27,135,099
Отложенный налог на прибыль/(экономия)	223,965	(856,948)
Отложенный налог на сверхприбыль/(экономия)	1,076,849	(379,425)
Всего отложенный налог на прибыль/(экономия)	1,300,814	(1,236,373)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>22,527,958</b>	<b>25,898,726</b>

Отложенные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженной для целей бухгалтерского и налогового учета.

Ниже отражено налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов и обязательств по отложенному налогу:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Активы по отложенному налогу		
Прочие налоги к уплате	2,697,575	2,185,556
Резерв по ликвидации и восстановлению месторождения и прочие долгосрочные финансовые обязательства	740,161	634,116
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	23,404	37,854
Прочие текущие активы	65,600	11,950
	3,526,740	2,869,476
Обязательства по отложенному налогу		
Основные средства и нематериальные активы	(7,509,815)	(5,597,345)
Кредиты полученные и проценты начисленные	(7,107)	(26,264)
Ликвидационный фонд	(301,098)	(236,333)
	(7,818,020)	(5,859,942)
Активы по отложенному налогу	898,150	978,503
Обязательства по отложенному налогу	(5,189,430)	(3,968,969)

В Республике Казахстан, где зарегистрировано каждое из предприятий Группы, ставка подоходного налога на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, составляет 20%. В соответствии с нормами Налогового Кодекса Республики Казахстан Группа обязана выплачивать налог на сверхприбыль.

Отложенные налоги рассчитываются по ставкам, применимым, как ожидается, к тому периоду, в котором актив реализуется или обязательство погашается, утвержденным по состоянию на отчетную дату.

Ниже приведена сверка теоретического налога на прибыль по ставке 20% и фактической суммы расходов по налогу на прибыль, учтенных в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе Группы:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Прибыль до налогообложения	56,082,621	69,623,361
Налог на прибыль по установленной ставке 20%	11,216,524	13,924,672
Корректировки с целью учета следующих статей:		
- Налог на сверхприбыль	8,224,555	11,361,681
- Невычитаемые пени и штрафы	2,752,222	-
- Корректировки прошлых периодов	183,338	-
- КПН у источника выплаты	12,214	37,998
- Прочие постоянные разницы	139,105	574,375
Расходы по налогу на прибыль	22,527,958	25,898,726
Эффективная налоговая ставка	40%	37%

## 16 Торговая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	4,050,955	1,209,968
Доллар США	26,428	647
Итого торговая кредиторская задолженность	4,077,383	1,210,615

## 17 Банковские займы

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года банковские займы подлежат погашению в течение одного года.

22 ноября 2022 года Группа заключила соглашение о кредитной линии с финансовым учреждением, находящимся под общим контролем, на сумму 40 миллионов долларов США (эквивалент 18,506,000 тысяч тенге) на срок 12 месяцев. Кредитная линия подлежала погашению до 23 ноября 2023 года и обеспечена будущим притоком денежных средств от экспортной продажи сырой нефти, производственными активами Группы и 100% акциями Компании. 4 сентября 2023 года срок действия данной кредитной линии был продлен до 23 ноября 2026 года. Процентная ставка по кредитной линии составляет 8.5% годовых. В течение 2023 года Группа получила 2 транша в рамках данной кредитной линии. Номинальные процентные ставки по данным траншам соответствовали рыночным ставкам на даты признания данных обязательств. 17 августа 2023 года Группа подписала дополнение к соглашению о кредитной линии о продлении срока предоставления данной кредитной линии до 23 ноября 2026 года.

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
На начало года	6,900,505	36,436,560
Займы полученные	7,332,750	13,822,900
Погашение займов	(8,054,700)	(42,744,833)
Проценты начисленные	320,978	1,780,243
Проценты уплаченные	(345,586)	(1,876,310)
(Убыток)/прибыль от курсовой разницы, нетто	466,377	(518,055)
На конец года	6,620,324	6,900,505

В течение 2024 года Группа получила 2 транша в рамках существующей кредитной линии. Номинальные процентные ставки по данным траншам соответствовали рыночным ставкам на даты признания данных обязательств.

Справедливая стоимость текущих банковских займов соответствует их балансовой стоимости в связи с несущественным влиянием дисконтирования.

По состоянию на 31 декабря 2024 года текущая часть заемных средств включает проценты в размере 108 тысяч долларов США (эквивалент 56,449 тысяч тенге), подлежащих к оплате в течение одного года (31 декабря 2023 года: 181 тысяча долларов США (эквивалент 82,105 тысяч тенге)).

## 18 Налоги к уплате

Налог на прибыль к уплате по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлен следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Налог на сверхприбыль	6,886,118	11,479,517
Налог на прибыль	130,519	-
Итого налог на прибыль к уплате	7,016,637	11,479,517

Прочие налоги к уплате по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Рентный налог	3,287,715	4,715,316
Налог на добычу полезных ископаемых	2,494,730	3,218,226
Индивидуальный подоходный налог	85,611	67,618
Социальный налог	73,050	56,695
Налог на добавленную стоимость	-	282,186
Прочие налоги	6,248	9,258
Итого прочие налоги к уплате	5,947,354	8,349,299

## 19 Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по договорам с покупателями	6,385,929	434,324
Обязательства по зарплате и соответствующим отчислениям	599,368	452,093
Резерв по неиспользованным отпускам	192,754	146,077
Прочее	109,931	170,267
<b>Итого прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства</b>	<b>7,287,982</b>	<b>1,202,761</b>

В течение 2024 года Группа признала доход от реализации продукции в сумме 434,324 тысячи тенге в отношении обязательств по договорам с покупателями на начало года (2023: 765,398 тысяч тенге).

## 20 Выручка

Группа признает выручку от передачи товаров в определённый момент времени для следующих категорий:

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Экспортные продажи сырой нефти	86,275,525	114,744,932
Реализация нефтепродуктов и сырой нефти на внутреннем рынке	64,419,710	55,033,686
Реализация нефтепродуктов на экспорт	16,870,693	16,611,276
<b>Итого выручка</b>	<b>167,565,928</b>	<b>186,389,894</b>

В таблице далее представлена выручка по географическому положению. Распределение выручки по географическому положению осуществляется на основе юридической регистрации клиентов, при этом конечный пункт назначения проданной продукции может находиться в альтернативных географических точках.

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Швейцария	100,992,441	124,475,609
Казахстан	64,419,710	55,033,686
Сингапур	1,430,094	-
United Arab Emirates	624,502	6,824,406
Kyrgyzstan	99,181	56,193
<b>Итого выручка</b>	<b>167,565,928</b>	<b>186,389,894</b>

## 21 Себестоимость реализованной продукции

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Услуга по переработке нефти	24,360,519	22,171,289
Возмещение акциза	9,715,050	8,675,459
Налог на добычу полезных ископаемых	9,138,265	11,631,283
Износ и амортизация	5,998,199	7,918,258
Заработная плата и соответствующие налоги	3,670,578	2,855,541
Товарно-материальные запасы	813,987	675,564
Прочие налоги	464,828	499,475
Текущий ремонт и техобслуживание	509,357	426,454
Изменения в запасах сырой нефти и нефтепродуктов	(432,847)	498,493
Прочее	1,663,507	1,702,033
<b>Итого себестоимость реализованной продукции</b>	<b>55,901,443</b>	<b>57,053,849</b>

## 22 Расходы по реализации

В тысячах тенге		2024 г.	2023 г.
Рентный налог		18,252,975	24,747,724
Экспортные таможенные пошлины		15,234,817	19,160,806
Подготовка и транспортировка нефти и нефтепродуктов		7,520,196	9,980,068
Прочее		244,657	183,320
Итого расходы по реализации		41,252,645	54,071,918

## 23 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Штрафы и пени	27	13,761,145	20
Заработная плата и соответствующие налоги		2,511,620	1,986,718
Благотворительная помощь		300,700	496,893
Консультационные расходы		226,152	420,394
Расходы по аренде		124,574	178,686
Командировочные и представительские расходы		98,307	107,775
Налоги и прочие платежи в бюджет		7,394	783
Прочее		1,051,161	851,118
Итого общие и административные расходы		18,081,053	4,042,387

### Сведения по аудиторскому вознаграждению

Сумма вознаграждения по договору на оказание аудиторских услуг с ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» составляет 43,500 тысяч тенге (2023 год: 40,990 тысяч тенге).

## 24 Финансовые доходы

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Амортизация корректировки справедливой стоимости займов выданных	11	2,149,898	-
Процентные доходы по банковским депозитам		421,302	449,629
Процентные доходы по займам выданным	11	97,593	76,328
Прочее		155	4,620
Итого финансовые доходы		2,668,948	530,577

## 25 Финансовые расходы

В тысячах тенге	Прим.	2024 г.	2023 г.
Процентные расходы по банковским займам	17	320,978	1,780,243
Амортизация дисконта резерва по ликвидации и восстановлению месторождения		146,286	128,107
Прочие		561	1,416
Итого финансовые расходы		467,825	1,909,766

## 26 Операции со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя акционеров, аффилированные компании и предприятия под общим контролем, на которые Группа может оказывать значительное влияние, а также ключевое руководство Группы. Операции со связанными сторонами совершались на условиях, согласованных между сторонами и не предусматривающих обязательного использования рыночных цен.

### ***Вознаграждение ключевому управленческому персоналу***

Компенсация ключевому управленческому персоналу Группы состояла, в основном, из краткосрочных вознаграждений работникам и составила 566,833 тысячи тенге в 2024 году и 408,289 тысяч тенге в 2023 году. Компенсация членам Совета директоров составила 75,583 тысяч тенге в 2024 году и 63,265 тысяч тенге в 2023 году. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу и членам Совета директоров признается в общих и административных расходах.

Ниже представлены непогашенные остатки по операциям со связанными сторонами:

В тысячах тенге		31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Денежные средства и их эквиваленты	Компания под общим контролем	10,034,021	7,405,348
Прочие долгосрочные финансовые активы	Компания под общим контролем	1,042,583	786,546
Банковские займы	Компания под общим контролем	(6,620,324)	(6,900,505)
Займы выданные	Материнская организация	34,735,213	3,878,333

Ниже указаны статьи доходов и расходов со связанными сторонами:

В тысячах тенге		2024 г.	2023 г.
Начисленные проценты по займам выданным (Примечание 24)	Материнская организация	97,593	76,328
Амортизация справедливой стоимости (Примечание 24)	Материнская организация	2,149,898	-
Процентные расходы по банковским займам (Примечание 25)	Компания под общим контролем	(320,978)	(1,780,243)
Курсовая разница, нетто	Компания под общим контролем	466,377	(518,055)

## 27 Условные обязательства

### ***Условные обязательства по контракту на недропользование***

- ***Несоблюдение условий Контракта на недропользование***

Правительство имеет право приостановить или отменить Контракт на недропользование, если Группа существенно нарушит свои обязательства по Контракту на недропользование. Руководство Группы считает, что соблюдает обязательства, указанные в Контракте на недропользование. Однако такое соблюдение может быть оспорено соответствующими органами, чья интерпретация может существенно отличаться от руководства Группы.

## 27 Условные обязательства (продолжение)

### • **Обязательство по развитию социальной инфраструктуры**

В соответствии с Контрактом на недропользование до 29 сентября 2020 года Группа обязана была принимать непосредственное участие в развитии социальной инфраструктуры в районе деятельности по Контракту на недропользование согласно требованиям применимого законодательства. Годовая сумма обязательств по развитию социальной инфраструктуры, установленных Контрактом на недропользование, составляла 200,000 долларов США. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому годовой объем обязательств по социально-экономическому развитию региона и развитию его инфраструктуры определен в размере 1% от инвестиции по Контракту в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила это требование за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

### • **Обязательство по профессиональному обучению**

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была обеспечивать профессиональную подготовку казахстанских специалистов по всем направлениям нефтяных операций, направляя для этих целей не менее 1% от общей суммы ежегодных производственных расходов (за вычетом расходов по налогам, амортизации и страхованию) и капитальных затрат. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование обучения казахстанских кадров размере 1% от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2024 года.

### • **Обязательство по НИОКР**

В соответствии с Контрактом на недропользование Группа обязана была производить финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ в размере 1% от совокупного годового дохода по итогам предыдущего года. 29 сентября 2020 года Группа подписала дополнение №7 к контракту №1525 от 15 октября 2004 года, согласно которому Группа обязана осуществлять финансирование научно-исследовательских, научно-технических и (или) опытно-конструкторских работ размере 1% от затрат на добычу, понесенных в период добычи углеводородов по итогам предыдущего года. Руководство считает, что Группа выполнила данные требования по состоянию на 31 декабря 2024 года.

### • **Обязательства по созданию ликвидационного фонда**

В соответствии с Контрактом на недропользование по завершению эксплуатации нефтяного месторождения, Группа обязана провести ликвидацию и восстановление земли на нефтяном месторождении в порядке, установленном Законом о недропользовании. Группа отразила резерв по ликвидации и восстановлению месторождения в данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство считает, что такая оценка будущих обязательств соответствует сумме резерва, начисленного на восстановление месторождения в соответствии с текущими законами и положениями по защите окружающей среды. Касательно обязательств по Контракту на недропользование Группа обязана создать банковский вклад, являющийся предметом залога, обеспечивающего исполнение обязательства по ликвидации последствий добычи, формирующийся посредством взноса денег в размере суммы, определенной в проекте разработки месторождения пропорционально планируемому объемам добычи углеводородов.

Взносы должны производиться на специальный депозитный счет в любом банке Республики Казахстан (Примечание 8). При достижении соглашения с Правительством данный банковский вклад будет использоваться на финансирование обязательств по ликвидации месторождения и восстановлению окружающей среды.

### *Прочие условные обязательства*

- ***Налогообложение***

Налоговая система Казахстана является относительно новой и характеризуется многочисленными налогами и частыми изменениями в законодательстве, официальных определениях и судебных решениях. Налоги подлежат проверке со стороны ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на консолидированную финансовую отчетность.

Санкции включают доначисление сумм налогов, пени и штрафов. В настоящее время порядок применения штрафных санкций и пени по выявленным нарушениям казахстанских законов, указов и стандартов является очень строгим. Санкции включают конфискацию спорных сумм, наложение штрафов (в том числе за нарушение валютного законодательства), и пени в размере 2.5-кратной официальной ставки рефинансирования установленной Национальным Банком Республики Казахстан за каждый день нарушения. Ставка штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога. В результате пени и штрафы могут приводить к суммам, во много раз превышающим любые неправильно рассчитанные суммы налогов.

- ***Трансфертное ценообразование***

В соответствии с законом о трансфертном ценообразовании международные операции подлежат государственному контролю. Данный закон предписывает казахстанским компаниям сохранять, и, при необходимости, представлять экономическое обоснование и метод расчета цен, использованных в международных операциях, включая наличие документации, подтверждающей цены и дифференциалы. В дополнение к этому дифференциалы не могут применяться к международным операциям с компаниями, зарегистрированными в оффшорных странах. В случае отклонения цены сделки от рыночной цены налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и налагать дополнительные налоги, пени и штрафы.

Вне зависимости от присущих рисков того, что налоговые органы могут оспорить политику трансфертного ценообразования Группы, руководство считает, что оно сможет обосновать свою позицию и предоставить всю необходимую документацию, подтверждающую формирование экспортных цен в случае, если политика трансфертного ценообразования будет оспорена налоговыми органами.

- ***Вопросы охраны окружающей среды***

Применение природоохранного законодательства в Республике Казахстан развивается, и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения непрерывно пересматривается. Группа проводит периодическую оценку своих обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в финансовой отчетности.

В 2024 году Департаментом экологии Атырауской области на Группу был наложен административный штраф в размере 13,684,869 тысяч тенге за осуществление выбросов без необходимого экологического разрешения на основании протокола о правонарушениях, подготовленного Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Группа оспорила выявленные нарушения и подала иск об отмене штрафа в Атырауский специализированный суд, который отклонил иск. Группа подала апелляцию в областной суд, который оставил в силе штраф в том же размере на основании другой правовой нормы.

Несмотря на несогласие с решением, Группа выплатила штраф в полном объеме в июле 2024 года. Группа намерена и в дальнейшем оспаривать этот штраф

Руководство Группы считает, что Группа не имеет значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, сверх признанных в данной финансовой отчетности.

- **Юридические вопросы**

Группа время от времени выступает объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу. Руководство считает, что разрешение всех деловых вопросов не окажет существенного влияния на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

## 28 Политика управления рисками

В ходе обычной деятельности Группа подвержена рыночным рискам, которые включают в себя кредитный риск, валютный риск, риск ликвидности и операционный риск. Финансовые активы и финансовые обязательства представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Прим.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Финансовые активы:</b>			
Займы выданные	11	34,735,213	5,654,597
Денежные средства и их эквиваленты	13	10,034,049	7,405,679
Торговая дебиторская задолженность	10	8,857,960	11,810,781
Прочие долгосрочные финансовые активы	8	1,042,583	786,546
Прочие текущие активы		15,304	82,364
<b>Итого финансовые активы</b>		<b>54,685,109</b>	<b>25,739,967</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>			
Банковские займы	17	6,620,324	6,900,505
Торговая кредиторская задолженность	16	4,077,383	1,210,615
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19	709,299	622,360
Обязательство по социальной инфраструктуре		-	88,445
<b>Итого финансовые обязательства</b>		<b>11,407,006</b>	<b>8,821,925</b>

- **Кредитный риск**

Группа подвержена кредитному риску, который сопряжен с возможным неисполнением одной из сторон своих обязательств по финансовому инструменту, в результате чего другая сторона понесет финансовый убыток.

Кредитный риск в первую очередь связан с ее торговой дебиторской задолженностью, денежными средствами и их эквивалентами, денежными средствами с ограничением в использовании и займами выданными. Данные суммы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва по сомнительным долгам и резерва по ожидаемым кредитным убыткам.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, существенную долю в доходе Группа получила от одного покупателя, Vitol Energy Trading SA., что составляет 80% от общей выручки (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 80%) от общего дохода Группы. По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года задолженность с Vitol Energy Trading SA. составляла 72% и 87% от торговой дебиторской задолженности, соответственно. Также, по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года 100% денежных средств и их эквивалентов, и денежных средств с ограничением в использовании были на счетах банка, находящегося под общим контролем акционера. В результате этого Группа имела существенную концентрацию кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности и денежных средств и их эквивалентов.

- **Валютный риск**

Валютный риск определяется как риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться из-за изменений в курсах валют. Валютный риск Группы в основном связан с торговой дебиторской задолженностью, займами полученными и денежными средствами.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, выраженных в иностранной валюте:

В тысячах тенге	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Выраженные в долларах США		
Активы	17,003,047	17,862,717
Обязательства	(6,646,752)	(6,901,152)
<b>Чистая балансовая позиция</b>	<b>10,356,295</b>	<b>10,961,565</b>

Операционный валютный риск Группы связан с продажами сырой нефти в валюте, отличной от функциональной валюты Группы. Большая часть продаж выражена в долларах США, в то время как почти все затраты выражены в тенге. Большая часть выручки от реализации поступает в течение 30 дней с момента продажи. Таким образом, подверженность риску изменения курса обмена, связанного с торговой дебиторской задолженностью, в любой момент времени ограничена одним месяцем.

- **Анализ чувствительности к валютному риску**

Группа в основном подвержена риску, связанному с влиянием колебаний обменного курса доллара США к тенге. При составлении отчетов о валютном риске для ключевого управленческого персонала Группой используется уровень чувствительности в 20% и отражает оценку руководством разумно возможного изменения курсов валют. В анализ чувствительности включены только суммы денежных активов и денежных обязательств, деноминированных в долларах США, имеющиеся на конец периода.

Ослабление курса тенге на 20% и укрепление на 20% по отношению к доллару США по состоянию на 31 декабря 2024 года (2023 год: 20% и 20%) (уменьшило)/увеличило бы величину капитала и прибыли за год на нижеуказанные суммы.

В тысячах тенге	2024 г.	2023 г.
Увеличение курса доллара США на +20%	1,239,250	1,381,157
Уменьшение курса доллара США на -20%	(1,239,250)	(1,381,157)

- **Операционный риск**

Операционный риск – это риск для Группы понести финансовые убытки в результате прерывания деятельности и возможного ущерба для имущества Группы в результате природных бедствий и технологических аварий.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа считает, что имеет достаточно действующих страховых полисов в отношении гражданско-правовой ответственности.

- **Процентный риск**

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года Группа не подвержена риску изменения процентных ставок, поскольку все займы были получены по фиксированным процентным ставкам.

- **Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет погасить свои обязательства при наступлении фактического срока их оплаты. Позиция ликвидности Группы тщательно контролируется и управляется. Группа использует процесс детального бюджетного планирования и прогнозирования денежных средств для обеспечения наличия адекватных денежных средств для выполнения всех обязательств по оплате. В следующих таблицах отражены ожидаемые сроки погашения по производным финансовым активам и обязательствам Группы.

В тысячах тенге	При м.	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До востребования и в срок менее 1 месяца	1-3 месяцев	3 месяца – 1 год	Более 1 года	Итого
<b>31 декабря 2024 г. ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:</b>							
Займы выданные	11		-	-	33,184,109	1,551,104	34,735,213
Денежные средства и их эквиваленты	13		10,034,049	-	-	-	10,034,049
Торговая дебиторская задолженность	10		-	8,857,960	-	-	8,857,960
Прочие долгосрочные финансовые активы	8		-	-	-	1,042,583	1,042,583
Прочие текущие активы			-	15,304	-	-	15,304
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>			<b>10,034,049</b>	<b>8,873,264</b>	<b>33,184,109</b>	<b>2,593,687</b>	<b>54,685,109</b>
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>							
Банковские займы	17	7.5-8%	-	-	(6,620,324)	-	(6,620,324)
Торговая кредиторская задолженность	16		-	(4,077,383)	-	-	(4,077,383)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	19		-	(709,299)	-	-	(709,299)
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			<b>-</b>	<b>(4,786,682)</b>	<b>(6,620,324)</b>	<b>-</b>	<b>(11,407,006)</b>
<b>ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ</b>			<b>10,034,049</b>	<b>4,086,582</b>	<b>26,563,785</b>	<b>2,593,687</b>	<b>43,278,103</b>

В тысячах тенге	При м.	Средневзвешенная процентная ставка	До востребования и в срок менее 1 месяца	1-3 месяцев	3 месяца – 1 год	Более 1 года	Итого
<b>31 декабря 2023 г.</b>							
<b>ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ:</b>							
Займы выданные	11		-	-	5,654,597	-	5,654,597
Денежные средства и их эквиваленты	13		7,405,679	-	-	-	7,405,679
Торговая дебиторская задолженность	10		-	11,810,781	-	-	11,810,781
Прочие долгосрочные финансовые активы	8		-	-	-	786,546	786,546
Прочие текущие активы			-	82,364	-	-	82,364
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ</b>			<b>7,405,679</b>	<b>11,893,145</b>	<b>5,654,597</b>	<b>786,546</b>	<b>25,739,967</b>
<b>ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>							
Банковские займы	18	6-8.5%	-	-	(6,900,505)	-	(6,900,505)
Торговая кредиторская задолженность	17		-	(1,210,615)	-	-	(1,210,615)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства			-	(622,360)	-	-	(622,360)
Обязательство по социальной инфраструктуре			-	-	-	(88,445)	(88,445)
<b>ИТОГО ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			<b>-</b>	<b>(1,832,975)</b>	<b>(6,900,505)</b>	<b>(88,445)</b>	<b>(8,821,925)</b>
<b>ЧИСТАЯ ПОЗИЦИЯ</b>			<b>7,405,679</b>	<b>10,060,170</b>	<b>(1,245,908)</b>	<b>698,101</b>	<b>16,918,042</b>

- **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Руководство считает, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств Группы, оцениваемых по амортизированной стоимости, которая классифицируется в категории уровня 1 иерархии для денежных средств и их эквивалентов, категории уровня 2 иерархии для банковских займов и уровня 3 иерархии в отношении торговой и прочей дебиторской, кредиторской задолженности и займов выданных приближена к балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года.

## 29 События после отчетной даты

9 апреля 2025 года Группа получила транш в сумме 13,500,000 долларов США от финансового учреждения, находящегося под общим контролем, в рамках кредитной линии, существующей по состоянию на 31 декабря 2024 года. Процентная ставка составляет 8% годовых со сроком погашения в один год.

Согласно дополнительным соглашениям к соглашению о предоставлении необеспеченного займа единственному акционеру АО «Joint Resources», заключенным в течение 2024 года до даты выпуска данной консолидированной финансовой отчетности, Группа выдала дополнительные транши на общую сумму 23,050,000 тысяч тенге со сроком погашения 1 июня 2025 года и с годовой процентной ставкой 0.1%.

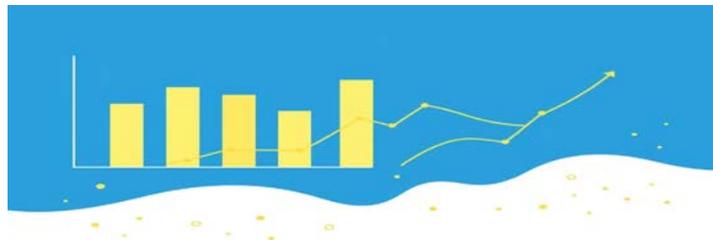
## ОСНОВНЫЕ ИСТОРИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

### Производственные показатели

	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Добыча нефти	тысяч тн	917	927	917	904	830
Реализация нефти, включая:	тысяч тн	917	908	907	923	822
<i>Экспорт</i>	тысяч тн	646	594	503	513	375
<i>Внутренние продажи</i>	тысяч тн	272	314	404	410	447

### Финансовые показатели

	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выручка	млн тг	99,689	163,261	197,123	186,390	167,566
Валовая прибыль	млн тг	69,221	127,925	146,479	129,336	111,664
ЕБИТДА	млн тг	48,443	85,591	81,762	79,204	66,841
Прибыль до налогообложения	млн тг	42,429	82,568	79,360	69,623	56,083
Чистая прибыль	млн тг	28,560	49,554	49,048	43,725	33,555
Долгосрочные активы	млн тг	40,049	40,846	41,239	39,369	41,409
Текущие активы	млн тг	101,263	127,832	33,845	45,183	74,057
Долгосрочные обязательства	млн тг	44,009	18,782	6,030	5,683	7,083
Текущие обязательства	млн тг	36,772	40,761	52,980	30,793	30,950
<b>Чистые активы</b>	<b>млн тг</b>	<b>60,531</b>	<b>109,135</b>	<b>16,073</b>	<b>48,076</b>	<b>77,433</b>
<b>Базовая прибыль на 1 акцию</b>	<b>тысяч тг</b>	<b>286</b>	<b>496</b>	<b>490</b>	<b>437</b>	<b>336</b>
<b>Балансовая стоимость 1 акции</b>	<b>тысяч тг</b>	<b>604</b>	<b>1081</b>	<b>143</b>	<b>465</b>	<b>759</b>



Представляем вашему вниманию глоссарий ключевых терминов и сокращений, используемых в финансовой, экономической и производственной сферах. Этот раздел призван обеспечить четкое понимание специализированной терминологии, облегчая анализ и взаимодействие с документацией.

### Финансовые и экономические термины

- **EBITDA** – Прибыль до вычета процентов, налогов, износа и амортизации. Ключевой показатель операционной эффективности компании.
- **S&P** – Standard & Poor's. Одно из ведущих мировых рейтинговых агентств, оценивающее кредитоспособность компаний и государств.
- **FOB** – Франко-борт. Условие поставки, при котором продавец несет расходы и риски до момента погрузки товара на судно.
- **ВВП** – Валовой внутренний продукт. Основной макроэкономический показатель, отражающий рыночную стоимость всех конечных товаров и услуг, произведенных в стране за определенный период.
- **КПН** – Корпоративный подоходный налог. Налог, взимаемый с прибыли организаций.
- **КПЭ** – Ключевые показатели эффективности.
- **НБ РК** – Национальный Банк Республики Казахстан. Центральный банк страны, отвечающий за денежно-кредитную политику.
- **НДС** – Налог на добавленную стоимость. Косвенный налог, включаемый в стоимость товаров и услуг.
- **НДПИ** – Налог на добычу полезных ископаемых. Налог, взимаемый с объема добытых полезных ископаемых.
- **НСП** – Налог с продаж. Налог, взимаемый с розничных продаж товаров и услуг.
- **КФБ** – АО «Казахстанская Фондовая Биржа».
- **СРП** – Соглашение о разделе продукции.
- **ТМЗ** – Товарно – материальные запасы.

### Отраслевые и технические сокращения

- **АНПЗ** – ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод». Крупнейшее предприятие по переработке нефти в Казахстане.
- **ГКЗ** – Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых РК. Орган, осуществляющий государственную экспертизу и утверждение запасов полезных ископаемых.
- **ГПЭС** – Газопоршневая электростанция. Электростанция, использующая газопоршневые двигатели для выработки электроэнергии.
- **КИН** – Коэффициент извлечения нефти. Показатель, характеризующий долю извлекаемой нефти от начальных геологических запасов.
- **КТК** – Каспийский трубопроводный консорциум. Крупнейший экспортный маршрут для казахстанской нефти.
- **ЛЭП** – Линия электропередачи. Сооружение для передачи электроэнергии на расстояние.
- **НГЗН** – Начальные геологические запасы товарной нефти. Общий объем нефти, находящийся в недрах.
- **ППН** – Пункт подготовки нефти. Объект для предварительной обработки нефти перед транспортировкой.
- **ПСП** – Приемо-сдаточный пункт нефти. Место, где происходит учет и передача нефти между сторонами.

\* Данный глоссарий будет регулярно обновляться, чтобы обеспечить актуальность и полноту информации, необходимой для эффективной работы.

## Контактная информация

АО «Каспий нефть»

**Юридический и фактический адрес:** Республика Казахстан,  
г. Атырау, 060009, ул. Сатпаева 15В

**Корпоративный секретарь:** Мусина Жанна Жасулановна

**Телефон:** +7 (7122) 31 56 63

**Электронная почта:** [zh.mussina@caspineft.kz](mailto:zh.mussina@caspineft.kz)



АО «Единый регистратор ценных бумаг»

**Юридический и фактический адрес:** Республика Казахстан, 050040 г.  
Алматы, ул. Сатпаева д. 30А/3

**Телефон:** +7 (727) 272-47-60

**Электронная почта:** [info@tistr.kz](mailto:info@tistr.kz)

**Интернет-сайт:** [www.tistr.kz](http://www.tistr.kz)

Представленная контактная информация предназначена для специалистов, аналитиков и инвесторов, заинтересованных в получении актуальных данных об АО «Каспий нефть» и АО «Единый регистратор ценных бумаг». Мы стремимся обеспечить прозрачность и доступность наших данных для всех заинтересованных сторон, поддерживая высокий уровень корпоративного управления и операционной эффективности.