NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ ЗА 2023 ГОД

2023

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ЗА 2023 ГОД

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Годовой отчет за 2023 год представляет собой достоверное отображение деятельности, развития и результатов работы Группы НИС в 2023 году. В отчете представлены сведения о Группе НИС, включающей «НИС а.о. Нови Сад» и ее дочерние предприятия. В случае если сведения касаются только некоторых дочерних предприятий или только «НИС а.о. Нови Сад», об этом отдельно указывается в Отчете. Термины: «НИС а.о. Нови Сад» и «Общество» означают материнскую компанию «НИС а.о. Нови Сад», термины «НИС» и «Группа НИС» означают «НИС а.о. Нови Сад» с его дочерними предприятиями.

Годовой отчет содержит сжатый и комплексный обзор финансовых и нефинансовых результатов Группы НИС за 2023 год и представляет собой то, каким образом стратегические цели, корпоративное управление, достигнутые результаты и потенциалы компании, при взаимодействии с внешней средой, приводят к созданию стоимости в краткосрочной, среднесрочной и долгосрочной перспективах.

Годовой отчет составлен на сербском, английском и русском языках. В случае возникновения разночтений преимущественной силой обладает версия на сербском языке.

Годовой отчет за 2023 год доступен и в электронной форме на корпоративном сайте. Всю дополнительную информацию о Группе НИС можно найти на корпоративном сайте www.nis.rs.

Годовой отчет содержит сведения, которые более подробно описаны в других разделах настоящего отчета, в других отчетах, или на веб-страницах корпоративного сайта. В конце отчета приведен глоссарий с пояснением использованных сокращений и аббревиатур.

Поиск другого раздела настоящего отчета или других отчетов Группы НИС

Переход на веб-страницу корпоративного сайта www.nis.rs

СОДЕРЖАНИЕ

Группа НИС Група в 2023 году 4
Награды и признания 5
Реализация ключевых проектов 6
Интеграция «ХИП-Петрохемия» 6
Строительство завода по производству полипропилена 6
Проекты развития розничной сети 6
Солнечные панели 7
Цифровая трансформация 8
Вступительное слово 10
Аудиторское заключение независимого аудитора 12
Отчет управления о деятельности 24
Нефинансовая отчетность 24
Важные события 24
Группа НИС 26
Стратегия 46
Управление рисками 52
Деловое окружение 58
Изменение законодательства 63
Анализ результатов 64
Корпоративное управление 104
Человеческие ресурсы 127
Безопасность и охрана труда, промышленная безопасность и реагирование в чрезвычайных ситуациях, охрана окружающей среды 135
Политика в области противодействия коррупции и мошенничеству 146
Социальная ответственность 148
Коммуникация 151
Исследование и развитие 153
Дальнейшее развитие 155
Финансовая отчетность 157
Отдельная финансовая отчетность 157
Бухгалтерский баланс 157
Отчет о прибылях и убытках 160
Отчет о прочем совокупном доходе 162
Отчет о движении денежных средств 163
Отчет об изменениях капитала 165
Примечания к финансовой отчетности 166
Консолидированная финансовая отчетность 222
Консолидированный бухгалтеский баланс 222
Консолидированный отчет о прибылях и убытках 225
Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе 227
Консолидированный отчет о движении денежных средств 228
Консолидированный отчет об изменениях капитала 230
Примечания к консолидированной финансовой отчетности 231
Отчет о платежах государственным органам 296
ESG показатели 300
Заявление лиц, ответственных за составление отчетности 302
Приложения 303
Общая информация о «НИС а.о. Нови Сад» 303
Словарь 304
Финансовый календарь 307
Контакты 308

ГРУППА НИС В 2023 ГОДУ[1]

Объем добычи	Объем переработки	Объем сбыта	Объем произведенной электроэнергии
1 158,3 тыс. условных тонн	4 092,3 тыс. тонн	3 999,5 тыс. тонн	129 059 в МВтч
млрд РСД 68,1 EBITDA	млрд РСД 44,2 Чистая прибыль	млрд РСД 39,2 CAPEX	млрд РСД 28,0 OCF

ТРАНЗИЦИЯ ЭЕНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПЕРЕХОДА

>800 млн РСД	Инвестиции в экологические проекты	>270 млн РСД	Профессиональное развитие сотрудников
-6%	Прямые выбросы CO_2 (охват 1)	>4 200	Реализовано обучений
-13%	Диоксид серы (SO_2)	0	Tier 1
17 ФЗС	Введено в эксплуатацию на АЗС	>7 млрд. РСД	Вложения в общество

ДИВИДЕНДНЫЙ ДОХОД
21,2%

В КАЧЕСТВЕ ДИВИДЕНДОВ ВЫПЛАЧЕНО
23,4 МЛРД РСД

1 Приведенные объемы переработки и сбыта не включают «ХИП-Петрохемию». Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и солнечных электростанциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС в 2023 году в ТЭС Панчево, составляет 1,1 млн МВтч. Доля «НИС а.о. Нови Сад» в ТЭС Панчево составляет 49%.

НАГРАДЫ И ПРИЗНАНИЯ В 2023 ГОДУ

Компания НИС стала лауреатом специальной награды «За самый благородный подвиг года», который газета «Вечерние Новости» вручает ассоциациям и компаниям, которые на протяжении многих лет постоянно помогают другим и мотивируют на благородные поступки.

Компания НИС награждена премией журнала Diplomacy&Commerce за лучшую кампанию социальной ответственности «Для рождения новых надежд».

Кампания «Пусть родятся новые надежды» получила награду «Кампании с социальной целью 2023», присуждаемую Ассоциацией «Желтые штаны».

На Международной сельскохозяйственной ярмарке в г.Нови Сад НИС получил награду «Лидер социальной ответственности среди хозяйственных обществ» за 15 лет реализации программы «Сообществу сообща».

По случаю 15-летия программы «Сообществу сообща» НИС получил премию «Капитан Миша Анастасиевич» в категории «Лидер социальной ответственности».

Мобильное приложение Drive.Go отмечено специальной наградой журнала PC Press — «Топ-50 лучших онлайн-контентов» в номинации «Цифровые инновации».

Программа NIS Energy стала победителем премии Digital Awards за онлайн-кампанию HR Employer branding, которая была вручена в рамках конференции #Digital2023.

Общество математиков Сербии вручило компании НИС грамоту за долгосрочную поддержку молодых математиков и деятельности Общества.

Сербское химическое общество вручило НИС благодарственную грамоту за поддержку организации Химической олимпиады в 2023 году.

Шахматный союз Сербии наградил компанию НИС за поддержку этой организации, а также за поддержку в организации первой шахматной олимпиады ФИДЕ для людей с ограниченными возможностями.

Федерация волейбола Сербии вручила компании НИС благодарственную грамоту за успешное сотрудничество и вклад в развитие волейбола в Сербии.

Топ-3 награды «Самый желанный работодатель Сербии» в опросе «Голос молодежи Сербии», проведенном студенческой организацией AIESEC.

РЕАЛИЗАЦИЯ КЛЮЧЕВЫХ ПРОЕКТОВ

ИНТЕГРАЦИЯ «ХИП-ПЕТРОХЕМИЯ»

В 2023 году установлено стратегическое партнерство с «ХИП- Петрохемия». После закрытия сделки 9 июня по Договору о стратегическом партнерстве между Республикой Сербией, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП-Петрохемия», начались мероприятия по интеграции «ХИП-Петрохемия» в систему НИС, в частности, увеличен уставный капитал, сформированы новые органы управления и НИС, как стратегический партнер «ХИП-Петрохемия», приступил к исполнению своих обязательств.

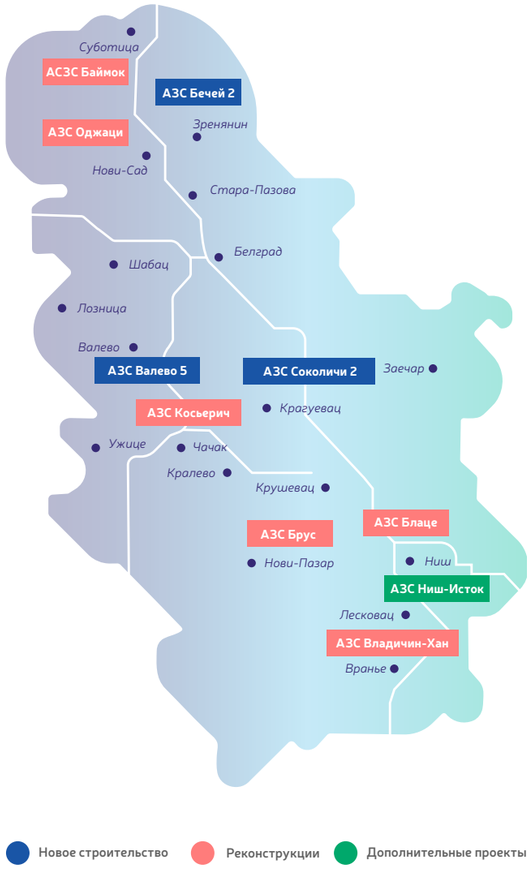
После внедрения масштабной инвестиционной программы модернизации и строительства новых производственных мощностей, в рамках данного стратегического сотрудничества НИС предстоит решить задачи по диверсификации и расширению бизнеса в сегменте производства нефтехимической продукции. Благодаря синергетическому эффекту, объединение мощностей будет способствовать стабильности деятельности.

СТРОИТЕЛЬСТВО ЗАВОДА ПО ПРОИЗВОДСТВУ ПОЛИПРОПИЛЕНА

В составе «ХИП-Петрохемия» планируется построить завод по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год и стоимостью 150 млн евро.

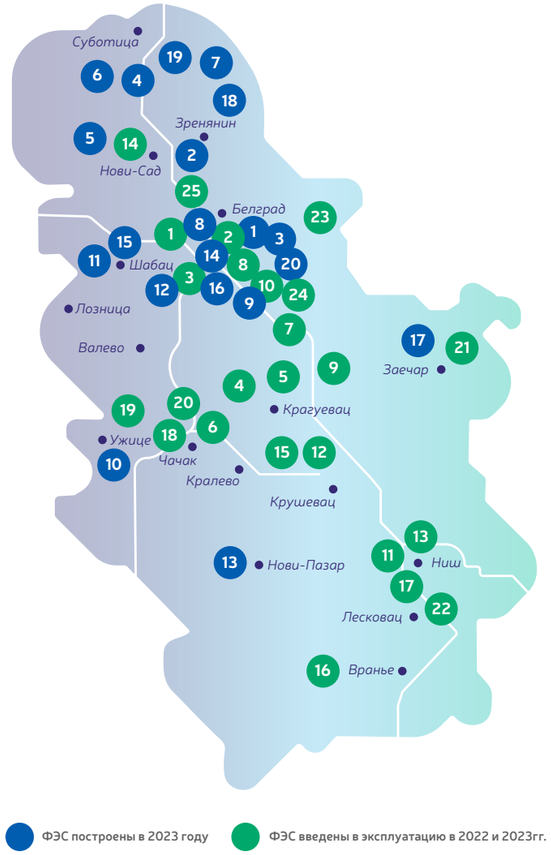
Его строительство позволит увеличить объемы производства полимеров и более эффективно использовать продукцию, которую «ХИП-Петрохемия» сейчас экспортирует.

ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ РОЗНИЧНОЙ СЕТИ



СОЛНЕЧНЫЕ ПАНЕЛИ

В 2023 году на АЗС НИС установлено 37 и введено в эксплуатацию 17 ФЭС. Строительство данных электростанций началось в 2022 году, когда были введены в эксплуатацию 8 ФЭС. В 2024 году строительство ФЭС продолжится и на других объектах НИС.



ЦИФРОВАЯ ТРАНСФОРМАЦИЯ

Процесс цифровой трансформации в нашей компании направлен на постоянное улучшение бизнес-процессов и внедрение высокоэффективных цифровых решений и технологий с целью повышения эффективности деятельности. Данное стратегическое направление преимущественно базируется на развитии компетенций наших сотрудников через интенсивные образовательные модули по цифровым технологиям и применение приобретенных знаний в деловом окружении. Наша команда внутрикорпоративных тренеров возникла в результате коллективной и индивидуальной профессиональной вовлеченности, а наш портфель на данный момент охватывает около 120 цифровых проектов.

В течение 2023 года стартовала программа цифровизации деятельности Функции по HSE, направленная на улучшение работы сотрудников и обеспечение более простого и безопасного управления подрядчиками.

В рамках сотрудничества с Научно-техническим центром активно проводятся исследования с целью утверждения и оценки потенциала использования передовых цифровых технологий. В области управления данными и аналитики внедрен новый бизнес-процесс «Управление данными». Также реализовано несколько проектов, которые позволили нам существенно сократить время на выполнение рутинной обработки данных, что в конечном итоге облегчило повседневную работу наших сотрудников и сделало ее более эффективной и качественной.

Мы завершаем 2023 год с ясной целью: цифровая трансформация нашего Общества остается неотъемлемой частью корпоративной стратегиибудущего и прочным фундаментом устойчивого развития. За счет инновационных технологий мы преодолеваем вызовы и превращаем их в возможности, выделяясь в динамичной и меняющейся бизнес-среде.

Цифровая трансформация – результаты 2023 года:

Портфель из

~120

цифровых проектов

1. Улучшение процесса управления цифровой трансформацией

2. Оцифровка экономических эффектов во всех сегментах бизнесат

Блок «Разведка и добыча»

Повышение эффективности и прозрачности процессов бурения и ремонта за счет внедрения цифровых инструментов на базе технологий Индустрии 4.0.

Блок «Переработка»

Постоянный поиск решений, способствующих качественной и бесперебойной работе установок, а также прогнозированию поломок и ремонтных работ.

Блок «Сбыт»

Оптимизация цепочки создания стоимости от нефтяной базы до конечного потребителя, где ключевую роль играет разработка цифровых решений, улучшающих опыт наших пользователей и клиентов.

Блок «Энергетика»

Разработка цифровых решений, которые способствуют повышению энергетической и операционной эффективности в более широком смысле.

ВСТУПИТЕЛЬНОЕ СЛОВО

Дорогие друзья!

Я уверен, что 2023 год в истории НИС займет значимое место по нескольким причинам. Во-первых, мы начали новый инвестиционный цикл - в капитальные проекты во всех сферах бизнеса направлено 39,2 млрд динаров, что на 77% больше, чем годом ранее. Учитывая волатильность рынка, а также то, что энергетический сектор на данный момент находится на переходном этапе, мы продолжим капитальные инвестиции, чтобы заложить фундамент для долгосрочного развития и успеха.

Более того, в течение этого года, полного сложных макроэкономических и геополитических событий, мы продолжили вносить существенный вклад в сохранение энергетической стабильности на рынках присутствия. Одним из приоритетных направлений компании в 2024 году будет обеспечение клиентов необходимыми энергоресурсами по конкурентным ценам и стабильных поставок всех типов нефтепродуктов.

В 2023 году мы дополнительно расширили партнерские отношения с Республикой Сербией, став мажоритарным акционером нефтехимического предприятия «ХИП-Петрохемия». Для нас это вхождение в новую сферу деятельности, что соответствует мировым тенденциям в нашей отрасли. Развитие этого предприятия потребует от нас еще много экспертизы и значительных инвестиций, но я глубоко убежден, что совместными усилиями мы достигнем цели, заключающейся в модернизации существующих и строительстве новых производственных мощностей, что будет важным шагом к обеспечению долгосрочной устойчивой деятельности «ХИП- Петрохемия».

Также важно отметить и то, что в течение прошлого года компания НИС продолжила энергетический переход. аким образом мы вносим свой вклад в выполнение Сербией своих международных обязательств по сокращению выбросов углекислого газа. В 2024 году мы продолжим установку солнечных панелей на наших АЗС и других объектах, а также реализацию иных проектов в этой области. Мы также достигли существенных результатов в генерации электроэнергии: объекты НИС и партнеров за прошлый период произвели более миллиона мегаватт-часов.

Еще одно важное событие прошлого года – выплата акционерам рекордной суммы дивидендов, 23 млрд динаров. Это говорит не только о том, что компания НИС и в сложные времена является надежнымисточником прибыли для акционеров, но и о том, что модернизация компании, проведенная в соответствии с договоренностью основных акционеров, дает отличный результат.

Мы также продолжили развивать дружеские отношения с сообществами, на территории которых мы ведем свою деятельность. В социально ответственные проекты, включая поддержку Правительства Сербии, мы вложили почти 7,5 млрд динаров. Таким образом мы в очередной раз доказали, что НИС – не только одна из движущих сил экономики страны, но и надежный партнер для дальнейшего развития нашего общества.

Здесь хотелось бы также отметить, что в 2023 году мы достигли хороших финансовых и операционных результатов. Они немного ниже аналогичных показателей 2022 года, что объяснимо, поскольку тот период стал во многих отношениях рекордным. Тем не менее, сравнивая результаты с показателями допандемийного периода, у нас есть причины быть довольными не только полученной чистой прибылью, которая превысила 44 млрд динаров, но и отличными результатами во всех сферах деятельности.

Благодаря программе, реализованной в сфере разведки и добычи нефти и газа, нам удалось сохранить добычу практически на том же уровне, что и в 2022 году. Несмотря на то, что наши месторождения находятся на поздних этапах разработки, мы ожидаем, что наша работа по обеспечению уровня добычи даст еще более существенные результаты.

Продолжается и модернизация нефтеперерабатывающего завода в Панчево, где реализовано несколько проектов в области цифровой трансформации и повышения энергоэффективности. В нашей розничной сети в прошедшем году открылось еще 11 новых или реконструированных объектов, среди которых стратегически важная АЗС «Соколичи 2» на магистральной автотрассе «Милош Великий». Также существенно расширен ассортимент наших цифровых услуг в розничном секторе, благодаря чему с уверенностью можно сказать, что мы предлагаем нашим потребителям уникальный опыт.

В заключение, хотелось бы вкратце рассказать и о наших планах. Хотя прошлый год завершен успешно, нам предстоит сложный период влияния различных глобальных событий, которые находятся вне зоны нашего контроля. Наши планы на 2024 год, тем не менее, амбициозны: мы запланировали инвестиции в размере почти 60 млрд долларов. Также нам предстоит капитальный ремонт НПЗ, который, учитывая недавний ввод новых производственных мощностей, станет самым сложным в истории завода. Перед нами стоит сложная задача – поддержание хороших результатов и одновременно продолжение энергетического перехода и

модернизации всех сегментов компании. При этом НИС должен оставаться лидером в сфере охраны окружающей среды и надежным социальным партнером. Для этого важно в первую очередь поддержание Группой НИС положительных финансовых показателей. За прошедший период мы не раз доказали, что создали коллектив, готовый к решению самых сложных задач. Именно поэтому в 2024 год мы входим с оптимизмом и уверенностью в эффективности нашей бизнес-модели и убеждены, что и этот год станет еще одним успешным периодом в истории нашей компании.

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
«НИС а.о. Нови Сад»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, отчета о прибылях и убытках, отчета о совокупном доходе, отчета о движении денежных средств и отчетов об изменениях капитала за год закончившийся на указанную дату, пояснений к финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочие раскрытия.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает

достоверно и объективно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с требованиями закона «О бухгалтерском учете» Республики Сербии.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с законом Республики Сербии «Об аудиторской деятельности» и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми в соответствии с Этическим кодексом профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к аудиту финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах. Нами было определен следующий ключевой вопрос:

Оценка формирование резерва на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 22 к финансовой отчетности. Как описано в примечаниях к финансовой отчетности, Общество признало резервы в сумме 11 579 581 тыс. динаров.

Резерв на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды в значительной мере зависят от суждений руководства из-за многочисленных допущений, на которые влияют будущая деятельность, экономические факторы и законодательство, в соответствии с которым Общество осуществляет свою деятельность. Наиболее значимые оценки включают оценку будущих затрат на погашение текущего обязательства, инфляцию и ставки дисконтирования, а также срок эксплуатации.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита (Продолжение)

Аудит данной области финансовой отчетности представляет собой сложный процесс, поскольку требует оценки допущений, на основании которых осуществляется оценка будущих затрат, в условиях ограниченности сравнительных данных, так как восстановление природных ресурсов инфраструктуры газа и нефтяной деятельности на начальном этапе. Оценка указанных факторов влияет на определение точной суммы резерва, который представляет собой существенно значимую статью финансовой отчетности.

Руководство ежегодно пересматривает резервы по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды как в разведке и добыче, так и в нефтепереработке и производстве нефтепродуктов. Проводимый руководством анализ учитывает изменения в законодательстве Республики Сербии, оценку затрат, инфляцию и ставки дисконтирования, а также сроки исполнения обязательств.

Аудиторский подход:

В объем аудита входит и анализ юридических обязательств в отношении восстановления природных ресурсов и защиты окружающей среды в соответствии с положениями закона «О горной промышленности и геологических исследованиях» и закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Общество обязуется за свой счет осуществлять рекультивацию земель после завершения эксплуатации и принимать меры защиты от загрязнения в последствии аварий, а также ликвидации последствий в соответствии с планами защиты.

Были проведены следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, применяемой Обществом при расчете резервов;
- На конкретной выборке мы рассмотрели статус скважин и сопоставили со статусом в составе фонда скважин, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов скважин в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Проверка полноты данных путем сопоставления с хозяйственной и аудиторской отчетностью в связи с основными средствами;
- Оценка обоснованности применяемой ставки дисконтирования как одного из допущений для расчета резерва путем сопоставления ее со ставкой по государственным облигациям, выпущенным Национальным банком Республики Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и рекультивацию земель;
- Мы проверили предоставленный руководством анализ чувствительности по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Общества, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. в т. ч. понимание того, является ли создание резерва законным или производным обязательством.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированном Годовом отчете за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Наше мнение о финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений

В связи с консолидированным Годовым отчетом, мы также выполнили процедуры, предусмотренные Законом о бухгалтерском учете Республики Сербии. Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированный Годовой отчет раскрытие информации согласно Закону о бухгалтерском учете Республики Сербии. По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ консолидированный Годовой отчет составлен в соответствии с требованиями Закона о бухгалтерском учете Республики Сербии; и
- ✓ информация, раскрытая в консолидированном Годовой отчете за финансовый год, за который составляется финансовая отчетность, соответствует информации, содержащейся в финансовой отчетности.

Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Общества и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщить в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированном Годовом отчете. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

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

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, 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 Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Общества.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит о финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, 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 финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Законом об аудиторской деятельности Республики Сербии, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате 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.

- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, 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 Общества продолжать непрерывно свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность.

- ✓ Проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности (продолжение)

Мы доводим до лиц, отвечающих за управление, 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.

Кроме того, мы предоставляем лицам, отвечающим за управление аудируемого лица, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и проинформируем этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и, где это представляется возможным, о соответствующих мерах предосторожности.

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

г. Белград, 29 февраля 2024 г.

Срджан Божович

партнер по проекту аудита,

лицензированный
уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Заключение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной годовой финансовой отчетности компании «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД» (далее по тексту – Общество) и ее дочерних обществ (далее по тексту: Группа), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о финансовых результатах, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении денежных средств и консолидированного отчета об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату, а также Примечаний к консолидированной финансовой отчетности, содержащих перечень основных учетных политик и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно и объективно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с законом Республики Сербии «О бухгалтерском учете».

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с законом Республики Сербии «Об аудиторской деятельности» и Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Этическим кодексом профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Сербии, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. Нами были определены следующие ключевые вопросы:

Оценка формирование резерва на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды

Информация о примененных учетных политиках и оценках резервов на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды раскрыта в примечаниях 2, 3 и 20 к консолидированной финансовой отчетности. Как описано в примечании к финансовой отчетности, Группа признала резервы на сумму 11 841 243 тысяч динаров.

Резерв на восстановление природных ресурсов и охрану окружающей среды в значительной мере зависят от суждений руководства из-за многочисленных допущений, на которые влияют будущая деятельность, экономические факторы и законодательство, в соответствии с которым Группа осуществляет свою деятельность. Наиболее значимые оценки включают оценку будущих затрат на погашение текущего обязательства, инфляцию и ставки дисконтирования, а также срок эксплуатации.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита

Аудит данной области финансовой отчетности представляет собой сложный процесс, поскольку требует оценки допущений, на основании которых осуществляется оценка будущих затрат, в условиях ограниченности сравнительных данных, так как- природных ресурсов инфраструктуры газа и нефтяной деятельности на начальном этапе. Оценка указанных факторов влияет на суммы резерва, который в консолидированной финансовой отчетности является существенной статьей.

Руководство ежегодно пересматривает резервы по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды как в разведке и добыче, так и в нефтепереработке и производстве нефтепродуктов. Проводимый руководством анализ учитывает изменения в законодательстве Республики Сербии, оценку затрат, инфляцию и ставки дисконтирования, а также сроки исполнения обязательств.

Аудиторский подход:

В объем аудита входит и анализ юридических обязательств в отношении восстановления природных ресурсов и защиты окружающей среды в соответствии с положениями закона «О горной промышленности и геологических исследованиях» и закона «Об охране окружающей среды», согласно которым Группа обязуется за свой счет осуществлять рекультивацию земель после завершения эксплуатации и принимать меры защиты от загрязнения в последствии аварий, а также ликвидации последствий в соответствии с планами защиты.

Были также проведены следующие аудиторские процедуры:

- Мы проверили математическую точность модели, применяемую Группой при расчете резервов;
- На конкретной выборке мы рассмотрели статус скважин и сопоставили со статусом в составе фонда скважин, который является базой для расчета резервов;
- Мы проверили изменения статусов скважин в текущем году, сопоставив с предыдущим годом, учитывая, что изменение статуса скважин может оказать существенное влияние на расчет резервов;
- Мы проверили полноту данных путем сопоставления с хозяйственной и аудиторской отчетностью в связи с основными средствами;
- Оценка обоснованности применяемой ставки дисконтирования как одного из допущений для расчета резерва путем сопоставления ее со ставкой по государственным облигациям, выпущенным Национальным банком Республики Сербии;
- Мы провели оценку и получили понимание предпосылок, связанных с расходами на ликвидацию и рекультивацию земель;
- Мы проверили предоставленный руководством анализ чувствительности по основным предпосылкам;
- Мы получили понимание процедур Общества, применяемых руководством для оценки и учета долгосрочных резервов. в т. ч. понимание того, является ли создание резерва законным или производным обязательством.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ключевые вопросы аудита (продолжение)

Объединение бизнеса — ООО «ХИП Петрохемия», г. Панчево

В примечании 39 к консолидированной финансовой отчетности раскрыта информация о том, что в соответствии с договором о стратегическом партнерстве, заключенным 24 декабря 2021 года между министерством экономики Республики Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и ООО «ХИП Петрохемия», г. Панчево, 9 июня 2023 года Группа приобрела контрольный пакет акций и зарегистрировала увеличение своей доли в капитале «ХИП Петрохемия» с предыдущих 20.86% до 90%, с обязательной денежной докапитализацией в размере 17 591 055 дин. (150 млн евро) и строительством в течение 6 лет установки по производству - полипропилена, мощностью не менее 140 тыс. тонн в год.

В соответствии с *МСФО 3: Объединение бизнеса*, приобретение дополнительной доли в качестве объединения бизнеса подразумевает признание и оценку приобретенных чистых активов, принятых обязательств, долей без права контроля в приобретенном предприятии и признание и оценку гудвила или прибыли от выгодной сделки. В примечании 39 к консолидированной финансовой отчетности раскрыта информация о том, что справедливая стоимость приобретенных чистых активов составляет 9 909 172 тыс. динаров, стоимость доли без права контроля составляет 990 917 тыс. динаров и прибыль от выгодной покупки составляет 8 918 255 тыс. динаров.

Это является ключевым аудиторским вопросом с учетом важности объединения бизнеса и его эффектов на аудит финансовой отчетности Группы, сложности бухгалтерского отражения объединения бизнеса и суждений, примененных при выявлении и определении справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств.

Аудиторский подход:

Выполнен анализ договора о стратегическом партнерстве, заключенного 24 декабря 2021 года между Министерством экономики Республики Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и ООО «ХИП Петрохемия», Панчево, с целью понимания объединения бизнеса.

Нами также были проведены следующие аудиторские процедуры:

- Оценка идентификации сделки как объединение бизнеса и ведение бухгалтерского учета в соответствии с МСФО 3;
- Оценка методологического подхода в идентификации и признании приобретенных средств и обязательств, а также доли без права контроля, принятых на даты приобретения;
- Оценка целостности, независимости, объективности и опыта внешнего консультанта, привлеченного Обществом;
- Нами были привлечены эксперты с целью оценки примененной методологии при расчете справедливой стоимости приобретенных активов;
- Проведана проверка расчета признанной и оцененной прибыли от выгодного приобретения;
- Проведена оценка обоснованности ставки дисконтирования, примененной к финансовой модели, использованной для расчета экономического выбытия;
- Проведена оценка адекватности раскрытия информации в примечаниях к финансовой отчетности Группы.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в консолидированной Годовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию. В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша ответственность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией 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.

В связи с консолидированной Годовой отчетностью, мы также выполнили процедуры, предусмотренные законом Республики Сербии «О бухгалтерском учете». Данные процедуры включают рассмотрение вопроса о том, содержит ли консолидированная Годовая отчетность раскрытие информации, требуемой законом Республики Сербии «О бухгалтерском учете». По результатам проведенных процедур мы считаем, что:

- ✓ Консолидированная Годовая отчетность составлена в соответствии с требованиями закона Республики Сербии «О бухгалтерском учете» и
  Информация, указанная в консолидированной годовой отчетности за отчетный финансовый год в отношении, которого разрабатывается консолидированная финансовая отчетность – соответствуют консолидированной финансовой отчетности.

Кроме того, на основании приобретенных в ходе аудита знаний и понимания деятельности Группы и среды, в которой она осуществляется, мы обязаны сообщить в аудиторском заключении, если приходим к выводу о наличии существенных искажений в консолидированной Годовой отчетности. В связи с этим отсутствуют какие-либо факты, о которых мы должны были бы сообщить.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное и объективное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с законом Республики Сербии «О бухгалтерском учете» 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 свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с законом Республики Сербии «Об аудиторской деятельности», 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 законом Республики Сербии «Об аудиторской деятельности», мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

- ✓ Выявляем и оцениваем риски существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате 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.

- ✓ Оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, 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 в соответствии с принципом непрерывности деятельности. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны обратить внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что 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 финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

FINEXPERTIZA

Kneza Miloša 90a/43, Skyline
tel.: + 381 11 40 10 573
e-mail: office@finexpertiza.rs
www.finexpertiza.rs
MB: 21105830
PIB: 109984934

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

АКЦИОНЕРАМ И СОВЕТУ ДИРЕКТОРОВ «НАФТНА ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ А.О. НОВИ САД»

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

- ✓ Получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации Группы и направлений бизнеса в рамках Группы для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы несем ответственность за управление аудитом Группы, осуществление надзора и проведение проверки. Кроме того, мы несем единоличную ответственность за наше аудиторское мнение.

Мы доводим до лиц, отвечающих за управление, 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 выявили в процессе аудита.

Кроме того, мы предоставляем лицам, отвечающим за управление аудируемого лица, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и проинформируем этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, и, где это представляется возможным, о соответствующих мерах предосторожности.

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

г. Белград, 29 февраля 2024 года

Срджан Божович

Партнер по проекту аудита,

лицензированный

уполномоченный аудитор

Настоящий аудиторский отчет представляет собой перевод отчета с сербского языка, который считается оригинальной версией заключения.

ОТЧЕТ УПРАВЛЕНИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

НЕФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ВАЖНЫЕ СОБЫТИЯ

Первый квартал

Расширение сети АЗС с транспондерами

В рамках кампании «Для рождения новых надежд» в 15 роддомах Сербии компания НИС вручила 225 подарочных наборов дляпервых малышей, родившихся в 2023 году

Компания НИС оказала поддержку первой Всемирной шахматной олимпиаде ФИДЕ среди лиц с ограниченными возможностями здоровья

Подписан договор аренды АЗС «Ниш-Исток»

Антон Черепанов, заместитель генерального директора НИС, представил профессиональной общественности итоги деятельности Группы НИС за 2022 год

С представительным профсоюзом подписан новый Коллективный договор, реализация которого началась 1 марта 2023 года

Началась продажа реактивного топлива оптовому клиенту в Болгарии

Вадим Смирнов, заместитель генерального директора НИС, принял участие в панельной дисскусии «Образование: путь к компетенциям» на бизнес-форуме Копаоник, рассказав о вкладе компании НИС в поддержку образования в Сербии

Второй квартал

Завершен тестовый режим электронных нарядов-допусков в Блоке «Переработка»

Получен сертификат ISCC[2], позволяющий реализовывать топливо, произведенное путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля

Совет директоров НИС выделил 60 млн евро на поддержку проектов Правительства Республики Сербия в области образования, социальной и медицинской защиты

Фотоэлектрические станции установлены еще на 7 автозаправочных станциях НИС. К настоящему моменту данный проект реализован на 15 объектах

Опубликован Отчет об устойчивом развитии за 2022 год, который компания выпускает на протяжении 13 лет

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП-Петрохемия», 9 июня была закрыта сделка о приобретении

Расширение сети АЗС электрозарядными станциями (АЗС «Бачки-Виногради»)

Состоялось XV очередное заседание Общего собрания акционеров, на котором было принято решение о выплате акционерам дивидендов за 2022 год

В рамках программы «Сообществу сообща» за 2023 год НИС объявил конкурс, направленный на оказание поддержки развитию науки и образования в партнерских городах и муниципалитетах по всей Сербии

Третий квартал

Введены в эксплуатацию АСЗ «Брус» и «Косьерич»

Завершен ввод в эксплуатацию 10 новых вакуумных цистерн для перевозки опасных грузов

В рамках процесса цифровизации на нефтяных скважинах НИС применена цифровая платформа ЭКО, важная для процесса мониторинга и контроля строительства скважин

За 2022 год НИС выплатила акционерам рекордные дивиденды в размере 23 364 924 716 динаров (брутто), что стало самой крупной годовой выплатой с начала распределения дивидендов в 2013 году

Начала работать новая АЗС «Соколичи-2» с рестораном

Началось строительство новой АЗС «Бечей-2» и реконструкция АЗС «Баймок»

Генеральный директор НИС Кирилл Тюрденев принял участие в панели, посвященной устойчивому развитию, «Наше устойчивое сообщество», в которой выступили Дубравка Джедович Ханданович, министр горного дела и энергетики Республики Сербии и Милун Тодорович, мэр города Чачак

Компания НИС и Республиканский фонд пенсионного страхования и страхования на случай инвалидности подписали Соглашение о сотрудничестве, в рамках которого определены льготы для пользователей карт для пенсионеров при покупке топлива и сопутствующих товаров и услуг на всех АЗС NIS Petrol и Gazprom

Четвертый квартал

В 2023 году в Сербии пробурено 47 эксплуатационных и четыре разведочные скважины, а 42 эксплуатационные и одна разведочная скважина введены в работу. В Румынии пробурены две эксплуатационные скважины. В четвертом квартале в Сербии пробурено девять эксплуатационных и две разведочные скважины, а восемь эксплуатационных скважин запущено в работу. В этом же квартале в Румынии пробурена одна эксплуатационная скважина и одна эксплуатационная скважина начала работу

Осуществляется реализация 2D-проектов с турецкой национальной компанией

Выполнены работы и подготовлена паспортно-техническая документация по проекту оснащения объектов наземной инфраструктуры – строительство пункта сбора на месторождении Северный Банат, которое находится в стадии реализации

Газоперерабатывающий завод в Элемире отметил свое 60-летие

Осуществляются мероприятия по реализации проекта установки автоматизированной системы маркировки и дозировки присадок на автомобильной сливо-наливной эстакаде НПЗ Панчево

АЗС «Блаце», «Баймок», «Владичин-Хан» и «Оджаци» введены в эксплуатацию после реконструкции

Введена в эксплуатацию АЗС «Ниш-Исток» – аренда АЗС – III лица. Введены в эксплуатацию новые АЗС «Бечей-2» и «Валево-5»

На 10 АЗС установлены и введены в эксплуатацию фотоэлектростанции

2 International Sustainability & Carbon Certification является международно признанным стандартом устойчивого контроля над биомассой и биотопливом.

Торжественно отмечено начало работы АЗС «Соколичи-2», второй станции на автотрассе «Милош Велики». В данный объект инвестировано более 4,5 млн евро

В конце декабря НИС в числе первых энергетических компаний региона получил сертификат ISO 55001 «Управление активами» с применением к технологическому оборудованию. Сертифицированная система позволяет проактивно управлять жизненным циклом оборудования

Опубликованы результаты конкурса корпоративной программы «Сообществу сообща», в рамках которой компания НИС окажет поддержку 54 проектам в области образования и науки, общей стоимостью 144,5 млн динаров

Делегация НИС посетила китайскую нефтяную компанию. Основной целью визита было ознакомление с технологиями добычи, утилизации и хранения CO_2

В Учебном центре в Элемире проведен десятый по счету День инвестора

Компания НИС и банк «Поштанска штедионица» на АЗС «Нови-Београд» представили общественности портфель совместных цифровых проектов в области розничных продаж

В середине декабря исполнилось 55 лет со дня начала производства на НПЗ Панчево

Совет директоров НИС утвердил бизнес-план на 2024 год, в соответствии с которым планируются капитальные вложения в размере 59,7 млрд динаров

ВАЖНЫЕ СОБЫТИЯ ПО ОКОНЧАНИИ ФИНАНСОВОГО ГОДА

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

ГРУППА НИС

Группа НИС – одна из крупнейших вертикально-интегрированных энергетических систем в Юго-Восточной Европе, самым ценным ресурсом которой является команда, состоящая примерно из около 13 500[3] сотрудников. Штаб-квартира и основные активы НИС расположены в Республике Сербия, а представительства и дочерние компании открыты в ряде других стран мира, прежде всего в соседних государствах. Основной деятельностью являются разведка, добыча и переработка нефти и природного газа, сбыт широкого ассортимента нефтяной и газовой продукции, а также реализация проектов в энергетическом и нефтехимическом секторах.

Целью компании НИС является обеспечение новых ценностей для ее акционеров, сотрудников и сообщества, в котором она осуществляет свою деятельность, а также способствовать энергетической стабильности на рынках, где она работает. Портфель проектов НИС учитывает приоритетность энергетического перехода Сербии, в связи с этим компания реализует проекты, которые, среди прочего, способствуют достижению целей Парижского соглашения по снижению выбросов углекислого газа.

Помимо деловой деятельности, НИС постоянно реализует многочисленные социально ответственные проекты, способствующие развитию сообщества и повышению качества жизни граждан. НИС в данной области фокусирует свое внимание на молодежи, являющейся драйвером будущего прогресса.

Группа НИС стремится к улучшению охраны окружающей среды и выделяет значительные средства на реализацию экологических проектов, направленных на улучшение состояния окружающей среды. Фокусом внимания НИС в области производственной безопасности остаются отсутствие вреда людям и окружающей среде при выполнении работ.

Направления деятельности

Бизнес-деятельность Группы НИС организована в рамках материнской компании «НИС а.о. Нови Сад», через Блок «Разведка и добыча»[4] и Downstream[5]. Поддержку основным бизнес-направлениям оказывают девять функций внутри материнской компании:

- Функция по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету,
- Функция по стратегии и инвестициям,
- Функция по закупкам,
- Функция по организационным вопросам,
- Функция по HSE,
- Функция по правовым и корпоративным вопросам,
- Функция по корпоративной защите,
- Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям,
- Функция внутреннего аудита, риска и внутреннего контроля.

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

НИС – единственная в Сербии компания, которая занимается разведкой и добычей нефти и газа. В данной области НИС постоянно осуществляет оперативную поддержку добыче, управляет запасами нефти и газа, разработкой нефтегазовых месторождений, а также реализует крупные проекты в области разведки и добычи.

Большинство нефтегазовых месторождений НИС расположено в Сербии, однако компания ведет геологоразведочные работы и за ее пределами, в частности, в Румынии и Боснии и Герцеговине. Самая старая зарубежная концессия НИС находится в Анголе, где добыча ведется с 1985 года.

3 В том числе сотрудники «ХИП-Петрохемия» о.о.о. Панчево
4 «Разведка и добыча» и зависимые общества (ДЗО) – «НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад» и «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево».
5 Блок «Переработка», Блок «Сбыт», Блок «Энергетика» и ДЗО «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин» и «ХИП-Петрохемия» о.о.о. Панчево.

В состав Блока «Разведка и добыча» входят Цех по подготовке природного газа, производству сжиженного углеводородного газа и газойля и удалению CO_2, и аминовая установка по очистке природного газа с использованием технологии HiPACT (High Pressure Acidgas Capture Technology), расположенные в Элемире, недалеко от г. Зренянин. Способ переработки газа на данных объектах полностью предотвращает выбросы углекислого газа в атмосферу, за счет чего достигаются не только бизнес-эффекты, но и значительные экологические выгоды. В 2023 году газоперерабатывающий завод в Элемире отметил свое 60-летие.

В Элемире НИС располагает также современным учебным центром для подготовки работников нефтяной промышленности. Это уникальный комплекс, оснащенный современным оборудованием, обучение в котором проходит в реальных условиях с возможностью моделирования всех задач, с которыми нефтяники сталкиваются в процессе добычи, подготовки и отгрузки нефти и газа.

Научно-технологическую поддержку Группе НИС оказывает дочернее общество «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови Сад».

Сервисы

НИС располагает собственными сервисными мощностями, которые полностью удовлетворяют потребности Группы и оказывают услуги третьим лицам через общество «Нафтагас-Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад». Сервисы оказывают услуги в области разведки и добычи нефти и газа в виде геофизических испытаний, разработки, оснащения и ремонта скважин, а также проведения специальных операций и измерений на скважинах. Кроме того, они занимаются техническим обслуживанием средств для работы, строительством и техническим обслуживанием нефтегазовых систем и объектов. Все мероприятия, проводимые в данном бизнес-сегменте, нацелены на расширение присутствия на международном рынке. Именно по этой причине, приоритетом является модернизация оборудования, обеспечение высочайшего качества оказываемых услуг, повышение уровня технико-технологической эффективности и рост занятости в НИС и других компаниях.

Downstream

Downstream состоит из Блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика» и области Петрохимии.

Переработка

В 2023 году исполнилось 55 лет с начала производства на НПЗ Панчево. Сегодня этот завод является одним из самых современных и экологически развитых перерабатывающих предприятий региона с максимальной проектной мощностью 4,8 млн тонн в год. В модернизацию НПЗ с 2009 года инвестировано свыше 800 млн евро, из которых значительные средства выделены на проекты по охране окружающей среды. НПЗ Панчево производит: моторное топливо стандарта Евро-5, авиационное топливо, сжиженный углеводородный газ, нефтяной кокс, сырье для нефтехимической промышленности, битумы, пропилен, ароматические углеводороды, первичный бензин для пиролиза и другие нефтепродукты (сера и другие углеводороды).

В 2020 году введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования. Этот проект стоимостью более 300 миллионов евро позволяет НИС увеличить производство наиболее ценных видов топлива – дизельного топлива, бензина и сжиженного нефтяного газа, а также начать собственное производство нефтяного кокса. НИС продолжает непрерывную модернизацию НПЗ Панчево, а в 2021 году начался капитальный проект нового этапа реконструкции установки каталитического крекинга (ФКК) и строительство нового комплекса по производству ЭТБЭ (высокооктановых компонентов бензина). Кроме того, на НПЗ постоянно проводятся мероприятия по поиску дополнительных мер по повышению эффективности и снижению затрат, а также проекты в области цифровизации.

В 2023 году, приоритетом Блока «Переработка» стало непрерывное производство нефтепродуктов, чтобы способствовать бесперебойному снабжению рынка в сложных обстоятельствах.

Сбыт

В Сербии и странах региона НИС управляет сбытовой сетью, насчитывающей более 400 АЗС, из которых свыше 80 находятся за пределами территории Сербии. НИС управляет крупнейшей розничной сетью на рынке нашей страны, а также развивает данное направление деятельности и в соседних станах: Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

НИС работает на рынке под двумя розничными брендами: NIS Petrol и GAZPROM, который одновременно является премиальным брендом в данном сегменте. Автозаправочные станции Группы НИС являются синонимом качественного топлива и сопутствующих товаров, а также оказания современных услуг, удовлетворяющих потребностям потребителей. НИС постоянно инвестирует в развитие собственной розничной сети, а также в повышение качества товаров и услуг. В рамках этой цели в 2023 году, среди прочего, открыта АЗС «Соколичи-2», второй розничный объект НИС на автомагистрали «Милош Велики». Тем самым компания способствует развитию дорожной инфраструктуры в Республике Сербия. Одним из приоритетов являются и цифровые проекты, посредством которых клиентам обеспечиваются сервисы в соответствии с современными тенденциями, как например, оплата топлива без посещения кассы, цифровизация программы лояльности и прочее.

В структуру сбыта НИС, помимо розничной реализации нефтепродуктов, сжиженного углеводородного газа и ряда сопутствующих товаров, входят экспортные и внутренние оптовые поставки газа и нефтепродуктов. В качестве отдельных бизнес-направлений компания развивает авиатопливный и бункеровочный бизнес, а также торговлю битумом.

Все виды топлива проходят строгий и регулярный лабораторный контроль и соответствуют самим строгим отечественным и международным стандартам.

Энергетика

Данная деятельность включает в себя производство электрической и тепловой энергии из традиционных и возобновляемых источников энергии, централизованное управление портфелем природного газа для всей НИС (производство и продажа компримированного природного газа, продажа природного газа), торговлю электроэнергией, разработку и внедрение стратегически важных энергетических проектов, а также разработку и реализацию проектов по повышению энергоэффективности.

Основным фокусом Блока «Энергетика» является расширение объема деятельности в сфере производства и торговли электроэнергией, управление энергоресурсами Компании, в том числе ТЭС Панчево, а также повышение энергоэффективности и надежности в рамках Группы НИС. Задачей Блока «Энергетика» является, среди прочего, ускорение энергетического перехода НИС и процесса декарбонизации.

В 2022 году была построена и введена в эксплуатацию современная комбинированная парогазовая тепловая электростанция Панчево (ТЭС Панчево). Вырабатываемая электроэнергия поставляется в распределительную энергосистему Сербии, за счет чего НИС вносит вклад в повышение энергетической стабильности Республики Сербии. Основным преимуществом ТЭС Панчево является то, что природный газ, являющийся экологическим топливом, одновременно используется для выработки тепловой энергии в виде технологического пара для нужд НПЗ Панчево и электрической энергии на рынке Сербии.

С 2013 года на восьми газовых и нефтяных месторождениях в Сербии компания НИС запустила мини-электростанции максимальной установленной мощностью 14,5 МВт. Экологическое преимущество данных установок заключается в выработке электрической и тепловой энергии на базе природного газа, который ранее не использовался из-за большого содержания углекислого газа и азота или не мог быть валоризирован в связи с отсутствием газовой инфраструктуры. Производимая тепловая и электроэнергия используются для удовлетворения потребностей НИС, а последняя также поставляется на рынок. Кроме того, производство электрической энергии осуществляется на газовом месторождении Жимболия в Румынии, которая реализуется на местном рынке.

В 2022 году началось строительство солнечных фотоэлектрических станций (ФЭС) на автозаправочных станциях НИС. До конца декабря 2023 года завершено строительство на 45 автозаправочных станций, из чего 25 введено в эксплуатацию. В 2024 году будет продолжено строительство фотоэлектрических станций и на других объектах НИС.

«ХИП-Петрохемия»

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП-Петрохемия», 9 июня 2023 года была закрыта сделка по приобретению предприятия, после чего начались работы по интеграции ХИПП в систему НИС. «ХИП-Петрохемия» является крупнейшим производителем нефтехимической продукции в Республике Сербия, и стратегия ее дальнейшего развития будет основываться на модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых объектов, на повышении энергоэффективности и эффективности бизнеса, а также на реализации проектов в области охраны окружающей среды. Ключевым проектом является строительство установки по производству полипропилена.

Штаб-квартира компании находится в Панчево, а производственные мощности расположены в Панчево, в Элемире и Крепайе. В интегрированном нефтехимическом комплексе «ХИП-Петрохемия» в настоящее время можно производить более 600 тысяч тонн нефтехимической продукции в год.

ИСТОРИЯ ОБЩЕСТВА

БОЛЕЕ 70 ЛЕТ УСПЕШНОГО БИЗНЕСА

Начиная с 1949 года, с открытия первых газовых месторождений и образования предприятия «Нафтагаз», за семь десятилетий НИС превратился в успешную энергетическую компанию. Помимо своей деятельности в области разведки, добычи и переработки нефти и природного газа и торговли нефтепродуктами, НИС также развивается в сфере энергетики и нефтехимии.

1945-1963

1945 Учреждено Торговое предприятие по сбыту нефти и нефтепродуктов.

1949 Сформировано предприятие по разведке и добыче нефти «Нафтагас». Обнаружены первые газовые месторождения.

1952 Открыто первое нефтяное месторождение на севере страны, недалеко от пос. Ерменовцы в Банате.

1953 Началось интенсивное строительство первых автозаправочных станций в крупнейших городах Сербии.

1963 Завершено строительство первого магистрального газопровода, соединившего все нефтяные месторождения с участком в городе Панчево, на котором запланировано построить первый нефтеперерабатывающий завод.

1968-1999

1968 Введены в эксплуатацию нефтеперерабатывающие заводы в городах Панчево и Нови-Сад. Обнаружено нефтяное месторождение Велебит.

1985 В Анголе началась добыча нефти, благодаря которой компания НИС впервые вступила в концессию за пределами государственных границ.

1991 Основано государственное предприятие «Нафтна индустрия Сербии».

1999 Начались бомбардировки НАТО, во время которой НИС понес человеческие и материальные потери. После окончания бомбардировок началось интенсивное восстановление поврежденных установок.

2005-2012

2005 НИС получил статус акционерного общества.

2008 На рынке Сербии появился бренд масел и смазочных материалов NISOTEC.

2009 Мажоритарным акционером НИС стала Газпром Группа.

Началась модернизация производственного комплекса.

2010 НИС становится открытым акционерным обществом, акции которого входят в листинг на Белградской бирже.

2011 Начинается региональная экспансия компании НИС. Учреждены дочерние общества в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии.

2012 Завершился первый этап модернизации НПЗ Панчево и стартовало производство топлива стандарта «Евро 5».

В Белграде состоялась торжественная церемония открытия первой автозаправочной станции премиального бренда GAZPROM.

2013-2017

2013 Начало выплаты дивидендов акционерам из прибыли за предыдущий год.

Началось преобразование НИС в энергетическую компанию.

В Сираково была ведена в эксплуатацию первая когенерационная установка по производству электрической и тепловой энергии из газа.

2014 Реализация первых партий электроэнергии на рынке.

НИС начал продажи первого фирменного моторного топлива - премиального дизельного топлива Euro Ultra D.

2015 Начало реализации бензина G-Drive 100 на автозаправочных станциях GAZPROM.

Начало реализации концепции Drive Cafe.

2016 Ввод в эксплуатацию установки аминовой очистки природного газа в Элемире.

На автозаправочных станциях GAZPROM в Сербии стартовали продажи дизельного топлива премиум-класса G-Drive.

Внедрена программа лояльности «Нам по пути».

Разработка продуктов под собственной торговой маркой Drive cafe, G-Drive, «Язак».

2017 На НПЗ Панчево прошла торжественная церемония в честь начала работ по строительству установки глубокой переработки с технологией замедленного коксования.

Подписан договор на строительство тепловой электростанции (ТЭС) в Панчево между компанией «ТЕ-ТО Панчево» и китайской компанией Shanghai Electric Group.

Утверждена корпоративная стратегия развития до 2025 года.

2018-2022

2018 Отмечено десятилетие программы взаимодействия компании НИС и местных сообществ в Сербии «Сообществу сообща».

2019 Началось строительство ТЭС Панчево.

2020 Торжественно введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования на НПЗ Панчево.

Запущено цифровое приложение Drive.Go, которое впервые в Сербии позволяет потребителям оплачивать топливо, не выходя из машины.

2021 Министерство экономики от имени Правительства Республики Сербии, компании НИС и «ХИП-Петрохемия» подписали соглашение о стратегическом партнерстве, в соответствии с которым НИС увеличил свою долю в «ХИП-Петрохемия» до 90%.

2022 Строительство ТЭ-ТО Панчево было завершено, и началось коммерческое производство электроэнергии.

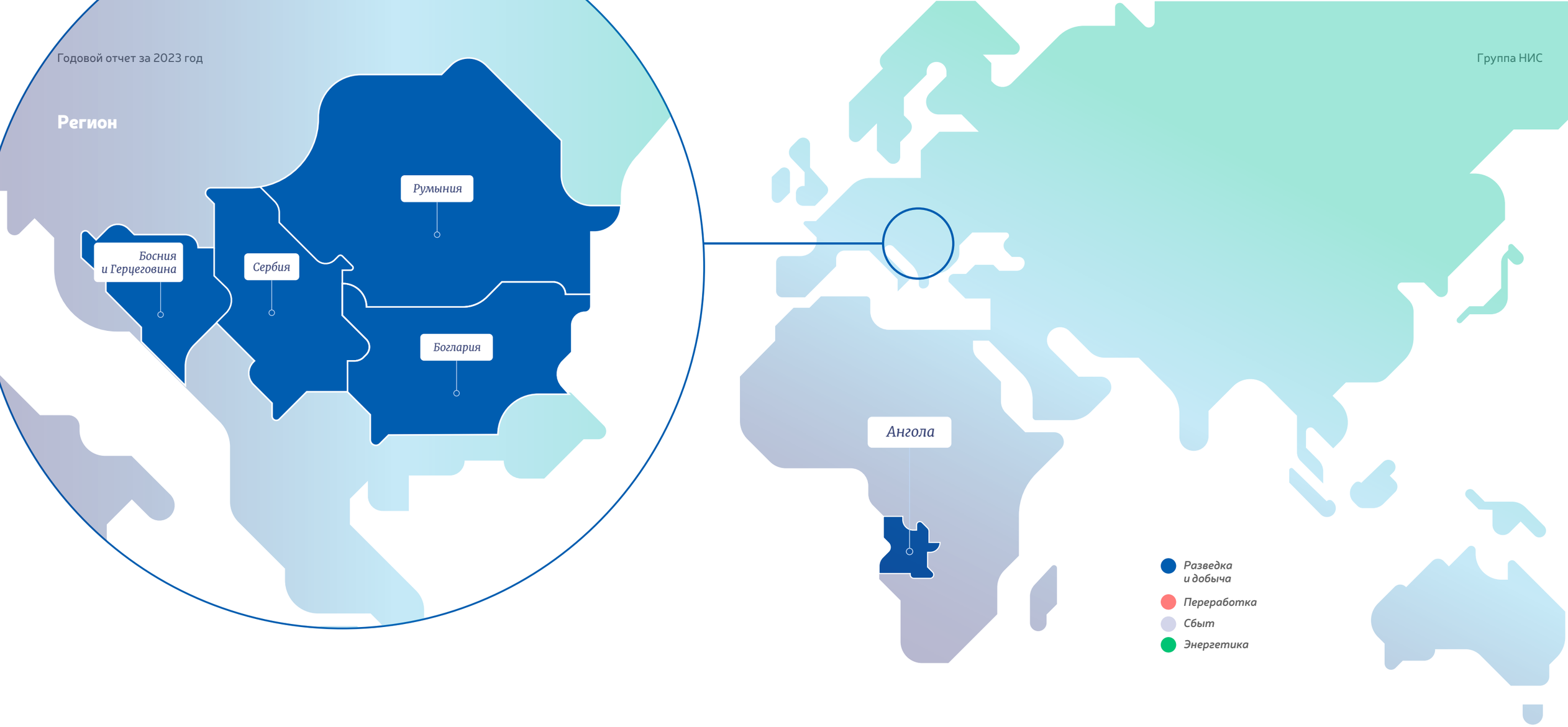
2023 ГОД В ИСТОРИИ ОБЩЕСТВА

ИЮНЬ

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве между Республикой Сербия, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП-Петрохемия», 9 июня 2023 года закрыта сделка по приобретению компании, после чего начались работы по интеграции «ХИП-Петрохемии» в систему НИС.

ДЕКАБРЬ

Отмечено 55 лет с момента запуска производства на нефтеперерабатывающем заводе Панчево.

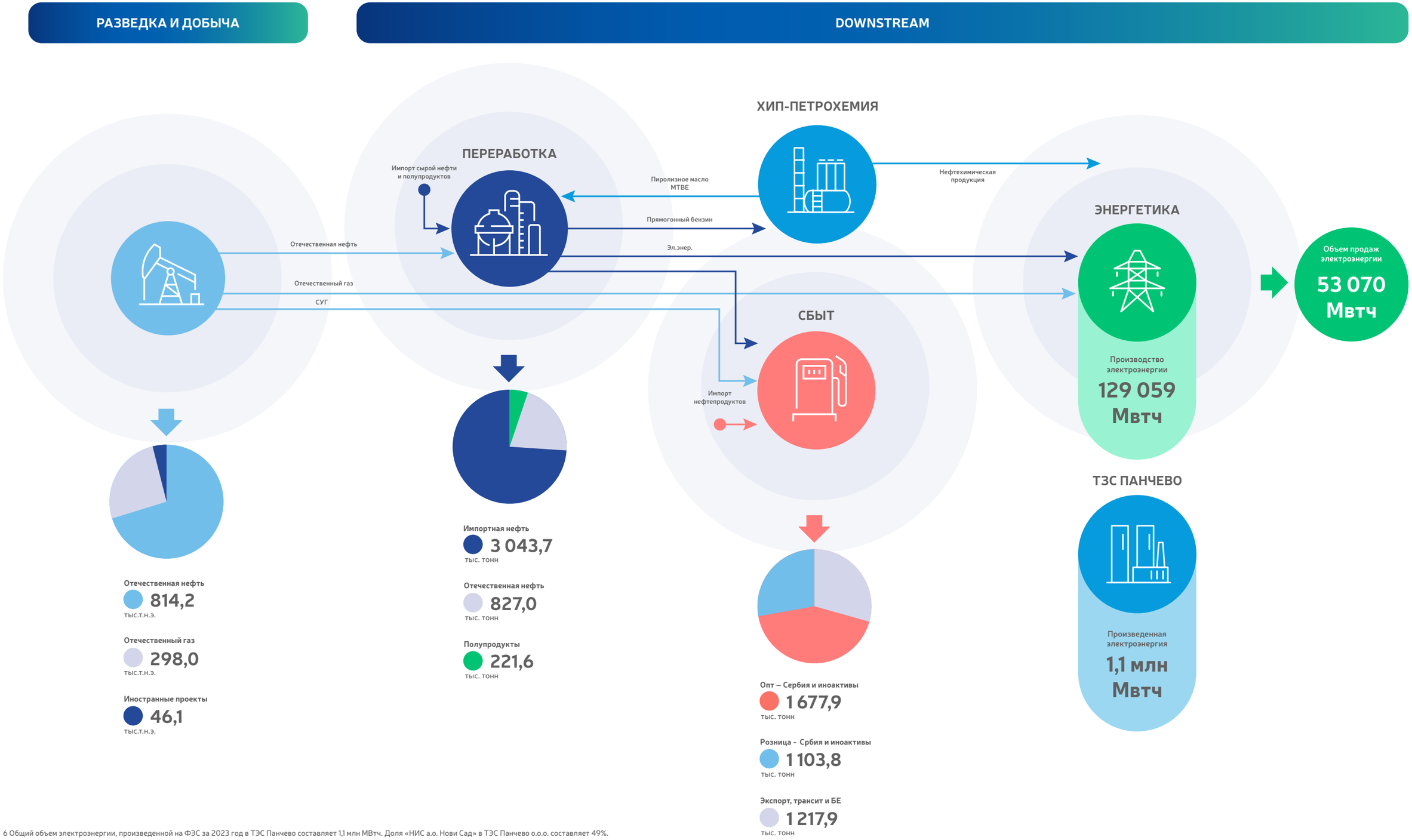


СТРАНЫ ПРИСУТСТВИЯ

Одной из стратегических целей НИС является развитие бизнеса и усиление конкурентоспособности на региональном рынке. Именно поэтому, помимо Сербии, бизнес НИС развивается и в соседних странах, а региональная экспансия осуществляется по двум основным направлениям – в Румынии и Боснии и Герцеговине в сфере разведки и добычи нефти и газа и розничная деятельность в Боснии и Герцеговине, Болгарии и Румынии. Кроме того, НИС расширил свою деятельность в области торговли электроэнергией на региональные рынки.

Организационная структура Группы НИС приведена на странице 45

БИЗНЕС-МОДЕЛЬ[6]



6 Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2023 год в ТЭС Панчево составляет 1,1 млн МВтч. Доля «НИС а.о. Нови Сад» в ТЭС Панчево о.о.о. составляет 49%.

МЕЖСЕГМЕНТНЫЕ ЦЕНЫ

Концепция методологии межсегментных цен основывается на рыночном принципе, а также на принципе «Один продукт - одна трансфертная цена».

Принцип «Один продукт - одна трансфертная цена» означает, что «движение» одного продукта между разными центрами прибыли внутри НИС оценивается по одной цене, независимо от того, между какими центрами прибыли осуществляется данное движение.

В результате межсегментных цен генерируются внутренние доходы отдельных сегментов деятельности НИС, соответственно, цены отражают рыночное положение каждого направления деятельности.

- Межсегментная цена на отечественную нефть определяется в соответствии с так называемым «экспортным паритетом»
- Межсегментная цена на природный газ соответствует отпускной цене на природный газ, по которой НИС продает природный газ предприятию «Србиягас»
- Межсегментные цены на нефтепродукты и продукты природного газа определены согласно нижеследующим принципам:
  - » комбинированный импортно-экспортный паритет - принцип при расчете межсегментных цен на нефтепродукты, режим импорта которых на внутренний рынок является свободным при наличии существенной доли экспортных каналов в структуре продаж
  - » импортный паритет – это принцип, применяемый при расчете межсегментных цен на свободно ввозимые нефтепродукты и продукты, в структуре которых преобладает продажа на внутреннем рынке
  - » экспортный паритет – это принцип, примененный к нефтепродуктам, которые почти полностью экспортируются. Межсегментная цена на такиенефтепродукты, в случае отсутствия экспортного канала в период образования трансфертных цен на нефтепродукты в период образования межсегментных цен на нефтепродукты, может быть образована в соответствии с нет-бек премиями продаж посредством альтернативных каналов реализации или на основании подписанных годовых договоров
  - » характерным отличием остальных нефтепродуктов, которые по своей специфике не принадлежат ни к одной из трех указанных групп (комбинированный импортно-экспортный паритет, импортный паритет, экспортный паритет), является то, что они поставляются небольшому количеству известных клиентов, для которых отпускные цены определены годовыми или долгосрочными договорами, и представляют собой альтернативу производству других нефтепродуктов или технологическими излишками производства.

ПРОДУКТЫ И УСЛУГИ

Группа НИС предлагает широкий спектр продуктов и услуг.

Из продуктов выделяем следующие:

- Дизельное топливо
- Автомобильные топлива
- Пропилен, ароматика, прямогонный бензин
- Прочая продукция (сера и прочие углеводороды)
- Печное топливо
- Битум
- Нефтянной кокс
- Авиатопливо
- Сжатый природный газ
- Сжиженный углеводородный газ
- Смазочные материалы и аналогичная продукция
- Вода «Язак»
- Энергоносители (производство и продажа электроэнергии и природного газа)
- Нефтехимические продукты.

НИС оказывает услуги в нескольких областях:

- реализация топлива через автозаправочные станции, работающие под двумярозничными брендами - NIS Petrol и GAZPROM. В целях быстрого, удобного и надежного обслуживания клиентов (продажа топлива и сопутствующих товаров) выпущена топливная карта GAZPROM
- услуги по испытанию качества в течение всего процесса добычи и переработки нефти, а также по испытанию качества готовой продукции
- сервисные услуги в области разведки и добычи нефти и газа
- транспортные услуги
- услуги складской логистики для третьих лиц, с охраной 24/7 и контролем доступа,
- тренинги в Научно-технологическом центре «НИС - Нафтагас о.о.о. Нови Сад», и услуги проектирования
- лабораторные услуги для внешних пользователей
- бухгалтерские и услуги HR-администрации и
- другие услуги.

СОЗДАНИЕ ЦЕННОСТИ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

АКЦИОНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ

ПОТРЕБИТЕЛИ И ПОКУПАТЕЛИ

ПЕРСОНАЛ

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И МЕСТНЫЕ СООБЩЕСТВА

ГОСУДАРСТВО

Акционеры и инвесторы

Ценности

- Долгосрочная дивидендная политика предусматривает выплату не менее 15% от полученной чистой прибыли акционерам в виде дивидендов. Общая сумма дивидендных выплат акционерам с 2013 до конца 2023 гг. составила более 89,17 миллиардов динаров, то есть более 546 динаров за акцию в сумме брутто[7]
- Строгое соблюдение всех прав акционеров и принципа равного отношения к ним, применение высоких стандартов в процессе взаимодействия и информирования акционеров
- Фокус на энергетический переход и Зеленую повестку дня

Результаты за 2023 год:

- Цена акции НИС на 31-ое декабря 2023[8] года составила 812 динаров
- Акции НИС в 2023 году являются первыми по обороту среди акций, котирующихся на Prime Listing, и первыми по обороту на Белградской фондовой бирже
- Одиннадцатый год подряд дивиденды были выплачены 2,05 миллионам акционерам на общую сумму в 23 364 924 716,00 динаров, т.е. 143,29 динаров за акцию в общей сумме
- В 2023 году завершено строительство фотоэлектростанций на 37 АЗС и введено в эксплуатацию 17 общей мощностью 584 кВт. Прямые выбросы CO_2 сократились на 6% (охват 1)

Наши мероприятия

- Организация презентаций результатов НИС на ежеквартальной основе и прямая коммуникация ключевых менеджеров Общества с акционерами и представителями инвестиционной общественности
- Прозрачное раскрытие информации и двусторонняя связь с акционерами и представителями инвестиционной общественности (34 отчета и пресс-релиза, размещенные на сайтах НИС, биржи и Комиссии по ценным бумагам)
- Экологическое, социальное и корпоративное управление – разработка презентации для инвесторов (данная форма информирования впервые была применена компанией НИС)
- Установлена новая система ведения Списка лиц с доступом к инсайдерской информации в соответствии с новыми требованиями законодательства, которые значительно улучшают и расширяют обязательства публичных акционерных обществ по предотвращению злоупотреблений на рынке капитала

Потребители и покупатели

Ценности

- Удовлетворение потребностей потребителей
- Улучшение продаж нефтепродуктов и сопутствующих товаров

Результаты за 2023 год:

- Даже в условиях нестабильной геополитической ситуации, НИС является гарантом беспрепятственного обеспечения нефтепродуктами рынка Сербии, создавая аварийные запасы на нефтебазах и обеспечивая регулярные отгрузки нефтепродуктов в период реконструкции нефтебазы Ниш
- Приложение Drive.Go – проведена имиджевая онлайн-кампания в целях привлечения новых членов и увеличения числа скачиваний приложения. Продвижение в социальных сетях и посредством других онлайн-каналов, CRM кампании, PR и взаимодействия с долгосрочными партнерами
- С целью привлечения новых и участия текущих пользователей программы лояльности «Нам по пути» проведена акция: все клиенты, подключившиеся к программе через приложение «Нам по пути» при проведении первой транзакции, т.е. при покупке любого топлива, получают 500 бонусных баллов. В целях оптимизации в приложении «Нам по пути» обеспечена возможность отправки фискального счета на электронную почту клиента
- Социальные сети/партнеры по созданию онлайн-контента: читатели нашего сайта и подписчики в социальных сетях могут прочитать подробные рекомендации о местах в Сербии, которые мы предлагаем посетить

Наша деятельность:

- Модернизация и развитие розничной сети
- Развитие потребительских брендов
- Разработка программы лояльности
- Улучшение продаж топлива и увеличение ассортимена сопутствующих товаров и услуг
- Внедрение новых продуктов

Персонал

Ценности

- Социально ответственная компания с хорошей репутацией и хорошим отношением к сотрудникам
- Надежный работодатель, обеспечивающий профессиональное развитие своих сотрудников и уважающий их лояльность и приверженность

Результаты за 2023 год:

- Програмы для молодежи NIS Energy, NIS Calling, NIS Calling Robotization и «Моя первая зарплата»

Наша деятельность:

- Реализация HR-стратегии
- Инвестиции в лидеров, внимание которых направлено на потребности сотрудников, новые обстоятельства, частые и комплексные изменения
- Инвестиции в молодежь и ее развитие, образование и науку
- Развитие корпоративной культуры и повышение приверженности сотрудников

7 Из указанной валовой суммы дивидендов при их выплате вычитается соответствующий налог, при этом налоговая ставка зависит от типа лица, которому выплачиваются дивиденды, а также от того, является ли это лицо резидентом или нерезидентом, или же нерезидентом, который осуществляет право на применение более выгодной налоговой ставки по соглашению об избежании двойного налогообложения. Указана цена по состоянию на 31 декабря 2023 года, но это цена последнего дня торгов на Белградской фондовой бирже (28 декабря 2023 г.).
8 Указана цена по состоянию на 31 декабря 2023 года, но это цена последнего дня торгов на Белградской фондовой бирже (28 декабря 2023 г.).

Государство

Влияние

- НИС входит в число ведущих отечественных работодателей, инвесторов и экспортеров
- Значительный вклад НИС в ВВП Республики Сербия
- Значительная доля в общих налоговых поступлениях в бюджете Республики Сербия
- Инвестиции в экологические проекты

Наши обязательства

- Обязательства НИС и дочерних компаний в Сербии по уплате в государственный бюджет в 2023 году составили 230,1 млрд динаров, что, по сравнению с бюджетом Республики Сербия, составляет 12%. Этот коэффициент был получен с учетом обязательств, основанных на государственных доходах, а также дивидендов, выплачиваемых Республике Сербия
- Общая сумма начисленных обязательств Группы НИС по уплате в государственный бюджет в 2023 году составила 244,38 млрд динаров. Данные обязательства погашаются в соответствии с установленными законом сроками

Социальная ответственность и местные сообщества

- Непрерывная реализация социально ответственных проектов, нацеленных на поддержку устойчивого развития местных сообществ и внесение вклада в достижение целей устойчивого развития ООН
- Выстраивание стратегических партнерских отношений с местными сообществами, на территории которых Общество ведет свою деятельность, сохранение и укрепление ценностей, направленных на создание одинаковых условий для развития каждого человека в отдельности и общества в целом
- Выявление и понимание потребностей местных сообществ, а также совместные действия по решению значимых для их прогресса и развития вопросов
- Компания, признанная в местном сообществе как профессиональная, эффективная, инновационная, гуманная и ответственная

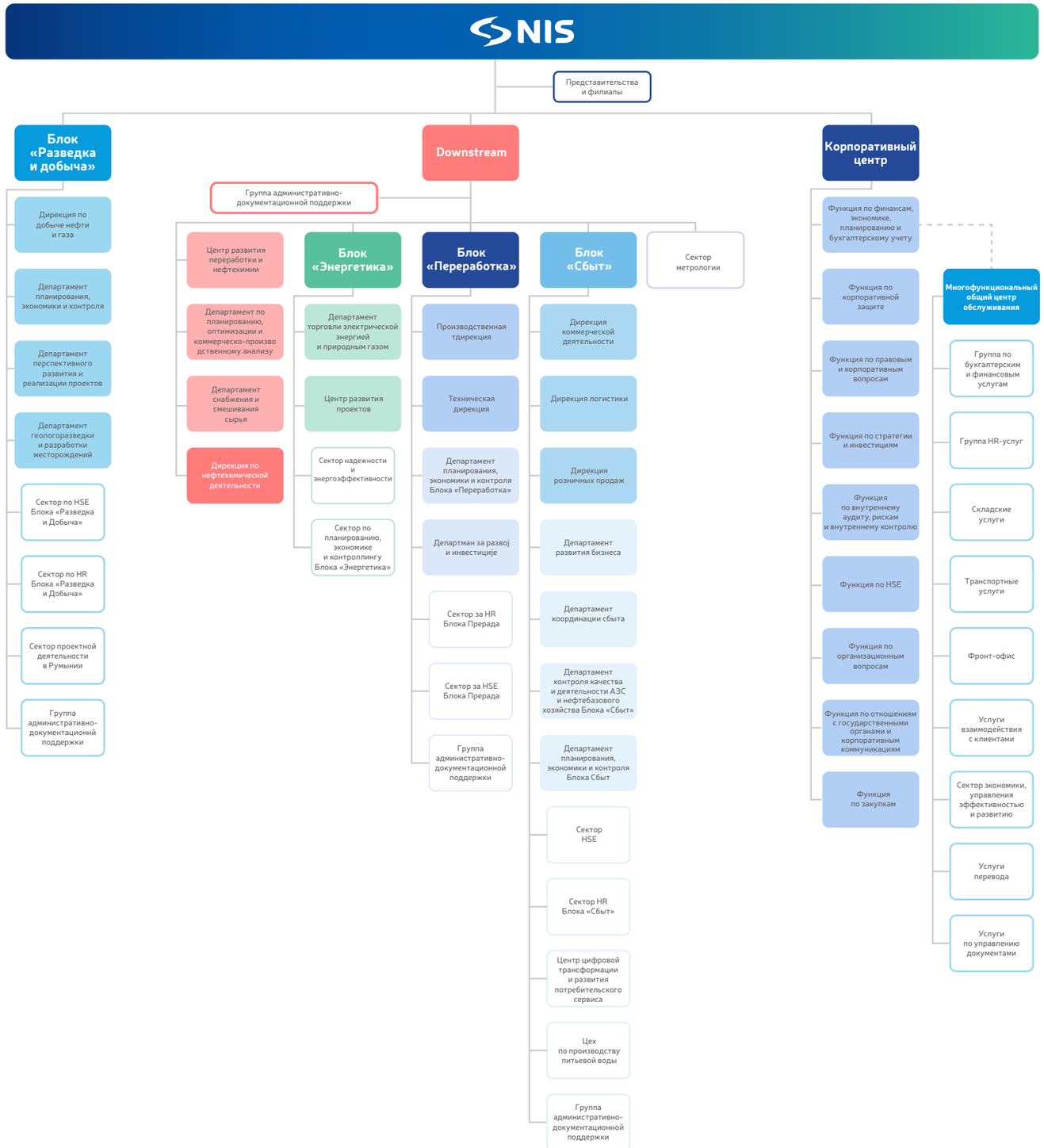
Ключевые события в 2023 году:

- Рекордными ежегодными инвестициями в развитие сообществ в размере почти 7,5 млрд динаров НИС доказал, что по праву удерживает звание одного из лидеров социальной ответственности на внутреннем рынке
- В рамках 15-летнего юбилейного цикла программы «Сообществу сообща» НИС поддержал 54 проекта в сфере науки и образования в городах-партнерах и муниципалитетах, в реализацию которых инвестировано 144,5 млн динаров
- В 2023 году волонтерский клуб компании НИС также отметил свой первый юбилей – пятилетие со дня основания. В 2023 году проведено девять волонтерских акций, в которых приняли участие 209 волонтеров компании, отработавших в общей сложности 1 121 волонтерский час
- Клуб добровольных доноров крови ПО «НИС а.о. Нови Сад» в 2023 году организовал 18 акций добровольной сдачи крови в шести городах, в результате которых собрано 572 единицы крови
- В рамках программы «Энергия знаний» в 2023 году были присуждены четыре новые стипендии для студентов, обучающихся в Российской Федерации, а также пять стипендий, предоставленных через Фонд одаренных студентов Университета г. Нови Сад

Наша деятельность

- Поддержка реализации местных инициатив путем создания условий для их реализации
- Вложения в основные столпы развития общества: медицинскую и социальную защиту, образование и науку, охрану окружающей среды, спорт и культуру
- Поддержка талантливой молодежи в раскрытии и развитии своих способностей и потенциала, а также оказание поддержки уязвимым категориям населения
- В рамках Клуба волонтеров сотрудники делятся своими знаниями, навыками и временем
- Активное участие сотрудников в акциях Клуба добровольных доноров крови ПО «НИС а.о. Нови Сад».

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА «НИС А.О. НОВИ САД»



ДЕЛОВАЯ СТРУКТУРА ГРУППЫ НИС

NIS

ДЗО[9] и процент доли

- «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево» (90%)
- «Нафтагас – Нефтянные сервисыо.о.о. Нови Сад» (100%)
- «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин» (100%)
- «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад» (100%)[10]
- «НТЦ НИС - Нафтагасо.о.о. Нови Сад» (100%)
- «НИС Петрол а.о. Белград» (100%)
  - «НИС МЕТ Энерговинд о.о.о. Белград» (50%[11])
- ООО «НИС Оверсиз», Санкт-Петербург (Российская Федерация (100%)
- «НИС Петрол е.о.о.д.» София (Болгария) (100%)
- «НИС Петрол с.р.л.» Бухарест (Румыния) (100%)
- «НИС Петрол о.о.о.» Баня Лука (Босния и Герцеговина) (100%)
  - «Г – Петрол о.о.о.» Сараево (Босния и Герцеговина) (100%)
- «Ядран Нафтагас о.о.о.» Баня-Лука (Босния и Герцеговина) (100%)

Представительства и филиалы

- Филиалы в Сербии[12]
- Представительство Ангола
- Представительство Российская Федерация
- Филиал в Туркменистане[13]

9 Общества Группы включены в консолидированную финансовую отчетность. Решение о завершении дела о банкротстве дочернего общества «НИС-Светлость о.о.о. » Буяновац вступил в законную силу 29.12.2023 года. С 2022 года компания «Светлост о.о.о. » Буяновацисключен из круга консолидации. Компании «НИС а.о. Нови Сад» принадлежит 51% акций этой компании.
10 29 февраля 2024 года изменено фирменное наименование и юридический адрес общества. Новое сокращенное фирменное наименование: «НИС МТО д.о.о. Белград».
11 Совместные вложения.
12 В соответствии с положениями Закона «О туризме» Республики Сербии, если основным видом деятельности хозяйственного общества не является гостинично-ресторанный бизнес, для осуществления такого вида деятельности оно обязано создать и в соответствующем реестре зарегистрировать бизнес-единицу, то есть объекты за пределами головного офиса или в другом порядке создать соответствующее структурное подразделение, подлежащее регистрации в Реестре туризма. По этой причине Общество зарегистрировало все АЗС, на которых осуществляется ресторанная деятельность, как отдельные бизнес-единицы. Перечень АЗС, зарегистрированных в качестве бизнес-единиц, размещен на веб-сайте http://ir.nis.rs/ru/korporativnoe-upravlenie/struktura-gruppy/.
13 Начался процесс ликвидации.

СТРАТЕГИЯ

МИССИЯ, ВИДЕНИЕ И ЦЕННОСТИ

МИССИЯ

Ответственно используя природные ресурсы и современные технологии, давать людям в Балканском регионе энергию для движения к лучшему.

ВИДЕНИЕ

НИС станет признанным лидером Балканского региона в своей отрасли по динамике устойчивого развития и повышения эффективности, демонстрируя высокий уровень социальной и экологической ответственности, а также современные стандарты услуг.

ЦЕННОСТИ

Ответственность

Наш результат и безопасность - моя ответственность!
Ответственная компания и сотрудники, которые рационально используют ресурсы для достижения общего благополучия.

Прозрачность

Открыты друг для друга!
В рамках открытого и искреннего общения, в котором мы все равны, создается прозрачная рабочая среда.

Иновационность

Запусти свое любопытство!
Мы всегда находим и поддерживаем новые и лучшие решения, чтобы постоянно совершенствоваться и оставаться лидерами в отрасли.

Профессионализм

Знание созидает наше будущее!
Все создаваемое нами основано на нашем профессионализме, который вдохновляет изменения во всем сообществе.

Основные стратегические цели НИС

Сохранение показателей добычи и роста ресурсной базы

Увеличение глубины и эффективности переработки

Увеличение объемов реализации нефтепродуктов через собственные сбытовые каналы и модернизация

Диверсификация деятельности за счет строительства новых мощностей для производства электроэнергии

Оптимизация операционных показателей

СТРАТЕГИЯ

В 2017 году была принята новая интегрированная корпоративная Стратегия НИС а.о., нацеленная на обеспечение дальнейшего роста, а также рентабельности для акционеров, сотрудников и сообщества. Учитывая, что с 2023 года «ХИП-Петрохемия» также входит в состав НИС, стратегия компании будет включать в себя интеграцию и дальнейшее развитие нефтехимического направления.

Разведка и добыча

В действующей Стратегии большая часть инвестиций НИС запланирована в научно-производственный сегмент. Разведочные и геолого-технические работы в Сербии, инвестиции в развитие наиболее прибыльных иностранных концессий, а также непрерывное повышение эффективности деятельности ограничит ожидаемое незначительное сокращение объема добычи. В период 2018-2023 в Сербии пробурено 296 скважин и начата добыча нефти и газа в Боснии и Герцеговине.

Переработка

Развитие переработки НИС посредством модернизации НПЗ Панчево и повышения энергетической и операционной эффективности в этом сегменте является одной из основных задач НИС. В период 2018-2023 на нефтеперерабатывающем заводе введена в эксплуатацию установка глубокой переработки с технологией замедленного коксования, благодаря чему увеличена глубина переработки и изменена структура продукции в пользу светлых нефтепродуктов. Для повышения эффективности и надежности реализованы многочисленные инвестиционные проекты.

Сбыт

Стратегия предусматривает модернизацию розничной сети и нефтебаз, повышение прибыльности за счет роста продаж и развития сегмента сопутствующих товаров и услуг, повышение эффективности и объема оптовых продаж. Фокус направлен и на улучшение деятельности бизнес-линий специализированной продукции (повышение уровня специализированной логистики, повышение качества продукции и сопутствующих услуг). В период 2018-2023 введено в эксплуатацию 18 новых АЗС (из чего 9 новопостроенных, две АЗС приобретенных, 7 взятых в аренду). В сеть возвращено еще 6 АЗС и реконструировано 33 АЗС. Зарядные устройства для электромобилей установлены на 7 АЗС.

Энергетика

Основные цели НИС в области энергетики - рост производства электроэнергии и повышение эффективности. Помимо дальнейшего роста производства электроэнергии (запуск ТЭС Панчево, малые электростанции, солнечные панели), в ключевые проекты входит и рост объема торговли электроэнергией. В 2022 году введена в эксплуатацию ТЭС Панчево и 8 ФЭС на АЗС, в 2023 году введено в эксплуатацию 17 ФЭС на АЗС совокупной мощностью 873,63 кВтч. Завершены работы по строительству 20 ФЭС на АЗС и работы по монтажу панелей на крыше фабрики по производству воды «Язак» мощностью 620 КВт. Подписаны договоры и начата реализация проекта по строительству ФЭС на территории нефтебаз в Нови Саде мощностью 6,59 МВт и ФЭС на их крышах нефте мощностью 0,56 МВт.

Что сделано к настоящему моменту?

Введена в эксплуатацию установка «Глубокая переработка»

Внедряем современные технологии в нефтяной сектор Сербии.

снижение выбросов SO_2
>90%

>300
млн евро инвестиций в проект «Глубокая переработка»

99,2%
глубина переработки на НПЗ Панчево

до 2 000
глубина переработки на НПЗ Панчево

38,2%
увеличение производства дизельного топлива на НПЗ Панчево

Строительство и ввод в постоянную эксплуатацию ТЭС Панчево

В 2023 году в энергосистему Сербии поставлено 1 055 ГВтч электроэнергии. Производство пара для НПЗ успешно опробовано

до 200 Мв

Стоимость проекта **около 192 млн евро**

Интеграция «ХИП-Петрохемии» в 2023 году

«Стратегия развития ХИПП основана на повышении энергоэффективности, модернизации основных производственных мощностей и строительстве новых установок, что в совокупности повысит конкурентоспособность и устойчивость бизнеса ХИПП.»

Договор о стратегическом партнерстве определяет ключевое обязательство НИС по докапитализации ХИПП в ближайшие **6** лет в размере **150** млн евро для строительства завода по производству полипропилена минимальной мощностью **140 000** тонн в год.

Как и в предыдущий период, программы по повышению операционной эффективности во всех подразделениях НИС станут ключевым залогом успеха в бизнесе в предстоящий период и останутся одной из основных стратегических целей в условиях сложной бизнес-среды.

2017 Начало строительства установки «Глубокая переработка»

2019 Начало реализации проекта ТЭС Панчево

2020 *18 ноября* **Торжествено открытие «Глубокой переработки»**

2021 Начало реализации проектов по повышению эффективности и надежности НПЗ

2022 *24 октября* **Начало коммерциальной работы ТЭС Панчево**

2023 *9 июня* **Интеграция «ХИП-Петрохемии»**

Дальнейшие направления развития НИС

Разведка и добыча
Максимизация собственной нефти в структуре переработки за счет поддержания ежегодного спада добычи за счет программ GTA и GIR и развития концессий.

Переработка
Повышение эффективности за счет проектов модернизации, повышения эксплуатационной и энергетической эффективности и интеграции в нефтехимический сектор.

Энергетика
Наращивание потенциала по производству электроэнергии, в первую очередь из возобновляемых источников энергии.

Сбыт
Долгосрочное сохранение доли на рынке моторного топлива Сербии и рост доли на розничном рынке за счет модернизации сети и повышения эффективности бизнеса.

Петрохемия
Модернизация существующих установок и строительство установок по производству полипропилена, повышение энергоэффективности и реализация проектов в области охраны окружающей сред.

ESG
Улучшение экологических показателей бизнес-процессов с фокусом на снижении углеродоемкости, а также сохранение окружающей среды.

Corporate headquarters (HQ)
Повышение эффективности во всех направлениях.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Интегрированная система управления рисками

Риск - это отрицательное воздействие на цели Общества в случае возникновения рискового события. Под управлением рисками подразумевается непрерывный и систематический бизнес-процесс, обеспечивающий поддержку при принятии управленческих решений и исполнении целей Общества в условиях подверженности рискам.

Деятельность Общества подвергается различным рискам, возникновение которых может привести к существенным отклонениям от поставленных целей. Общество осознает существование рисков и стремится активно управлять ими на системной основе. Эффективное и действенное управление рисками обеспечивает непрерывность бизнеса Общества, а определенная система управления рисками представляет собой способ управления рисками в Обществе и создает основу для принятия бизнес-решений.

В течение 2023 года проведена внешняя оценка системы управления рисками в Обществе с заключением о том, что система управления рисками в Обществе соответствует требованиям международных стандартов в области корпоративного управления, в том числе специализированных стандартов в области управления рисками.

Общество установило свои цели в области управления рисками и разработал интегрированную систему управления рисками (ИСУР). Целью Общества в области управления рисками является повышение эффективности и результативности управленческих решений путем идентификации, анализа и оценки сопровождающих их рисков, определение ответа и мероприятий по управлению рисками, а также обеспечение максимальной эффективности и результативности мероприятий по управлению рисками в ходе реализации принятых решений.

Цели Общества в области управления рисками достигаются за счет:

- создания культуры управления рисками в Обществе с целью обеспечения общего понимания основных принципов и подхода к управлению рисками со стороны руководства и сотрудников;
- формулирования и введения системного подхода к выявлению и оценке рисков, возникающих как в рамках деятельности всего Общества, так и в отдельных ее областях;
- стимулирования обмена информацией о рисках между структурными подразделениями Общества, а также путем совместной разработки мероприятий по управлению рисками и
- предоставления систематизированной информации о рисках органам управления Общества.

ИСУР – это совокупность этапов, методологической базы и инструментов, направленных на обеспечение эффективности и результативности процесса управления рисками в НИС.

Схема мероприятий бизнес-процессов ИСУР в обществе

Основным принципом данной системы является ответственность за управление рисками, которую несут владельцы рисков, т.е. владельцы бизнес-процессов в Обществе. Подобный подход позволяет установить зоны ответственности за управление и мониторинг рисков, а также обеспечить подготовку соответствующих стратегий и планов мероприятий по управлению рисками на уровне структурных подразделений, т.е. Общества в целом.

В Обществе сформирована Сектор мониторинга системы управления рисками, которая проводит непрерывный мониторинг и контроль процессов управления рисками, координирует и развивает данный бизнес-процесс.

Риски выявляются путем анализа внутренних и внешних источников данных, анализа маловероятных сценариев, посредством интервью и риск-сессий и т. д., а оценка подверженности риску осуществляется с использованием количественных, качественных или EMV (expected monetary value) методов. Риски ранжируются по уровням, согласно матрице рисков, сочетанию определяемого воздействия и вероятности возникновения риска.

В Обществе разработаны ключевые индикаторы рисков с целью раннего выявления изменений и потенциальных причин, которые в будущем могут привемсти к недостижению бизнес-целей Общества. Они отражают вероятность реализации рисков по выявленным ключевым показателям. Также определена периодичность выполнения мониторинга.

ИСУР в процессе бизнес-планирования

Ключевые риски, связанные с целями Общества, подтверждаются Советом директоров в ходе утверждения бизнес-планов. Оценка рисков является неотъемлемой частью процесса бизнес-планирования, а информация о ключевых рисках (прогноз финансового влияния рисков, а также необходимые финансовые ресурсы для реализации мероприятий) является неотъемлемой частью утвержденных бизнес-планов.

В своей деятельности Группа подвержена следующим категориям, соответственно, группам риска:

Нефинансовые риски:

- Операционные риски,
- Проектные риски,
- Политические риски,
- Стратегические риски,
- Репутационные риски,
- Правовые риски,
- Риски соответствия.

Финансовые риски:

- Валютный риск,
- Процентный риск,
- Риск ликвидности,
- Кредитный риск,
- Риск концентрации,
- Товарно-ценовые риски.

Нефинансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
HSE риски	
Характер деятельности Общества влечет за собой риски для здоровья, безопасности и окружающей среды	В целях защиты сотрудников, оборудования и сооружений, окружающей среды и выполнения юридических обязательств общество постоянно контролирует рабочие процессы, сотрудников, средства труда, условия труда и жизни и своевременно согласовывает нормативные и методические документы с изменениями в законодательстве Республики Сербия и контролирует управления в соответствии с ними. Общество своевременно реализует корректирующие мероприятия, предписанные в результате расследований событий в области HSE, посредством системы наблюдений, корпоративного контроля и внешних проверок. Проводятся тренинги по обучению сотрудников в области HSE.
Риски в области HR	
Высококвалифицированные кадры – ключевой фактор эффективной деятельности предприятия.	Общество реализует широкий диапазон мер по привлечению и удержанию квалифицированных кадров в компании, среди которых следующие: программа раннего рекрутинга (сотрудничество с образовательными учреждениями, предоставление стипендий студентам), программа «NIS Calling», «NIS Energy» и программа репатриации в Сербию. Программы, которые реализуются для остальных сотрудников: Программа управления талантами, Программа развития талантов, профессиональное/квалификационное обучение сотрудников, программа калибровки - выявление талантов и определение плана преемственности для ключевых должностей в компании, тренинги для руководства и внедрение единой системы управления талантами.

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Операционные риски	
Риски в области ИТ	
Вследствие все большей зависимости бизнес-процессов Общества от информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций, Общество подвергается рискам обеспечения ожидаемой доступности сервисов и непрерывности деятельности.	Общество управляет данными рисками с помощью ряда мер, включающих ИТ стандарты, инструменты мониторинга систем, проводит резервное копирование данных, а также тестирует процедуру восстановления сервисов. Кроме того, Общество стремится отслеживать и внедрять новые технологии и проводит модернизацию оборудования в целях повышения качества и непрерывности доступности сервисов.
Риски информационной безопасности	
Общество подвержено бизнес-рисками в силу потенциального нарушения целостности, конфиденциальности и доступности информации.	Защита информации в Обществе подразумевает мероприятия, которые через порядок работы с информацией положительно влияют на деятельность в целях поддержания непрерывности бизнес-процессов и минимизации бизнес-рисков. Система защиты информации Общества представляет собой комплекс правил, прописанных в распорядительных и нормативно-методических документах, соответствующих организационно-технических решений и мероприятий с целью применения и контроля над применением предписанных и применяемых мер защиты.
Проектные риски	
В рамках Группы НИС установлен последовательный и четкий процесс управления рисками при реализации инвестиционных проектов, который полностью соответствует стандартам PMI (Project Management Institute). Эффективное управление рисками на проектах выражается через повышение вероятности и воздействия положительных событий и, соответственно, через снижение вероятности и воздействия отрицательных событий на проекте, что обеспечивает и создание более реальных планов управления проектом и повышает уровень определенности в достижении поставленных проектных целей.	Для каждого инвестиционного проекта еще на этапе планирования и подготовки составляется подробный план по управлению рисками. В процессе этого особое внимание уделяется идентификации рисков, важных для определенного инвестиционного проекта, анализу выявленных рисков (качественный и количественный анализ), планированию «стратегии ответа», т.е. надлежащих мер (путем определения профилактических мероприятий, contingency (корректирующих) планов и запасных планов действий), установлению уровня отклонения от выявленных рисков, а также определению лиц, ответственных за реализацию этих мер и лиц, отвечающих за регулярный пересмотр проектных рисков. Все вышеуказанные составляющие объединяются в своеобразный Реестр рисков на проекте.
Политические риски	
Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.	В настоящее время группа продолжает оценивать влияние новых санкций на свою деятельность. Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличатся от фактических результатов. В Группе внедрены внутренние процедуры по обеспечению санкционного комплаенса. Их основной целью является устранение рисков и потенциальных факторов, которые могут негативно сказаться на деятельности Общества в рамках взаимодействия с контрагентами, в отношении которых введены международные запреты и ограничения (санкции).

Финансовые риски

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
Возникает в случае денежных средств, депозитов в банках и финансовых учреждениях, внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, а также при продаже нефтепродуктов на условиях отсрочки платежей.	Управление кредитным риском осуществляется на уровне Группы НИС. По кредитным лимитам банки ранжируются согласно установленным методикам и классифицируются как ключевые и прочие банки, в целях определения максимальной суммы задолженности „НИС а.о. Нови Сад» перед банками (на основании депозитов, документарных инструментов: банковских гарантий, аккредитивов и т.д., выданных «НИС а.о. Нови Сад»). Когда речь идет о дебиторской задолженности, применяется разработанная методика кредитных лимитов, на основании которой определяется степень подверженности риску при работе с определенными клиентами, в зависимости от их финансовых показателей.
Риск ликвидности	
Риск ликвидности – это риск, связанный с трудностями, с которыми Группа НИС может столкнуться при выполнении своих обязательств. Речь идет о риске отсутствия соответствующих источников финансирования деятельности Группы НИС.	Группа НИС осуществляет непрерывный мониторинг ликвидности в целях обеспечения достаточного объема наличных денежных средств для ведения операционной, инвестиционной и финансовой деятельности. Для этого постоянно заключаются договоры и обеспечивается достаточное количество доступных кредитных и документарных линий при одновременном соблюдении максимально допустимого размера задолженности по кредитам (лимит определяется материнским Обществом), а также исполнение обязательств по договорам с коммерческими банками (ковенанты).
Ценовые риски	
Из-за специфики своей основной деятельности Группа НИС подвержена рискам изменения цен, а именно цен на сырую нефть и нефтепродукты и нефтехимическую продукцию, которые влияют на стоимость запасов и рентабельность в нефтепереработке и производстве нефтехимической продукции, что в дальнейшем влияет на будущие денежные потоки.	Часть указанных рисков устраняется путем приведения отпускных цен на нефтепродукты в соответствие с изменениями цен на нефть и нефтепродукты. В целях сокращения потенциального отрицательного влияния данного риска также применяются следующие меры: • годовое планирование с использованием нескольких сценариев, мониторинг планов и своевременная корректировка оперативных планов закупки сырой нефти; • регулярные заседания Комиссии «НИС а.о. Нови Сад» по закупкам/продажам сырой нефти для рассмотрения всех важных вопросов; • постоянная, интенсивная проверка новых потенциальных поставщиков путем проведения процедуры проверки лиц, подавших запросы и письма о заинтересованности, которые подаются НИС-у; • принятие всех возможных мер для обеспечения непрерывности поставок нефти в сложившихся в первом квартале 2022 года ограниченных условиях с обеспечением необходимого объема и состава в соответствии с планами переработки и планируемого производства/ассортимента продуктов; • дополнительная оптимизация процесса закупки, исполнение постановления Правительства Сербии об отмене таможенных пошлин на импорт нефти с марта 2022 до конца года, а также в 2023 году • постоянная работа по оптимизации процессов и стремление к наилучшему экономическому эффекту и показателям; • мониторинг рыночной конъюнктуры в течение календарного года и сбор информации от зарубежных компаний, являющихся именитыми, надежными трейдерами на европейском рынке и за его пределами, с целью лучшего понимания потенциальных условий осуществления и реализации спотовых закупок.

ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ ПО УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ
Кредитные риски	
Общество работает в международной среде и подвергается валютному риску, который обусловлен операциями с использованием различных видов валют, прежде всего, евро и доллара США. Риск проистекает из будущих торговых операций и признанных средств и обязательств.	Часть рисков, связанная с влиянием изменения курса национальной валюты к доллару США и влияние этого фактора на цены на нефтепродукты, нейтрализуется посредством естественного хеджирования отпускных цен на нефтепродукты, которые корректируются с учетом курсовых изменений. Помимо этого, применяются и такие инструменты управления рисками, как форвардные операции и последовательные покупки иностранной валюты на валютном рынке, которые способствуют уменьшению влияния отрицательных курсовых разниц в ситуации снижения курса национальной валюты по отношению к евро (валюта, в которой погашается наибольшая часть валютных обязательств Общества после введения санкционных ограничений). К остальным мерам относятся: обеспечение сбалансированности валютного платежного баланса в части приведения валюты для оплаты экспорта в соответствие с валютой валютных обязательств, управление валютной структурой кредитного портфеля и т. п.
Риск процентной ставки	
Общество подвергается риску изменения процентной ставки как при привлечении денежных средств от банков, так и при размещении средств.	Кредитование Общества в коммерческих банках в основном происходит с использованием переменных или фиксированных процентных ставок, в зависимости от прогнозов изменений базовых процентных ставок на денежном рынке и возможность коммерческих банков предлагать фиксированные процентные ставки по кредитам. Размещение денежных средств в качестве внутрикорпоративных кредитов/займов, выданных третьим лицам, осуществляется только по переменным или фиксированным процентным ставкам, а размещение денежных средств в виде срочных вкладов и вкладов до востребования в основном осуществляется по фиксированным процентным ставкам. Размещение денежных средств в виде депозитов осуществляется по методике расчета кредитных лимитов коммерческих банков (согласно принципу взаимности средства размещаются только в ключевых коммерческих банках, которые предоставляют Обществу кредиты или кредитные/документарные линии). В этом контексте доходы и денежные потоки на основании банковских депозитов и частично выданных внутрикорпоративных кредитов по большей части не зависят от изменений базовых процентных ставок, тогда как обязательства перед банками и внутрикорпоративные обязательства, договоренные по изменяющимся процентным ставкам, зависят от изменений базовых процентных ставок. В целях снижения уровня неопределенности, связанной с процентным риском, в процессе получения предложений по финансированию от банков Общество настаивает на предоставлении и предложений с фиксированными процентными ставками для того, чтобы провести сопоставление процентных ставок с плавающими и фиксированными процентными ставками, и выбрать подходящий вариант в соответствии с действующей политикой управления расходами на процентные ставки. Помимо вышеуказанного, постоянно проводится анализ движения процентных ставок на финансовом рынке, а также анализ ограничений и возможностей использования инструментов хеджирования ставок (процентные свопы, опции и т.п.).

ДЕЛОВОЕ ОКРУЖЕНИЕ[14]

Мир[15]

Бурными событиями на рынке нефти и газа ознаменовался 2023 год. По этой причине производители нефти не имели четкого понимания состояния спроса и предложения на рынке, который вступил в новый год, отягощенный крупными геополитическими кризисами, инфляционным давлением и предупреждениями о рецессии в некоторых наиболее развитых странах. Чтобы избежать перебоев с поставками и оперативно реагировать на обстоятельства, альянс ОПЕК+ планирует помимо регулярных встреч проводить и внеочередные.

При этом, в конце 2023 года крупнейший в мире производитель нефти - США установил исторический рекорд добычи нефти и газа (13 млн баррелей в сутки). Аналитики ожидают, что в 2024 году этот показатель повысится до 13,2, а потом пойдет на спад. На втором месте по объему добычи в 2023 году была Саудовская Аравия. В первом полугодии добыча составляла около 10,2 млн баррелей в сутки, но в целях стабилизации цен с июля она добровольно сократила на 1 млн баррелей в сутки. Канада достигла рекордных 4,86 млн баррелей в сутки в 2023 году, при этом аналитики ожидают, что добыча в стране вырастет на 8% к 2025 году.

Управление энергетической информации США прогнозирует повышение глобального уровня добычи жидких углеводородов в 2024 году на 0,6 млн барр./сут., что меньше, чем в 2023 году, когда был зафиксирован скачок в 1,7 млн барр./сут.

В отчете Управления энергетической информации США, опубликованном в конце 2023 года, прогнозируется, что мировой спрос на нефть достигнет уровня 101,7 млн барр./сут, что обусловлено макроэкономическим спадом. Глобальный рост спроса в последнем квартале 2023 года снизился почти на 0,4 млн барр./сут., причем большей частью за счет стран Европы. В целом в 2024 году прогнозируется замедление глобального роста спроса до уровня около 1,1 млн барр./сут., учитывая снижение темпа роста ВВП в крупных экономиках. На уровень спроса также влияет глобальная тенденция по повышению энергетической эффективности и повышение количества электромобилей.

На 28-й сессии Конференции сторон Рамочной конвенции ООН об изменении климата, состоявшейся в ОАЭ в середине декабря, представители почти 200 стран пришли к согласию в отношении необходимости сокращения потребления ископаемых топлив на мировом уровня для противодействия изменениям климата. Такое решение оценивается как историческое, однако его реальный успех зависит от его реализации. Более 100 стран-участниц конференции выступало за формирование конкретного плана постепенного отказа от использования нефти, газа и угля, чему противостояла группа стран-участниц ОПЭК во главе с Саудовской Аравией с позицией, что снижение выбросов на мировом уровне возможно и без отказа от определенных видов топлива. Стратегия компании Aramco остается прежней и предусматривает постоянные инвестиции в добычу углеводородов. За счет этого предполагается обеспечить краткосрочную и среднесрочную энергетическую безопасность и доступность энергоносителей, а также накопить средства для последующего энергетического перехода. Aramco планирует удвоить производство «голубого» водорода и аммиака за счет интенсивной добычи газа (до 2030 года компания намерена повысить добычу более, чем на 50%), а также инвестировать в технологии улавливания и хранения углекислого газа, отказываясь при этом от проектов в сфере возобновляемой энергетики.

Крупнейшее мировое аналитическое агентство Goldman Sachs придерживается аналогичной позиции, считая, что энергетический переход должен быть основан на максимизации уровня энергии при минимизации выбросов с сохранением при этом надежности. Агентство считает, что именно такого подхода Европе не хватало в течение последних нескольких лет. Это подтверждается и последним отчетом Европейской комиссии, где отмечено, что страны ЕС отстают в достижении поставленных целей про противодействию изменениям климата. Так, по данным комиссии, существующие национальные планы стран ЕС к 2030 году обеспечат совокупное снижение выбросов парниковых газов на 51%, не достигнув обязательного целевого значения в 55%.

Цена на нефть

В течение 2023 года цены марки типа Brent оставались более стабильными, чем в предыдущем периоде, и колебались в диапазоне от 71,7 до 97,9 $/барр. Для сравнения, в 2022 году, этот коридор составлял от 76,4 до 137,6 $. В последнем квартале 2023 года цены варьировались от 73,6 до 95,0 $/барр. с тенденцией постоянно снижения в течение всего квартала, как и в аналогичном периоде прошлого года.

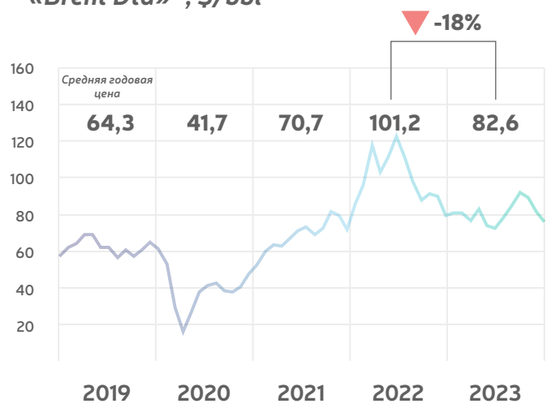
Средняя цена за баррель марки Brent в 2023 году составила 82,6 $, что на 18% ниже, чем в прошлом году. При этом средний показатель последнего квартала составил 84,0 $, что всего на 5% меньше, чем в 2022 году (88,7 $).

В конце 2023 года отмечался рекордный за последние пять лет период постоянного снижения цен, продлившийся семь недель подряд. Максимальная цена в 2023 году была зафиксирована в конце сентября , после чего постепенно снижалась, пока не достигла уровня в 77,6 $/барр. в конце года.

Волатильность цен сохранится и в будущем периоде, принуждая энергетические компании пристально следить за событиями в мире, особенно в секторе Газа и Красном море.

До настоящего времени цены повышались и в связи с сокращением добычи странами ОПЕК и опасениями дефицита на рынке. При этом в США добыча вышла на рекордный уровень - 13,2 млн барр/сут. Одно из проверенных ранее решений - перенасыщение рынка, приводящее к снижению цен и, соответственно, рентабельности американской сланцевой нефти. Учитывая эти обстоятельства, текущий период можно рассматривать как затишье перед бурей.

Движение цены на нефть типа «Brent Dtd»[16], $/bbl



Макроэкономические тенденции

В своем последнем Глобальном обзоре экономических условий McKinsey заявляет, что наибольший процент респондентов в течение года назвал геополитическую нестабильность самой большой угрозой экономическому росту. Присутствовавший ранее оптимизм по поводу мировой экономики, роста рабочей силы и прибылей компаний (руководители которых были опрошены в ходе данного исследования) несколько «поубавился».

По мнению МВФ, глобальный рост замедлится с 3,5% в 2022 году до 3,0% в 2023 году и до 2,9% в 2024 году, что значительно ниже исторического среднего показателя (2000-2019 годы) в 3,8%. На фоне глобальной политической ситуации страны с развитой экономикой замедлят экономический рост с 2,6% в 2022 году до 1,5% в 2023 году и 1,4% в 2024 году. В развивающихся странах также произойдет небольшое снижение экономического роста с 4,1% в 2022 году до 4,0% в 2023 и 2024 годах.

14 Источник данных по мировым странам, Ценам на нефть и макроэкономическим тенденциям: Отчеты Wood Mackenzie, IHS, Bloomberg, Reuters, Национального нефтянного комитета Сербии, Еврокомиссии. Источник данных по Сербии: Отчеты НБС, газетные статьи.
15 Источник: EIA, OPEC, Oil&Gas Journal, IHS, Wood Mackenzie.

16 Источник: *Platts*.

Глобальная инфляция устойчиво снижается с 8,7% в 2022 году до 6,9% в 2023 и 2024 годах из-за ужесточения денежно-кредитной политики, поддерживаемой снижением международных цен на товары. МВФ полагает, что в целом базовая инфляция будет постепенно снижаться.

После того как ключевые базовые процентные ставки с июля 2022 г. подскочили до самого высокого уровня за последние двадцать лет, в 2024 году, по мнению международных финансовых учреждений, центральных банков и экспертов, они обязательно снизятся.

На своем последнем заседании по денежно-кредитной политике в 2023 году Европейский центральный банк решил сохранить процентную ставку на уровне 4,5%. Было также отмечено, что повышение процентных ставок, наверное, не будет необходимым для того, чтобы взять инфляцию под контроль. По оценкам ЕЦБ, инфляция достигнет уровня около 5,4% в 2023 году и около 2,7% в 2024 году. Центральный банк Германии оценивает уровень внутренней инфляции в 2023 году в 6,7% с сокращением до 2,7% в 2024 году. При этом он снизил предыдущие прогнозы экономического роста в 2024 году до 0,4% и 1,2% в 2025 году из-за задержки ожидаемого экономического роста. Но хорошей новостью для Германии является сокращение рецессии в 2023 году до 0,2%.

Федеральная резервная система США приняла решение сохранить ключевые процентные ставки на уровне между 5,25% и 5,5%.

Некоторые аналитики считают, что оптимизм и эйфория, охватившие рынки в результате решений ЕЦБ и ФРС, были преждевременными, о чем свидетельствуют и некоторые индексы на биржах. По их мнению, даже если инфляция снизится, процентные ставки, вероятно, останутся на более высоком уровне в течение следующего десятилетия, по сравнению с тем, какими они были на протяжении десятилетия после финансового кризиса 2008 года. Это отражает ряд факторов, в том числе растущий уровень задолженности, деглобализацию, увеличение расходов на оборону, переход к зеленой экономике, популистские требования перераспределения доходов и постоянную инфляцию. Даже демографические изменения, которые часто называют причиной устойчиво низких процентных ставок, могут по-разному повлиять на развитые страны, поскольку они увеличивают расходы на поддержку быстро стареющего населения. Хотя мир, безусловно, может приспособиться к более высоким процентным ставкам, этот переход все еще продолжается. Эта перемена может оказаться особенно сложной для экономики европейских стран, и неясно, сможет ли ЕС пережить будущие кризисы, если реальные процентные ставки останутся высокими.

Японии, США и другим крупным развивающимся странам пока удавалось справляться с высокими процентными ставками, но они тоже сталкиваются с огромным бюджетным давлением, в связи с чем экономисты в целом сдержаны в своих прогнозах.

Сербия[17]

Сербия в большой степени разделяет судьбу Европы, когда речь идет об экономической ситуации, при этом надо учитывать, что прогнозы для Сербии более оптимистичны, чем для Европейского Союза. Национальный банк Сербии спрогнозировал рост реального ВВП на 2024 год в размере 3,5%, тогда как ЕС и МВФ предусматривают чуть более низкие ставки роста (3,1% и 3% соответственно). Однако вызовы остаются, так как для такого роста необходим мощный скачок отечественного потребления и начало нового инвестиционного цикла, без увеличения госдолга. Сербская экономика все еще зависит от внешних факторов и обстоятельств, которые зачастую являются ключевыми для привлечения инвестиций, необходимых, помимо прочих вложений, для развития инфраструктуры, одного из факторов экономического роста.

НБС в 2023 году шесть раз поднимал референтную процентную ставку на 0,25%: с 5,00% в январе до 6,50% - в июле. На таком уровне она находилась и на начало 2024 года. Решение НБС, принятое в сентябре 2023 года, об ограничении процентных ставок, привело к «замораживанию» с октября платежей по ипотечным кредитам октября, так как коммерческие банки вплоть до конца 2024 года не смогут повышать процентную ставку, которая должна постоянно составлять 4,08%.

Многие экономисты думают, что 2024 год - это новый год вызовов и неопределенности. МВФ ожидает постепенное сокращение процентных ставок, при этом для Европы ожидается первое понижение процентных ставок со второго квартала 2024 года, примерно на 0,2%. Пользу от всемирного ослабления процентной ставки, конечно, ощутит и Сербия, при этом отечественные экономисты ожидают, что небольшое падение номинальных процентных ставок произойдет во втором полугодии 2024 года, и существенное «облегчение» по вопросу процентных ставок можно ожидать с 2025 года.

Размер процентной ставки напрямую зависит и от уровня инфляции. Чем выше инфляция, тем Центробанк должен больше повышать ставку и удерживать ее на высоком уровне.

Максимальный межгодовой рост инфляции в Сербии в 2023 году был зафиксирован в марте (16,2%). В апреле инфляция перешла к нисходящему тренду, в октябре вернулась к одноцифровым значениям (8,5%), а в декабре опустилась до 7,6%. По итогам 2023 года средняя инфляция составила 12,1%.

Реальный рост ВВП в четвертом квартале 2023 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 3,8%. По предварительной оценке РЗС, реальный рост в 2023 году составил 2,5%, тогда как оценка МВФ была несколько ниже (2%).

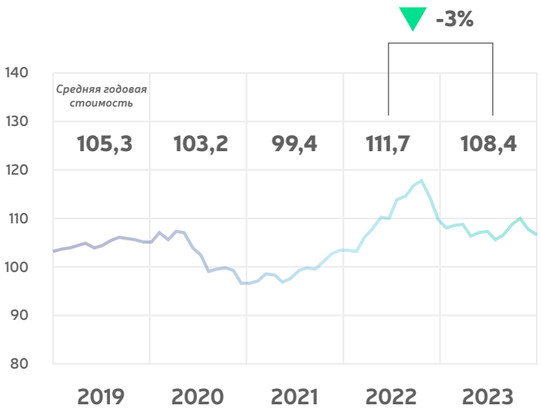
Промышленное производство в декабре 2023 года показало межгодовой рост в размере 1,7%, в то время как суммарный межгодовой рост с января по декабрь составил 2,5%. Основными драйверами данного роста стали перерабатывающая промышленность (2,6%), системы энерго-, паро- и газоснабжения, а также система кондиционирования (6,9%), тогда как горная промышленность незначительно упала на межгодовом уровне (15,0%). С другой стороны, когда отраслевая динамика производства измеряется по текущей тенденции, можно сказать, что указанные отрасли стагнируют или близки к стагнации.

В третьем квартале 2023 года, по сравнению с третьим кварталом предыдущего года, произошел рост уровня занятости на 0,5%, тогда как уровень безработицы остался тем же. Уровень занятости по данному периоду составил 50,7%, а уровень безработицы - 9,0%. Межгодовая формальная занятость с января по ноябрь 2023 года была на 2,3% выше ввиду роста в частном секторе на 3,0% (IT, профессиональная и научная деятельности, и в перерабатывающей промышленности).

Средняя заработная плата (брутто), начисленная за ноябрь 2023 года, составила 123 971 дин., тогда как средняя зарплата после вычета налогов и страховых взносов (нетто) составила 89 956 дин. Медианная заработная плата нетто за ноябрь 2023 года составила 69 088 дин. Средняя заработная плата (брутто) с января по ноябрь 2023 года составила 117 518 динаров, средняя заработная плата после вычета налогов и страховых взносов (нетто) составила 85 175 дин. Рост зарплаты брутто и нетто с января по ноябрь 2023 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года составил 15,0% в номинальном выражении или 2,0% в реальном выражении.

17 Источник: НБС, РЗС, ТППС, газетные статьи.

Динамика курса долл. США к динару[18]



- Среднее значение курса доллара США к динару в 2023 году ниже на 3,3 динара, что на 3% меньше среднего значения курса за аналогичный период 2022 года.
- В 2023 году курс доллара США к динару снизился на 4,3 динаров или на 4%.

18 Источник: НБС.

ИЗМЕНЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В 2023 году законодательная деятельность государственных органов развивалась в направлении дополнительного регулирования вопроса строительства объектов, вопроса регистрации в кадастре как недвижимости, так и инфраструктуры, дополнительного регулирования трудоустройства иностранцев, а также цифровизации процессов в сфере здравоохранения. Национальный парламент принял следующие законы, которые влияют на деятельность нашей компании: закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О планировании и строительстве»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О компенсациях за использование общественных благ»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «Об иностранцах»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О трудоустройстве иностранцев»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О государственном межевании и кадастре»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О порядке регистрации в кадастре недвижимости и линейных объектов»», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «О медицинском страховании»», закон «О медицинской документации и учете в области здравоохранения», закон «О внесении изменений и дополнений в закон «Об электронном выставлении счетов»» и др. В 2023 году ключевыми стали принятые подзаконные акты закона «О планировании и строительстве», сопровождающие принятые поправки к закону, а также подзаконные акты, дополнительно регулирующие сферу возобновляемых источников энергии. Также в 2023 году продолжилось ограничение цен на нефтепродукты посредством принятия Постановления. Помимо принятых нормативно-правовых актов, в 2023 году также было подготовлено и рассмотрено несколько законопроектов и проектов подзаконных актов, таких как Предложение постановления «Об утверждении интегрированного национального энергетического и климатического плана Республики Сербия на период до 2030 года с прогнозом до 2050 года», проект закона «О внесении изменений и дополнений в закон «О торговле»», проект закона «Об информационной безопасности», проект закона «О трудовой практике», Предложение Стратегии безопасности и охраны труда в РС на период с 2023 по 2027 год с Планом действий по ее реализации, Предложение Программы адаптации к изменившимся климатическим условиям с Планом действий и т.д.

В первом квартале 2024 года ожидается снижение законодательной активности вследствие проведения парламентских выборов в декабре 2023 года, а также реализации процедуры формирования Национального парламента и назначения нового правительства.

Нормативно-правовые акты, которые были предметом публичных дискуссий или были направлены в компанию на рассмотрение и предоставление предложений, были подробно проанализированы в НИС и по ним подготовлены соответствующие комментарии и предложения по улучшению.

НИС и в дальнейшем будет стремиться вносить максимальный вклад в улучшение деловой среды в Сербии.

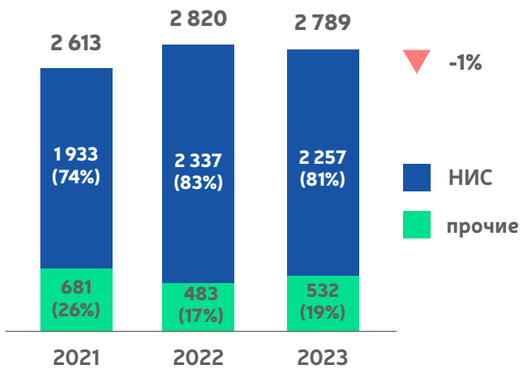
АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ

Положение на рынке[19]

Рост потребления зафиксирован практически во всех странах региона. Хороший туристический сезон привел к значительному увеличению потребления в Хорватии, в то время как потребление в Венгрии сократилось из-за слишком долгого периода фиксированных цен на крайне низком уровне в предыдущем году.

Положение на рынке Сербии

Объем рынка моторных топлив РС[20], в тыс. тонн

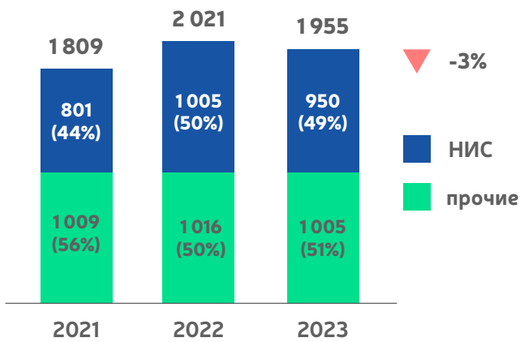


В 2023 году потребление нефтепродуктов в Сербии снизилось на 3,9% по сравнению с предыдущим годом. Потребление моторного топлива в Сербии снизилось на 1,1%. Высокий базовый период в первой половине 2022 года вследствие увеличения запасов конечных потребителей из-за опасений возможного дефицита повлиял на сокращение разницы в межгодовом потреблении.

Рост доли НИС на рынке моторного топлива в 2022 году был связан с постоянно действующим и в 2023 году положением об ограничении цены на нефтепродукты, а также установленной фиксированной льготной ценой для фермеров. Несмотря на то, что во втором квартале 2023 года привлекательность цены на дизельное топливо для фермеров снизилась в результате падения котировок на мировом рынке, что вернуло другим участникам рынка возможность конкурировать в этом сегменте, в сентябре ситуация вновь изменилась из-за значительного скачка цен, который почти полностью вернул агродизель к поставкам с АЗС НИС.

Объем розничного рынка моторных топлив РС[21], в тыс. тонн

[22]



Розничные продажи: В 2023 году потребление снизилось по сравнению с 2022 годом на 3,3% в результате отсутствия зарубежных закупок в период крайне низких цен в Сербии, при этом, по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, доля НИС сократилась на 1,1%, что относится к той части года, когда цена на дизельное топливо была близка к цене, установленной для фермеров.

Компания НИС и в 2023 году обеспечивала надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам продаж. Влияние более высоких цен и возобновившегося роста продаж агродизельного топлива положительно сказалось на участии НИС на розничном рынке.

Положение на рынках Боснии и Герцеговины, Болгарии и Румынии

Босния и Герцеговина

В 2023 году в Боснии и Герцеговине зафиксировано восстановление потребления моторного топлива, а также сбыта в рознице по сравнению с прошлым годом. В течение всего года действовало постановление об ограничении оптовой и розничной маржи на нефтепродукты.

Конкурентоспособность на рынке растет. Компания «Bingo Petrol» открыла четвертую по счету заправочную станцию в Класии после открытия АЗС в Тузле, Грачанице и Хаджичах ранее.

31 августа 2023 года в Баня-Луке Nestro Petrol открыла первую станцию заправки КПГ в Республике Сербской, а стратегическим планом предусмотрено открытие еще восьми подобных заправок в Боснии и Герцеговине. Помимо АЗС Nestro «Буджак/Лазарево» топливо КПГ можно также приобрести на заправочной станции на территории НПЗ Брод.

«HIFA-OIL» будет снабжать авиакомпании, работающие в аэропорту г. Мостар. «HIFA-OIL» располагает крупнейшим терминалом для керосина в Боснии и Герцеговине общей мощностью четыре миллиона литров. После двух лет инвестиций и развития «HIFA-OIL» стала ведущим поставщиком керосина в аэропорты Сараево, Тузлы и Мостара. С компанией Ryanair подписан новый договор на 2024 год, согласно которому «HIFA-OIL» будет осуществлять поставки авиационного топлива и предоставлять услуги в полном объеме для этой авиакомпании в аэропорту Сараево.

В течение первого квартала этого года действовало Постановление, запрещающее экспорт дизельного топлива из Сербии, что существенно затрудняло снабжение розничной сети НИС и препятствовало снабжению оптовых клиентов. В марте была утверждена количественная квота на экспорт в Боснию и Герцеговину, что восстановило поставки с НПЗ Панчево, а в конце марта это постановление было официально отменено, поэтому во втором квартале снабжение нормализовалось.

Сеть АЗС НИС в Боснии и Герцеговине насчитывает 41 станцию (и одну АЗС в режиме ДОДО).

Рыночная доля НИС на общем рынке моторного топлива в 2023 году составила 22,3%, а на розничном рынке 10,6%.

Болгария

В июне 2023 года Болгария добилась исключения из эмбарго на импорт российской нефти в Евросоюз. Благодаря этому Болгария может продолжать импортировать сырую нефть и нефтепродукты из России морским путем до конца 2024 года.

«Лукойл» объявил о готовности продать свой нефтеперерабатывающий завод в Бургасе, крупнейший в Юго-Восточной Европе сославшись на плохое обращение со стороны властей Софии. Перепрофилирование НПЗ Бургас (мощностью 7-8 млн тонн в год) на переработку нероссийской сырой нефти обойдется в 500 млн долларов, подсчитали в «Лукойле». Таким образом, тому, кто купит этот завод, придется вложить значительные средства, что приведет к тому, что в период перепрофилирования НПЗ некоторое время будет работать на пониженной мощности или, возможно, даже закроется. О потенциальном покупателе НПЗ «Лукойл Нефтохим Бургас» ходит много спекуляций, а в качестве заинтересованной стороны упоминается азербайджанская государственная нефтяная компания «SOCAR».

Антимонопольная комиссия Болгарии оштрафовала нефтяную компанию «Лукойл» за злоупотребление доминирующим положением на рынке в стране. Комиссия по защите конкуренции Болгарии обосновала свою решение тем, что «Лукойл-Болгария» воспользовалась своим доминирующим положением, оказывая давление на оптовые цены топлива, тем самым мешая конкуренции и нанося ущерб интересам потребителей.

19 Источники данных, на основании которых сделаны прогнозы: по Сербии – внутренние анализы и прогнозы Блока «Сбыт»; для прогноза потребления в Болгарии и Румынии – PFC и Eurostat, а по Боснии и Герцеговине – PFC и внутренние прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
20 Данные за 2023 год представлены на основании прогноза. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
21 Объем продаж НИС и прочих конкурентов включает в себя моторные топлива (автогаз, КПГ, моторное топливо, бензин и дизель). Газовые баллоны не учитывались. Включая и КПГ. Данные за 2023 год представлены на основании прогнозы. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
22 Розничные продажи другим участникам рынка обеспечиваются оптовиками НИС и другими участниками оптового рынка Сербии.

Временное правительство Болгарии согласовало подписание Меморандума о понимании с Грецией, который будет стимулировать сотрудничество в области безопасного импорта сырой нефти по трубопроводу. Болгария и Греция проанализируют возможности повторного запуска проекта строительства нефтепровода от порта Александруполис на Эгейском море до Бургаса на Черном море. Тем не менее, страна должна обеспечить достаточное количество нефти другого происхождения для того, чтобы НПЗ на Черном море перерабатывал 196 000 баррелей в сутки после того, как в 2024 году истечет срок действия эмбарго на российскую нефть. Данный НПЗ обеспечивает более 75% топлива для местного рынка. Болгарские власти сообщили о том, что с премьер-министром и президентом Греции достигнута договоренность о том, чтобы как можно скорее продолжить реализацию проекта Бургас-Александруполис.

Министерство транспорта Болгарии заявило, что приступило к передаче нефтяного терминала Росенец в государственную собственность после расторжения договора аренды с «Лукойлом».

В 2023 году в Болгарии зафиксировано восстановление сбыта моторного топлива, а также розничных продаж по сравнению с предыдущим годом.

В Болгарии в начале года НИС управлял сетью из 34 автозаправочных станций и хранилищем нефтепродуктов в г. Костин Брод. В конце марта количество станций было сокращено на четыре, а в апреле – на семь, в связи с истечением срока действия договора аренды, в результате чего общее количество АЗС на конец года составило 23 станции.

Доля рынка НИС на общем рынке моторного топлива в 2023 году составила 2,8%, а доля на розничном рынке 2,6%.

Румунија

В конце 2022 года правительство Румынии приняло европейское постановление о введении нового налога на сверхприбыль у нефтегазовых компаний в размере 60% (минимальный европейский уровень составлял 33%). Налог применяется в случае, если прибыль компаний превышает на 20% их средние чистые доходы, продемонстрированные в 2017-2021 годы. Налог будет взиматься и в 2024 году - на прибыль, полученную в 2023 году.

Решением Таможенного управления Румынии от 15 ноября аннулирован сертификат на оптовую продажу энергоносителей компании Litasco Geneva, филиал в Плоешти. Другими словами, компания больше не может торговать нефтью и нефтепродуктами в Румынии. Litasco, торговое подразделение российской группы «Лукойл», больше не имеет права продавать свою продукцию оптом в стране после того, как власти аннулировали ее сертификат на оптовую продажу энергоносителей. Неясно, каковы будут последствия, учитывая, что Litasco также контролирует Petrotel Lukoil в Плоешти, третий по величине НПЗ в Румынии. Перерабатывающая мощность завода в г. Плоешти составляет почти 2,5 млн тонн сырой нефти.

Планируемая стоимость инвестиций компании «KazMunayGas International (KMGI)» в Rompetrol Rafinare на 2023 год составляет более 46 млн долларов, из которых около 40 млн направлено в «Петромидию», крупнейший НПЗ в Румынии, который может обеспечить около 40% перерабатывающих мощностей страны. В следующем году «KMGI» планирует капитальный ремонт нефтеперерабатывающих заводов «Петромидия» и «Вега», и по этой причине из общего объема инвестиций, запланированных на этот год, около 30 млн долларов выделено на капитальный ремонт, при этом большая часть проектов, реализованных в 2023 году, находится в стадии подготовки к капитальному ремонту в 2024 году.

«OMV Petrom» успешно завершил замену четырех камер коксования на НПЗ Петробрази. Новые камеры рассчитаны на работу на полную мощность в течение как минимум двух десятилетий. Инвестиции в проект составили около 70 млн евро.

«EVconnect», одна из крупнейших сетей зарядных станций для электромобилей в Румынии и партнер «EVBox», установила еще 20 станций быстрой зарядки на АЗС на западе Румынии. К концу 2023 года сеть «EVconnect» насчитывала 500 станций, а к 2025 году планируется включить не менее 3 000 станций. Совет ЕС принял закон, согласно которому с 2025 года на основных маршрутах в ЕС каждые 60 км будут установлены высокоскоростные станции мощностью более 150 кВт. Программа должна быть завершена к 2030 году.

В Румынии в 2023 году по сравнению с предыдущим годом зафиксировано небольшое восстановление рынка моторного топлива, а также розничных продаж.

Розничная сеть НИС в Румынии насчитывает 19 АЗС. Доля НИС на общем рынке моторного топлива составляет 0,5%, а на розничном рынке - 0,7%.

Ключевые показатели деятельности

Q4 2023	Q4 2022	Δ	Показатель	Единица измерения	2023	2022	Δ
84,0	88,7	-5%	**Brent Dtd**	*$/bbl*	**82,6**	101,2	-18%
108,1	132,9	-19%	**Выручка от продаж**	млрд РСД	**412,1**	513,7	-20%
12,4	22,9	-46%	**Чистая прибыль**	млрд РСД	**44,2**	92,4	-52%
11,5	31,4	-63%	**EBITDA[25]**	млрд РСД	**68,1**	136,2	-50%
6,4	41,5	-85%	**OCF**	млрд РСД	**28,0**	114,1	-75%
17,3	10,0	+74%	**CAPEX[26]**	млрд РСД	**39,2**	22,1	+77%
62,7	66,7	-6%	**Обязательства по налогам и другим обязательным платежам[27]**	млрд РСД	**244,4**	251,2	-3%
564,0	565,8	-0,3%	**Общая задолженность перед банками[28]**	млн евро	**564,0**	565,8	-0,3%
1,9	1,2	+64%	**LTIF[29]**	число	**1,9**	1,2	+64%

23 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
24 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
25 EBITDA = Прибыль от продаж (без акцизов) – расходы на запасы (нефть, нефтепродукты и прочие продукты) – операционные расходы (OPEX) – прочие расходы, на которые может влиять менеджмент.
26 Значения CAPEX приведены без учета НДС.
27 Налоги, сборы, отчисления и другие обязательные платежи, рассчитанные за рассматриваемый период. Обзор включает в себя обязательства НИС по уплате налогов и других обязательных платежей в Сербии и в других странах присутствия компании.
28 Общая задолженность перед банками (total indebtedness) = общий долг перед банками + аккредитивы. По состоянию на 31.12.2023г. – 564 млн евро общего долга на основании кредитов, при этом долга по аккредитиву не было.
29 Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данный показатель рассчитывается накопительным итогом с начала года, а приведенное здесь значение отражает текущее состояние (на 31.12.2023г.).

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Разведка и добыча

Ключевые показатели деятельности

Q4 2023	Q4 2022	Δ[30]	Показатель	Единица измерения	2023	2022	Δ[31]
290,2	289,5	+0,2%	**Добыча нефти и газа[32]**	тыс. т.н.э.	**1158,3**	1168,7	-0,9%
208,3	202,5	+2,9%	**Добыча отечественной нефти [33]**	тыс. тонн	**814,2**	806,7	+0,9%
0,5	0,9	-49%	**LTIF[34]**	число	**0,5**	0,9	-49%
9,4	10,0	-6%	**EBITDA**	млрд РСД	**34,2**	44,8	-24%
7,3	5,8	+26%	**CAPEX[35]**	млрд РСД	**23,4**	14,9	+57%

В фокусе внимания Блока «Разведка и добыча» в 2023 году были выполнение плана по добыче углеводородов и повышение эффективности геолого-технологических мероприятий.

Общий объем добычи нефти и газа в 2023 году на месторождениях Сербии составил 1 112,2 тыс. условных тонн, а общий объем добычи с учетом концессий - 1 158,3 тыс. условных тонн.

В области геологии и разработки месторождений акцент был сделан на сохранение высокого качества проведения ГТМ, направленных на наращивание нефтегазовой добычи.

Геологоразведочные работы и разработка месторождений в Сербии

В рамках эксплуатационного бурения активно проводилась дополнительная разведка и установление пределов насыщения нефтью на активных месторождениях и загущение сетей.

В 2023 году успешно пробурены и введены в эксплуатацию 43 новые нефтяные скважины (разведочные и эксплуатационные), при этом достигнут средний прирост в 7,4 т/сутки. С начала 2023 года в результате эксплуатационного бурения добыто 55,9 тыс. тонн нефти.

Также в 2023 году успешно проведены геолого-технические мероприятия на 205 скважинах с удовлетворительным средним приростом.

В 2023 году после применения технологии РИР введено в эксплуатацию 69 скважин и достигнут средний прирост 1,3 т/сут. Большая часть данных операций проводилась на нефтяном месторождении Велебит.

Также в 2023 году после перевода на новый продуктивный пласт введено в эксплуатацию 49 скважин со средним приростом 4,9 т/сут, а всего проведено 59 интенсификаций, с приростом 2,5 т/сут, при этом из неактивного фонда подготовлено к работе всего 18 скважин с приростом 1,7 т/сут.

Разведочное бурение и испытание скважин

В 2023 году пробурены четыре разведочные скважины, из которых 3 дали позитивные результаты. Одна газовая скважина не подтвердила наличие УВ и была ликвидирована после бурения. Вторая нефтяная скважина введена в эксплуатацию в сентябре. Благодаря этой скважине обнаружено новое месторождение на лицензионном участке (северный Банат) в рамках проведения геологоразведочных работ в Блоке «Разведка и добыча» в Сербии. Благодаря бурению двух

30 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
31 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
32 В добычу отечественной нефти включен и газолин, а в добыче газа взята коммерческая добыча газа и жидкие углеводороды (легкие конденсаты).
33 С газолином.
34 Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на миллион. Данные относятся к блоку «Разведка и добыча». Указанный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а отображаемые данные отражают текущую ситуацию на 31.12.2023г.
35 Финансирование, без учета НДС.

разведочных скважин на новых участках (северный Банат), были подтверждены коммерческие объемы газа.

2D/3D сейсмика

С целью расширения портфеля новыми кандидатами на разведочное бурение ведется комплексная сейсмологическая интерпретация данных, зафиксированных на разведочном участке Среднего Баната.

Лицензионные обязательства

После завершения геологических исследований в период 2020-2022 гг. на территории Сербии, в адрес министерства горнодобывающей промышленности и энергетики был направлен окончательный отчет о результатах данных мероприятий.

Кроме того, в 2023 году подготовлены итоговые отчеты о результатах геологоразведки нефти и газа на лицензионных участках в Воеводине, завершены проекты геологических исследований южнее Саввы и Дуная, а также в предусмотренный законодательством срок поданы заявки на выдачу разрешений на продолжение геологоразведочных работ на указанных участках в период 2024-2026 гг.

В целях продолжения нефтегазовой добычи на месторождениях «НИС а.о. Нови Сад» в начале июня 2023 года были получены разрешения на расширение утвержденных месторождений.

В декабре 2023 года в Краевой секретариат по энергетике, строительству и транспорту были направлены запросы о выдаче разрешений на добычу газа и конденсата на месторождении в районах Банат и Бачка.

Для продолжения добычи на месторождениях «НИС а.о. в Нови Сад», в июне и июле 2023 года было получено разрешение на расширение утвержденных ранее месторождений в северном Банате.

Зарубежные проекты

Ключевые события 2023 года в Румынии:

- Проект «Теремия-север»:
  - » В течение 2023 года была завершена адаптация детального инфраструктурного проекта, оформлено разрешение на строительство и получены необходимые разрешения Агентства по охране окружающей среды. Идет процесс выбора поставщиков нефтяной инфраструктуры;
  - » В части газовой инфраструктуры получены градостроительные сертификаты на строительство системы подготовки и компримирования газа и строительство трубопровода. Продолжились работы по проектированию, оформлению исходно-разрешительной документации и получению доступа к земельным участкам;
  - » В части бурения: по итогам заседания Совета директоров НИС принято решение о бурении двух эксплуатационных скважин, проведены тендеры и подготовлена площадка. Пробурены две скважины.

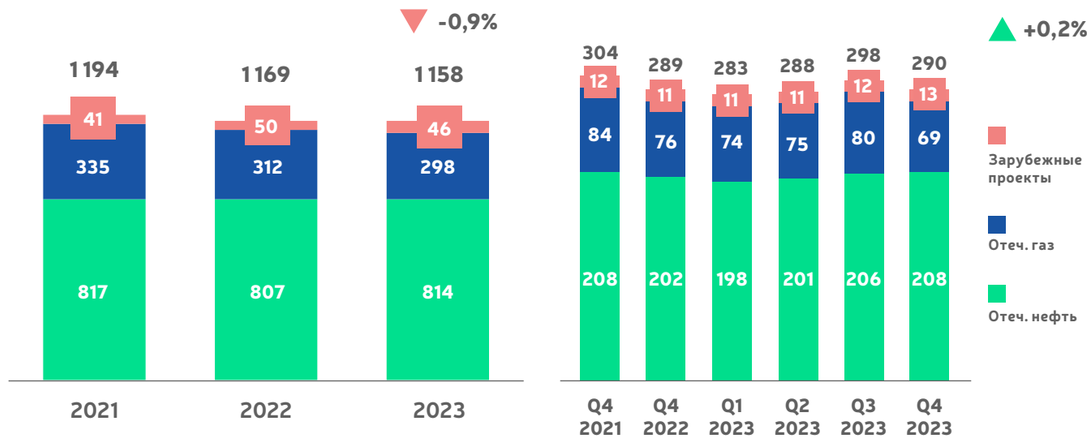
Ключевые события 2023 года в Боснии и Герцеговине:

- В конце августа была проведена комиссионная экспертиза ТЭО. Соответствующий акт экспертизы с ретроспективной оговоркойподписаны, а ТЭО представлено в Министерство энергетики. Решение по нему было получено в сентябре 2023 года;
- Разрешение на лицензионный участок получено в ноябре 2023 года;
- Запрос о заключении дополнительного соглашения к концесионному соглашению направлен в ноябре 2023 года. Главный горный проект с сопроводительной документацией был предоставлен в Министерство энергетики Республики Сербской в конце декабря 2023 года;
- Скважины находятся в запланированном режиме гидродинамического измерения.

Операционные показатели

В 2023 году произведено 1 158 тыс. т.н.э. нефти и газа, что на 0,9% меньше, по сравнению с прошлым годом.

Добыча нефти и газа[36] , т.н.э.



36 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Downstream

Ключевые показатели

Q4 2023	Q4 2022	Δ[37]	Ключевые показатели	Единица измерения	2023	2022	Δ[38]
1 038,7	1 156,4	-10%	**Объем переработки нефти и полуфабрикатов**	тыс. тонн	**4 092,3**	4 421,5	-7%
1 004,5	1 140,7	-12%	**Общий объем продаж нефтепродуктов**	тыс. тонн	**3 999,5**	4 363,0	-8%
258,1	268,8	-4%	*Розница Сербия*	тыс. тонн	**942,8**	998,2	-6%
381,1	482,3	-21%	*Опт Сербия [39]*	тыс. тонн	**1 490,7**	1 612,2	-8%
41,5	42,4	-2%	*Розница Зарубежные активы*	тыс. тонн	**161,0**	186,3	-14%
28,7	44,5	-35%	*Опт Зарубежные активы*	тыс. тонн	**187,2**	242,7	-23%
295,1	302,6	-3%	*Транзит, экспорт и БЕ [40]*	тыс. тонн	**1 217,9**	1 323,5	-8%
719,6	769,4	-6%	**Продажа моторных топлив [41]**	тыс. тонн	**2 864,8**	3 003,4	-5%
31 933,1	34 459,5	-7%	**Производство электроэнергии [42]**	МВч	**129 059,5**	130 350,7	-1%
6,1	22,9	-73%	**EBITDA DWS**	млрд РСД	**49,4**	99,2	-50%
1,5	18,9	-92%	*EBITDA Переработка*	млрд РСД	**28,9**	91,6	-68%
4,4	3,2	+39%	*EBITDA Сбыт*	млрд РСД	**22,2**	10,8	+105%
9,5	3,9	+143%	**CAPEX DWS [46]**	млрд РСД	**14,9**	6,7	+122%
4,9	1,4	+3,5x	*CAPEX Переработка*	млрд РСД	**6,4**	2,3	+176%
2,9	2,4	+24%	*CAPEX Сбыт*	млрд РСД	**6,2**	4,0	+56%
2,1	1,3	+64%	**LTIF DWS [47]**	число	**2,1**	1,3	+64%
1,7	1,4	+20%	*LTIF Переработка*	число	**1,7**	1,4	+20%
2,5	1,0	+149%	*LTIF Сбыт*	число	**2,5**	1,0	+149%

Переработка

В фокусе внимания Блока «Переработка» в течение 2023 года находились непрерывное производство и обеспечение необходимых запасов в целях регулярного снабжения рынка всеми видами нефтепродуктов, в соответствии с планами и требованиями рынка, и с учетом текущей ситуации на нефтяном рынке.

Несмотря на сложные рыночные обстоятельства, Блок «Переработка» в течение 2023 года переработал почти 4,1 млн тонн сырья, и обеспечил финансовый результат EBITDA - около 28,9 млрд динаров.

Мероприятия и объем переработки

Несмотря на то, что в течение 2023 года, как и в предыдущие периоды, деятельность осуществлялась в условиях ограничения закупок природного газа и волатильности цен на топливном рынке, Блок «Переработка» продолжил реализацию своих амбициозных планов.

В течение 2023 года Блок «Переработка» свою деятельность адаптировал к рыночным условиям в целях осуществления беспрепятственных поставок нефтепродуктов на внутренний рынок, обеспечения топлива для сельскохозяйственного сезона и создания запасов нефтепродуктов перед запланированным на 2024 год капитальным ремонтом.

Блок «Переработка» постоянно реализует действия по внедрению новых и оптимизации существующих мер по повышению эффективности и снижению затрат. В течение 2023 года достигнут эффект от мероприятий по повышению эффективности в размере 0,6 млрд динаров. Разработан целый набор дополнительных мер «Быстрые победы», направленных на выполнение организационно-технических мероприятий, не требующих значительных инвестиций, с моментально видимыми результатами, которые преимущественно нацелены на энергосбережение.

К наиболее важным действиям и мерам, которые дали положительные результаты относятся:

- Оптимизация процесса на установке сульфолана, на которой за счет реализации двух мероприятий достигается экономия в расходе пара среднего давления в объеме 3-5 т/ч;
- Оптимизация процесса на установке каталитического крекинга, за счет реализации которой достигается экономия расхода топлива около 180 тонн природного газа в месяц.

По случаю празднования Дня факультета охраны труда университета в Нише в марте 2023 года эксперты НИС при участии своих коллег из Блока «Переработка» провели лекции для студентов выпускных курсов направления «Охрана труда». Целью данного визита было ознакомление студентов с практической частью культуры безопасности, основанной на соблюдении законодательных и корпоративных норм и представляющей основу корпоративной ответственности в компании.

В Блоке «Переработка» в течение июня 2023 года состоялась первая Научно-техническая конференция (НТК), целью которой было раскрытие потенциала работников Блока «Переработка» и развитие их компетенций путем стимулирования открытой коммуникации среди коллег и инициирования новых идей. Финалисты представили свои проекты, а комиссия проголосовала за лучшие, которые в итоге были награждены. Улучшение процессов в Блоке «Переработка» было исходной точкой для 16 зарегистрированных участников, которые представили 10 докладов.

Также, в Блоке «Переработка» завершен тестовый режим выдачи электронных нарядов-допусков. Ожидается, что их использование принесет многочисленные эффекты, в частности, повышение безопасности и эффективности процесса производства работ.

В мае 2023 года на НПЗ Панчево успешно проведены HSE учения, в ходе которых пожарные бригады и сотрудники завода отработали два сценария реагирования на внештатные ситуации: 1) пожар на одном из крупнейших заводских резервуаров; 2) спасение пострадавшего работника с высоты, т. е. с платформы.

В течение мая 2023 года получен сертификат ISCC, обеспечивающий реализацию выпускаемого в Блоке «Переработка» топлива путем смешивания минерального дизельного топлива и биодизеля. Данный сертификат является гарантией достоверности данных об удовлетворении критериев устойчивости биотоплива, раскрываемых в годовой отчетности компании.

В течение июня руководители пожарных частей успешно прошли многодневное теоретическое и практическое обучение в области реагирования на чрезвычайные происшествия и ситуации.

На финальном мероприятии проекта Young Energy Europe 2.0 Блок «Переработка» успешно представил проект снижения углеродного следа и повышения энергоэффективности вакуумной перегонки.

В августе 2023 года начался второй сезон стажировки для будущих операторов в Блоке «Переработка». Данную стажировку проходят старшеклассники, с которыми компания развивает стратегическое сотрудничество в рамках проекта «Энергия знания».

В ноябре 2023 года будущие технологи, студенты Белградского Технолого-металлургического факультета посетили НПЗ Панчево и ознакомились с его основными характеристиками. После лекции

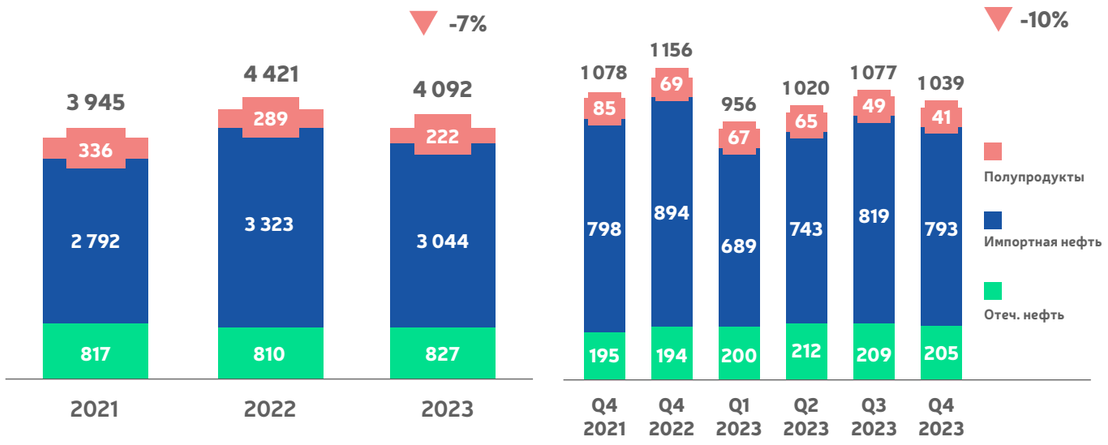
37 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
38 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
39 Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов Цеха по производству масел.
40 Бизнес единицы по продаже битума, бункерного топлива и керосина.
41 Общий объем продаж моторных топлив в Сербии и зарубежным активам.
42 Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС в 2023 году, составляет 490,6 МВтч, а в 4 квартале 2023 года - 68,8 МВтч.
43 Приведенная в таблице EBITDA Downstream включает EBITDA блоков «Переработка», «Сбыт», «Энергетика», а также прочих подразделений Downstream.
44 EBITDA Блока «Переработка» включает Энергоблок в составе НПЗ Панчево.
45 EBITDA Блока «Сбыт».
46 Финансирование, без учета НДС. CAPEX Downstream включают CAPEX блоков «Переработка», «Сбыт» и «Энергетика», а также прочих подразделений Downstream.
47 Lost Time Injury Frequency – коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности. Соотношение количества травм сотрудников с оформлением больничного к общему количеству рабочих часов, умноженное на 1 млн. Данный показатель рассчитывается нарастающим итогом с начала года, а приведенное в таблице его значение отражает состояние на 31.12.2023 г.

гостям показали операторную FCC, установку мягкого гидрокрекинга и тренажеры для обучения операторов, а потом провели ознакомительную экскурсию по заводу.

В данный момент проходят работы по реализации проекта установки автоматизированной системы маркировки и дозировки присадок на автомобильной сливо-наливной эстакаде НПЗ Панчево. Процедура маркировки топлива, обозначающая добавление в нефтепродукт определенного объема маркера, нацелена на урегулирование и контроль рыночных потоков нефтепродуктов. В настоящее время процесс маркировки на нефтеперерабатывающем заводе Панчево осуществляется вручную, после окончания налива продукта в автоцистерны в пункте налива. Процесс дозировки присадок подразумевает добавление в нефтепродукты специальных присадок с целью дополнительного улучшения некоторых эксплуатационных свойств, в частности, улучшения характеристик двигателя, снижения коррозии, сокращения потребления, повышения надежности эксплуатации. Данный проект принесет заводу многочисленные выгоды: в первую очередь, предусмотренная законодательством маркировка будет осуществляться в автоматическом режиме, что приведет к сокращению времени пребывания автоцистерн на территории НПЗ Панчево, будет обеспечена более высокая точность и надежность обозначения автоцистерн.

На заседании Инвестиционного комитета НИС утверждена реконструкция здания лаборатории на заводе в Панчево. Реализация данного проекта была инициирована в конце июля 2023 года. Учитывая специфическое назначение данного объекта, к его проектированию и строительству привлечена проектная команда наших специалистов и внешних консультантов. Крупнейший вклад в разработку и согласование проекта внесли специалисты Блока «Переработка» и инженеры Департамента Лаборатории Downstream, которые предоставили исходные данные для подготовки и разработки проекта. Имея в виду тот факт, что объект лаборатории в настоящее время эксплуатируетсяи, что необходимо обеспечить его беспрепятственную работу и в период реконструкции, проект будет реализован в 4 этапа.

Объем переработки[36], в тыс. тон



48 Данный объем переработки не включает объемы «ХИП-Петрохемия». Общий объем переработки прямогонного бензина «ХИП Петрохемия» за период июль-декабрь 2023 года составил 155,1 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 65,8 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Проекты

Продолжается реализация проектов, направленных на повышение эффективности и надежности НПЗ Панчево:

- Реконструкция ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ: получено положительное заключение Ревизионной комиссии ПС НС, разработана Оценка воздействия на охрану окружающей среды» и в начале ноября подан запрос на ее согласование
- Замена паровых турбин (компрессорная GB-2301/2501/2601)" – проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг
- Реконструкция промышленных путей на территории НПЗ Панчево - проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг
- Внедрение системы автоматического дозирования маркеров и присадок в моторные топлива на Автомобильной наливной эстакаде на НПЗ Панчево - проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуг
- Реконструкция системы противопожарной защиты на НПЗ Панчево - проект утвержден в полном объеме, подписан договор на поставку оборудования и услуги по замене сети гидрантов.

Сбыт

Точки розничных продаж[49] и логистика

В настоящее время сбытовая сеть Группы НИС насчитывает более 418 действующих автозаправочных станций. Наибольшее их количество (334 торговых точек) находится в Республике Сербии (28 из которых работают под брендом GAZPROM). В близлежащих странах, в частности в Боснии и Герцеговине НИС владеет 42 АЗС (32 из которых работают под брендом GAZPROM), в Болгарии и Румынии – 23 АЗС и 19 АЗС соответственно (все станции в обеих странах работают под брендом GAZPROM.

В Сербии реконструированы 6 АЗС (бренд NIS) и построены 3 АЗС (одна под брендом GAZPROM и 2 под брендом NIS), тогда как 1 АЗС взята в долгосрочную аренду и введена в эксплуатацию после ребрендинга. Также, запущена 1 новая станция в Боснии и Герцеговине (под брендом GAZPROM).

Продолжена реализация проекта реконструкции и модернизации нефтебазы в г. Ниш, в т.ч. строительство 3 новых резервуаров (двух для дизельного топлива и одного для бензина).

Для продаж авиационного топлива завершена реконструкция резервуаров Г11 и Г12 на нефтебазе в г. Нови Сад.

Блок «Сбыт» управляет следующими логистическими объектами: 5 нефтебазами светлых нефтепродуктов, 5 пунктами заправки СУГ, 4 пунктами заполнения газовых баллонов и 7 транспортными базами в Сербии, 1 нефтебазой в Болгарии, 1 нефтебазой и 1 терминалом в Боснии и Герцеговине. Организация вторичных перевозок осуществляется с помощью 114 собственных автоцистерн. Первичная логистика насчитывает 452 автоцистерны. В 2024 году планируется приобретение новых тягачей и полуприцепов для белых товаров.

В 2022 году подписаны договоры по стратегическому проекту «Реконструкция нефтебазы в Нише», а в 2023 году заключен договор на реализацию проекта «Строительство 3 резервуаров по 5 000 м³ на нефтебазе в Нише». Работы, не потребовавшие закрытия склада, начались в мае 2023 года. С февраля 2024 года в целях реализации вышеупомянутых проектов будет закрыта упомянутая нефтебаза.

Программы лояльности и маркетинговые мероприятия

В 2023 году в Сербии реализовано 280 маркетинговых мероприятий с целью развития потребительских брендов, программ лояльности, улучшения продаж топлива и сопутствующих товаров, а также внедрения новых продуктов.

К наиболее важным маркетинговым мероприятиям, которые ознаменовали 2023 год в Сербии, относятся:

- Приложение Drive.Go — имиджевая онлайн-кампания, направленная на привлечение новых пользователей и увеличение количества скачиваний приложения. Продвижение осуществлялось в социальных сетях и в других онлайн-каналах, через CRM-кампании, PR, а также в сотрудничестве с многолетними партнерами. В приложении улучшены визуальная идентичность и пользовательский опыт. Открыта «скоростная полоса» на АЗС «Авалски пут», предназначенная исключительно для пользователей приложения Drive.Go в период с 22:00 ч до 06:00 ч. Внедрена новая услуга для пользователей: «Мой автомобиль». С помощью этого сервиса у пользователей приложения есть возможность сохранения следующей информации: срока действия водительского удостоверения, паспорта транспортного средства и страхового полиса, а также функция напоминания о сроке завершения внесенных документов. По состоянию на 31 декабря 2023 года общее число активных пользователей выросло на 10 738 чел., до 48 179 чел. а общая реализация топлива через приложение в течение 2023 года: 12,2 млн литров.
- Программа лояльности «Нам по пути»: в сентябре проведена акция, направленная на привлечение новых участников программы и активацию действующих участников. В результате проведения данной акции общее количество скачиваний приложения достигло 63 815 раз, общее число новых виртуальных членов составило 61 976 чел., а количество первых транзакций с начислением 500 бонусных баллов - 54 526 шт. В целях оптимизации в приложении НПП добавлена возможность отправления клиентам электронного фискального счета. Общее число активных пользователей приложения НПП и новых виртуальных членов по состоянию на 31 декабря 2023 года составило 906 319 чел. и 156 256 чел. соответственно.
- В 2023 году в социальных сетях опубликовано более 900 постов в Feed (ленте) и более 1 150 постов в Stories.
- Drive Cafe - имиджевая кампания, все три этапа которой реализованы в 2023 году: продвижение продукции ресторана, увеличение продаж в ресторанах по сравнению с предыдущим годом и увеличение просмотров ТВ-роликов о первых двух этапах (4,6 млн зрителей), что позволило достичь целей кампании.

Прочие мероприятия

- Объекты открыты после внутренней реконструкции (АЗС «Фонтана» и ДЦ Белград)
- Проведены многочисленные спортивные мероприятия с участием работников НИС, такие как: спортивные дни сотрудников функций, DWS и Блока «Сбыт», День шахмат в Нови Саде, кубок по боулингу НИС в Белграде, осенний белградский полумарафон, Гран-при Мастерс турнир по плаванию в Зренянине, два Мемориальных турнира по футболу в Панчево, а также была оказана поддержка в организации дней HSE в Сараево.

Операционные показатели

В 2023 году зафиксировано падение продаж в 8% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года. Общий объем продаж[50] составил 3 999,5 тыс. тонн.

Розничные продажи в Сербии и иноактивах - падение на 7%:

- в первую очередь в иноактивах на фоне геополитической ситуации в странах ЕС (в частности, в Румынии и Болгарии);
- вследствие специфических факторов, повлиявших на транспортный сектор в 2022 году:
  - » ограничение Правительством РС розничных цен на низком уровне, которые в некоторые периоды в течение 2022 года были даже ниже цен в странах региона;
  - » низкая цена для сельхозпроизводителей только на АЗС НИС и цены НИС ниже утвержденного максимума в 2022 году по отношению к 2023 году;
  - » рост «топливного туризма» и международного транспорта привели к значительному росту потребления, продаж и рыночной доли НИС в 2022 году.

Оптовые продажи в Сербии и иноактивах[51] – падение на 10%, в первую очередь из-за:

- сокращения продаж нефтепродуктов в иноактивах, в частности, в Боснии и Герцеговине и Румынии из-за запрета экспорта из Сербии;
- роста оптовых продаж дизельного топлива в 2022 году (государственное регулирование цен на низком уровне повлияло на высокий спрос в 2022 году по сравнению с 2023 годом), а также снижение реализации мазута в результате роста продаж в 2022 году, направленного на поддержание энергобаланса государства.

49 Состояние на 31 декабря 2023 года.

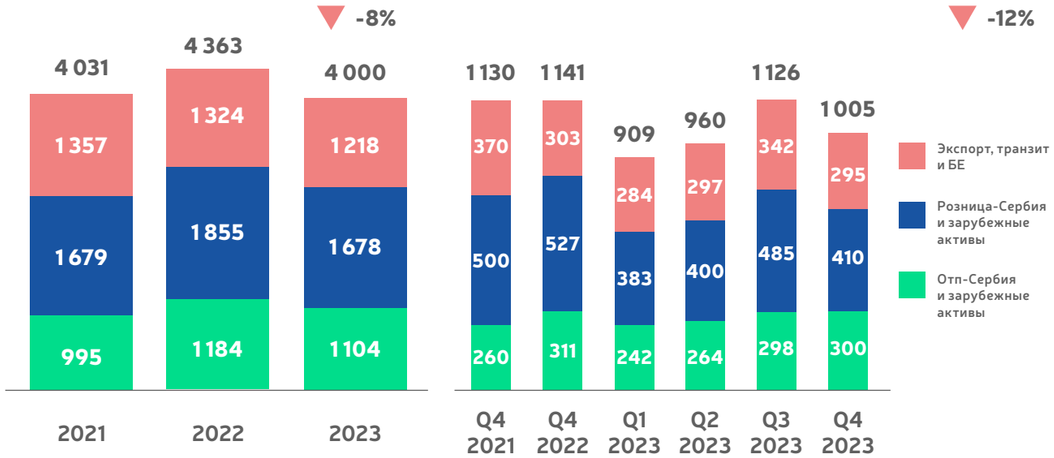
50 Данный объем продаж не включает объемы «ХИП-Петрохемия». Общий объем продаж прямогонного бензина «ХИП-Петрохемия» за период июль-декабрь составил 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
51 Включает продажу КПГ Блоком «Энергетика» и продажу масел и смазочных материалов цехов по производству масел Downstream.

Экспорт, транзит и бизнес-единицы[52]:

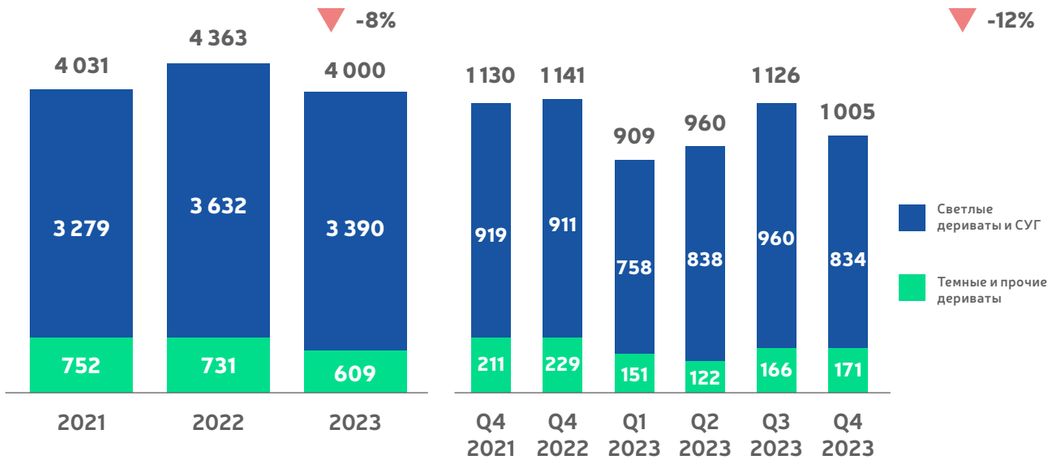
- снижение реализации прямогонного бензина на внутреннем рынке;
- снижение потребления;
- сокращение технологического экспорта вследствие оптимизации производства и экспорта битума в связи с изменением структуры «нефтяной корзины».

Снижение продаж было частично компенсировано ростом продаж авиационного топлива на 27% по сравнению с 2022 годом за счет увеличения международных рейсов авиакомпаний, а также увеличения объемов экспорта авиационного топлива по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Объем продаж[53], в тыс. тон



Объем продаж[54], в тыс. тон



52 Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.
53 Данный объем продаж не включает объемы «ХИП-Петрохемия». Общий объем продаж прямогонного бензина «ХИП-Петрохемия» за период июль-декабрь составляет 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
54 Данный объем продаж не включает объемы «ХИП-Петрохемия». Общий объем продаж прямогонного бензина «ХИП-Петрохемия» за период июль-декабрь составляет 149,02 тыс. тонн (октябрь-декабрь: 63,1 тыс. тонн). Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Энергетика

В области строительства электростанций, использующих переменные устойчивые источники энергии (солнце, ветер), постоянные проблемы связаны с обеспечением подключения электростанций к передающей или распределительной электросети, а также с обеспечением плановой основы для строительства электростанций.

Природный газ

В целях организации и балансировки портфеля природного газа «НИС а.о. Нови Сад», в 2023 году заключен договор на транспортировку природного газа на 2023/2024 газовый год с оператором транспортной системы природного газа. В четвертом квартале 2023 года будет заключен Договор на распределение природного года на 2024 год.

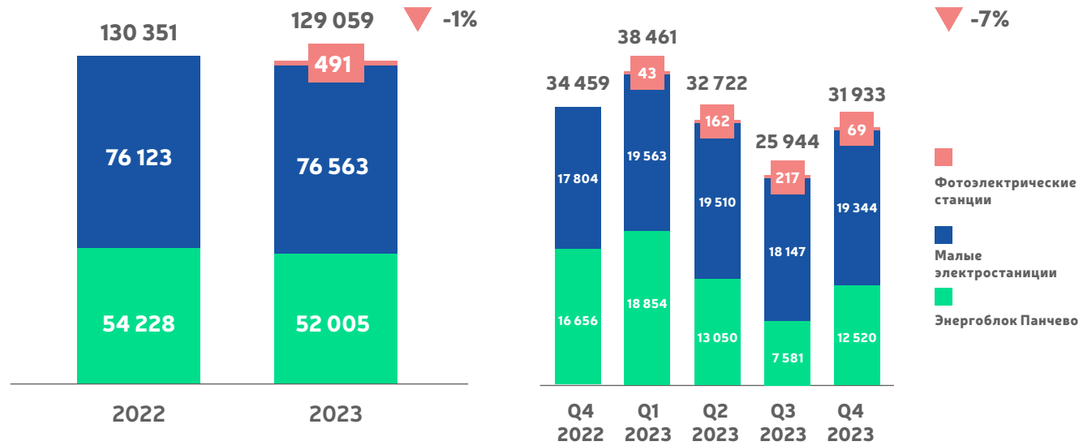
Цены на природный газ до конца октября 2023 года регулировались Постановлением Правительства РС «О временном ограничении цены на газ и компенсации разницы между ценой на импортный газ и ценой на производимый в Республике Сербии природный газ в случае нарушения рынка».

Отгрузка КПГ с ГП «Острово» осуществлялась бесперебойно с небольшими задержками. Ведутся переговоры по годовому контракту на поставку энергии из природного газа в полном объеме, а также о продаже КПГ с ГП «Острово» в 2024 календарном году.

Производство электроэнергии

В 2023 году объем произведенной электроэнергии снизился на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года и составил 129 059 МВтч.

Объем произведенной электроэнергии[55], в МВтч



55 Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную в Энергоблоке Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2023 год, составляет 490,6 МВтч, а за четвертый квартал 2023 года — 68,8 МВтч. Общий объем электроэнергии, произведенной на ФЭС за 2023 год в ТЭС Панчево составляет 1,1 млн МВтч. Доля «НИС а.о. Нови Сад» в ТЭС Панчево о.о.о. составляет 49%.

Торговля электроэнергией

«НИС а.о. Нови Сад» в настоящее время имеет лицензию на торговлю электроэнергией в Сербии, Черногории, Румынии, БиГ, Словении, Венгрии и Болгарии. Кроме того, компания торгует на бирже электроэнергии в Сербии и Румынии.

Реализация программы мер по энергоэффективности в «НИС а.о. Нови Сад»

За счет программы мероприятий по снижению энергопотребления и повышению энергоэффективности в 2023 году получен эффект (экономия энергии) в 7 936 т.н.э. Финансовая составляющая данного эффекта за четвертый квартал оценивается в 734,8 млн динаров.

Сформирована внутренняя команда по энергетическому надзору и создана нормативно-методическая база. Проведена адаптация и реинжиниринг барьеров электробезопасности в блоках и дочерних обществах.

Разработаны меры по повышению энергоэффективности, определена группа проектов для «быстрых побед» в области энергоэффективности на 2024 год.

Возобновляемые источники энергии

Реализованные в 2023 году мероприятия:

- После успешно завершенного пилотного проекта по строительству фотоэлектрических станций на 8 АЗС в 2022 году и дополнительных 7 АЗС (во втором квартале 2023 г.) началось к расширению сети ФЭС на автозаправочных станциях.
- Утвержден паспорт проекта на строительство ФЭС на дополнительных 30 АЗС, выбран подрядчик и в начале июня приступилось к реализации проекта. До конца ноября 2023 года завершено строительство всех 30 электростанций общей мощностью 1 МВт, с ожидаемым энергосбережением в 1 123 МВтч в год (около 18% от общего годового потребления всех 30 АЗС). Электростанции на 10 АЗС введены в эксплуатацию в конце ноября 2023 года.
- По проекту строительства ФЭС общей мощностью 620 кВт (370 кВт на крыше и 250 кВт на земле) на территории завода питьевой воды «Язак») выбран подрядчик, заключен договор на строительство и в августе 2023 года началась его реализация. Строительство станций (наземной и кровельной) закончено в декабре 2023 года.
- Проект строительства ФЭС на нефтебазе в г. Нови Сад: тендер на строительство наземной фотоэлектрической станции мощностью 6,5 МВт был объявлен в течение июля 2023 года. Коммерческие переговоры проведены в октябре 2023 года, подрядчик был выбран в начале ноября. Проведены закупка услуги обследования местности на наличие взрывоопасных предметов, подготовительные земляные работы, фундаментные работы и выбор подрядчика.
- Кровельная фотоэлектрическая станция мощностью 585 кВт на нефтебазе в г. Нови Сад: в июле 2023 года утвержден паспорт проекта, в течение сентября и октября проведена закупка услуги строительства «под ключ»; в ноябре выбран подрядчик и началась реализация проекта. По требованию Elektrodistribucija Сербии, в ноябре компания подала заявку на изменение условий на проектирование и подключение.
- Фотоэлектрическая станция на крыше Делового центра НИС: - в июле утвержден паспорт проекта, проведена закупка услуги строительства «под ключ» фотоэлектрической станции мощностью 99,9 кВт, выбран подрядчик. После подписания договора в октябре, началась реализация проекта. По требованию Elektrodistribucija Сербии, в ноябре 2023 года компания подала заявку на изменение условий на проектирование и подключение.
- Кровельная фотоэлектрическая станция мощностью 600 кВт на территории НПЗ Панчево: в третьем квартале 2023 года проведена оптимизация затрат на строительство, ожидается завершение закупки. Выбор подрядчика будет осуществлен в обозримом будущем.
- Перспективные проекты строительства фотоэлектрических станций: в третьем квартале 2023 года проведен тендер на выбранные объекты и участки, и выбран подрядчик для разработки ТЭО. В первой половине ноября ТЭО были переданы на экспертизу. Потверждена техническая осуществимость строительства солнечных электростанций общей мощностью панелей 15 МВт на 6 участках.

«ХИП-Петрохемия»[56]

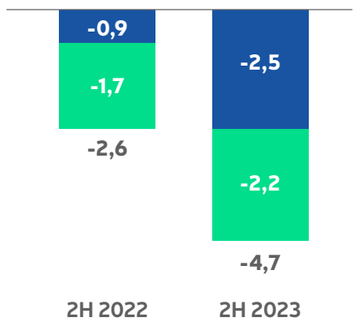
Показатель EBITDA в четвертом квартале 2023 года показал отрицательное значение, соответственно, -2,4 млрд динаров, что представляет падение по сравнению с аналогичным показателем прошлого года. Во второй половине 2023 года EBITDA составила -4,9 млрд динаров.

Чистый результат по итогам четвертого квартала 2023 года составил -2,2 млрд динаров, что представляет падение по отношению к аналогичноиму периоду предыдущего года, а по итогам второго полугодия 2023 года данный показатель находился на уровне -4,7 мдрд динаров.

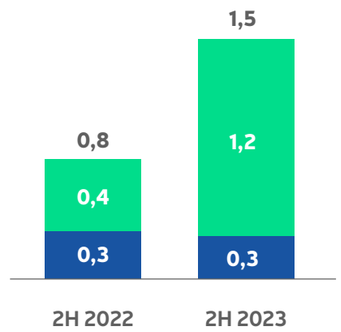
Общий объем инвестиций в четвертом квартале 2023 года составил 1,2 млрд динаров, что на 187% выше показателя аналогичного периода 2022 года. Во второй половине прошлого года объем инвестиций составил 1,5 млрд динаров.

EBITDA, в млрд РСД

Чистый убыток, в млрд РСД



CAPEX[57], в млрд РСД



В части операционных показателей, объем производства нефтехимической продукции в четвертом квартале 2023 года составил 75,6 тыс. тонн – на 48% ниже в сравнении с четвертым кварталом 2022 года. Во второй половине 2023 года также было зафиксировано падение на 28%.

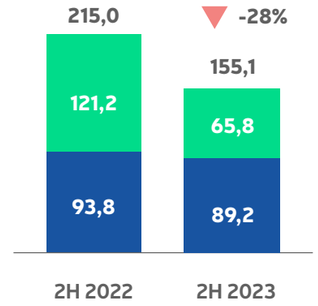
Переработка прямогонного бензина в четвертом квартале составила 65,8 тыс. тонн, что представляет падение на 46% относительно аналогичного периода 2022 года. Данный показатель во второй половине 2023 года также упал и составил 155,1 тыс. тонн.

Объем продаж нефтехимической продукции в четвертом квартале 2023 года продемонстрировал падение к показателям за аналогичный период 2022 года на 31% и составил 63,1 тыс. тонн. Общий объем продаж нефтехимической продукции во второй половине 2023 года упал до 149,01 тыс. тонн.

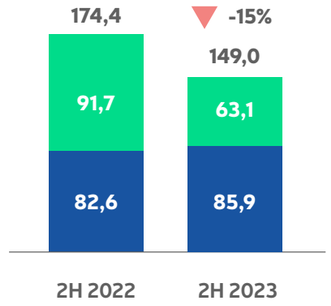
Снижение операционных показателей преимущественно связано с проведением капитального ремонта в рамках «ХИП-Петрохемия» и влиянием макроэкономической среды.

Производство нефтехимической продукции, в тыс. тонн

Переработка прямогонного бензина, в тыс. тонн



Объем петрохимической продукции, в тыс. тонн



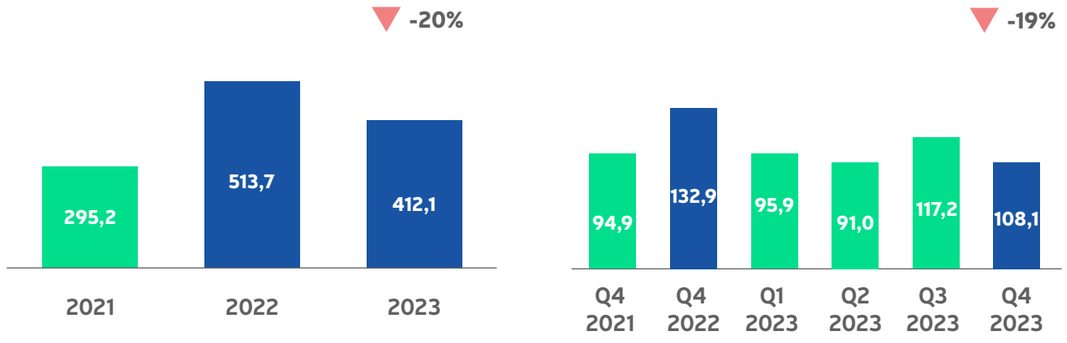
56 Показатели за второе полугодие охватывают период с 1 июля, когда начался процесс консолидации «ХИП-Петрохемия» в Группу НИС по 31 декабря 2023 года.
57 Финансирование без учета НДС.

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выручка от продаж

В течение 2023 года выручка от продаж НИС упала на 20% по отношению к аналогичному периоду 2022 года и составила 412,1 млрд динаров.

Выручка од продаж[58] , в млрд РСД

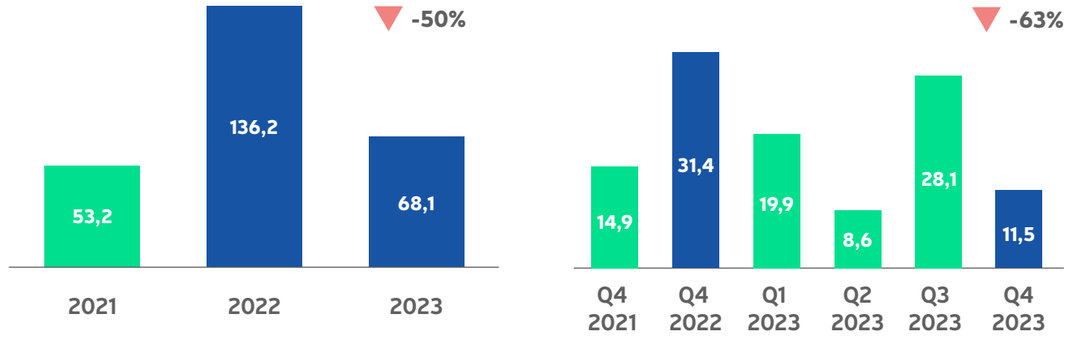


58 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

EBITDA

Показатель EBITDA за 2023 год упал на 50% к аналогичному периоду предыдущего года и составил 68,1 млрд динаров.

EBITDA[59], в млрд РСД



К снижению показателя EBITDA в 2023 году привели:

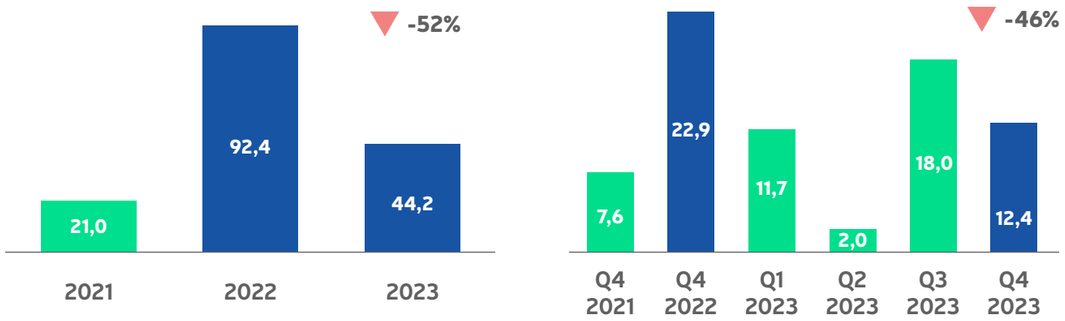
- Падение цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке
- Ухудшение ассортимента нефтепереработки и нефтепродуктов, что частично компенсировалось ростом маржи нефтепродуктов
- Выплата пожертвования Правительству Республики Сербия
- Рост затрат по сравнению с сопоставимым периодом инфляцией и ростом цен
- Отрицательный результат «ХИП-Петрохемия» в 2023 году.

59 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

Чистая прибыль

Чистая прибыль за 2023 год составила 44,2 млрд динаров, что представляет снижение на 52% к аналогичному периоду прошлого года.

Чистая прибыль[60], в млрд РСД



На изменение чистой прибыли повлияли:

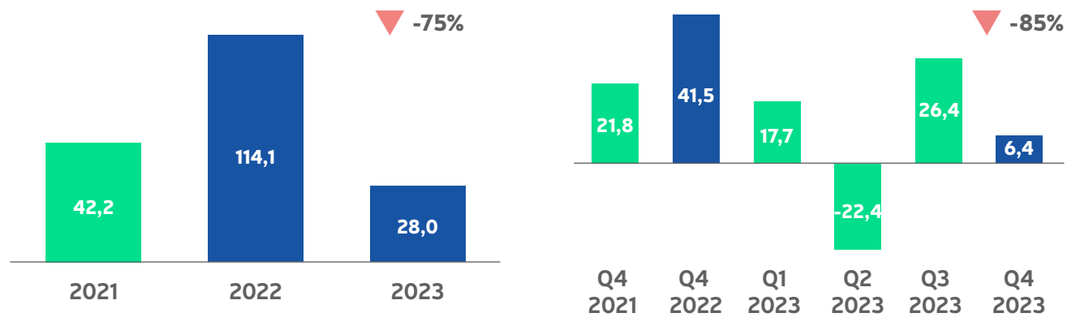
- сокращение показателя EBITDA и доходов от участия в чистой прибыли дочерних обществ (в основном ТЭС Панчево)
- консолидированная корректировка на основании гудвилла при покупке ХИП,
- более низкие затраты на основании курсовых разниц, более высокие финансовые доходы по сравнению с финансовыми расходами, а также уменьшение расходов по налогу на прибыль вследствие снижения прибыли до налогообложения.

60 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

OCF

В 2023 года операционный денежный поток упал по отношению к аналогичному периоду прошлого года и составил 28,0 млрд динаров.

OCF[61], в млрд РСД



На снижение показателя OCF в 2023 году преимущественно повлияли:

- Меньшие поступления
- Выплата пожертвования правительству Республики Сербия
- Более высокие налоги на основе налога на прибыль 2022 года.

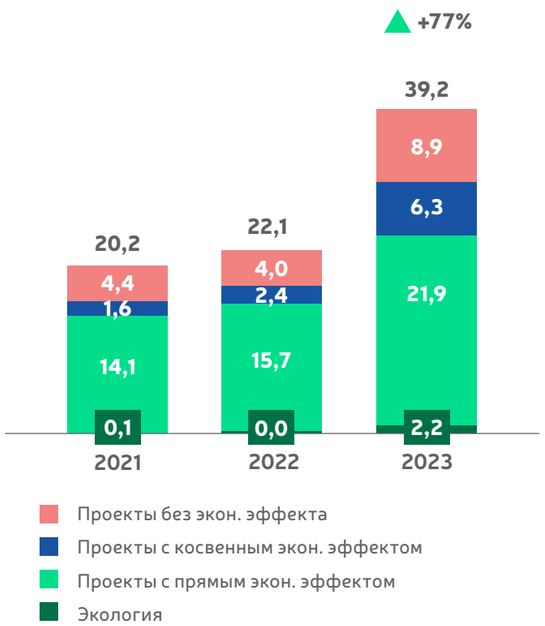
61 Все возможные отклонения в суммарных значениях возникают вследствие округления. Проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

CAPEX

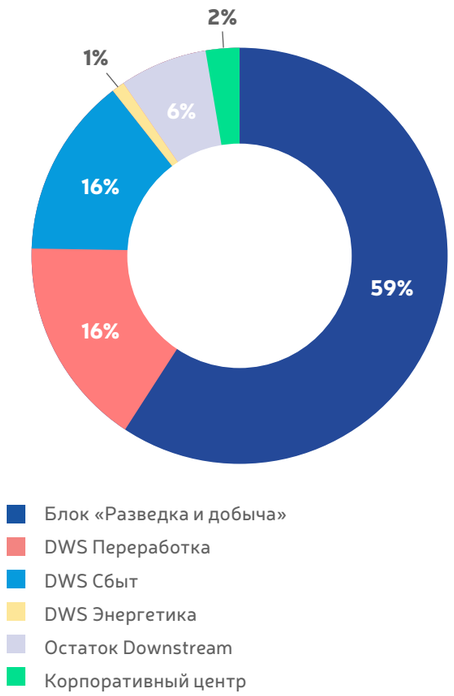
В 2023 году основные инвестиции направлялись в проекты добычи нефти и газа, в первую очередь в проекты бурения. Помимо этого, существенные средства вкладывались в нефтепереработку, реконструкцию, строительство и ребрендинг автозаправочных станций. НИС также инвестировал в сферу энергетики и услуг, а также в ряд проектов Корпоративного центра.

В течение 2023 года на финансирование инвестиций было выделено 39,2 млрд динаров, что на 77% выше аналогичного показателя 2022 года.

CAPEX по проектам[62], в млрд РСД



Инвестиции по сегментам



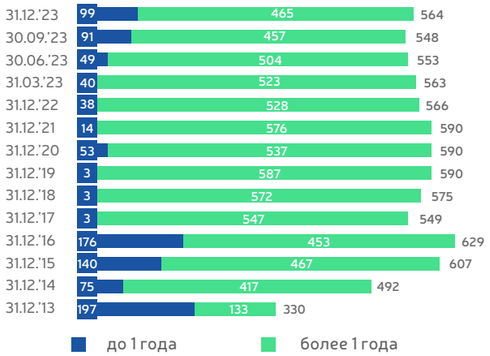
Структурное подразделение	Ключевые проекты
Разведка и добыча	• бурение эксплуатационных скважин • вложения в геолого-технические мероприятия • инфраструктурные проекты
Сервисы	• буровая установка • закупка вакуумных автоцистерн
Переработка	• проекты приведения в соответствие с законодательными нормами и правилами ППОФ • экологические проекты • реконструкция ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ
Сбыт	• развитие розничной сети в Сербии (строительство и реконструкция автозаправочных станций) • прочие розничные проекты в Сербии и регионе
Остальные Downstream проекты (Энергетика, Технические сервисы)	• проекты энэргоэффективности и проекты солнечных панелей • проекты технических сервисов
Корпоративный центр	• проекты обслуживания программных продуктов • проекты модернизации Деловых центров в городах Нови Сад и Белград • совершенствование систем защиты безопасности

62 Суммы приведены в млрд динаров без учета НДС. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления. Показанные проценты основаны на значениях, которые не округлены до миллиардов сербских динаров.

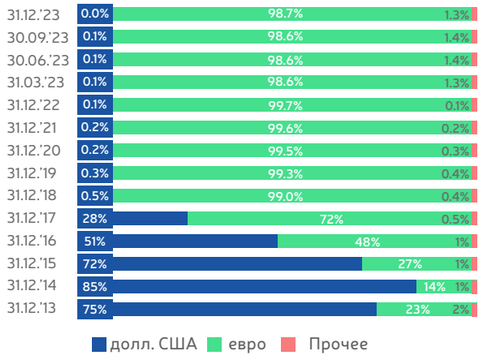
Задолженность

На конец четвертого квартала 2023 года задолженность перед банками составила 564 млн евро, т.е. она почти сохранилась на уровне аналогичного периода 2022 года (565,8 млн евро). В течение 2023 года компания привлекла кредитные средства в размере 35,8 млн евро и произвела погашение задолженности в сумме 37,6 млн евро.

Динамика общего долга перед банками с разбивкой по срокам погашения[63], в млн евро



Валютная структура общего долга перед банками, в %



Динамика общей задолженности перед банками , в млн евро[64], в млн евро

63 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
64 Помимо задолженности перед банками и аккредитивов, по состоянию на 31.12.2023г. «НИС а.о. Нови Сад» имеет выданные банковские гарантии на сумму 30,1 млн евро, корпоративные гарантии на сумму 432,1 млн евро и финансовый лизинг на сумму 33,6 млн евро. Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.

Налоги и другие обязательные платежи[65]

«НИС а.о. Нови Сад»	2023	2022	%[66]
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	2,34	2,12	+10%
Компенсация за энергоэффективность[67]	0,45	0,48	-6%
Налог на прибыль юридических лиц	8,39	17,54	-52%
Налог на добавленную стоимость	37,79	42,15	-10%
Акцизы	164,71	153,43	+7%
Сбор для формирования государственного материального резерва	7,71	8,29	-7%
Таможенные платежи	0,21	0,36	-42%
Налог на добычу полезных ископаемых	1,78	1,75	+1%
Прочие налоги и сборы	1,52	1,44	+6%
Итого	**224,90**	**227,57**	**-1%**
ДО НИС в Сербии [68]			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	1,95	1,53	+28%
Налог на прибыль юридических лиц	0,13	0,15	-10%
Налог на добавленную стоимость	2,93	2,30	+28%
Акцизы	0,00	0,00	N/A
Таможенные платежи	0,05	0,04	+30%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,00	0,00	N/A
Прочие налоги и сборы	0,15	0,11	+34%
Итого	**5,21**	**4,12**	**+26%**
Итого «НИС а.о. Нови Сад» и ДО в Сербии	**230,10**	**231,69**	**-1%**
ДО НИС в близлежащих странах и Анголе			
Обязательные отчисления в фонд социального страхования, уплачиваемые за счет работодателя	0,02	0,03	-18%
Компенсация за энергоэффективность	0,02	0,08	-78%
Налог на прибыль юридических лиц	0,02	0,20	-89%
Налог на добавленную стоимость	0,60	0,86	-30%
Акцизы	8,09	11,85	-32%
Таможенные платежи	6,00	6,68	-10%
Налог на добычу полезных ископаемых	0,05	0,20	-72%
Прочие налоги и сборы	0,10	0,10	+3%
Итого	**14,91**	**19,98**	**-25%**
Отложенные налоговые активы (всего по Группе)	-0,63	-0,42	49%
Всего по Группе НИС[69]	**244,38**	**251,25**	**-3%**

Общая сумма обязательных платежей «НИС а.о. Нови Сад» и дочерних обществ, учрежденных в Сербии, за 2023 год, составила 230,10 млрд динаров.

Общая сумма обязательных платежей Группы НИС за 2023 год равна 244,38 млрд динаров, что на 3% меньше аналогичного показателя 2022 года.

65 В млрд РСД.
66 Все возможные отклонения в процентных и суммарных значениях возникают вследствие округления.
67 Рассчитывается с 01.07.2019 года.
68 «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад», НТЦ «НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад», «НИС Петрол а.о. Белград» и «ХИП-Петрохемия а.о. Белград».
69 В т.ч. налоги и прочие обязательные платежи для региональных ДЗО, налог на прибыль в Анголе и отложенные налоговые активы.

Финансовые коэффициенты[70]

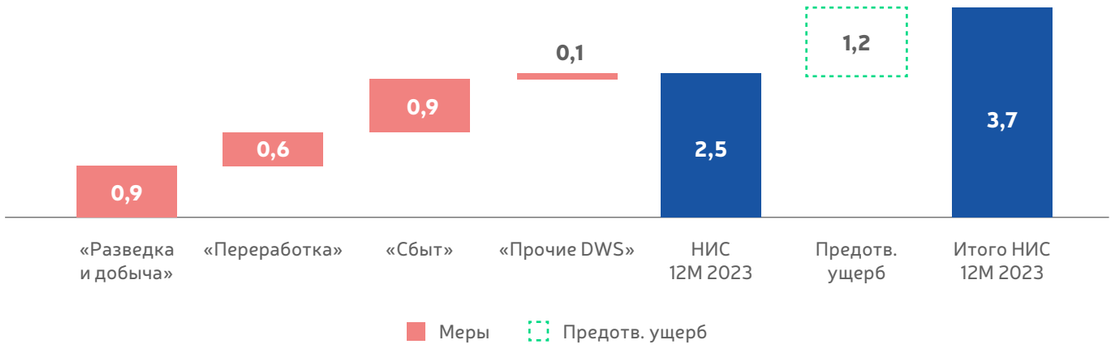
	2023	2022
Показатељи профитабилности		
Коэффициент рентабельности операционной прибыли (EBITDA маржа)[71]	+16%	+25%
Коэффициент рентабельности чистой прибыли[72]	+10%	+17%
Коэффициент рентабельности активов (*ROA*)[73]	+9%	+20%
Коэффициент рентабельности собственного капитала (*ROE*)[74]	+12%	+30%
Показатели ликвидности		
Коэффициент текущей ликвидности[75]	+275%	+235%
Коэффициент быстрой ликвидности [76]	+166%	+166%
Чистый оборотный капитал[77]	+22%	+22%
Показатели задолженности		
Коэффициент задолженности[78]	+24%	+29%
Net Debt/EBITDA[79]	0,73	-0,11

70 Показатели получены на основании данных консолидированных финансовых отчетов, подготовленных в формате, прописанном Министерством финансов Республики Сербии, который не соответствует требованиям МРС 1 – «Представление финансовых отчетов».
71 EBITDA/операционные доходы.
72 Чистая прибыль/операционные доходы.
73 Чистая прибыль/средняя величина операционных активов.
74 Чистая прибыль/средняя величина собственного капитала.
75 Оборотные активы/краткосрочные обязательства.
76 (Оборотные активы – Запасы)/краткосрочные обязательства.
77 (Оборотные активы – краткосрочные обязательства)/операционные активы.
78 (Долгосрочные обязательства + краткосрочные обязательства)/операционные активы.
79 (Долгосрочные обязательства + Краткосрочные финансовые обязательства – денежные средства и их эквиваленты)/EBITDA.

Повышение операционной эффективности

Общий эффект на показатель EBITDA от реализации достижимого уровня потенциала в 2023 году составляет 2,5 млрд динаров.

Влияние эффекта от реализации мер по повышению операционной эффективности на показатель EBITDA, в млрд РСД



Программа «У меня есть идея!»

Программа мотивации «У меня есть идея!» дает возможность каждому сотруднику предлагать идеи, нацеленные на повышение качества деятельности и способствующие повышению эффективности.

В ноябре 2023 года запущено улучшенное приложение программы «У меня есть идея».

В 2023 году инициировано всего 219 идей, из которых одобрено 76 и реализовано 35.

Эффект от реализованных идей в 2023 году составляет более 125 млн динаров.

	2021	2022	2023
Инициировано	127 идей	168 идей	219 идей
Эффект	73 млн РСД	210 млн РСД	125 млн РСД

OMS Эталон

Программа OMS, запущенная в НИС в 2017 году и нацеленная на максимизацию операционной эффективности компании за счет обеспечения надежности и безопасности бизнес-процессов и вовлечения всех сотрудников в культуру непрерывных улучшений, продолжила развиваться и в 2023 году.

Ключевые мероприятия, выполненные в 2023 году:

- Создание эталонных объектов, интеграция всех OMS практик и выработки универсальной бизнес-модели для производственных объектов;
- Развитие системы «Управление надежностью технологического оборудования» за счет развития и внедрения лучших мировых инструментов и практик;
- Определение ключевых направлений развития и начало внедрения инструментов OMS в ХИПП;
- Выполнение проектов внутреннего консалтинга и оказания поддержки бизнеса;
- В течение 2023 года восемь новых объектов дивизий Upstream и Downstream достигли эталонного уровня за счет применения комплексного подхода OMS и принципа постоянного совершенствования. Более того, такой подход впервые был применен на ключевом объекте «ХИП-Петрохемия» – заводе по производству этилена;
- Целью развития системы надежности и целостности оборудования являются улучшение процесса текущего обслуживания оборудования на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево, разработка и утверждение методики расчета потенциалов и афектов применения инструментов Asset Management, начало применения базовых инструментов Asset management в «ХИП-Петрохемия», а также продолжение тестирования и внедрение методики управления запчастями. Все вышеперечисленные действия описаны и подтверждены в положительном отчете внешней организации о результатах проверки соответствия системы НИС международному стандарту ISO 55000 «Управление активами», на основании которого нашей компании был выдан соответствующий сертификат.

Достигнутые в 2023 году результаты:

- НИС является первой нефтегазовой компанией в данной части Европы, которая получила международный сертификат соответствия ISO 55000 «Управление активами»;
- Совместно с DWS, блоком «Переработка» и ТХС реализована запланированная часть проекта «Управление обслуживанием оборудования» на Нефтеперерабатывающем заводе в Панчево и началось применение этого процесса на практике в полном объеме. Улучшение тенденций основных KPI надежности (эксплуатационная готовность НПЗП);
- Улучшаем тенденции основных KPI надежности (оперативной готовности НПЗ);
- Согласование методики расчета потенциалов и эффектов применения инструментов Asset Management в блоках «Разведка и добыча» и «Переработка». Данная методика охватывает прямые (сокращение затрат на обслуживание) и косвенные эффекты (повышение эксплуатационной готовности, соответственно, сокращение производственных потерь);
- Выполнение расчета эффектов применения инструментов Asset management;
- Начало применения инструментов в «ХИП-Петрохемия» и подготовка предложений по изменению стратегии обслуживания;
- Проведение риск-сессии на тему определения проектных рисков в ходе капитального ремонта в ХИПП, с разработкой набора мер по установлению барьеров относительно ключевым рисков.

К ключевым проектам внутреннего консалтинга относились:

- Картирование цифровых компетенций в Департаменте бурения и внутрискважинных работ блока «Разведка и добыча», в рамках которого определены специфические цифровые компетенции, необходимые уровни и разрывы с учетом потребностей;
- Крупный кросс-функциональный проект «Управление непрерывностью деятельности» (BCM), направленный на утверждение и улучшение системы реагирования нашей компании на катастрофы и чрезвычайные происшествия;
- Развитие базы знаний, в которой в т.ч. будут находиться все лучшие практики.

Разведка и добыча

В 2023 году в Блоке «Разведка и добыча» осуществлен комплексный подход к применению практик и инструментов OMS на двух объектах.

Эффект от реализации мер по повышению операционной эффективности (ПОЗ) в 2023 году значительно превысил план за счет выполнения дополнительных мер в области операционной эффективности и увеличения объема нефтегазовой добычи.

На четырех объектах Блока «Разведка и добыча» проведена оценка рисков, составлены и реализованы планы по минимизации рисков и реализации возможностей.

Переработка

В соответствии с OMS планом, в Блоке «Переработка» полностью реализованы мероприятия по внедрению лучших практик и формированию эталонных активах в самой старой части НПЗ - на объектах Блока 5, в комплексе МНС и энергоблоке. Заключен договор на оснащение производственных активов соответствующим оборудованием по системе 5S и приобретены специальные маркировки для визуального обозначения оборудования и установок в соответствии с планом. В рамках процесса постоянного совершенствования были обработаны 33 новых проекта и инициативы по повышению энергоэффективности с использованием инструментов Lean 6 Sigma.

Сбыт

В течение 2023 года реализация инициатив в области OMS в рамках Блока «Сбыт» проходила по нескольким направлениям:

- Эталонные объекты: нефтебаза в Смедерево и база СУГ в Нови Саде, на которых внедрен комплексный и всесторонний подход к улучшению операционной деятельности, системы безопасности, организационной культуры и рабочего окружения персонала за счет применения различных механизмов и инструментов OMS в области управления оборудованием, рисками и постоянным совершенствованием. Реализованные меры были презентованы топ-менеджменту Компании на заседании комитета по OMS, состоявшемся в сентябре 2023 года на нефтебазе в Смедерево;
- Продолжена реализация программы внедрения важнейших инструментов системы управления оборудованием в Блоке «Сбыт», в том числе выполнение запланированного RCM-анализа и разработка стратегии обслуживания оборудования на базе СУГ в Нови Саде, в соответствии со специфическим подходом, направленным на наиболее критичное оборудование на объекте. Также был проведен первый мониторинг KPI процесса управления оборудованием, в целях контроля за улучшением работы системы управления оборудованием в Блоке «Сбыт»;
- В Дирекции розничной торговли завершена классификация критичности оборудования в соответствии с ранее принятой программой.

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

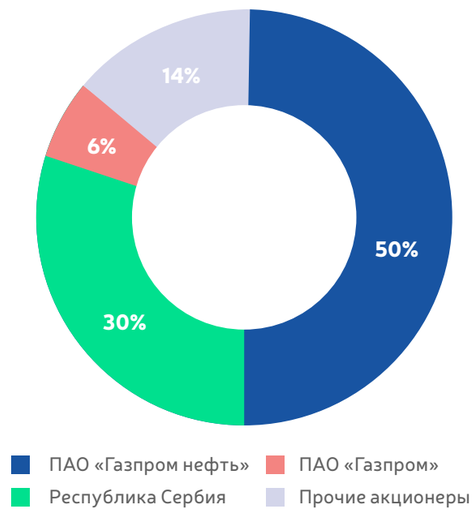
Структура акционерного капитала

Акционерный капитал НИС составляет 81,53 млрд динаров и состоит из 163 060 400 акций номинальной стоимостью 500,00 динаров. Все выпущенные акции относятся к категории обыкновенных акций и предоставляют своим владельцам следующие права:

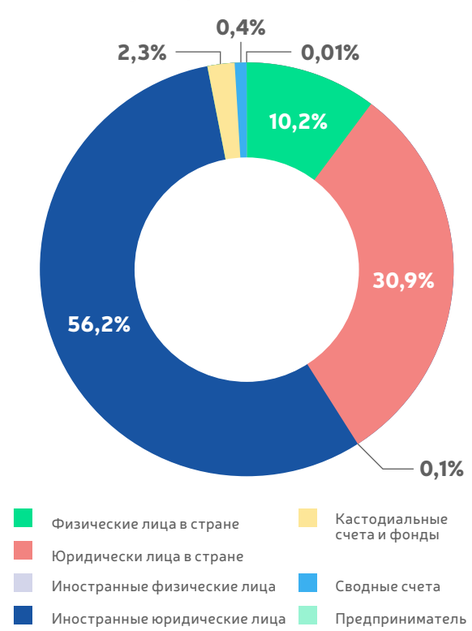
- право на участие и голосование на общем собрании акционеров, при этом одна акция всегда обеспечивает право на один голос;
- право на получение дивидендов в соответствии с действующими правилами;
- право на участие в распределении ликвидационного остатка или конкурсной массы в соответствии с законом, регламентирующим процедуру конкурсного производства и банкротства;
- преимущественное право приобретения обыкновенных акций и других финансовых инструментов, заменяемых на обыкновенные акции нового выпуска;
- прочие права, предусмотренные законом «О хозяйственных обществах» и внутренними актами Общества.

Все ценные бумаги, выпущенные Обществом участвуют в торгах на регулируемом рынке.

Структура акционерного капитала с разбивкой по долям акционеров



Структура акционерного капитала по составу акционеров



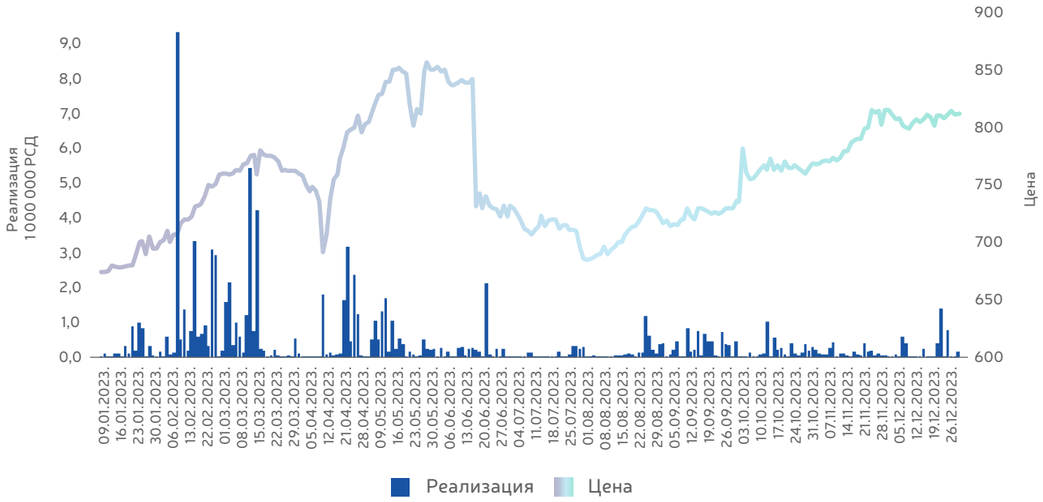
Структура первых 10 акционеров с наибольшей долей в акционерном капитале приведена в таблице ниже:

Акционер	Кол-во акций	% доля в акционерном капитале
ПАО «Газпром нефть»	81 530 200	50,00%
Республика Сербия	48 712 587	29,87%
ПАО «Газпром»	10 035 687	6,15%
«OTP банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	2 603 334	1,60%
«UniCredit банк» Сербия – кастодиальный счет – фонд	805 000	0,49%
Компания «Дунав осигуранье а.о.о.»	394 229	0,24%
«Convest a.o. Нови Сад» – общий счет	220 031	0,13%
БДД M&V Investments a.o. Белград	165 985	0,10%
«Керамика Йованович о.о.о.»	160 226	0,10%
«ДДОР Нови Сад а.о.о.»	152 075	0,09%
Прочие акционеры	18 281 046	11,21%
Общее число акционеров по состоянию на 31.12.2023 года:		**2 047 047**

Торговля акциями и показатели по акциям

Акции «НИС а.о. Нови Сад» торгуются на «Белградской бирже» а.о.

Динамина цен и реализации в 2023 году



Обзор торговли акциями «НИС а.о. Нови Сад» на Белградской бирже в 2023 году	
Последняя цена (31 декабря 2023г.)	812 РСД
Максимальная цена (29 мая 2023г.)	870 РСД
Минимальная цена (9 января 2023г.)	671 РСД
Общее кол-во акций, в РСД	978 481 274 РСД
Общее кол-во операций, количество операций	1 296 122
Общее кол-во транзакций, количество транзакций	5 935
Рыночная капитализация на 31 декабря 2023 года, в РСД	132 405 044 800
EPS	273,93
Консолидированная EPS	257,05
P/E показатель	2,96
Консолидированный P/E показатель	3,16
Балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 320
Консолидированная балансовая стоимость на 31 декабря 2023 года	2 276
P/BV показатель	0,35
Консолидированный P/BV показатель	0,36

В течение 2023 года Общество не выкупало собственные акции.

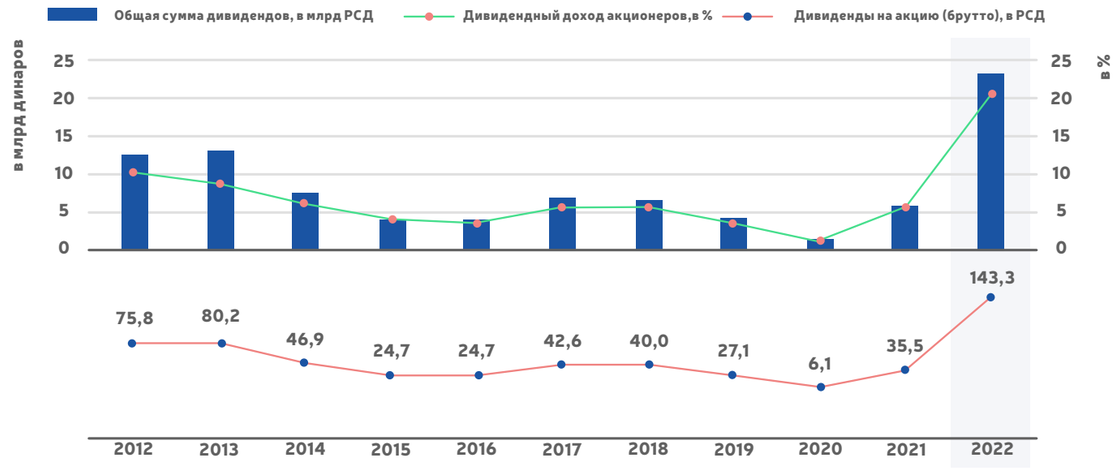
Дивиденды

Дивидендная политика «НИС а.о. Нови Сад» базируется на сбалансированном подходе, который учитывает необходимость сохранения прибыли для финансирования будущих инвестиций, а также ставку доходности на вложенный капитал и сумму дивидендных выплат. Долгосрочная дивидендная политика предусматривает, что на дивидендные выплаты акционерам должно направляться не менее 15% от чистой прибыли.

При утверждении проекта решения о распределении прибыли и выплате дивидендов, руководство Общества учитывает ряд факторов, в том числе финансовую ситуацию, инвестиционные планы, обязательства по погашению кредитов, макроэкономическую среду и нормы законодательства. Каждый из указанных факторов (по отдельности или в совокупности), если является достаточно значимым, может повлиять на планируемую выплату дивидендов.

На заседании Общего собрания акционеров «НИС а.о. Нови Сад», состоявшемся 29 июня 2023 года, приняло Решение о распределении прибыли за 2022 год, выплате дивидендов и определении общей суммы нераспределенной прибыли «НИС а.о. Нови Сад». Этим решением было определено, что дивиденды будут выплачены акционерам в общей сумме брутто 23 364 924 716 динаров, т.е. в сумме брутто 143,29 динаров за акцию. Право на получение дивидендов имели акционеры, владевшие акциями на 19 июня 2023 года (дата выплаты дивидендов). Дивиденды за 2022 год были выплачены акционерам 24 августа 2023 года.

	Чистая прибыль (убыток), в млрд РСД[80]	Общая сумма дивидендов, в млрд РСД	Показатель величины выплат	Прибыль на акцию, в РСД	Дивиденды на акцию (брутто), в РСД	Стоимость акции на 31.12, в РСД	Дивидендный доход акционеров,в %[81]
2009	(4,4)	0,0	-	-	0	-	-
2010	16,5[82]	0,0	-	101,1	0	475	-
2011	40,6[83]	0,0	-	249	0	605	-
2012	49,5	12,4	25%	303,3	75,83	736	10,3
2013	52,3	13,1	25%	320,9	80,22	927	8,7
2014	30,6	7,6	25%	187,4	46,85	775	6,0
2015	16,1	4,0	25%	98,8	24,69	600	4,1
2016	16,1	4,0	25%	98,6	24,66	740	3,3
2017	27,8	6,9	25%	170,43	42,61	724	5,9
2018	26,1	6,5	25%	159, 86	39,97	690	5,8
2019	17,7	4,4	25%	108,55	27,14	749	3,6
2020	(5,9)	1,0	-	(36,24)	6,14	644	1,0
2021	23,1	5,8	25%	141,85	35,46	620	5,7
2022	93,5	23,4	25%	573,14	143,29	675	21,2



80 Чистая прибыль «НИС а.о. Нови Сад».
81 Рассчитывается как соотношение общей суммы дивидендов (брутто) к стоимости акции на конец года.
82 Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.
83 Чистая прибыль, используемая для покрытия накопленных убытков.

Взаимодействия с инвесторами

Основной целью «НИС а.о. Нови Сад» при взаимодействии с инвесторами является установление и развитие основанных на доверии долгосрочных отношений путем прозрачного представления информации и двусторонней коммуникации. Общество проводит ряд мероприятий для обеспечения как можно более качественного взаимодействия с инвесторами.

«НИС а.о. Нови Сад» регулярно, по окончании каждого квартала, организует презентации достигнутых результатов, где представители высшего уровня управления в непосредственном общении с представителями инвестиционной общественности подробно анализируют бизнес и достигнутые результаты.

В 2023 году состоялись презентации результатов деятельности Группы НИС за первый, второй и третий кварталы, а именно:

- лично, в помещении Общества,
- через видеоконференцсвязь, а также
- комбинировано (в помещении Общества и по видеоконференцсвязи).

Двери Общества всегда открыты для тех, кто хочет получить больше информации на совещаниях в формате «один на один».

«НИС а.о. Нови Сад» ежегодно в своих помещениях проводит День инвестора, на котором всегда представляет крупные и значимые проекты. В рамках Дня инвестора, прошедшего 30 октября в Элемире, Группа НИС представила инвестиционной общественности итоги деятельности за девять месяцев 2023 года. Также были представлены основные показатели и дальнейшие направления развития ESG в Компании, долгосрочное развитие Блока «Разведка и добыча» и проектов в этой области, а также презентация о Тренинг центре НИС в Элемире. Демонстрационные упражнения также были проведены на симуляторе добывающей скважины, и участники имели возможность осмотреть аминный завод и газоперерабатывающий завод в Элемире.

Важным источником информации для всех заинтересованных сторон является специальная часть корпоративного сайта, предназначенная для инвесторов и акционеров. Данный раздел сайта регулярно обновляется путем размещения последних презентаций о достигнутых результатах, финансовых отчетов, аудиторских заключений, финансовых календарей, а также других презентаций и материалов.

Описание используемых Группой финансовых инструментов

Вследствие подверженности валютному риску Группа НИС использует форвардные валютные операции и последовательные покупки иностранной валюты в качестве инструмента управления данным видом риска.

Рейтинг

Рейтинг присвоили	Участник группы	Предыдущая оценка		Оценка рейтинга	
		Оценка	Дата	Оценка	Дата
Агентство по хозяйственным реестрам Республики Сербия	-	ББ Очень хорошая кредито-способность	25.07.2022г.	ББ- Очень хорошая кредито-способность	21.06.2023г.
„Dun&Breadstreet"	*„Dun&Breadstreet"*	O-	10.10.2022г.	5A1	25.05.2023г.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Заявление о применении Кодекса корпоративного управления

Отчет о корпоративном правлении

В соответствии со ст. 368 закона «О хозяйственных обществах» (далее - «Закон») и ст. 35 закона «О бухгалтерском учете», «НИС а.о. Нови Сад» заявляет о применении Кодекса корпоративного управления «НИС а.о. Нови Сад» (далее - «Кодекс»), размещенного на веб-сайте Общества (https://ir.nis.rs/ru/korporativnoe-upravlenie/kodeks-korporativnogo-upravlenija/). Данное Заявление содержит подробный и всесторонний обзор практик корпоративного управления, применяемых в Обществе, а также всю связанную с ними информацию.

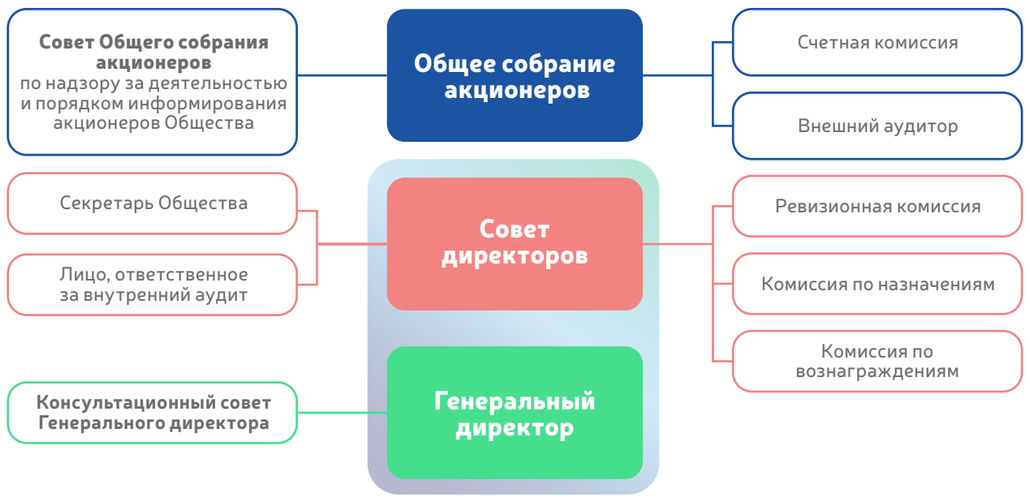
Кодекс представляет собой дополнение к правилам, содержащимся в Законе и Уставе «НИС а.о. Нови Сад» (далее - «Устав»), в соответствии с которым должны вести себя владельцы корпоративного управления Общества. Совет директоров Общества отвечает за внедрение установленных Кодексом принципов, контролирует его выполнение и соответствие организации и деятельности Общества Кодексу и Закону.

Система управления Обществом

В Обществе установлена одноуровневая система управления, центральную роль в которой играет Совет Директоров, отвечающий за достижение поставленных целей и результатов, в то время как акционеры свои права и контроль осуществляют, преимущественно, посредством Общего собрания акционеров.

Положения Устава полностью и четко разграничивают сферу деятельности Совета директоров по отношению к сфере деятельности Общего собрания акционеров, генерального директора Общества и органов, образуемых органами управления Общества.

Структура корпоративных органов в «НИС а.о. Нови Сад»



Общее собрание акционеров и права акционеров

Собрание акционеров, как высший орган Общества, состоит из всех акционеров. Все акции «НИС а.о. Нови Сад» являются обыкновенными акциями, которые дают владельцам одинаковые права, при этом каждая акция дает право на один голос. Актами Общества не установлены какие-либо ограничения количества акций или количества голосов на собрании Общего собрания акционеров, которое может быть проведено одним лицом.

Общее собрание акционеров может быть очередным и внеочередным. Очередное Общее собрание акционеров созывается Советом директоров и проводится не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года. Внеочередное Общее собрание акционеров созывается по решению Совета директоров, на основании его собственной инициативы, или по требованию акционеров, владеющих не менее 5% акций Общества.

Правила, касающиеся порядка созыва собраний, порядка работы и принятия решений на Общем собрании акционеров, а также вопросы, касающиеся порядка осуществления прав акционеров в отношении Общего собрания акционеров, объединены и закреплены в Положении об Общем собрании акционеров Общества, размещенном в открытом для всех акционеров доступе на интернет странице Общества.

Объявление решения Совета директоров о созыве Общего собрания акционеров с предложенной повесткой дня публикуется на веб-сайте Общества и на сайте регулируемого рынка (www.belex.rs) не позднее следующего рабочего дня после его принятия. Приглашение на Общее собрание акционеров осуществляется путем публикации на веб-сайте Общества (www.nis.rs), а также на веб-сайте Реестра хозяйствующих субъектов (www.apr.gov.rs), веб-сайте Центрального депозитария ценных бумаг (www.crhov.rs) и веб-сайте регулируемого рынка (www.belex.rs). Уведомления направляются не позднее чем за 30 дней до даты проведения очередного собрания или за 21 день до даты проведения внеочередного собрания акционеров. Одновременно с размещением уведомления о созыве Общего собрания акционеров, на официальной веб-странице Общества размещаются и материалы к Общему собранию акционеров, которые также доступны для ознакомления в головном офисе Общества любому акционеру, обратившемуся к нему, или его доверенному лицу до дня проведения заседания.

Приглашение на Общее собрание акционеров, наряду с информацией о дате, месте и времени проведения и повестке дня собрания, содержит и уведомление о порядке получения доступа к материалам Общего собрания акционеров, пояснения касательно прав акционеров, порядка и сроков их осуществления, а также информацию о Дне акционеров. К уведомлению прилагаются форма доверенности, бюллетени заочного голосования, которые также доступны и по месту нахождения Общества, и формы для регистрации пользователей для электронного голосования.

Все решения Общего собрания акционеров публикуются на официальном веб-сайте Общества, вместе с отчетом Счетной комиссии об итогах голосования, протоколом Общего собрания акционеров, списком участников и приглашенных лиц, списком присутствующих на собрании акционеров и представителей отсутствующих акционеров.

Уведомление и материалы к Общему собранию акционеров, в т.ч. принятые решения и прочие документы, опубликованные по завершении собрания, доступны на сербском, русском и английском языках.

Специальные права акционеров

В соответствии с договором купли-продажи акций «НИС а.о. Нови Сад», заключенным 24 декабря 2008 года между ПАО «Газпром нефть» и Республикой Сербия, в период, в течение которого стороны договора являются акционерами «НИС а.о. Нови Сад», ни одна из сторон не имеет права продавать, передавать или иным аналогичным способом распоряжаться и управлять пакетом акций (частично или полностью) в пользу третьего лица, если предварительно не направит другой стороне предложение о приобретении пакета акций на тех же условиях, которые предложены третьим лицом.

В соответствии со статьями 4.4.1 и 4.4.2 данного договора, в течение всего периода владения Республикой Сербией не менее 10% доли в уставном капитале, число представителей РС -членов Совета директоров пропорционально ее доле в уставном капитале Общества; при этом, председатель и один член Совета Общего собрания акционеров назначаются по предложению Республики Сербии, остальные члены Совета Общего собрания акционеров назначаются по предложению ПАО «Газпром нефть».

Решения, принимаемые Общим собранием акционеров на основании данного договора и Устава, принимаются при обязательном положительном голосе Республики Сербии, и указаны в разделе «Большинство для принятия решений и внесения изменений в устав».

Право на участие в Общем собрании акционеров

Право на участие и право голоса на Общем собрании акционеров имеют все акционеры – держатели акций «НИС а.о. Нови Сад» на дату составления списка акционеров, т.е. за десять дней до даты проведения Общего собрания акционеров, на основании единого реестра акционеров, который ведется Центральным депозитарием ценных бумаг.

Под правом на участие в Общем собрании акционеров подразумевается право акционеров голосовать, участвовать в обсуждении вопросов Повестки дня, а также вносить предложения, задавать вопросы по Повестке дня собрания и получать на них ответы в соответствии с Законом, Уставом и Положением об Общем собрании акционеров, в которых более подробно прописаны процедуры и порядок осуществления перечисленных выше прав.

В соответствии с Уставом, право на участие в Общем собрании акционеров имеет акционер, владеющий не менее 0,1% от общего количества акций Общества, или уполномоченный представитель акционера, владеющего не менее 0,1% от общего количества акций Общества. Акционеры Общества, владеющие каждый по отдельности менее чем 0,1% от общего количества акций Общества, имеют право участвовать в Общем собрании акционеров через совместного уполномоченного представителя, голосовать заочно или в электронной форме, несмотря на количество акций, при этом все перечисленные формы голосования имеют равную силу. Наличие ограничения личного участия в заседании обусловлено тем, что Общество имеет огромное число акционеров (около 2,05 млн чел.), в связи с чем наличие ограничения является необходимым в целях сохранения эффективности и рациональности планирования и проведения Общего собрания акционеров.

Общество предоставляет всем своим акционерам возможность оформления доверенности в электронной форме и электронного голосования до проведения собрания. Доверенность, т.е. бюллетень для голосования, должны быть заверены квалифицированной электронной подписью в соответствии с законом, регулирующим порядок проставления электронной цифровой подписи.

Акционер Общества, который имеет право на участие в работе заседания Общего собрания акционеров, имеет право голоса по каждому вопросу, по которому проходит голосование на заседании Общего собрания акционеров, посредством заполнения и передачи бюллетеня голосования напрямую, через службу доставки, заказным письмом или по электронной почте, который должен быть получен «НИС а.о. Нови Сад» не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты проведения заседания Общего собрания акционеров.

Предложение о внесении дополнительных вопросов в повестку дня

В соответствии с Законом, один или несколько акционеров Общества, владеющие не менее 5% голосующих акций, вправе направить Совету директоров предложение, содержащее перечень дополнительных вопросов для включения в Повестку дня Общего собрания и обсуждения на собрании; дополнительных вопросов, по которым Общему собранию предлагается принять решение, а также предложения о принятии иных решений по существующим вопросам Повестки дня, при условии предоставления ими соответствующих обоснований этих предложений и текста предлагаемых решений (если собранию предлагается принять определенные решения).

Право задавать вопросы, получать ответы на них и вносить предложения

Акционер Общества, участвующий в Общем собрании акционеров, имеет право задавать вопросы по Повестке дня Общего собрания акционеров, а также другие вопросы, касающиеся деятельности Общества, в той мере, в которой ответы на эти вопросы необходимы для правильной оценки вопросов Повестки дня Общего собрания акционеров. На заданные вопросы отвечают члены Совета директоров.

Большинство для принятия решений и изменение устава

Решения Общего собрания акционеров принимаются, как правило, простым большинством голосов акционеров, присутствующих на собрании, которые имеют право голосовать по соответствующему вопросу Повестки дня, если большее количество голосов по определенным вопросам Повестки дня не установлено Законом, Уставом или иными правилами.

Несмотря на вышеупомянутое, в течение всего периода владения Республикой Сербия не менее 10% уставного капитала Общества, для принятия Общим собранием акционеров решений необходимо получить согласие Республики Сербия по нижеперечисленным вопросам: утверждение финансовой отчетности и аудиторского заключения, внесение изменений в Устав, увеличение и уменьшение уставного капитала, изменения организационно-правовой формы, приобретение и распоряжение дорогостоящим имуществом Общества, изменение основного вида деятельности и места нахождения Общества, а также прекращение деятельности (ликвидация) Общества.

Решение об изменениях и дополнениях Устава принимает Общее собрание акционеров обычным большинством голосов всех акционеров, имеющих право голоса, с необходимым положительным голосом Республики Сербия. В соответствии с Законом, учредительный акт общества не изменяется.

Деятельность Общего собрания акционеров в 2023 году

В 2023 году состоялось XV очередное заседание Общего собрания акционеров (29 июня 2023 года) в Белграде, в здании Делового центра НИС, ул. Милентия Поповича, д. 1. Внеочередных заседаний не было.

На XV очередном заседании Общим собранием акционеров была утверждена финансовая и консолидированная финансовая отчетность Общества за 2022 год, включая аудиторское заключение и был выбран аудитор (FinExpertiza o.o.o. Белград) для проведения аудита на трехлетний период (2023 – 2025 гг.). На заседании также утверждены: Годовой отчет Общества за 2022 год с аудиторским заключением по Годовому отчету, Отчет об анализе деятельности Совета директоров и комиссий Совета директоров, Годовой отчет Совета директоров по практике бухгалтерского учета, практике финансовой отчетности и соответствию деятельности требованиям законодательства, а также Отчет о деятельности Совета Общего собрания акционеров. Общее собрание акционеров утвердило и Политику вознаграждений членов Совета директоров и комиссий Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад», Отчет о вознаграждениях членов Совета директоров за 2022 год с отчетом независимого аудитора, а также Отчет о соответствии состава и числа членов Совета директоров потребностям Общества.

В дополнение к вышесказанному, Общее собрание акционеров приняло решение о распределении прибыли за 2022 год, выплачивает дивиденды и определяет общую прибыль общества, которая была изложена 25% от прибыли, полученной в 2022 году, то есть. Было решено, что акционерам компании было выплачено в общей сложности 23,36 млрд динаров.

Общее собрание акционеров также назначило членов Совета директоров, а также председателя и членов Совета акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров на текущий срок.

Взаимодействие с акционерами и информирование акционеров

В дополнение к отчетам, которые компания НИС, являясь публичным акционерным обществом, публикует в соответствии с правовыми нормами, делая их общедоступными для всех заинтересованных сторон, и которые, помимо прочего, включают отчеты о результатах деятельности, представляемые акционерам на Общем собрании акционеров, Общество также развивает двустороннюю связь с акционерами и инвесторами, которым предоставлена дополнительная возможность получать в течение года всю необходимую информацию о деятельности Общества и их правах через Офисы по работе с миноритарными акционерами в городах Нови Сад и Белград, отдельный Call-центр и электронную почту службы(servis.akcionara@nis.rs), через которую каждый акционер может задавать вопросы и получать ответы в электронном виде, а также через Услуги связей по работе с инвесторами.

Общество также принимает участие во встречах с представителями инвестиционных сообществ. На ежеквартальных презентациях результатов деятельности, на которых рассматриваются и обсуждаются не только итоги деятельности за предыдущий период, но и планы и стратегия Общества, регулярно присутствуют представители высшего руководства Общества.

«НИС а.о. Нови Сад» применяет высшие стандарты в области информирования, соблюдая принципы одинакового отношения ко всем пользователям информации и обеспечения равного, быстрого и простого доступа всех заинтересованных лиц к опубликованной информации, для чего часто используется официальный сайт компании. Отдельный раздел официального сайта, предназначенный для акционеров и инвесторов, содержит ключевые новости, решения органов управления, ответы на часто задаваемые вопросы акционеров в предыдущем периоде, а также всю необходимую информацию об акциях, правах акционеров и дивидендах. Вся информация и документы, размещенные на официальном сайте, доступны на сербском, русском и английском языках. В сентябре 2023 года была запущена модернизированная версия веб-страницы, предназначенной для взаимодействия с

Более подоробная информация о Взаимодействии с акционерами приведена на странице 102

инвесторами и акционерами, с применением более современной визуальной идентификации бренда Общества, благодаря которой обеспечен более комфортный доступ к значимой для акционеров и инвесторов информации. Новая модернизированная версия веб-страницы отражает стремление Общества к постоянному развитию и улучшению отношений с инвесторами и акционерами. Процесс обязательной отчетности регулируется специальными актами Общества, которые регламентируют порядок и порядок опубликования информации и ее доставки в компетентные учреждения.

В Обществе применяются механизмы для предотвращения и урегулирования потенциальных конфликтов между миноритарными акционерами и Обществом. Общество в своем составе имеет Комиссию по рассмотрению жалоб миноритарных акционеров, причем компетенция комиссии, порядок обращения в комиссию и метод работы комиссии урегулированы отдельным внутренним актом Общества.

Информация для миноритарных акционеров относительно разбирательства в Комиссии доступна на веб-сайте Компании.

Совет директоров

Центральную роль в управлении Обществом играет Совет Директоров, который несет коллективную ответственность за долгосрочную успешную деятельность Общества, к компетенции которого относятся определение основных бизнес-целей и направлений дальнейшего развития Общества, а также определение и контроль за успешностью применения бизнес-стратегии Общества.

Важнейшие вопросы из компетенции Совета директоров включают следующее: утверждение бизнес-стратегии и бизнес-целей Общества, ведение деятельности Общества и определение внутренней организации Общества, осуществление внутреннего контроля над деятельностью Общества, установление бухгалтерской политики Общества и политики управления рисками, утверждение периодических финансовых отчетов и отчетов о деятельности Общества (квартальных и полугодовых), утверждение бизнес-плана Общества и его изменений, исполнение решений Общего собрания акционеров, назначение и снятие с должности генерального директора и председателя Совета директоров, принятие решений об учреждении или ликвидации обществ, в которых Общество имеет долю в капитале, об увеличении капитала, приобретении и продаже акций или доли в данных Обществах.

Кроме того, Совет директоров выдает согласованные конвертируемых облигаций и варрантов, если он уполномочен на это решением Общего собрания акционеров, если Общее собрание акционеров утвердило диапазон эмиссионной цены с полномочием, данным Совету директоров, утвердить эмиссионную цену в рамках этого диапазона, и утверждает рыночную стоимость акций в соответствии с Законом. Совет директоров может принять и решение о приобретении собственных акций, если это необходимо для того, чтобы предотвратить больший и непосредственный ущерб для общества, в случае чего он обязуется на первом следующем заседании Общего собрания акционеров уведомить о причинах и способе приобретения собственных акций, их количестве и общей номинальной стоимости, их доле в уставном капитале общества, а также об общей сумме, которую за них заплатило Общество.

Назначение и состав Совета директоров

Общее собрание акционеров назначает и снимает с должности членов Совета директоров обычным большинством голосов присутствующих акционеров, которые имеют право голоса по данному вопросу. На XV очередном заседании Общего собрания акционеров, состоявшемся 29 июня 2023 года, назначены 11 членов Совета директоров. Члены Совета директоров избирают председателя Совета директоров, а функции председателя Совета директоров и Генерального директора разделены. Члены Совета директоров обладают набором профессиональных знаний и опыта, необходимых для вида и масштабов деятельности «НИС а.о. Нови Сад».

Кандидаты в члены Совета директоров могут выдвигаться Комиссией по назначениям или акционерами Общества, владеющими (вместе или по отдельности) не менее 5% акций Общества.

В состав Совета директоров входят исполнительные и неисполнительные директора. Совет директоров в своем составе имеет одного исполнительного члена, в то время как все остальные члены являются неисполнительными, при этом два неисполнительных директора одновременно являются и независимыми членами Совета директоров, которые исполняют специальные, предусмотренные Законом, условия.

В состав Совета директоров входит значительное количество иностранных членов, которые привносят международный опыт, с пониманием задач, стоящих перед Обществом. Из 11 членов Совета директоров семь являются гражданами Российской Федерации и четверо — гражданами Республики Сербия.

Члены Совета директоров должны исполнять условия, предписанные Законом, а также специальные условия, прописанные в Уставе, о чем они подают соответствующее Заявление в начале мандата, а также информировать Общество о любых изменениях своего статуса, в первую очередь, об изменениях, в результате наступления которых они больше не соответствуют требованиям, предъявляемым к членам Совета директоров, или которые свидетельствуют о возможном наличии конфликта интересов или нарушении запрета конкуренции.

Мандат членов Совета директоров прекращается на следующем очередном Общем собрании акционеров, за исключением случаев кооптации, когда мандат кооптированных членов Совета директоров прекращается на первом следующем Общем собрании акционеров. По истечении срока действия полномочий каждый член Совета директоров может быть назначен на новый срок без ограничения количества мандатов. Общее собрание акционеров может снять с должности члена Совета

директоров и до истечения мандата, на который он назначен, а член Совета директоров может в любой момент подать в отставку письменным путем.

Отчет Комиссии по назначениям - В соответствии с законодательством, принимая во внимание принципы, установленные в п. 5.1 ст. 5 Кодекса, Комиссия по назначениям, как минимум, раз в год составляет отчет о соответствии состава Совета директоров и дает рекомендации по этому вопросу. Так, и в 2023 году Комиссия по назначениям на XV очередном заседании подала Общему собранию акционеров Отчет о соответствии состава Совета директоров и числа членов Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» потребностям «НИС а.о. Нови Сад». По итогам проведенного анализа установлено, что размер состава Совета директоров Общества соответствует практике крупных компаний нефтегазового сектора Европы, а действующий состав Совета директоров Общества обладает знаниями в области аудита, финансов, стратегического менеджмента, налоговой системы, торговли нефтью и нефтепродуктами, а также сбыта. При этом в состав Совета директоров входят как мужчины, так и женщины. Установлено, что члены Совета директоров имеют международные сертификаты ACCA и квалификацию MBA и CMA. В отчете заключено, что состав Совета директоров соответствует потребностям корпоративного управления Общества и принципам, указанным в п. 5.1 ст. 5 Кодекса. Указанный отчет находится в открытом доступе на сайте Общества.

Более подробную информацию о применении Политики равных возможностей, применяемой в отношении управляющих органов можно найти в разделе настоящего отчета на стр. 85.

Изменения в составе Совета директоров в 2023 году

На XV очередном заседании Общего собрания акционеров НИС, состоявшемся 29 июня 2023 года, членами Совета директоров назначены: Вадим Яковлев, Кирилл Тюрденев, Даница Драшкович, Алексей Янкевич, Павел Одеров, Всеволод Воробьев, Деян Раденкович, Драгутин Матанович, Горан Кнежевич, Анатолий Чернер и Ольга Высоцкая; членство Александра Чепурина в Совете директоров «НИС а.о. Нови Сад» прекратилось в дату проведения указанного заседания Общего собрания акционеров НИС.

Члены Совета директоров на 31.12.2023 года

Вадим Яковлев
председатель Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор

Кирилл Тюрденев
генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Исполнительный директор
Член Комиссии по назначениям

Даница Драшкович
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор

Алексей Янкевич
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор
председатель Комиссии по вознаграждениям

Павел Одеров
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор

Всеволод Воробьев
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор

Драгутин Матанович
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор
Председатель Комиссии по назначениям

Деян Раденкович
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор
член Ревизионной Комиссии

Горан Кнежевич
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор
член Комиссии по назначениям

Анатолий Чернер
член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор

Ольга Высоцкая
Независимый член Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад»
Неисполнительный директор
Председатель Ревизионной Комиссии
Член Комиссии по вознаграждениям

Деятельность Совета директоров в 2023 году

Совет директоров провел 4 заседания с личным присутствием членов и 18 заочных заседаний. На всех заседаниях Совета директоров участие членов было практически максимальное.

Помимо регулярной деятельности, связанной с рассмотрением годовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад», финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2022 год, утверждением периодической (квартальной) отчетности Общества в 2023 году, созывом очередного заседания Общего собрания акционеров, утверждением бизнес-плана Общества, определением даты, процедуры и порядка выплаты дивидендов акционерам Общества, Совет директоров принял решения об утверждении прекращения участия «НИС а.о. Нови Сад» в обществе NICCO AGRAR DOO BANATSKI BRESTOVAC, путем продажи доли, о формировании и ликвидации филиалов Общества и согласовании заключения Дополнительного соглашения к Договору о внутрикорпоративном займе между «НИС а.о. Нови Сад» и «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «НИС а.о. Нови Сад» и «НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад». Совет директоров принял предложение об утверждении кандидатур на позиции членов Совета директоров и должность директора «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево», назначил членов Ревизионной комиссий Совета директоров и комиссий по вознаграждениям и назначениям на текущий мандатный период. В целях достижения намеченных целей Общества, оценки эффективности Общества и качества корпоративного управления, Совет директоров, рассматривая квартальные отчеты, проводил анализ деятельности за отчетный период и оценку деятельности «НИС а.о. Нови Сад» до конца 2023 года. Совет директоров провел анализ своей работы и представил соответствующий отчет на XV очередном заседании Общего собрания акционеров. Совет также рассмотрел результаты по исполнению ключевых показателей деятельности за 2022 год и систему оценки ключевых показателей деятельности за 2023 год. Совет директоров утвердил Решение о согласовании благотворительного взноса «НИС а.о. Нови Сад» на поддержку образовательных и медико-социальных проектов Правительства Республики Сербии и утвердил Учетную политику Общества, версия 3.0.

В 2023 году Совет директоров принял 73 решений, а контроль за исполнением принятых решений осуществляется через периодические отчеты об исполнении решений и поручений Совета директоров.

Положение и заседания Совета директоров

Положение о работе Совета директоров и комиссий Совета директоров Общества (далее - «Положение о работе Совета директоров») определяет порядок работы и принятия решений Совета директоров и комиссий Совета директоров Общества, в том числе процедуру созыва и проведения заседаний.

За каждый финансовый год Совет директоров утверждает план работы рассматриваемый в соответствии с законодательными нормами и потребностями деятельности Общества, который определяет сроки рассмотрения этих вопросов на заседаниях Совета директоров. Помимо запланированных вопросов, Совет директоров по необходимости рассматривает и другие вопросы в рамках своих полномочий.

В целях обеспечения членов Совета директоров адекватной информацией до принятия решений и надлежащего отслеживания ими мероприятий, проводимых Обществом, Генеральный директор и руководство Общества стараются своевременно предоставить членам Совета директоров точную, актуальную и полную информацию по всем вопросам, рассматриваемым на заседаниях, и по другим важным вопросам, касающимся Общества.

Заседания Совета директоров готовятся при участии Секретаря Общества и под надзором председателя Совета директоров, таким образом каждый член может внести соответствующий вклад в работу Совета директоров.

Совет директоров принимает решения простым большинством голосов от общего числа членов Совета директоров, за исключением решения о кооптации, которое принимается простым большинством голосов присутствующих членов и решений, в отношении которых Законом и/или Уставом предусмотрено другого рода большинство. Каждый член Совета директоров имеет лишь один голос.

Вознаграждения членов Совета директоров и Комиссий

Политика вознаграждений – В 2023 году Общее собрание акционеров утвердило актуальную Политику вознаграждений членов Совета директоров и комиссий Совета директоров.

Целью Политики вознаграждений является обеспечение прозрачности системы вознаграждений и информирование акционеров и возможных инвесторов, а также установление взаимосвязей между интересами членов Совета директоров и комиссий Совета директоров и долгосрочными интересами Общества и акционеров, и успешное исполнение бизнес-планов и стратегии с целью обеспечения долгосрочной устойчивости Общества.

Согласно данной цели, при определении размера вознаграждения Общество исходит из того, что размер вознаграждения должен быт адекватным возмещением за участие и мотивационным фактором: таким образом Общество имеет возможность привлечь и удержать лица, занимающие позиции членов Совета директоров и комиссий Совета директоров, которые обладают соответствующими профессиональными и другими компетенциями, необходимыми Обществу. При этом, они не должны значительно отличаться от вознаграждений, выплачиваемых членам Совета директоров и комиссий Совета директоров в других сопоставимых компаниях, занимающихся аналогичным или подобным бизнесом, с сопоставимым размером и объемом деятельности.

При утверждении вида и размера вознаграждения Общество, в частности, учитывает следующие критерии:

- задачи, в т. ч. обязанности и ответственность члена Совета директоров и комиссий
- финансовое положение Общества
- экономическую среду функционирования Общества
- оценку деятельности Совета директоров в целом
- установление взаимозависимости между результатами члена Совета директоров и комиссий и его вознаграждением
- принципы лучших практик корпоративного управления и
- размеры вознаграждений в других аналогичных организациях.

Вознаграждения исполнительных членов Совета директоров - Политикой вознаграждения предусмотрено, что вознаграждения исполнительным директорам утверждаются в трудовом договоре, т.е. договором найма каждого из исполнительных директоров в Обществе на разных основаниях, при этом они не получают вознаграждение за членство в Совете директоров и комиссиях Совета директоров, за исключением той части, которая касается возмещения затрат и страхования ответственности в связи с членством и работой в Совете директоров и комиссиях Совета директоров.

Структура вознаграждений – Политикой вознаграждения предусматривается, что вознаграждение исполнительных членов Совета директоров состоит из:

- Постоянной части
- Переменной части (включающей краткосрочную и долгосрочную мотивацию),
- Иных льгот.

Вознаграждения неисполнительных членов Совета директоров и членов комиссий Совета директоров – Общее вознаграждение, выплачиваемое неисполнительным членам Совета директоров и членам комиссий Совета директоров, состоит из:

- Постоянной части
- Переменной части (бонуса),
- Иных льгот.

Постоянная часть вознаграждения членов состоит из ежегодной неизменной части вознаграждения за членство в Совете директоров и ежегодной неизменной части вознаграждения за участие в работе комиссий Совета директоров. Постоянная ежегодная часть вознаграждения за членство в Совете директоров является вознаграждением за время и усилия членов Совета директоров в связи с подготовкой и активным участием на заседаниях Совета директоров, что требует заблаговременного ознакомления с документами, присутствия и активного участия в заседании Совета директоров.

Годовая постоянная часть вознаграждения за участие в работе Комиссиях Совета директоров представляет собой вознаграждение, выплачиваемое членам за участие в работе одного или нескольких Комиссий Совета директоров, за исключением также исполнительных директоров. в качестве членов комитетов Совета директоров, являющихся сотрудниками Общества. Данный вид вознаграждения представляет собой компенсацию времени и усилий членов Комиссий Совета директоров, связанных с участием в работе Комиссий Совета директоров и подготовкой Комиссией материалов и предложений для Совета директоров. Ежегодная постоянная часть вознаграждения за участие в работе комитетов Совета директоров будет выплачиваться только за участие и активную работу на комиссиях соответствующего комитета Совета директоров.

Переменная часть вознаграждения выплачивается в течение трехлетней программы и регламентируется Положением о программе долгосрочной мотивации неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови Сад», утвержденным Общим собранием акционеров.

Программа долгосрочной мотивации неисполнительных директоров и членов органов управления определена соответствующим Положением, регулирующим основные принципы и параметры программы, и утвержденным Общим собранием акционеров.

Программа является одним из ключевых элементов системы стимулирования независимых директоров и членов органов управления Общества, цель которой - мотивировать независимых директоров и членов органов управления на реализацию долгосрочных целей Общества.

Целью программы долгосрочного стимулирования является увязка интересов участников программы с долгосрочными интересами Общества и акционеров Общества, обеспечение стимулов для участников программы, что гарантирует долгосрочное устойчивое развитие Общества и реализацию его стратегических целей, соответствует возможностям и потребностям Общества и связывает поощрение участников программы с положительными результатами деятельности Общества за период, достаточный для определения того, что для акционеров Компании была создана дополнительная ценность.

Программа долгосрочного стимулирования разделена на последовательные циклы. Параметры программы и порядок присоединения к программе определены Регламентом.

Собрание акционеров приняло Решение об утверждении Перечня ключевых показателей, которые существенно способствуют стратегическому развитию Общества для цикла Долгосрочной программы стимулирования неисполнительных директоров и членов органов управления «НИС а.о. Нови Сад» на период 2021-2023 гг. годы.

Возмещение затрат - Члены Совета директоров и комиссий Совета директоров имеют право на возмещение всех затрат, возникающих в связи с их членством в Совете директоров и/или участием в работе Комиссий Совета директоров, в рамках норм, утвержденных внутренними актами Общества.

Страхование ответственности членов Совета директоров - Члены Совета директоров и комиссий Совета директоров имеют право на страхование ответственности (Directors & Officers Liability Insurance).

Изменения политики вознаграждения – в целях сохранения адекватного уровня вознаграждений, Политика вознаграждения периодически должна проходить оценку и анализ и приводиться в соответствие с потребностями, возможностями и интересами Общества, а также изменениями других определяющих критериев.

Отчет Комиссии по вознаграждениям – Комиссия по вознаграждениям не реже, чем раз в год для Общего собрания акционеров Общества составляет отчет по оценке размера и структуры вознаграждений, представляя четкий, всеобъемлющий отчет о всех вознаграждениях, которые Общество или его аффилированные общества, осуществляющие свою деятельность в рамках Группы, выплатили или обязались выплатить каждому отельному текущему или бывшему члену Совета директоров, в течение финансового года, предшествующего отчетному году. Таким образом Комиссия по вознаграждениям разработала Отчет о вознаграждениях членов Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» за календарный 2022 год, Данный отчет, включающий указанные выше два отчета, был утвержден на XV очередном заседании Общего собрания акционеров, состоявшемся 29 июня 2023 года. В рамках данного отчета Комиссия по вознаграждениям, в соответствии со своими полномочиями, провела оценку соответствия размера и структуры вознаграждений членов Совета директоров в разрезе принципов, рамок и критериев, определенных действующей Политикой вознаграждений, и сделала выводы о том, что в течение 2022 года отсутствовали отклонения от указанной Политики вознаграждений. Одним из принципов определения размера вознаграждения членов Совета директоров и комиссий Совета директоров является сравнение с вознаграждениями, выплачиваемыми сопоставимыми по виду и объему деятельности с «НИС а.о. Нови Сад» компаниями. В целях обеспечения представительной выборки сравниваемых компаний применяли следующий критерий: влияние на экономику и энергетическую безопасность государства. В результате данного анализа пришли к выводу, что структура и размер вознаграждений неисполнительным, независимым и исполнительным членам Совета директоров Общества соответствуют текущей рыночной практике, что включают основные реквизиты вознаграждения и содействуют привлечению, сохранению и мотивации квалифицированных членов Совета директоров. Указанный отчет о вознаграждениях членов Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» за 2022 год был предметом аудита независимого аудитора «FinExpertiza d.o.o. Beograd». Отчет аудитора был также утвержден на XV очередном заседании Общего собрания акционеров.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам СД в 2023 году, нетто в РСД	
Члены СД	252 803 547 РСД

Число и % акций НИС а.о. Нови Сад в собственности членов СД

Имя и фамилия	Кол-во акций	% доля в общем колиестве акций
-	-	-

Описание политики равных возможностей, применяемой в отношении управлющих органов

Документы Политика равенства, Кодекс корпоративного управления «НИС а.о. Нови Сад», а также Отчет о соответствии состава Совета директоров и количества членов Совета директоров потребностям «НИС а.о. Нови Сад», утверждаемый Общим собранием акционеров „НИС а.о. Нови Сад» (далее по тексту - Документы) определяют необходимость соблюдения в компании различных аспектов разнообразия в Совете директоров.

Используемые ниже гендерные термины будут считаться нейтральными и относятся как к женскому, так и к мужскому полу.

Одной из целей документов является обеспечение взаимодополняемости и разнообразия в Совете директоров, с учетом наличия всех аспектов разнообразия (гендерная принадлежность (пол), возраст, образование, навыки) и прочих различий в системе органов правления, которые смогут помочь при принятии решений, касающихся управления компанией.

Мы считаем, что продвижение разнообразия позволяет улучшить деятельность компании на многих уровнях, в частности, разнообразный опыт приводит к росту ее эффективности, а культурное разнообразие обогащает ее и обеспечивает множество различных идей и подходов, а также конкурентоспособность на рынке. Настоящие документы устанавливают предпосылки для более качественного выполнения стратегии, а также создают возможности для достижения максимального эффекта и устойчивости деятельности путем предоставления всем равных возможностей трудоустройства и принятия решений, несмотря на пол, возраст, образование, навыки и прочие различия. Разделы документов, посвященные вопросам многообразия, нацелены на продвижение разнообразия между членами Совета директоров. Такой подход обеспечивает соблюдение принципа разнообразия при формировании команд, а также наличие и обмен разнообразным опытом, применение более или менее специфических навыков, в т.ч. компетенцией и личностных качеств, которые поспособствуют дальнейшему обучению и взаимному развитию. Именно данный аспект представляет ключевое отличие каждой компании и основой для ее дальнейшего роста.

Установленные критерии отбора подходящих кандидатов для избрания в состав Совета директоров являются основой для его формирования и таким образом позволяют данному органу действовать в соответствии с определенными правилами и обладать неким набором компетенций и навыков, профессиональных качеств и опыта, необходимым для долгосрочной и устойчивой деятельности компании.

Существует огромное количество аспектов разнообразия, ключевые из которых определяются с учетом многочисленных факторов, таких как: экономическое окружение, стратегическое направление компании, стратегия развития талантов, новых тенденций в промышленном секторе и т.д. В этой связи здесь хотелось бы выделить несколько аспектов, имеющих ключевое значение для нашего бизнеса и глубоко укоренившихся в нашу корпоративную культуру, в частности: гендерное и возрастное разнообразие, профессиональные различия и разнообразие компетенций.

Гендерное разнообразие

Энергетический сектор отличается низким представительством женщин на руководящих должностях. Гендерный баланс в управленческих и надзорных органах компании является важным аспектом корпоративного разнообразия.

Общество стремится к равноправию полов в целях их равного представительства.

Доля женщин в текущем составе Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» составляет 18% (2 из 11).

Возрастное разнообразие

Осознавая все важность возрастного разнообразия среди членов Совета директоров, НИС а.о. Нови Сад демонтирует высокий уровень готовности и стремления к диверсификации в форме объединения нескольких различных поколений, каждое их которых внесет свою лепту и оставит заметный след в развитии компании. Совмещение опыта и знаний, идей и инициатив, традиционных и современных подходов нацелено на достижение синергического эффекта и лучших результатов деятельности компании.

Профессиональное разнообразие

Особое внимание уделяется профессионализму членов органов управления компании. В состав Совета директоров входят профессионалы в своих областях, которые своим опытом, компетенциями, мотивацией, амбициями, видением и личным вкладом помогают компании с огромной численностью оставаться сфокусированной на достижении единой общей цели, к которой стремится на протяжении уже многих лет.

Разнообразие компетенций

Учитывая важность многообразия компетенций, компания уделяет особое внимание следующим компетенциям членов Совета директоров: наличие соответствующего профессионального и жизненного опыта, влияющего на управление компанией; наличие знаний, способностей и опыта успешного исполнения обязанностей, относящихся к их компетенции; наличие знаний об окружении компании, технологиях, рынке и отрасли, в

которой работает компания; наличие финансовых компетенций, в т.ч. компетенций в нефтяном секторе или иных специализированных компетенций, в целях обеспечения соответствующего баланса разнообразия навыков, опыта и профессионализма членов Совета директоров.

Официальный документ «Политика разнообразия» утвержден 28 января 2022 года. Этот документ устанавливает правила представительства в Совете директоров (гендерное разнообразие, возрастное разнообразие, профессиональное разнообразие, разнообразие компетенций) с целью установления и поощрения сбалансированного представительства всех аспектов разнообразия в системе Руководящего совета, что может помочь в принятии лучших решений в управлении Обществом.

Ввод в работу, курсы обучения и повышение членов Совета директоров

После назначения на должность члены Совета директоров проходят подробное ознакомление с деятельностью Общества для лучшего понимания порядка работы, стратегии, планов Общества, ключевых рисков, с которыми оно сталкивается, а также для скорейшего активного включения в работу Совета директоров. Помимо прочего, это подразумевает ознакомление с внутренними актами Общества, получениеосновных данных об Обществе, управлении Обществом, лицах, назначенных на руководящие позиции, данных о деятельности Общества, бизнес-стратегии, бизнес-плане , целях, и других данных, необходимых для исполнения ими обязанностей.

Также по желанию членов Совета директоров Общество организовывает специальные программы по повышению квалификации, т.е. обеспечивает отдельные средства на эти нужды.

Анализ работы Совета директоров

Раз в год Совет директоров проводит анализ своей работы и работы комиссий, в целях выявления возможных проблем и предложения мер по улучшению работы Совета директоров.

Анализ работы проводится на основании анкеты, заполняемой членами Совета директоров, которая содержит две группы ключевых вопросов для оценки работы Совета директоров. Первая группа содержит критерии оценки работы Совета директоров с точки зрения целей, задач и ответственности Совета директоров, в то время как другая группа содержит критерии для оценки процедур, применяемых в работе Совета директоров.

Результаты оценки, основанные на ответах членов Совета директоров, полученных в результате проведения опроса, предоставляются Общему собранию акционеров в рамках отдельного отчета.

На XV очередном заседании, состоявшемся 29 июня 2023 года, Общее собрание акционеров приняло Отчет о результатах работы Совета директоров и комиссий Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» за период с 16 апреля 2022 года по 15 апреля 2023 года. Указанный отчет находится в открытом доступе на сайте Общества.

Стратегические заседания

Члены Совета директоров учитывают стратегические цели при рассмотрении бизнес-плана Общества на ближайшие годы, а периодически участвуют в стратегических заседаниях, которые дают им возможность лучше ознакомиться с деятельностью Общества и рассмотреть и пересмотреть приоритетные области развития, прогноз ключевых показателей деятельности и предпосылки для развития Общества в долгосрочной перспективе.

Комиссии Совета директоров

В целях повышения эффективности работы Совета директоров, в его составе сформированы три постоянные комиссии, которые являются консультативными и экспертными органами, оказывающими содействие в работе Совета директоров в работе. Особенно это касается рассмотрения вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, подготовки и контроля за исполнением принимаемых Советом директоров решений и актов, а также выполнения определенных профессиональных задач для нужд Совета директоров.

В составе Совета директоров сформированы:

- Ревизионная комиссия,
- Комиссия по вознаграждениям и
- Комиссия по назначениям.

Совет Директоров при необходимости может создавать и другие постоянные или временные (т.е. ad hoc) комиссии для рассмотрения вопросов, затрагивающих деятельность Совета директоров.

Каждая из трех комиссий состоит из трех членов, избираемых и увольняемых Советом директоров, и Совет назначает одного из членов для руководства работой Комиссии, подготовки, созыва и председательства на ее заседаниях, а также для выполнения других задач, необходимых для осуществления деятельности в пределах своей компетенции.

Большинство членов комиссий являются независимыми директорами, а как минимум, один из них должен быть независимым директором Общества. Членами Комиссий Совета директоров могут также назначаться лица, не являющиеся директорами Общества, но обладающие соответствующими знаниями и опытом для работы комиссий.

Роль, компетенция и ответственность Комиссий установлены законом и Положением о Совете директоров, которым также определяются состав, порядок избрания и число членов комиссий, их мандат, правила освобождения от должности членов комиссий, порядок работы и прочие важные вопросы, связанные с деятельностью комиссий Совета директоров.

Не реже одного раза в год Комиссии Совета директоров составляют и представляют Совету директоров отчеты по вопросам, относящимся к сфере их деятельности. Совет директоров может потребовать представления отчетов по всем или по некоторым вопросам в рамках сферы деятельности Комиссий и в более короткие промежутки времени.

Совет директоров и Комиссии Совета директоров имеют возможность воспользоваться профессиональными советами независимых экспертов, когда это необходимо для успешного выполнения их обязанностей.

Ревизионная Комиссия

Помимо общих условий, касающихся состава Комиссий Совета директоров, председатель Ревизионной комиссии должен быть независимым директором Общества, в то время как минимум один ее член должен быть уполномоченным аудитором или независимым лицом, обладающим соответствующими знаниями и опытом работы в области финансов и бухгалтерского учета.

Члены Ревизионной Комиссии являются:

- Ольга Высоцкая, председатель Ревизионной комиссии,
- Деян Раденкович, член Ревизионной комиссии и
- Алексей Урусов, член Ревизионной комиссии.

Председатель и члены Комиссии по вознаграждениям назначены по решению Совета директоров от 21 июля 2023 года, а все три члена выполняли указанные функции в Комиссии по назначениям и в предыдущем мандате.

В 2023 году Ревизионная комиссия провела три заседания с личным присутствием членов и девять письменных заседаний. Помимо прочего, комиссия рассматривала содержание Квартального отчета, Финансового отчета и Консолидированного финансового отчета за I, II и III кварталы 2023 года и предоставила соответствующие рекомендации Совету директоров. Ревизионная комиссия также рассматривала Годовой отчет за 2022 год с отчетом независимого аудитора FinExpertiza o.o.o. Белград. Комиссия рассматривала предложение по выбору аудитора финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад» на 2022 год, сроком на 3 года (2023-2025 годы) и оказание иных аудиторских услуг на срок 3 года (2023-2025 годы), дала заключение о квалификации и независимости аудиторов Fin-Expertiza o.o.o. Белград в отношении Общества, а также согласие на заключение договора с аудитором на 2023 год. Наряду с этим, Ревизионная комиссия приняла План по проведению аудита и определению ключевых вопросов, которые должны быть предметом аудита, а также утвердила Годовой план проведения внутреннего аудита в «НИС а.о. Нови Сад» на 2023 год. Кроме того, комиссия рассматривала заключения аудиторов и важные вопросы по аудиту за 2022 год и отслеживала статус внедрения рекомендаций аудитора, указанных в Письме руководству (Management Letter Points) «НИС а.о. Нови Сад» за 2022 год, по состоянию на 31 августа 2023 года. Ревизионная

комиссия рассматривала Отчет Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками с результатами внутреннего надзора деятельности «НИС а.о. Нови Сад» за 2022 год и шесть и девять месяцев 2022 года, а также три месяца 2023 года, а в том числе Отчет об управлении ключевыми рисками «НИС а.о. Нови Сад» за девять месяцев 2022 года (с прогнозом до конца 2021 года), за три и шесть месяцев 2023 года (с прогнозом до конца 2023 года), как и Отчет о реализации ключевых рисков «НИС а.о. Нови Сад» за 2022 год. Комиссия согласовала Устав внутреннего аудита «НИС а.о. Нови Сад», версию 5.0 и Стратегию развития Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками «НИС а.о. Нови Сад» 2023-2025 - Статус реализации по состоянию на 30 июня 2023г.

Комиссия во вознаграждениям

Членами Комиссии по вознаграждениям являются:

- Алексей Янкевич, председатель Комиссии по назначениям,
- Ольга Высоцкая, член Комиссии по назначениям и
- Зоран Груичич, член Комиссии по назначениям.

Председатель и члены Комиссии по вознаграждениям назначены по решению Совета директоров от 21 июля 2023 года, а все три члена выполняли указанные функции в Комиссии по назначениям и в предыдущем мандате.

В течение 2023 года Комиссия по вознаграждениям провел два заседания в очном присутствии членов и двух письменных заседания. Комиссия рассматривала результаты выполнения ключевых показателей за 2022 год и систему оценки и показателей в целях вознаграждения за 2023 год, а также утвердила предложенный размер вознаграждения нового аудитора финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад» сроком на 3 года (2023-2025 гг.) и оказание прочих аудиторских услуг сроком на 3 года (2023-2025 гг.). Также Комиссией определены предложения Политики вознаграждения членов Совета директоров и Комиссий Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад». Комиссия по вознаграждениям также подготовила Отчет о вознаграждении членов Совета директоров НИС а.д. Нови Сад за 2022 год, который содержит Отчет об оценке размера и структуры вознаграждения каждого члена Совета директоров и Отчет о вознаграждении членов Совета директоров за 2022 год, который который был вынесен на рассмотрение Общего собрания акционеров на заседании, состоявшемся 29 июня 2023 года.

Комиссия по назначениям

Членами Комиссии по назначениям являются:

- Драгутин Матанович, председатель Комиссии по назначениям,
- Горан Кнежевич, член Комиссии по назначениям и
- Кирилл Тюрденев, член Комиссии по назначениям.

Председатель и члены Комиссии по назначениям назначены по решению Совета директоров от 21 июля 2023 года, а должность члена Комиссии по вознаграждениям в предыдущий мандатный период (до 29 июня 2023 года) исполнял Александр Чепурин.

В 2023 году Комиссия по назначениям провела два заседания с личным присутствием членов и четыре письменных заседания. Комиссия рассмотрела предложение кандидатуры на должность директора «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево», а также Комиссия подготовила Отчет о целесообразности состава Совета директоров и количества членов Совета директоров «НИС а.о. Нови Сад» нуждам компании «НИС а.о. Нови Сад», который был вынесен на рассмотрение Собрания акционеров на заседании, состоявшемся 29 июня 2023 года.

Совет Общего собрания акционеров

Совет Общего собрания акционеров Общества по надзору за деятельностью и информированием акционеров (в дальнейшем именуемый «Совет Общего собрания акционеров») является консультативным и экспертным органом Общего собрания акционеров, оказывающим содействие в его работе и в рассмотрении вопросов, входящих в его компетенцию. Члены Общего собрания акционеров несут ответственность за свою работу по общности акционеров, которые назначают их и увольняют.

В соответствии с Уставом Общества, Совет Общего собрания акционеров вырабатывает рекомендации: по информированию Общего собрания акционеров о применении стандартов бухгалтерской и финансовой отчетности Общества и его дочерних обществ; по информированию Общего собрания о достоверности и полноте предоставления акционерам Общества отчетности по важным фактам; по предлагаемому порядку распределения прибыли и прочих платежей, осуществляемых в пользу акционеров Общества; по процедурам проведения независимого аудита финансовой отчетности Общества; по работе и оценке работы службы внутреннего контроля Общества; по предложениям о создании или ликвидации обществ с долевым участием Общества, в т.ч. филиалов Общества; по предложениям о купле-продаже акций, долей и/или иных видов участия Общества в капитале других хозяйственных обществ, а также по оценке работы с претензиями и жалобами акционеров Общества.

Члены Совета Общего собрания акционеров на 31 декабря 2023 года

В составе Совета Общего собрания акционеров 3 (три) члена, из которых один выполняет обязанности председателя Совета Общего собрания акционеров. Общее собрание акционеров, отдельным решением, назначает одновременно председателя и членов Совета Общего собрания акционеров. Срок выполнения обязанностей председателя и членов Совета Общего собрания акционеров прекращается на первом следующем заседании Общего собрания акционеров, за исключением случаев кооптации, когда срок исполнения обязанностей кооптированного члена Совета Общего собрания акционеров продолжается до первого следующего заседания Общего собрания акционеров. Председатель и каждый член Совета Общего собрания акционеров могут быть повторно назначены на данную позицию неограниченное число раз. Общее собрание акционеров может в любой момент освободить от должности и назначить нового председателя и/или члена Совета Общего собрания акционеров.

Все члены Совета Общего собрания акционеров, срок полномочий которых истек, на XV очередном заседании Общего собрания акционеров, были переизбраны, так что в 2023 году не было никаких изменений в Совета общего собрания акционеров, а в его состав входят:

- Зоран Груичич (председатель),
- Драган Брачика (член),
- Алексей Урусов (член).

Зоран Груичич
председатель Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»
член Комиссии по вознаграждениям

Драган Брачика
Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»

Алексей Урусов
Член Совета Общего собрания акционеров по надзору за деятельностью и порядком информирования акционеров «НИС а.о. Нови Сад»
член Ревизионной Комиссии

Деятельность Совета Общего собрания акционеров в 2023 году

В 2023 году Совет Общего собрания акционеров провел восемь заочных заседаний. Совет Общего собрания акционеров рассмотрел годовую финансовую и консолидированную финансовую отчетность Общества за 2022 год, а также и периодическую (ежеквартальную), финансовую и консолидированную финансовую отчетность за I, II и III кварталы 2023 года. Совет Общего собрания акционеров рассмотрел и отчеты независимого аудитора о аудиту финансовой отчетности Общества, предложение по выбору и вознаграждению аудитора финансовой и консолидированной финансовой отчетности «НИС а.о. Нови Сад» за трехлетний период (2023-2025 гг.) и выбор аудитора по оказанию прочих аудиторских услуг за трехлетний период (2023-2025 гг.), а также порядок распределения прибыли за 2022 год, выплаты дивидендов и утверждения общего размера нераспределенной прибыли и о своей работе предъявил отчет Общему собранию

акционеров. Кроме указанного, Совет Общего собрания акционеров рассмотрел и предложения по формированию и ликвидации филиалов Общества, о прекращении участия «НИС а.д. Нови Сад» в обществе NICCO AGRAR DOO BANATSKI BRESTOVAC путем продажи доли и согласовал заключение Дополнительного соглашения к Договору внутрикорпоративного займа между «НИС а.о. Нови Сад» и «НАФТАГАС – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», и «НИС а.о. Нови Сад» и «НТЦ НИС – Нафтагас о.о.о. Нови Сад». В 2023 году Совет Общего собрания акционеров принял 33 заключения.

Генеральный директор

Генеральный директор назначается Советом директоров из числа исполнительных директоров Совета директоров. Генеральный директор координирует работу исполнительных директоров Совета директоров и организует деятельность Общества. Помимо этого, генеральный директор Общества руководит текущей деятельностью и наделен полномочиями принимать решения по вопросам, не относящимся к компетенции Общего собрания и Совета директоров. Генеральный директор является законным представителем НИС.

Консультационный совет генерального директора

Консультационный совет генерального директора является экспертным органом, который оказывает содействие генеральному директору в работе и рассмотрении вопросов, относящихся к его компетенции. В состав Консультационного совета, утвержденный Приказом генерального директора, входят: заместитель генеральнього директора, директор Блока «Разведка и добыча», первый заместитель генеральнього директора, директор Downstream, директора Блоков «Переработка» и «Энергетика», директора функций, советник по нефтехимическим вопросам, а также директор ООО «Нафтагас – Нефтяныые сервисы о.о.о. Нови Сад». К компетенции Консультационного совета, помимо управления деятельностью Общества, относятся вопросы, связанные со стратегией и политикой развития, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Члены Консультационного совета генерального директора

Состав Консультационного совета Генерального директора по состоянию на 31 декабря 2023 года:

Андрей Шошин
заместитель генерального директора, директор Блока «Разведка и добыча»

Андрей Тучнин
первый заместитель генерального директора — директор Downstream

Владимир Гагич
директор Блока «Переработка»

Вячеслав Завгородний
заместитель генерального директора директор функции по стратегии и инвестициям

Игорь Чернов
заместитель генерального директора директор функции по корпоративной защите

Антон Черепанов
заместитель генерального директора директор функции по финансам, экономике, планированию и бухгалтерскому учету

Сергей Фоминых
директор Блока «Энергетика»

Наталья Быленок
заместитель генерального директора директор функции по организационным вопросам

Вадим Смирнов
заместитель генерального директора директор функции по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям

Милош Грбич
заместитель генерального директора директор функции по закупкам

Елена Попара
директор функции внутреннего аудита и управления рисками

Иван Дмитриев
директор функции по HSE

Никола Радмилович
директор «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад»

Оксана Ковалева
заместитель генерального директора директор функции по правовым и корпоративным вопросам

Горан Стоилкович
советник по нефтехимическим продуктам Генеральный директор «ХИП-Петрохемия»

Деятельность Консультационного Совета в 2023 году

В 2023 году проведено 14 заседаний Консультационного совета, на которых члены под руководством генерального директора рассматривали следующие вопросы:

- отчеты о HSE происшествиях и инициативах прошедшего периода;
- отчеты о реализации распоряжений и задач, делегированных на заседаниях;
- отчеты по операционным и финансовым показателям Блока «Разведка и добыча»;
- отчеты по операционным и финансовым показателям Downstream;
- отчеты, презентующие ежемесячные финансовые результаты деятельности;
- отчеты о статусах наиболее важных открытых вопросов в рамках Функций и в рамках общества «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад» и
- отчет о статусе наиболее важных открытых вопросов, связанных с «ХИП-Петрохимия».

Помимо этого, на данных заседаниях членам Консультационного совета генерального директора были презентованы отчеты, содержащие квартальные результаты деятельности Общества,

отчеты о работе различных комитетов и комиссий в составе Общества, а также значимый вопрос об актуализации корпоративной стратегии развития Общества. Функция внутреннего аудита представила отчеты о выполнении рекомендаций по проведенным аудитам и отчеты о реализации мероприятий по управлению ключевыми рисками.

План переемственности руководителей Общества

В целях сокращения потенциальных рисков Общества и повышения эффективности бизнеса, в Обществе созданы отдельные системы и процессы, направленные на обеспечение потенциального заполнения упраздненных ключевых руководящих должностей в Обществе. Это подразумевает реализацию программ профессионального обучения, постоянное инвестирование в повышение знаний, развитие способностей, компетенций и навыков, что в долгосрочной перспективе позволит сократить потенциальные риски, связанные с ключевыми руководящими должностями в Обществе.

Также осуществляется проверка потенциальных кандидатов-преемников на предмет соответствия определенной должности и формируются отдельные списки преемников с указанием их ФИО, занимаемых ими на текущий момент должностей и планов их дальнейшего развити.

Инсайдерская информация и приобретение и отчуждение акций Общества руководителями и связанными с ними лицами

Торговля акциями с использованием инсайдерской информации строго запрещается и преследуется под угрозой наказания, предусмотренного законом «О рынке капитала». По вышеуказанной причине Общество требует от всех лиц, имеющих постоянный или временный доступ к такой информации, строго соблюдать положения законов, подзаконных актов и документов Общества, касающихся инсайдерской и конфиденциальной информации.

Критерии, на основании которых определенные лица считаются инсайдерами, их права и обязанности, обязанности Общества по обеспечению конфиденциальности инсайдерской информации, а также порядок публикации инсайдерской информации и правила, касающиеся составления, ведения и обновления списка инсайдеров и списка лиц, выполняющих обязанности руководителя, и связанных с ними лиц, отдельно урегулированы внутренними документами Общества.

В соответствии с Законом «О рынке капитала» и внутренними актами Общества всем лицам, занимающим руководящие должности в Обществе, запрещено совершать сделки за свой счет или за счет третьих лиц в отношении собственных или долговых ценных бумаг Общества или других связанных финансовых инструментов в течение 30 дней до публикации годовой, полугодовой или квартальной финансовой отчетности. Общество может выдать отдельное письменное согласие на проведение торговых сделок в период действия запрета, при наличии условий, установленных законом и актами Комиссии по ценным бумагам.

Кроме того, все лица, выполняющие обязанности руководителя, и связанные с ними лица (указанные в упомянутом законе), обязаны в течение трех рабочих дней уведомить Комиссию по ценным бумагам и Общество о каждой следующей транзакции на собственном счете, предметом которой являются акции Общества (или долговые инструменты или другие относящиеся к делу финансовые инструменты), после того, как сумма стоимости транзакций в течение одного календарного года превысит 5 000 евро.

В 2023 году в Общество не поступала информация о приобретении или отчуждении акций Общества членами органов Общества или аффилированными лицами.

Деятельность по внутреннему надзору

Правовые рамки деятельности внутреннего контроля и внутреннего аудита в «НИС а.о. Нови Сад» регулируются законом «О хозяйственных обществах», Регламентом внутреннего аудита, Стандартом внутреннего аудита и прочими соответствующими законодательными и внутрикорпоративными правовыми актами.

Внутренний аудит оказывает услуги независимой объективной проверки, а также проводит консультации с целью увеличения ценности и повышения качества деятельности Общества. Внутренний аудит помогает Обществу реализовать свои цели, внедряя систематический, дисциплинированный подход к оценке и повышению эффективности управления риском, проверок и корпоративного управления.

Внутренний аудит Общества проводится в соответствии с международными стандартами профессиональной практики внутреннего аудита и Кодексом профессиональной этики всемирного Института внутренних аудиторов, о чем свидетельствует полученная оценка соответствия от независимого стороннего оценщика.

Деятельность внутреннего аудита включает:

- проверку и оценку правильности и эффективности корпоративного управления, управления рисками и внутренних проверок;
- контроль соответствия деятельности Общества закону, другими нормативно-правовыми актами и актами Общества;
- надзор над реализацией бухгалтерских политик и финансовой отчетностью;
- проверку реализации политики по управлению рисками;
- отслеживание соответствия организации и деятельности Общества Кодексу корпоративного управления;
- оценка политик и процессов в Обществе, а также предложения по их улучшению.

Деятельность внутреннего аудита осуществляется в рамках Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками (далее - ФВА). Организационная и функциональная независимость внутреннего аудита обеспечивается Регламентом внутреннего аудита. Через лицо, ответственное за внутренний контроль над деятельностью, назначенное Советом директоров, ФВА функционально подчиняется Ревизионной комиссии, а линейно генеральному директору Общества. Лицо, ответственное за внутренний контроль над деятельностью, как правило, исполняет обязанности директора ФВА. Регламентом внутреннего аудита определяются меры защиты в целях обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита в процессе управления рисками в Обществе. ФВА уведомляет Ревизионную комиссию о результатах своей работы четыре раза в год.

Комиссия Совета директоров, помимо прочего, отвечает за следующее:

- утверждение Регламента внутреннего аудита;
- утверждение Годового плана проведения внутреннего аудита;
- удтверждает стратегию развития Функции по внутреннему аудиту и управлению рисками;
- получает отчеты о выполнении внутреннего аудита по плану и другим важным вопросам, в соответствии с динамикой отчетности;
- утверждает изменения в организационной структуре и изменения в количестве должностей в ФВА;
- предложение назначения и снятия с должности лица, ответственного за внутренний контроль над деятельностью Общества, в соответствии с законом «О хозяйственных обществах», тогда как Совет директоров Общества принимает Решение о назначении и снятии с должности указанного лица;
- проведение проверки на возможное наличие ограничения доступа к данным (ограничения охвата) или ограничения ресурса для выполнения деятельности внутреннего аудита;
- проводит мониторинг имеющихся рисков и мер, принятых для управления этими рисками.

Система внутреннего контроля и снижения рисков юридического лица в связи с процедурой финансовой отчетности

Система внутреннего контроля включает пять ключевых компонентов:

- Контрольная среда,
- Оценка рисков,
- Контрольные мероприятия,
- Информация и коммуникации,
- Мониторинг.

В Обществе действуют следующие внутренние акты, относящиеся к внутреннему контролю:

- PO-06.04.26 Корпоративная политика «НИС а.о. Нови Сад» - внутренний контроль и финансы
- UP-06.04.00-011 Развитие внутреннего контроля в сфере финансов и бухгалтерского учета
- UP-06.04.00-013 Учет финансовых инцидентов на портале SUFI.

1. Контрольная среда

Руководство формирует атмосферу, которую характеризует понимание сотрудниками важности контрольных процедур, и информирует сотрудников об ожиданиях и конкретных процедурах. Руководители и сотрудники соблюдают требования внутреннего контроля и демонстрируют положительное последовательное отношение к этим требованиям в своей работе.

Кроме этого, контрольная среда отличается уважением и соблюдением этических ценностей, обеспечением компетентных и высококвалифицированных кадров, четкой организационной структурой и ясным разделением полномочий и ответственности.

2. Оценка рисков

На основании согласованных целей деятельности выявляются и анализируются значительные риски, связанные с достижением этих целей. Организационные подразделения выявляют риски в выполняемых ими процессах и действиях, которые могут привести к ошибкам в финансовой отчетности.

3. Контрольные мероприятия

Контрольные мероприятия охватывают процедуры и активности, которые используются для управления выявленными рисками в процессах через снижение или устранение таких рисков. Это подразумевает широкий спектр мер, напр., соблюдение соответствующих стандартов и процедур, адекватное разделение ответственности между участниками процесса, точное определение задач, проверка наличия требуемых разрешений и полноты документации, контроль над базами данных, различные виды сверок и проверок балансовых статей и сохранности активов.

4. Информация и коммуникация

В целях эффективного обмена информацией и коммуникации действует система информирования через внутрикорпоративный портал, доступный всем сотрудникам, на котором публикуется важная информация и утвержденные внутренние акты; кроме этого, внедрены информационные системы, которые обеспечивают обмен информацией и документами, а также различные формы отчетности, которые обеспечивают получение своевременной информации.

5. Мониторинг

Обеспечено непрерывное отслеживание эффективности работы внутреннего контроля, соблюдение требований, установленных внутренними актами и, по необходимости, определение мероприятий по улучшению или устранению выявленных нарушений в целях предотвращения их повторения в будущем. Рассматриваются возможности совершенствования процессов и повышения их эффективности через анализ процессов, областей для улучшения, поиск возможных новых решений или технологий для реализации процессов.

Внешний аудитор

Аудит финансовой отчетности

В соответствии с законодательством и Уставом Общества, аудитор Общества избирается Общим собранием акционеров по предложению Совета директоров. Аудитор Общества избирается на очередном годовом Общем собрании акционеров. Согласно Закону «О рынке капитала», и учитывая, что «НИС а.о. Нови Сад» является публичным акционерным Обществом, юридическое лицо, осуществляющее аудит, не может выполнять более пяти последовательных аудиторских проверок годовой финансовой отчетности.

Отчеты аудиторской компании о проведенном аудите финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2022 год были утверждены 29 июня 2023 года, на XV очередном заседании Общего собрания акционеров, где присутствовал и аудитор Общества – FinExpertiza o.o.o., г. Белград, которого, в соответствии с требованиями законодательства, в обязательном порядке приглашают на очередные заседания Общего собрания. На данном заседании, для проведения аудита финансовой отчетности и консолидированной финансовой отчетности, Общее собрание акционеров выбрало аудиторскую компанию FinExpertiza o.o.o., г. Белград.

В соответствии с законом, Ревизионной комиссии направлено заявление аудитора о независимости, которым аудитор подтверждает свою независимость по отношению к Обществу и уведомляет Ревизионную комиссию о дополнительных услугах, которые аудитор оказывал Обществу. Упомянутое заявление было включено в состав материалов к XV очередному заседанию Общего собрания акционеров.

Интегрированная система менеджмента

Общество применяет все требования стандартов SRPS ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества», SRPS ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента», SRPS ISO 45001:2018 «Системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда» и SRPS EN ISO 50001:2018 «Системы энергетического менеджмента», а также SRPS ISO 39001 «Системы управления безопасностью дорожного движения», SRPS EN ISO 22000:2018 «Системы менеджмента пищевой безопасности» или CAC/RCP 1 там, где применимо. Применяемые системы менеджмента объединены в интегрированную систему менеджмента (IMS), основанную на процессном подходе. Установленная IMS непрерывно развивается в соответствии со стратегией сертификации, реализация которой контролируется Советом IMS.

Элементы отдельных бизнес-процессов (БП) и порядок проведения мероприятий в них утверждаются в процедуре маппинга БП. Все идентифицированные БП Общества классифицированы и представлены в Классификаторе бизнес-процессов. Для определенных таким образов бизнес-процессов утверждаются и КПЭ (ключевые показатели эффективности).

Порядок реализации мероприятий бизнес-процессов описывается в соответствующих нормативно-методических документах в соответствии с Планом стандартизации.

Проверку на соответствие применяемым государственным и международным стандартам проводят аккредитованные сертификационные органы, которые на основании проведенной проверки выдают соответствующие сертификаты.

Помимо внешних проверок, Общество проводит и внутренние проверки бизнес-процессов и установленных систем менеджмента, в соответствии с ежегодной программой внутренних проверок. Результаты данных проверок фиксируются в отчетах, на основании которых владельцы бизнес-процессов Общества устанавливают корректирующие меры и меры по улучшению в целях устранения и предотвращения повторений выявленных несоответствий и предотвращения актуализации потенциальных несоответствий.

Сделки с заинтересованностью и запрет на конкуренцию

Сделки с заинтересованностью – Лицо, выполняющее в соответствии с законодательством специальные обязанности перед Обществом, должно безотлагательно уведомить членов Совета директоров о наличии заинтересованности (или заинтересованности его аффилированных лиц) в совершении заключаемых Обществом сделок или осуществляемых юридических действий.

Общество определяет юридические сделки и действия с аффилированными лицами с целью обеспечения их заключения только при отсутствии угроз деятельности Общества. Юридические сделки и действия с аффилированными лицами утверждаются Советом директоров в соответствии с действующим законодательством.

Совет директоров предъявляет Общему собранию акционеров, на его первом следующем заседании информацию о согласовании заключения сделок и принятия правовых действий с заинтересованностью, в отношении которых требуется согласование в соответствии с Законом.

В соответствии с требованиями законодательства Общество обязано опубликовать на своем веб-сайте информацию о намерении заключить правовую сделку, или принять правовые действия, требующие согласования в соответствии с Законом, регулирующим значимую информацию, а именно немедленно после принятия решения о согласовании, но не позднее даты заключения данной правовой сделки, или принятия данного правового действия. Данные о специальных правовых сделках и принятых правовых действиях также публикуются и в годовой финансовой отчетности.

Запрет на конкуренцию - В целях отслеживания соблюдения запрета на конкуренцию, Общество проводит ежеквартальный опрос членов Совета директоров об их текущих обязанностях и членстве в Совете директоров и Наблюдательных советах других обществ. Данные о членстве в органах управления других обществ регулярно публикуются на веб-сайте Общества и в Годовых и квартальных отчетах Общества.

Члены Совета директоров, при заключении с Обществом договора, регулирующего взаимные права и обязанности, дополнительно ознакомлены с обязанностью уведомлять Общество о заключении юридических сделок с Обществом, а также с запретом на осуществление действий, которые могут составить конкуренцию Обществу, и с иными особыми обязанностями членов Совета директоров.

Информация о предложениях по приобритению

В течение 2023 года компания «НИС а.о. Нови Сад» или ее дочерние общества не подавали предложений о поглощении другого общества в соответствии с положениями, регулирующими поглощение акционерных обществ, а также в соответствии с этими положениями не подавалось предложений о приобретении акций «НИС а.о. Нови Сад» или любой из ее дочерних компаний.

Сделки с аффилированными лицами

В 2023 году Группа НИС вступала в деловые отношения со связанными юридическими лицами. Наиболее значительные операции со связанными юридическими лицами относились к покупкам/поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии. Обзор сделок со связанными сторонами приведен в примечаниях к финансовой отчетности.

Кодекс корпоративной этики

Как сотрудники мы являемся зеркалом нашей Компании – каждый из нас представляет ее и влияет на ее деловую атмосферу, результаты и репутацию. Мы все разные, но мы все равны. Если каждый из нас стремится вести себя в соответствии с определенными ценностями компании и соблюдает этические нормы и правила поведения, мы вместе воплощаем наше видение в реальность.

Правила и нормы поведения в настоящем Кодексе основаны на наших корпоративных ценностях и должны служить всем нам, сотрудникам, третьим лицам и органам управления общим ориентиром при принятии решений в повседневной работе. Так мы совместно создаем и поддерживаем здоровый бизнес-климат, эффективно достигаем результатов и совершенствуем бизнес.

Важные договоры Общества, у которых изменение контроля путем предложения по передаче влияет на их возникновение, изменение или прекращение, а также последствия таких договоров

Договоры Общества, у которых изменение контроля путем предложения по передаче влияет на их возникновение, изменение или прекращение, содержат стандартные пункты.

Договоры между Обществом и управлением или работниками, которым обеспечивается компенсация в случае освобождения от должности или увольнения без обоснованной причины или прекращения трудового договора в связи с предложением о передаче

У Общества нет подобных видов договоров с управлением или работниками.

84 Более подробную информацию об операциях со связанными сторонами см. на стр. 293

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ

Как один из лучших работодателей Сербии, мы стремимся постоянно адаптироваться к рынку труда, ожиданиям сотрудников и потребностям самого бизнеса. Больше всего усилий вложено в сохранения стабильности НИС как работодателя, а также в программы, направленные на привлечение и развитие молодежи, новые модели мотивации, обучения, развития и поддержания культуры уважения в Обществе.

Долгосрочной целью НИС является повышение приверженности своих сотрудников и улучшение практик в области человеческих ресурсов, которые обеспечат сотрудникам НИС наилучший опыт работы. В первом квартале 2023 года были подписаны новые Коллективные договоры с представительными профсоюзами НИС и дочерних обществ. Также в течение четвертого квартала оказывалась поддержка, завершены переговоры с представительными профсоюзами в «ХИП-Петрохемия» и принят новый Коллективный договор, реализация которого начнется в феврале 2024 года. Также в 2023 году мы приступили к реализации различных мероприятий в соответствии с результатами последнего опроса приверженности сотрудников и стратегическими планами Компании. Мы продолжили реализацию и улучшили программу «Академии вовлеченности», целью которой является развитие приверженных и мотивированных команд при активной роли высшего и среднего менеджмента. Начиная с этого года мы формируем в нашей компании преданные своему делу и мотивированные команды, в том числе из состава низшего руководства. Реализована программа «Впервые менеджер», в рамках которой, посредством нескольких модулей обучения, мы помогаем коллегам, которые только назначены руководителями, стать лучшими менеджерами и лидерами. В мае начался и новый академический год лидерской программы «Drive», а в новое поколение «академиков» НИС входят 22 сотрудника почти из всех структурных подразделений Компании. Улучшению атмосферы в нашей рабочей среде помогли и пасхальные мастер-классы, которые были организованы для детей наших сотрудников в деловых центрах Компании в городах Белград, Панчево, Нови Сад и Зренянин. Помимо этого, принято решение о разрешении входа детей сотрудников в деловые центры в Белграде и Нови Саде, что дает родителям больше гибкости в том, чтобы приводить своих детей на работу.

Результатом нашей HR-стратегии, новых корпоративных ценностей и ценностного предложения НИС как работодателя (инициатива «Различия и инклюзия», стратегия брендинга работодателя и стратегия обучения и развития) стало большое количество проектов и инициатив в области HR, благодаря реализации которых будет улучшен опыт кандидатов и работников НИС - от поиска и подбора персонала до вознаграждения, льгот и компенсаций для сотрудников.

Профессиональное развитие персонала

В период новых вызовов во всем мире нам, как компании с ответственным отношением к своим сотрудникам, удалось сохранить стабильность в оказании поддержки развитию и обучению персонала. Мы непрерывно работали над дальнейшим развитием и реализацией «Академии вовлеченности», лидерских программ, программ по развитию цифровых компетенций, а также академий, программ и тренингов для профессионально-технического роста наших сотрудников.

В 2023 году мы продолжили процесс цифровой трансформации Компании. В этом году крупнейшим проектом в этой области было внедрение системы *SAP Success Factors*: в начале года прошла установка и интеграция программы, а также обучение пользователей.

В рамках стратегической программы «Цифровая академия» Сектором обучения и развития НИС в сотрудничестве со специалистами по цифровизации и внешними экспертами были организованы все запланированные тренинги на темы из сферы цифровой трансформации для различных групп сотрудников. В этом году акцент делался на теме управления данными.

Также продолжилась разработка модели профессионально-технических компетенций для целенаправленного развития сотрудников на текущих должностях и подготовки к карьерному росту.

В 2023 году совместно с внешними поставщиками было организовано 4 289 тренингов, в которых

приняло участие 12 936 участников, т.е. 4 031 сотрудник. Общее количество часов обучения составляет 104 038, а общая стоимость – 273,2 миллиона динаров. Совместно с внутренними тренерами проведено 2 449 внутренних тренингов, в которых приняли участие 9 435 или 4 182 сотрудников. Общее количество часов внутреннего обучения – 49 039.

Профессиональные знания нашим сотрудникам передали ведущие мировые компании, а также лучшие отечественные компании и учебные заведения.

Программа «Изучение иностранных языков» и в этом году успешно реализована посредством проведения групповых занятий по русскому, английскому и сербскому языках для 350 сотрудников.

Корпоративный университет

В 2023 году особое внимание было направлено на совершенствование имеющихся стратегических программ и программ развития, качественную реализацию и адаптацию тренингов к конкретным потребностям различных структурных подразделений, а также создание новых программ развития для различных групп работников. С целью гибкого и адекватного реагирования на потребности бизнеса с учетом актуальных мировых цифровых тенденций корпоративные программы в 2023 году были направлены на продвижение культуры обучения.

Целью «Академии вовлеченности» (*Engagement Academy*), одной из важных стратегических инициатив, является повышение уровня вовлеченности на уровне Компании. В 2023 году проведено 43 мастер-класса, в которые были включены 592 руководителя высшего и среднего звена.

Продолжена реализация программы по развитию лидеров *Drive*, созданной в качестве поддержки менеджерам среднего звена, которые представляют собой ключевое звено в операционном управлении компанией. В программу были включены 22 участника из всех блоков и функций: сотрудники получили возможность посредством интерактивной работы развивать свои лидерские качества и знания, а также укреплять свои команды.

В 2023 году в сотрудничестве с многолетними партнерами, ведущими тренинговыми компаниями в Сербии и регионе, было организовано более 60 курсов по развитию социальных навыков для почти 2 000 сотрудников.

В целях дальнейшего продвижения культуры обучения, в 2023 году продолжились внедрение и продвижение программы «Драйвер обучения». Программа является дополнительной материальной и нематериальной мотивацией и поощрением всех сотрудников, которые выступают в роли внутренних тренеров, наставников или через иные роли и образовательные программы помогают и продвигают обмен знаниями.

Продолжаются мероприятия по программе *Job shadowing* (дублирование на рабочем месте), направленной на интенсификацию кросс-функционального взаимодействия. В течение 2023 года в программе принимал участие 131 сотрудник. Общая продолжительность данной программы составила 232 дня и 947 рабочих часов.

В отчетном году снова стартовала программа «Впервые менеджер». В рамках программы 66 сотрудников, впервые занявшие руководящие позиции, прошли 8 обучающих семинаров по развитию навыков лидерства. Цель процесса - развитие управленческих качеств, ознакомление с ключевыми процессами кадрового управления и налаживание связей с коллегами из других подразделений.

Вместе с коллегами из других HR подразделений мы продолжаем реализовывать программу развития для участников программ *NIS Energy* и *NIS Calling*, которые признаны высококачественными и полезные инициативы для развития молодых людей, приобретающих первый опыт работы в нашей компании.

Профессиональное развитие персонала в бизнес-блоках

В Блоке «Переработка» проведен конкурс «Лучший по профессии», в котором участвовали 127 сотрудников. Команда победителей представляла НИС на конкурсе группового уровня в Омске.

Кроме того, в Блоке «Переработка» впервые прошла Научно-техническая конференция, победители которой отправились на соревнование в Санкт-Петербург.

Впервые проведен семинар *Case Study*, участие в котором приняло 20 студентов технологическо-металлургического факультета Белградского университета.

На уровне «Нафтагас - Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад» также прошло соревнование «Лучший по профессии», где из 17 участников были выбраны два победителя.

Реализована новая программа обучения работников автоматизированных буровых установок продолжительностью 3 месяца, которая включала теоретическую подготовку инструкторов и внутренних экспертов, полевые работы и профильное обучение.

В Блоке «Разведка и добыча» продолжилась реализация программы «Ротации и стажировки», в соответствии с которой коллеги направляются на профессиональное обучение с целью повышения компетенций, обмена знаниями и практиками. Проведено в общей сложности 16 стажировок.

В 2023 году прошла VI Научно-техническая конференция молодых ученых и специалистов Блока «разведка и добыча». Участниками стали молодые специалисты и ученые в возрасте до 35 лет. Конференция прошла в прямом эфире, в ней приняли участие более 120 человек.

15 сотрудников Блока «Разведка и добыча» и «НТЦ НИС Нафтагас» представили 11 проектов на итоговой XIII Научно-технической конференции Блока «Разведка и добыча».

На нефтегазовом месторождении Мокрин прошли соревнования «Лучший технолог» и «Лучший в профессии». В 7 категориях своими теоретическими знаниями и практическими навыками смогли померяться 44 инженера и оператора. Лучшие из них приняли участие в конкурсе, на котором один из коллег победил в теоретической части в категории «Оператор по добыче нефти и газа».

Молодые специалисты Блока «Разведка и добыча» (230), помимо посещения регулярных тренингов, приняли участие в 4 совместных семинарах на темы карьерного пути, развития карьеры и личностного развития в рамках цикла 2023 года.

В Блоке «Сбыт» прошло самое масштабное в Компании соревнование «Лучший по профессии», где за звание лучшего в девяти категориях участвовало более 1 000 сотрудников из Сербии, Боснии и Герцеговины, и Болгарии.

Развитите талантов

Руководствуясь идеей о том, что каждый наш сотрудник является уникальным талантом, в 2023 году мы реализовали несколько ключевых процессов, через которые мы вместе с нашими талантами работали над выделением областей для развития и над созданием планов по развитию. Через эти процессы мы обеспечиваем непрерывность деятельности нашей компании, а также выявляем наследников, которые займут ключевые бизнес-должности.

Одним из процессов развития персонала является оценка результативности и потенциала. В 2023 в процедуру оценки результативности и потенциала с целью формирования кадрового резерва были внесены изменения, позволившие включить в него больше руководителей среднего звена: еще 111 сотрудников. Таким образом в процесс было вовлечено 427 руководителей среднего звена, что на 35% больше, чем в прошлом году. Данный процесс позволяет объективно, прозрачно и эффективно выявлять сотрудников с высоким потенциалом карьерного роста, а также сформировать индивидуальный подход к развитию каждого сотрудника путем создания индивидуальных планов.

Прозрачность и эффективность процесса развития кадрового потенциала дополнительно возросла за счет внедрения нового цифрового инструмента - программы *SAP Success Factors*, которая позволила централизовать данные, оптимизировать процессы, и обеспечить пользователям более простой доступ к информации о развитии.

В указанной процедуре оценивались потенциал и результативность участников процесса с организованными талант-сессиями, как одним из ключевых шагов с целью достижения объективности оценки. Участники процесса активно участвовали

в создании индивидуальных планов развития -персонального инструмента для развития, который позволяет сотруднику систематически улучшить свои экспертные знания и достигать целей в карьере. Партнерами работников в выстраивании карьеры будут их линейные руководители, а также отдел по человеческим ресурсам в Компании.

В целях оценки сотрудников и определения областей для развития и их сильных сторон, организуется процесс годовой оценки по компетенциям.

Социальное обеспечение сотрудников

Уровень социальной защиты, который НИС обеспечивает своим сотрудникам, регулируется Коллективным договором и внутренними актами и превышает уровень, предусмотренный законодательством.

Коллективный договор и внутренние акты Компании предусматривают следующие льготы:

- отдельная защита лиц с инвалидностью и в случае возникновения профессиональных заболеваний;
- профилактическое восстановление работников, выполняющих работы с повышенным риском, и льготный трудовой стаж, а также прочих работников, в целях предотвращения профессиональных заболеваний и инвалидности;
- солидарная помощь, оплата расходов на лечение, возмещение расходов на похороны работника и/или близких членов семьи;
- однократная материальная помощь при рождении каждого следующего ребенка после 01.03.2023 года со дня вступления в силу нового Коллективного договора;
- единоразовая помощь семье в случае смерти работника;
- возмещение убытков, понесенных работниками из-за разрушения или повреждения жилых объектов в результате стихийных бедствий и других чрезвычайных ситуаций;
- стипендии на время регулярного обучения для детей погибших и скончавшихся работников;
- коллективное медицинское страхование всех работников на случай серьезных заболеваний и хирургических вмешательств, а также в несчастных случаях;
- коллективное страхование всех сотрудников на случай смерти в результате несчастного случая или смерти в результате болезни;
- решение жилищных вопросов работников путем предоставления субсидий на жилищные кредиты;
- добровольное пенсионное страхование;
- ваучеры на новогодние пакеты для детей до 10 лет и
- юбилейные награды работникам за 10, 20, 30 и 40 лет непрерывной работы в НИС.

Материальная и нематериальная мотивация

Мотивация персонала является ключевой для достижения высоких стандартов деятельности, поощрения творческого и инновационного подхода к работе, профессионального развития работников, а также их удержания в Компании. Являясь одним из самых привлекательных работодателей в регионе, НИС обеспечивает своим сотрудникам условия для эффективной работы и комфортную рабочую среду через несколько программ вознаграждения и мотивации.

Программы регулярных бонусов распределены по трем категориям, в зависимости от занимаемых должности: бонусы для производственно-технических структурных подразделений, бонусы для закупочных служб, квартальные и годовые бонусы для административного персонала. Размер бонусов зависит от достижения индивидуальных и коллективных целей и таким образом связывают их работу с целями Общества.

В НИС внедрена система дополнительной мотивации, объединяющая возможности руководителя и Компании по выявлению и вознаграждению сотрудников за их важные достижения в работе и соблюдение ценностей Компании. Эта система функционирует через программы мотивации сотрудников, а также возможности сотрудников включиться в реализацию мероприятий программы «Успех в действии».

Основная программа дополнительной мотивации «Успех в действии», предусматривающая награждение сотрудников за все выполненные ими мероприятия, являющиеся важными для развития Компании, состоит из четырех отдельных программ:

- «Лидер по безопасности»;
- «Двигатель обучения»;
- «Инноватор в действии»;
- «Совместно в проектах».

Ключевую роль в развитии нематериальной мотивации играют руководители в рамках своего структурного подразделения, а в этом им помогают программы нематериальной мотивации и награждения сотрудников: «Браво вознаграждение», «Лучший сотрудник», «Лучший менеджер», а также специальные премии.

Программы нематериальной мотивации дают сотрудникам возможность активного участия в важных сегментах деятельности Общества, поощряют творческий подход и инициативу, а также дают возможность получения наград в целях поддержания лучшей рабочей практики и создания новой ценности для Общества.

Корпоративная культура

Стабильность НИС как работодателя стала одним из основных приоритетов, на основании которых Компания стремилась повысить степень приверженности персонала и улучшить рабочую среду. В рамках корпоративной академии «Приверженный лидер», в которой участвовало несколько сотен лидеров Компании, НИС продолжал создавать благоприятную среду для лидеров и нацелить их на управление командами, опираясь на корпоративные ценности и целевую корпоративную культуру Компании. Корпоративные ценности интегрированы в ключевые процессы Компании, на основании которых оценивается продуктивность и потенциалы каждого сотрудника - от производственного персонала до топ-менеджмента Компании. В фокусе внимания находилось доведение до сотрудников корпоративных ценностей.

Брендинг работадателя, поиск и отбор кандидатов

В 2023 году Компания продолжила деятельность по поддержке талантливых студентов, выпускников вузов и средних специальных школ. Закончился седьмой сезон программы *NIS Calling*, в рамках которой производственную практику в Компании прошло 36 человек. Уже второй год на НПЗ Панчево проходит практика для молодых операторов, в которой участвовали 22 выпускника средних специальных школ. Продолжается третий сезон программы *NIS Energy* для выпускников вузов: в 2023 году в программу вошло 27 человек, а по результатам отбора на 2024 год в январе в Компании начнут работать еще 22 человека. Для молодых специалистов в сфере программирования создана отдельная программа - «*NIS Calling* - Роботизация». Из 250 претендентов было выбрано 6, которые в ходе программы самостоятельно разработали и запустили 7 программных роботов.

По результатам исследования мнений о рынке труда под названием «Голос молодежи Сербии», проведенного студенческой организацией AIESEC, НИС признан одним из трех самых желательных работодателей в стране. В исследовании принимало участие более 6 000 молодых людей из всей Сербии.

Один из каналов коммуникации компании с кандидатами на трудоустройство - корпоративные профили НИС в социальных сетях. Помимо профилей в Instagram, Facebook и LinkedIn, Функция по отношениям с государственными органами и корпоративным коммуникациям недавно запустила и аккаунт НИС в сети Tik Tok.

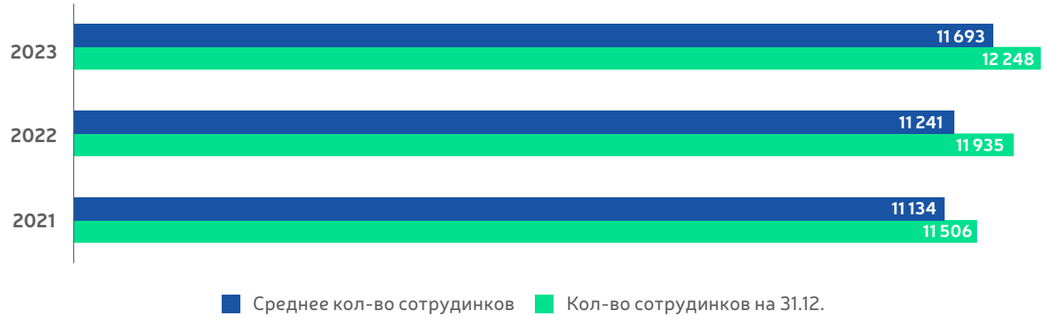
За прошедший период компания приняла участие в более 50 проектов и мероприятий, таких как «Хакатон» и конференция DigiHack, проект менторства Career Booster, проект менторства «Карьера 4.0» совместно с организацией «Дигитальная Сербия», проекты FON boarding, Brand New Engineers, Mining&Geology Networking, Build Yourself, JobFair, HR Week 2023 - в котором приняли участие более 10 000 экспертов из страны и мира.

Ставя амбициозные цели, позиционируя работодателя на рынке труда и постоянно совершенствуя опыт кандидатов, проходящих процесс посика и отбора, а также сотрудников Компании, мы достигаем результатов, которые ставят нас в число лучших, а наши передовые практики становятся пример для других Компаний.

Численность и структура персонала

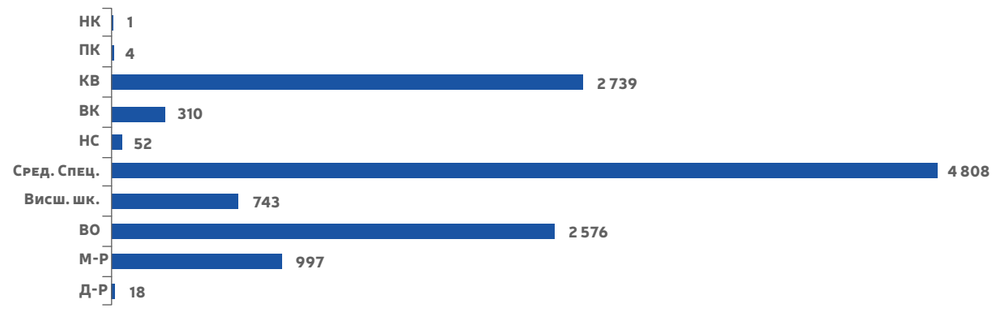
Структурное подразделение	Кол-во сотрудников на: 31.12.2023г.	31.12.2022г.
«НИС а.о. Нови Сад»[85]	**5 317**	**5 193**
Блок «Разведка и добыча»	1 079	1 085
Downstream	2 592	2 527
Блок «Переработка»	997	972
Блок «Сбыт»	1 384	1 365
Блок «Энергетика»	46	41
остаток Downstream[86]	165	149
Корпоративный центр	1 642	1 577
Представительства и филиалы[87]	4	4
ДО в Сербии	**6 307**	**6 117**
Зарубежные ДО	**136**	**137**
Другие ДО, входящие в консолидацию	**488**	**488**
ИТОГО[88]:	**12 248**	**11 935**

Движение численности сотрудников[89]

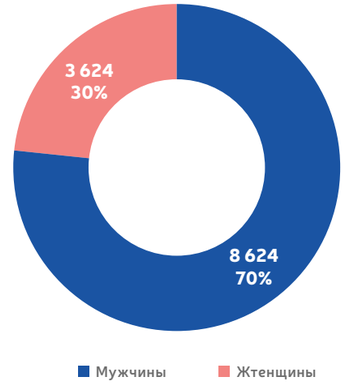


Квалификационная, половая и возрастная структура персонала[90]

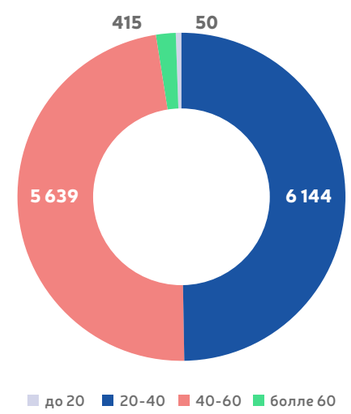
Квалификационная структура персонала



Половая структура персонала



Возрастная структура персонала



85 Количество сотрудников не включает сотрудников принятых на работу по трудовому договору. На 31.12.2023г. в рамках «НИС а.о. Нови Сад» у нас 106 сотрудников принятых на работу по трудовому договору.
86 К остатку *Downstream* относятся: Офис директора дивизии *Downstream*, Департамент по коммерческо-производственному планированию, оптимизации и анализу, Сектор по метрологии, Группа по административной и документационной поддержке, Департамент снабжения и организации сырья и Центр развития переработки и нефтехимии.
87 Количество сотрудников, указанное в строке «Представительства и филиалы», относится к сотрудникам представительства на территории Российской Федерации. Помимо представительства в Российской Федерации, также действуют представительство в Анголе и Балаканабадский филиал в Туркменистане.
88 Сотрудники с совместным рабочим временем отображаются как целые единицы связанной компании. В указанное общее количество сотрудников Группы НИС не входят сотрудники «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево». Количество сотрудников в компании «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево» на 31.12.2023г. составляет 1 268, включая сотрудников нанятых через агентство. В число сотрудников не включены сотрудники, нанятые по Трудовому договору. 31.12.2023г. в компании «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево» у нас работают 3 сотрудника по трудовому договору.
89 В среднесписочную численность работников не включаются сотрудники, находящиеся в отпуске по беременности и родам, сотрудники, находящиеся на больничном более 30 дней, и сотрудники с сохранением рабочего места без сохранения заработной платы, но включаются сотрудники, покинувшие компанию в наблюдаемый период, или новые сотрудники пропорционально количеству дней пребывания в должности. В среднюю численность сотрудников не включены сотрудники «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево».

90 Включает сотрудников «НИС а.о. Нови Сад» с представительствами и филиалами, дочерними предприятиями в стране и за рубежом и дочерними компаниями, вступающими в консолидацию 31.12.2023. Сюда не входит количество сотрудников ХИПП.

Основания для прекращения трудовых отношений

В 2023 году компанию «НИС а.о. Нови Сад»[91] покинули 1 149 человек[92]: 143 сотрудника вышли на пенсию, 60 человек покинули компанию по взаимному согласию, а с 946 сотрудниками трудовые отношения были прекращены на другом основании (расторжение трудового договора, прекращение трудовых отношений по инициативе работника и технологические излишки).

Основания для прекращения трудовых отношений в 2023 году	«НИС а.о. Нови Сад»[93]	Дочерние общества[94]
Выход на пенсию	77	66
Прекращение трудовых отношений по соглашению сторон	9	51
Прочее	161	785
Итого	**247**	**902**

91 «НИС а.о. Нови Сад» с дочерними обществами «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад», «НТЦ НИС-Нафтагас о.о.о. Нови Сад» и «НИС Петрол а.о. Белград».
92 Представленные данные не включают прекращению трудовых отношений за «ХИП-Петрохемия о.о.о. Панчево». Общая численность сотрудников с прекращением трудовых отношений в компании «ХИП Петрохемия» о.о.о. Панчево – 144 (115 сотрудников вышли на пенсию, 19 уволились по соглашению, а у 10 сотрудников причина увольнения носила иной характер).
93 В т.ч. представительства и филиалы. От общего числа уходов –нет уходов из представительств и филиалов.
94 «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад», «НТЦ НИС - Нафтагас о.о.о. Нови Сад» и «НИС Петрол а.о. Белград».

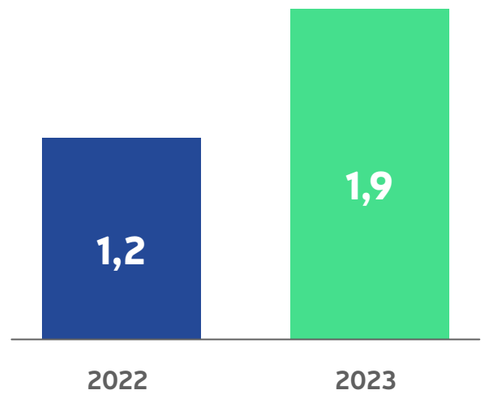
БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА, ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И РЕАГИРОВАНИЕ В ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЯХ, ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

В 2023 году приняты новая HSE политика и стандарт «Общие положения и структура управления HSE», проведены две внутренние проверки в рамках программы «Каркас безопасности» Сектором по надзору и контролю в области HSE, а также подготовлен и согласован бюджет на эту программу на период 2024-2026 гг. Также в 2023 году были вложены значительные инвестиции в оснащение пожарных подразделений и в улучшение системы реагирования на чрезвычайные и кризисные ситуации.

В течение 2023 года продолжались мероприятия по программе цифровизации HSE, согласованы проектные группы по направлениям, проведен тендер по выбору поставщика и заключен договор с ним на разработку приложения для средств индивидуальной защиты, медицинских осмотров и тренингов в области HSE.

Безопасность и охрана труда

Показатель LTIF



В 2023 году показатель LTIF увеличился по сравнению с 2022 годом на 64%. По итогам 12 месяцев 2023 года зарегистрировано 50 травм, связанных с потерей рабочего времени (LTI), за аналогичный период 2022 года было зафиксировано 27 таких травм работников Компании.

Несмотря на увеличение случаев травматизма и рост показателя LTIF в 2023 году, на долю легких травм приходится 84% всех травм (против 74% в 2022 году), а количество тяжелых травм снизилось по сравнению с 2022 годом.

Управление рисками в области безопасности труда

В 2023 году вносились определенные изменения и дополнения в Оценку рисков на рабочем месте и в рабочей среде в НИС и дочерних компаниях в соответствии с требованиями законодательства Республики Сербии в области безопасности и охраны труда.

В программу цифровизации HSE включена и область обеспечения сотрудников средствами индивидуальной защиты.

В течение 2023 года в области управления рисками в процессе выполнения работ повышенной опасности основное внимание уделялось гармонизации требований системы менеджмента «НИС а.о. Нови Сад» с едиными минимальными критериями безопасности по программе «Каркас - щит безопасности». Кроме того, продолжалась работа по дальнейшему совершенствованию существующих инструментов оценки рисков, внедрению новых и оптимизации системы нарядов-допусков в целях обеспечения возможности эффективного управления рисками при выполнении работ повышенной опасности.

Управление HSE происшествиями

Процесс управления HSE происшествиями подразумевает прозрачное информирование и отчетность о HSE происшествиях, расследование причин HSE происшествий, мониторинг финансовых факторов, а также обменизвлеченными уроками из HSE происшествий.

Под HSE происшествиями подразумеваются события, в результате которых возникают производственные травмы, ухудшение состояния здоровья, заболевания, пожары, дорожно-

транспортные происшествия, отказы оборудования, которые могут поставить под угрозу безопасность людей и/или оказать отрицательное воздействие на окружающую среду. В соответствии с вышеуказанным, основным целями управления HSE происшествиями являются:

- Своевременное реагирование и смягчение последствий происшедших HSE происшествий;
- Превентивные действия, то есть применение мер по недопущению повторения аналогичных HSE происшествий;
- Совершенствование системы управления HSE;
- Инструктаж и доведение извлеченныхиз происшествий уроков до персонала Компании и подрядных организаций.

В соответствии с Классификатором HSE происшествий, все происшествия подразделяются на крупные, значительные, незначительные, потенциальные (NearMiss) и HiPo (высокопотенциальные) происшествия, которые при других обстоятельствах могут привести к одному или нескольким смертельным случаям, или перерасти в высокорисковые HSE происшествия в соответствии с RAM матрицей НИС.

При расследовании причин HSE-происшествий разрабатываются корректирующие меры по устранению этих причин и предотвращению повторения подобных событий в будущем. Меры должны базироваться на системных причинах HSE-происшествий, чтобы недопустить возникновения аналогичных или похожих происшествий. Все меры, разрабатываемые по итогам расследования происшествий, вносятся в ПО Общества и их выполнение отслеживается.

Общество уделяет большое внимание расследованию всех крупных, значительных и HiPo-происшествий с целью выявления неработоспособных барьеров и определения системных корректирующих мер по превентивному реагированию и предотвращению будущих HSE происшествий.

На рисунке ниже представлена пирамида прозрачности, которая показывает количество HSE происшествий в Обществе в 2023 году:

Пирамида прозрачности

Управление подрядчиками

В фокусе внимания Общества в отчетном году находились улучшение взаимодействия с подрядчиками, улучшение их работы, повышение осведомленности о культуре HSE, а также безопасное выполнение работ, что было достигнуто за счет постоянной работы по совершенствованию процесса управления подрядчиками с точки зрения безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды и противопожарной защиты (*CSM - Contractor Safety Managament*).

Проведен 14-й «Форум подрядчиков», на котором присутствовало свыше 220 представителей более 55 компаний.

Фокусной областью в отчетном году было активное общение с подрядчиками, в частности, их регулярное информирование о постоянных нововведениях в части требований HSE, возникающих в результате изменения законодательства, соответственно, принятия нового Закона «О безопасности и охране здоровья» (основная цель — улучшить безопасность и охрану здоровья в Республике Сербии). Коллеги из дочерних обществ ООО «Нафтагас – Нефтяные сервисы», Нови Сад, и ООО «Нафтагас - Технические сервисы», Зренянин, которые принимали участие в мероприятии «Форум подрядчиков HSE», внесли существенный вклад в его проведение, представив способы и формы эффективного сотрудничества с Обществом.

Охрана здоровья персонала

Забота о физическом и психическом здоровье сотрудников, пропаганда здорового образа жизни, профилактика и раннее выявление заболеваний являются одной из стратегических целей Общества и важным аспектом деятельности Функции по HSE. Основное внимание в сфере охраны здоровья сотрудников уделяется профилактическим мероприятиям.

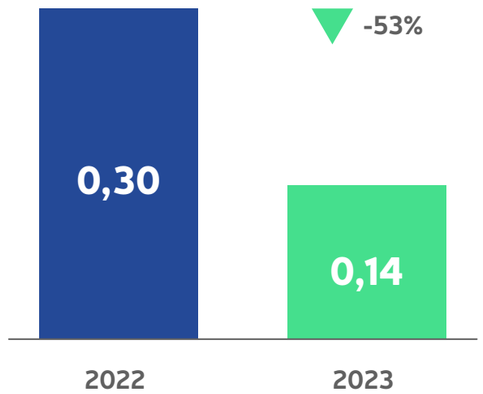
Профилактическая охрана здоровья сотрудников Общества представляет собой систему управления здоровьем и благополучием работников, и реализуется в соответствии с законодательством, нормативно-методическими документами и требованиями Общества, действующрй Оценкой рисков для каждой отдельной должности и применением передовых отраслевых практик.

К основным мероприятиям, которые выполнялись в 2023 году в области профилактической охраны здоровья относяся:

- пересмотр нормативных документов, в частности, стандарта о профилактических мерах по охране здоровья и инструкций по предотвращению и контролю случаев алкогольного и наркотического опьянения на производстве;
- централизация бюджета на услуги по исследованию биологического материала на наличие алкоголя и наркотических веществ;
- контрольные посещения всех СП с целью контроля процесса профилактической охраны здоровья работников и оценки соответствия всего процесса требованиям законодательства и НМД Общества;
- продолжение мероприятий по цифровизации процесса организации медицинских осмотров, особенно для рабочих мест повышенного риска, с целью улучшения контроля за сроками проведения медицинских осмотров;
- организация серий лекций, вебинаров и мастер-классов на тему психического здоровья, стресса и профилактики наиболее распространенных на сегодняшний день заболеваний, профессиональных заболеваний;
- предоставление возможности работникам дистанционно общаться с врачами различных специальностей и получать их экспертное мнение, т.е. проверять свои медицинские заключения через корпоративное приложение «Спроси врача».

Безопасность дорожного движения

Показатель RAR[95]



Сотрудники «НИС а.о. Нови Сад» проезжают в среднем порядка 40 млн километров в год, в связи с чем они подвергаются многочисленным транспортным рискам. С целью сведения данных рисков к минимуму, Компания уделяет большое внимание безопасности своих сотрудников - участников дорожного движения путем проведения практических и теоретических тренингов, постоянного мониторинга транспортных средств и стиля вождения IVMS (In Vehicle Monitoring System), организации работы советника по вопросам безопасности перевозок опасных грузов, материального поощрения лучших водителей,

95 Отношение количества дорожно-транспортных происшествий к пройденным километрам, умноженное на миллион.

информирования сотрудников о рисках в рамках кампаний и в форме советов по безопасному поведению в дорожном движении, разработки нормативных документов и пр.

С учетом вышеизложенного, в 2023 году приступилось к реализации программы улучшения системы безопасности дорожного движения и перевозок опасных грузов с точки зрения HSE. Выявлены ключевые проблемы, определены шаги и будущие вызовы с целью создания единого процесса безопасности дорожного движения и перевозки опасных грузов, повышения общего уровня безопасности транспорта, улучшения показателей и поведения водителей и пользователей служебного транспорта Компании.

Вышеупомянутая программа определяет ключевые показатели безопасности дорожного движения, которые являются одними из наиболее часто используемых элементов для отображения состояния безопасности транспорта, планирования мер и действий. Коэффициент дорожно-транспортных происшествий (RAR - Road Accident Rate), являющийся одним из важных ключевых показателей безопасности дорожного движения, в 2023 году снизился по сравнению с 2022 годом на 53%, с 0,30 до 0,14.

Кроме этого, в 2023 году Компания продолжила повышать компетенции водителей и пользователей служебного транспорта через обучение «экологическому и безопасному вождению». В прошлом году в Национальной академии вождения «НАВАК» прошли обучение 733 сотрудника.

Промышленная безопасность и чрезвычайные ситуации

Пожарная безопасность

В 2023 году реализованы капитальные проекты по модернизации и реконструкции пожарных депо в городах Нови Сад и Ниш с целью улучшения условий труда пожарных и повышения эффективности пожарных подразделений. Проведена закупка мебели для оснащения помещений всех 11 пожарных подразделений, двух новых санитарных автомобилей и трех небольших грузовиков для пожаротушения, что позволило значительно улучшить оперативную работу и реагирование на чрезвычайные ситуации. Также продолжалась регулярная закупка необходимого оборудования и средств для нужд пожарных подразделений (пожарно-защитное оборудование, спасательное оборудование, портативные мультигазоанализаторы и т.д.).

В отчетном году приняты новые нормативные документы, с помощью которых Компания гармонизировала свои нормы с положениями законодательства, требованиями бизнеса, а также оперативно и организационно дополнительно урегулировала работу пожарных подразделений.

Совместно со структурными подразделениями Компании была пересмотрен перечень услуг, что позволило оптимизировать ресурсы и повысить уровень услуг, которые пожарные подразделения оказывают другим структурным подразделениям.

В части профессиональной подготовки год был весьма успешным, о чем свидетельствуют следующие показатели:

- Проведено 172 HSE учения, в рамках которых пожарные бригады Компании самостоятельно и в сотрудничестве с пожарными бригадами Сектора по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел и соседних хозяйственных субъектов отрабатывали тактические действия в случае возникновения чрезвычайных происшествий, таких как: тушение пожаров, технические спасения с высоты и глубины, оказание первой помощи, реагирование на химические происшествия и т.п.;
- Получение новых знаний и обмен опытом осуществлялись в формате внутреннего конкурса в области пожарной безопасности (в котором впервые приняли участие всех 11 пожарных подразделений Компании) и внешних соревнований, на которых представители пожарных подразделений НИС добились заметных результатов;
- Возобновлено и расширено сотрудничество с российско-сербским гуманитарным центром из Ниша;
- В сотрудничестве с Национальным тренинг-центром по чрезвычайным ситуациям МВД Сербии разработана специальная программа обучения и руководство по обучению оперативных руководителей акций по реагированию на чрезвычайные происшествия в Компании.

Все мероприятия наших пожарных подразделений были успешно реализованы в течение 2023 года как на наших объектах, так и на объектах других хозяйствующих субъектов и местного сообщества. Наши пожарные оказали помощь представителям пожарно-спасательных подразделений МВП РС на объектах других хозяйствующих субъектов и местного сообщества.

Безопасность процесса

Компания продолжает улучшать производственную безопасность, уделяя особое внимание ее различным элементам. В частности, обязательным элементом производственной безопасности, безусловно, является идентификация опасностей и анализ рисков, в связи с чем в 2023 году выполнена важная задача - разработана и утверждена методика анализа рисков PHSER (*project HSE review*). В соответствии с этим назначены модераторы и проведены тренинги в различных структурных подразделениях, благодаря чему новая методика приведена в состояние «готовности» к проведению анализа HSE рисков в рамках следующих проектов согласно новейшей мировой производственной практике.

В целях оценки общего состояния производственной безопасности в различных структурных подразделениях Общества, в соответствии с согласованной программой и планом были проведены мониторинговые визиты. Все результаты мониторинговых визитов детально проанализированы и на их основе определены рекомендации по дальнейшему улучшению состояния производственной безопасности. Во время капитального ремонта в «ХИП-Петрохемия» менеджеры и специалисты по технологической безопасности находились непосредственно на местах производства работ, где оказывали всю необходимую поддержку коллегам и подрядчикам в целях безопасного и качественного проведения работ. Также, на протяжении 2023 года коллеги из Департамента промышленной безопасности и чрезвычайных ситуаций активно участвовали в адаптации нормативно-методических документов в области производственной безопасности для того, чтобы приобретенный опыт и оперативная практика в «НИС а.о. Нови Сад» были внедрены в «ХИП-Петрохемия» в кратчайшие сроки.

В 2023 году зафиксировано повышение прозрачности незначительных/потенциальных происшествий в области технологической безопасности без последствий для Общества, в целях своевременного реагирования, т.е. выявления, определения и применения соответствующих технических/организационных мер по предотвращению нежелательных происшествий с последствиями для Общества.

Чрезвычайные ситуации

Все мероприятия по готовности к реагированию на чрезвычайные ситуации и по гражданской обороне направлены на обеспечение способности Общества к успешному реагированию в случае чрезвычайных происшествий и катастроф-кризисов. Нормы и принципы, применяемые в данной области, закреплены в Законе «О снижении рисков катастроф и управлении чрезвычайными ситуациями», другими законодательными и подзаконными актами, хорошими промышленными практиками и техническими стандартами Компании. При выполнении обязанностей, вытекающих из постановления Правительства «Об определении субъектов особого значения для проведения аварийно-спасательных работ в Республике Сербии», повышается устойчивость Общества к чрезвычайным происшествиям и кризисам, а также уровень безопасности сотрудников, окружающей среды и материальных ресурсов, как на уровне Общества, так и на уровне местного сообщества, на территории которого мы ведем свою деятельность.

В течение 2023 года продолжалась работа по совершенствованию бизнес-процессов, включающая готовность к реагированию на чрезвычайные ситуации и гражданскую оборону в Компании. Проведено командное симуляционное

учение под руководством австралийской консалтинговой компании Mettle Crisis Leaders. Перед командой по управлению кризисами/катастрофами стояла задача реагирования на технико-технологическую аварию по наихудшему сценарию для комплекса SEVESO в Элемире - эффект BLEVE. В отчете, полученном от консалтинговой компании, степень готовности Компании к реагированию на кризисные ситуации оценена как высокая, при этом в 2024 году необходимо будет внести определенные изменения в плановые документы в области чрезвычайных и кризисных ситуаций.

В соответствии с планом HSE учений за 2023 год, все учения (запланировано всего 281) были успешно проведены.

В этом году совместно с Национальным тренинг-центром по чрезвычайным ситуациям Министерства внутренних дел Республики Сербии обучение прошло 211 сотрудников подразделений по выполнению аварийно-спасательных работ в Обществе. Обучение сотрудников реализовано через обучение доверенных лиц и заместителей доверенных лиц по гражданской обороне, оперативных руководителей акции реагирования на чрезвычайные происшествия, а также путем реализации совместных командых симуляционных учений, проводимых по утвержденным программам Министерства внутренних дел Республики Сербии.

Охрана окружающей среды

Отношение к охране окружающей среды НИС включил в свои миссию и видение, принятые ценности и HSE политику, что означает, что инвестиции и усилия в этой области представляют только стратегическое направление Компании, но и повседневную практику в бизнес-процессах.

В 2023 году НИС также внес свой вклад в улучшение охраны окружающей среды. В реализацию экологических проектов инвестировано 801,8 млн динаров. Однако следует отметить, что с учетом инвестиций в технологии, применение которых способствует снижению вредного воздействия на окружающую среду, фактический объем вложений был гораздо больше.

За счет реализации экологических проектов и проектов с экологическим эффектом повышен уровень соответствия требованиям законодательства Республики Сербии и улучшено управление охраной окружающей среды в НИС.

Кроме того, в 2023 году зафиксирована положительная динамика показателей в области охраны окружающей среды, в частности, снижение выбросов в воздух и воду и отсутствие крупных и значительных происшествий).

Сокращение выбросов загрязняющих веществ

ДОСТИЖЕНИЯ В 2023 ГОДУ

снижение **-6%** прямых выбросов CO_2

снижение **-7%** углеродной интенсивности в Блоке «Разведка и добыча» по охвату 1

снижение **-1%** выбросов NOx

снижение **-13%** диоксида серы SO_2

снижение **-6%** Выбросов ЛОС

Зеленая повестка: Обзор наиболее важных проектов блоков

Блок «Разведка и добыча»

Продолжена закачка CO_2 из установки аминовой очистки в месторождение Русанда и проведен анализ имеющихся скважин для дополнительной закачки/утилизации CO_2 с промышленных объектов в Сербии

Блок «Сбыт»

Через свои АЗС НИС развивает розничные продажи компримированного природного газа

Установка зарядных устройств для электромобилей на автозаправочных станциях

Блок «Переработка»

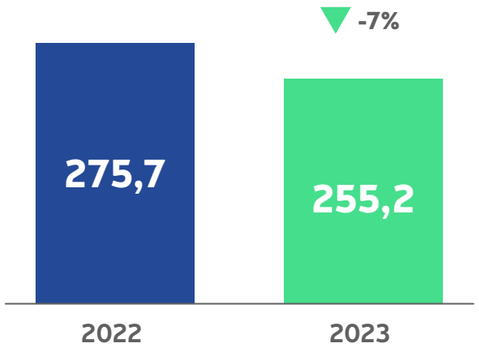
При активном сотрудничестве с профильными государственными органами завершена процедура оформления нового IPPC разрешения для НПЗ Панчево

Блок «Энергетика»

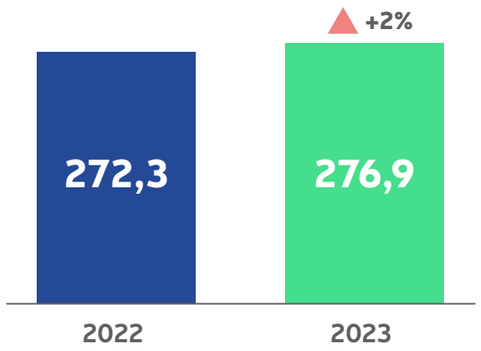
Строительство ФЭС завершено на 15 АЗС Общества, на данный момент идет их установка еще на 30 объектах

На территории завода по производству питьевой воды «Язак» также планируется монтаж солнечных электростанций

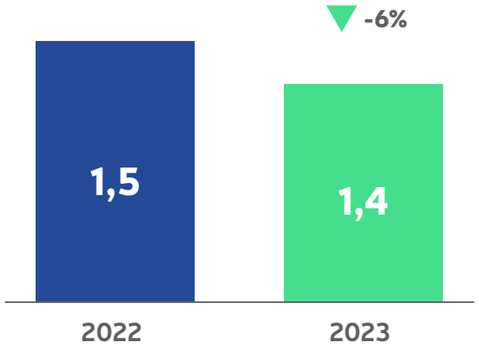
Динамика углеродоемкости в Блоке «Разведка и добыча» для охвата 1, в кг CO_2Э/т добычи нефти[96]



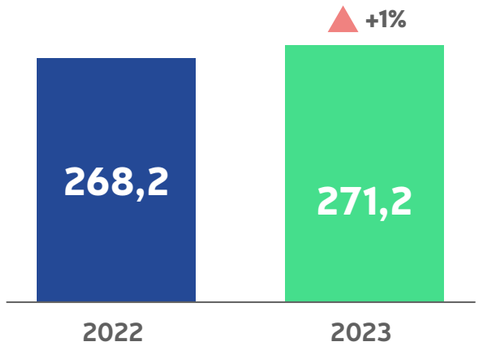
Динамика углеродоемкости Блока «Переработка» для охвата 1, кг CO_2Э/т добычи нефти[96]



Прямые выбросы CO_2 (охват 1), в млн тонн[96]



Косвенные выбросы CO_2 (охват 2), в ты. Тонн[96]



В соответствии с требованиями законодательства в области предотвращения и контроля загрязнения окружающей среды, в 2023 году подготовлена необходимая документация, а при активном содействии профильных государственных органов завершена процедура оформления нового IPPC разрешения для НПЗ Панчево.

Продолжается реализация многочисленных инициатив, способствующих борьбе с изменением климата, которой привержена Компания, таких как производство электроэнергии из возобновляемых источников энергии. Также продолжается реализация проектов, направленных на снижение потребления и потерь энергоресурсов (пара, газа, электроэнергии), продолжена закачка CO_2 с установки аминовой очистки в месторождение Русанда, а также проведен анализ имеющихся скважин на предмет дополнительной закачки/утилизации CO_2 с промышленных объектов Сербии.

Ожидается, что в результате принятия подзаконных актов, связанных с Законом «Об изменении климата», НИС получит новые обязательства в области выбросов парниковых газов. В целях подготовки к предстоящим обязательствам, а также налаживания процесса управления выбросами парниковых газов, т.е. создания системы мониторинга и отчетности по выбросам парниковых газов, в 2023 году в НИС разработана и принята Инструкция по мониторингу выбросов парниковых газов.

Кроме того, расширен охват отчетности - помимо расчета выбросов парниковых газов по охватам 1 и 2, в предыдущем году также выполнен расчет выбросов по охвату 3, т.е. расчет других косвенных выбросов парниковых газов- от приобретенной продукции, полученных средств от реализации продукции (нефтепродуктов), инвестиций и т.д.

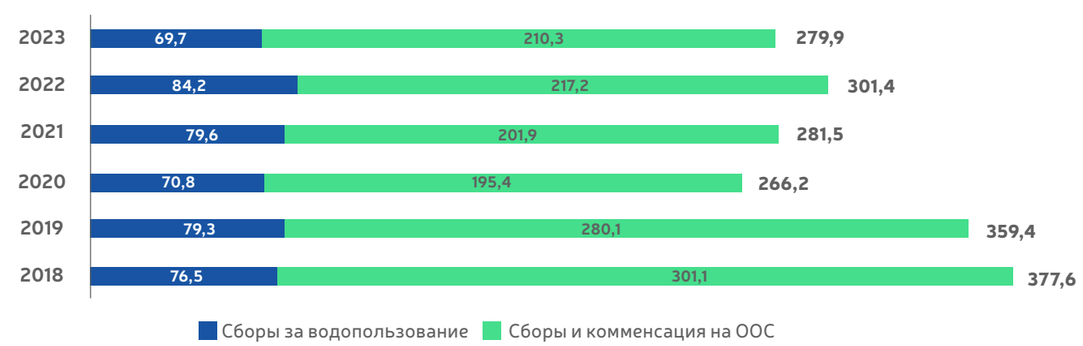
В области управления отходами проведены аудиторские проверки привлеченных операторов по управлению отходами. Заключены рамочные договоры с уполномоченными операторами по утилизации отходов на следующий трехлетний период - с 2024 по 2026 гг. Договоры заключены с шестью операторами и включают услуги по сбору, транспортировке и утилизации отходов, образующихся на территории НИС.

В Обществе регулярно отслеживаются и погашаются обязательства по уплате сборов в области охраны окружающей среды. В 2023 году на эти цели было выделено 279,9 млн динаров.

Более того, сотрудники НИС активно участвуют в экологических акциях. Во Всемирный день охраны окружающей среды в 2023 году волонтеры НИС приняли участие в акции по очистке Национального парка Фрушка-гора под названием «Рабочий день для природы». Акция была организована в сотрудничестве с Краевым институтом охраны природы, Краевым секретариатом по урбанизму и охране окружающей среды и организатором акции – Национальным парком Фрушка-гора. Приняв участие в посадке деревьев в Лиманском парке, наши коллеги внесли свой вклад в ликвидацию последствий ураганов, обрушившихся на территорию города Нови Сад.

Сборы и расходы в 2023 году	Сбор за водопользование (млн РСД)	Сборы и компензация за ООС (млн РСД)	Итого (млн РСД)
«НИС а.о. Нови Сад»	68,9	205,9	274,8
Дзо[97]	0,8	4,4	5,1
Итого	**69,7**	**210,3**	**279,9**

Сборы и расходы в области охраны окружающей среды (2018-2023)



96 Данные, представленные за 2022 год, исправлены в связи с изменением методики расчета.

97 «Нафтагас – Нефтянные сервисы о.о.о. Нови Сад», «Нафтагас – Технические сервисы о.о.о. Зренянин», «Нафтагас – Транспорт о.о.о. Нови Сад» и НТЦ «НИС - Нафтагас о.о.о. Нови Сад» и «НИС Петрол а.о. Белград».

Проект «Каркас - щит безопасности»

Проект разработан с целью достижения нулевого травматизма, ликвидании несчастных случаев, инцидентов и вредного воздействия на окружающую среду, а также повышения уровня HSE культуры, предотвращения смертельных и прочих травм сотрудников и подрядных организаций, а также сокращения финансовых убытков, вызванных несчастными случаями и авариями.

В 2023 году продолжилась реализация и внедрение программы «Каркас безопасности 1, 2, 3 и 4». Проведена диагностика по «Каркасу 5» и предложен бюджет на реализацию программы. Проведены две проверки, по итогам которых Компания получила высокую оценку за работоспособность барьеров.

В целях снижения риска травматизма сотрудников и подрядных организаций, аварий и происшествий, на уровне НИС и его дочерних обществ продолжается реализация программы мероприятий по обеспечению работоспособности барьеров.

Улучшение HSE культуры

Для того, чтобы сотрудники Компании лучше осознавали важность HSE для всех сегментов бизнеса, были организованы и проведены 2 HSE недели на пяти объектах Общества и Первый HSE день в ДО G-Petrol d.o.o. Sarajevo. HSE дни проводились при содействии сторонних лиц - заинтересованных университетов Республики Сербии: эксперты НИС читали студентам лекции на различные HSE темы, в соответствии с программами данных вузов.

С целью развития HSE культуры, продвижения роли руководителей в ее создании и обращения их внимания на область HSE, на первом этапе разработки концепции Академии HSE впервые в 2023 году HSE модуль был включен в программу развития лидерства «Драйв». Модуль достиг своей цели и получил высокую оценку участников программы.

Также в течение 2023 года велась интенсивная работа по повышению осведомленности сотрудников об ответственности и возможном вкладе каждого из нас в более безопасную работу, здоровье и охрану окружающей среды путем информирования на темы в области HSE и внутренних кампаний.

Подготовка в области HSE, развитие HSE компетенций и повышение осведомленности сотрудников

Руководствуясь идеей о том, что безопасность каждого человека зависит от нашей общей приверженности и готовности применять передовую практику в области HSE всегда и во всех областях, мы обучили 84 631 сотрудника из различных областей HSE, проведя 284 975 часов обучения. В этом году основное внимание в обучении HSE уделялось приобретению HSE компетенций новыми сотрудниками HSE подразделений, а также повышению HSE компетенций назначенных тренеров по HSE и сотрудников зарубежных активов Компании.

Одним из способов влияния на мотивацию сотрудников являются внутренние коммуникационные кампании, продвигающие проекты, ценности, желаемую культуру, цели Компании, обучение и повышение осведомленности сотрудников, подрядных организаций и других лиц в области HSE. В 2023 году проведены коммуникационные кампании на следующие темы: безопасность и охрана труда (с акцентом на работы повышенной опасности), система нарядов-допусков, безопасные работы на высоте, безопасное передвижение, прозрачность информирования о HSE происшествиях, безопасность дорожного движения (соблюдение правил, перевозки опасных грузов), охрана окружающей среды (стратегия охраны окружающей среды, меры по снижению выбросов парниковых газов), важность роли пожарных и доверенных лиц по гражданской обороне в системе реагирования на чрезвычайные ситуации в Компании. Как уже упоминалось ранее, в отчетном году проводились и кампании, связанные с профилактикой охраны здоровья.

Установившееся в 2022 году сотрудничество с факультетами-партнерами в рамках программы «Энергия знания», продолжилось и в 2023 году. НИС провел HSE день на факультете технических наук, в рамках которого проведены лекции для студентов 3-го и 4-го курсов и магистрантов на тему управления HSE системой в нашей компании, а также безопасности и охраны труда, охраны окружающей среды, чрезвычайных ситуаций, промышленных безопасности и пожарных подразделений. Кроме того, наши специалисты по HSE провели ряд гостевых экспертных лекций на техническом факультете в Зренянине и факультете охраны труда в Нише.

HSE мотивация

В 2023 году изменена система дополнительной мотивации сотрудников в области HSE мотивации, в частности, принята новая Инструкция по HSE мотивации через программу «Лидер безопасности» и изменено соответствующее приложение согласно новой концепции. HSE мотивация через данную программу поощряет ответственное отношение работников к личной безопасности, а также к безопасности коллег и окружения, а с принятием новых критериев было достигнуто участие большего количества сотрудников в программе HSE мотивации, что и было целью данной программы.

Инспекционная проверка в области HSE

Систематический мониторинг инспекционного надзора компетентных государственных органов во всех областях HSE показал, что в 2023 году количество проверок на наших объектах незначительно сократилось по сравнению с предыдущим годом и находится ниже среднего по годам. Проанализировав эти данные, мы обнаружили, что количество инспекционных посещений наших объектов за последние несколько лет снижается. Этому сопутствовало и сокращение количества предписанных мер. Почти равное количество предписанных мер было в области охраны труда и ППЗ, а количество мер в области охраны окружающей среды было на треть меньше. Снижение количества предписанных мер инспекционными органами является результатом приверженной и всеобъемлющей работы НИС в области HSE. В 2023 году принята и новая инструкция «Вазаимодействие с компетентными государственными органами в области HSE».

Индикаторы HSE	2022	2023	% изменения
Трамвы [98]	84	**112**	+33%
Трамвы с потерянными днями[98]	27	**50**	+85%
Кол-во ДТП [98]	15	**7**	-53%
Коэффициент инспекционных визитов	0,19	**0,17**	-11%
Проверки инспекционных органов	647	**540**	-17%

98 Данные включают события для НИС а.о. Нови Сад, дочерние компании в Республике Сербия и за рубежом, а также все подрядчики.

ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ И МОШЕННИЧЕСТВУ

В Обществе принята Политика в области противодействия коррупции и мошенничеству, направленная на предотвращение и соблюдение запрета на участие в любой форме коррупционного поведения или мошенничества.

В Политике прописаны условия для своевременного выявления, предупреждения и минимизации рисков незаконного, неправомерного и коррупционного поведения, базирующиеся на принципах единого стандарта поведения, ценностях, принципах ведения деятельности в соответствии с действующим законодательством, а также основных правилах борьбы против коррупции и мошенничества.

Согласно Политике, в случае возникновения обоснованных подозрений в связи с принятием или подготовкой к принятию коррупционных или мошеннических действий, а также в случае их обнаружения, все лица обязаны предоставить соответствующие сведения через заранее установленные и защищенные каналов коммуникации, при гарантии конфиденциальности. Политикой также определены меры защиты лиц, предоставивших данные сведения, и порядок их использования. Благодаря этим мерам, положение лиц, указавших на коррупционные или мошеннические действия, не будет никоим образом из-за этого скомпрометировано.

В соответствии с этим, во всех структурных подразделениях Компании постоянно анализируются существенные риски, связанные с коррупцией. Проводится постоянный мониторинг показателей коррупции , в основном, в области закупок товаров и услуг, работы с клиентами, в ходе проверки кандидатов при приеме на работу, при назначениях на менеджерские и другие руководящие позиции внутри Общества, а также в процессе проверки хозяйствующих субъектов при заключении договорных отношений и согласовании договорных и нормативно-методических документов.

В целях предотвращения потенциального возникновения коррупционных действий, на уровне Общества принимаются меры по информированию всех работников, чтобы они могли своевременно обнаружить признаки коррупционной деятельности, в связи с чем члены органов управления Обществом ознакомлены с правилами и процедурами против коррупции, в соответствии с Приказом генерального директора, которым утвержден типовой образец Антикоррупционного соглашения. Кроме того, члены органов управления ознакомлены с Политикой Общества в области противодействия коррупции и мошенничеству, в частности, с оговоркой о соблюдении норм законодательства в области борьбы с коррупцией и мошенничеством, а также с действующими правилами и процедурами, связанными с антикоррупционной деятельностью.

Существенное внимание уделяется информированию и повышению осведомленности сотрудников в структурном подразделении Общества, участвующем в мероприятиях по обнаружению коррупционных и прочих неправомерных действий. В связи с этим, в 2023 году, помимо прочих, рассматривались и следующие темы:

- *Certified Cloud Security Professional*
- ISO/IEC 27001:2022 – Система менаджмента безопасности информации
- Специализированное обучение менеджеров корпоративной безопасности SAMKB и Бизнес-Академии ТППС.

Кроме того, в процессе внутренних проверок соблюдения бизнесом нормативных документов Общества осуществляется инструктирование и обучение сотрудников на тему борьбы с коррупцией.

В 2023 году при трудоустройстве в «НИС а.о. Нови Сад» верификацию прошли 1 889 потенциальных кандидатов. Для всех новых сотрудников проведены вводные лекции, которые включали ознакомление с правилами и процедурами в области борьбы с коррупцией.

Соответствующими процедурами Общества предусмотрено обязательное заключение Антикоррупционного соглашения со всеми деловыми партнерами, с которыми компания НИС вступает в договорные отношения, в целях сохранения и обеспечения благоприятной деловой среды путем применения предупредительных и других мероприятий по борьбе с коррупционными и/или незаконными действиями. В случаях, когда деловой партнер отказывается подписать указанное Соглашение, Приказом генерального директора предусмотрена процедура по принятию мер и действий соответствующими службами Общества в целях установления реальных причин отказа подписать Соглашение, после чего принимается согласованное решение о дальнейших действиях.

В 2023 году в отношении 80 работников, действия или бездействие которых повлекли вредные последствия для Общества, к компетентным руководителям были внесены предложения о возбуждении дисциплинарных дел или производств о правонарушениях, которые завершились применением одного из дисциплинарных мер. Из них в 8 случаях была объявлена мера о расторжении трудового договора с сотрудником. Ни в одном из указанных случаев коррупционные мотивы не были основанием для возбуждения соответствующего дела. В 2023 году зафиксировано 7 случаев расторжения или непродления срока действия договора о деловом сотрудничестве с деловыми партнерами. Причиной этого стало непрофессиональное отношение к договорным обязательствам, невыполнение или некачественное выполнение договорных обязательств, невыполнение финансовых обязательств/просроченная задолженность (безнадежная дебиторская задолженность) перед компанией или ее дочерними обществами и т.п.

Реализация плановых антикоррупционных мер для защиты деятельности и постоянное повышение уровня осведомленности и обмен опытом и хорошей практикой с менеджерами и сотрудниками Компании, в особенности, в структурных подразделениях, к компетенции которых относится закупочная деятельность и реализация товаров и услуг, является постоянной задачей для всех работников.

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Социальная ответственность и развитие местного сообщества

Компания НИС и в 2023 году доказала, что остается надежным партнером и опорой не только для экономики нашей страны, но и для более широкого сообщества. Она продолжает оказывать поддержку при решении вопросов, имеющих существенное значение для развития сообщества, исходя из потребностей всех его членов, в первую очередь детей и молодежи, которые являются драйверами будущего развития. Рекордными ежегодными инвестициями в развитие сообщества в размере 7,47 млрд динаров[99] НИС доказал, что по праву удерживает звание одного из лидеров в области социальной ответственности в стране.

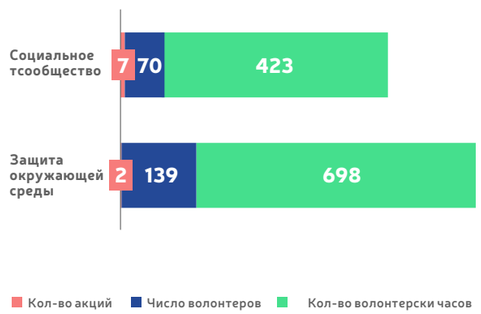
Прошлый год был ознаменован важным юбилеем – 15 лет существования программы «Сообществу сообща», которую НИС реализует в тесном сотрудничестве с местными сообществами, на территории которых он осуществляет свою деятельность, постоянно инвестируя в развитие здравоохранения и социальной защиты, науки и образования, охраны окружающей среды, культуры и спорта.

В юбилейном году реализации этой программы НИС направил 144,5 млн динаров на поддержку 54 проектов партнерских городов и муниципалитетов в области науки и образования, и таким образом внес свой вклад в улучшение условий обучения и повышение потенциала научных учреждений. НИС реализует юбилейный программный цикл в сотрудничестве с Министерством образования и Министерством науки, технологического развития и инноваций Республики Сербии, а реализация поддержанных проектов дополнительно поспособствует созданию среды, в которой ученые могут полностью раскрыть свой потенциал, а молодые люди имеют возможность получить образование в соответствии с современными моделями обучения.

В целях представления общественности результатов проектов, реализованных в рамках программного цикла «Сообществу сообща 2022», посвященного улучшению репродуктивного здоровья и оказанию поддержки повышению рождаемости, который проводился под лозунгом «Пусть родятся новые надежды», организовано посещение медицинских учреждений, получивших современное медицинское оборудование. В ходе посещения представители компании и местного самоуправления имели возможность ознакомится с улучшениями в сегменте своевременной и точной диагностики и качества оказания медицинских услуг, ставших возможными благодаря пожертвованному оборудованию.

Поддерживая и поощряя социальную и экологическую ответственность, Клуб волонтеров НИС продолжил реализацию многочисленных акций, которые в прошлом году также отметили свой первый юбилей – пятилетие со дня своего основания. Только в 2023 году члены Клуба волонтеров НИС посвятили сообществу более 1 000 волонтерских часов, то есть почти 42 дня.

Волонтерские акции по направлениям поддержки



Помимо охраны окружающей среды, реализованные волонтерские акции были направлены на поддержку детей и молодежи из уязвимых категорий общества, а также на улучшение условий их пребывания в различных учреждениях и ассоциациях.

Пожертвовав 5 млн динаров, НИС поддержал реализацию проекта города Нови Сад под названием «Сажаем сейчас для будущего Нови Сада», в рамках которого будет высажено 145 саженцев для обновления и озеленения Лиманского парка после обрушившихся в прошлом году ураганов на город. Члены Клуба волонтеров НИС принимали активное участие в озеленении Лиманского парка совместно с компетентными службами и другими социально ответственными компаниями.

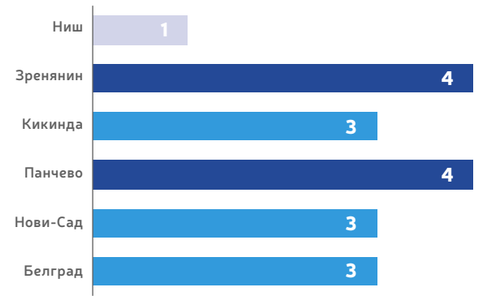
Кроме того, волонтеры Компании откликнулись на предложение принять участие в акции по обустройству национального парка «Фрушка Гора», которая была проведена 5 июня во Всемирный день окружающей среды под названием «Рабочий день для природы». В данной акции участвовало почти 200 волонтеров.

В честь начала нового учебного года была проведена акция «Работаем и учимся вместе», в рамках которой обустроен класс Приюта для детей и молодежи г. Нови Сад, а по случаю начала академического года волонтеры НИС покрасили более 200 скамеек на открытой сцене Дома культуры «Студенческий город».

В ходе волонтерской акции под названием «Давайте поиграем» волонтеры НИС при поддержке компании исполнили желания детей из Детской деревни «Доктор Милорад Павлович» в г. Сремска-Каменица, обеспечив им велосипеды и игрушки.

Учитывая вклад и инициативу своих сотрудников, в третий раз подряд был проведен внутренний волонтерский конкурс под названием «Маленькие шаги для больших улыбок», в рамках которого поддержаны три проекта, благодаря которым волонтеры обрадовали малышей из городов Бачки-Петровац, Валево и Куршумлия.

Количество добровольных акций по сдаче крови по городам



Помимо деятельности в рамках Клуба волонтеров, сотрудники НИС демонстрируют свой альтруизм и солидарность, регулярно участвуя в акциях Клуба добровольных доноров крови профсоюзной организации НИС, которая в 2023 году организовала 18 подобных акций в шести городах, во время которых было собрано более 570 единиц этой драгоценной жидкости.

В 2023 году реализовано более 50 спонсорских проектов. Продолжается многолетнее сотрудничество с баскетбольным клубом «Партизан», Белградским фестивалем современного танца и Фестивалем науки, которое с годами перерастает в стратегическое партнерство. Компания также поддержала и другие проекты, в частности, Спортивные молодежные игры, забег OCR North Spirit и хоккейный клуб «Црвена Звезда». Приоритетным направлением Компании являются и инвестиции в молодежь, в соответствии с текущей корпоративной стратегией и слоганом «Будущее в действии».

Уже более десяти лет Компания способствует достижению целей устойчивого развития, подробно и прозрачно информируя все заинтересованные стороны об этом в рамках Отчета об устойчивой деятельности. В прошлом году НИС опубликовал 13-й верифицированный Отчет об устойчивом развитии под символическим лозунгом «Наше устойчивое сообщество».

99 В данную сумму входят и средства в 7 млрд динаров, направленные на проекты Правительства Республики Сербии в области образования, социальной и медицинской защиты

Продолжались и постоянные мероприятия по программе «Энергия знания». В 2023 году четыре студента, обучающиеся в Российской Федерации, получили стипендии, а еще пять стипендий было предоставлено через Фонд одаренных студентов Университета в Нови Саде.

В «Палате Сербия» состоялась рабочая встреча министра образования Республики Сербии и бывших стипендиатов программы «Энергия знания», на которой присутствовал и генеральный директор НИС.

Подписаны два новых меморандума о сотрудничестве с высшими учебными заведениями.

В рамках благотворительной деятельности Компания поддержала ремонт и адаптацию классов русского языка в трех школах Сербии: Филологической гимназии, начальных школах «Трива Витасович Лебарник» в Лачарке и «Бранко Радичевич» в Марадике, а также кабинета физики в Электротехнической школе «Никола Тесла» в Белграде. Также состоялось официальное открытие двух отремонтированных классов русского языка в Карловацкой гимназии.

Более 25 гостевых лекций экспертов НИС было проведено для студентов партнерских вузов в Сербии и г. Баня-Лука, подписаны договоры ГПХ на проведение практического обучения между тремя инженерами НИС и техническим факультетом им. Михайло Пупина в г. Зренянин.

В отчетном году Компания оказала благотворительную поддержку повышению качества обучения по направлению «Промышленная инженерия в области нефтегазовой добычи» на Техническом факультете им. Михайло Пупина в г. Зренянин.

Для стипендиатов программы организованы летние студенческие стажировки, а также посещение компании для школьников, студентов и преподавателей партнерских вузов и средних школ.

В отчетном году Компания впервые поддержала мероприятие Математического общества Сербии «Май – месяц математики», адресованное детям младшего и среднего школьного возраста.

При поддержке НИС Общество славистов Сербии выпустило сборник «Русский язык в Сербии и Республике Сербской сегодня».

Компания продолжает поддерживать национальные и международные олимпиады знаний по математике, физике и химии, олимпиады по русскому языку, двуязычное обучение в трех школах Сербии, а также реализацию преподавания сербского языка в русской школе при Посольстве Российской Федерации в Белграде.

КОММУНИКАЦИЯ

Отношения с общественностью

К приоритетам Пресс-службы НИС относится медийное и цифровое продвижение всех бизнес-направлений, социально ответственной деятельности Компании, мероприятий по улучшению состояния окружающей среды, лучших корпоративных практик и практик области человеческих ресурсов. Для этого в 2023 году были запущены новые цифровые каналы коммуникации в социальных сетях Tik-Tok и Threads, чтобы информация о деятельности НИС стала доступна самой широкой аудитории.

Также увеличивается количество видеоматериалов, размещаемых на страницах НИС в социальных сетях, в соответствии с актуальными тенденциями. Компания продолжает дорабатывать корпоративный сайт (www.nis.rs) в целях полноценного всестороннего информирования широкой общественности о деловых и прочих выполняемых им мероприятиях о ключевых аспектах деятельности НИС. На корпоративном сайте размещаются электронные версии годовых отчетов и отчетов об устойчивом развитии, а также платформа «Магазин», которая позволяет читателям посмотреть на НИС под другим углом и на которой освещаются различные вопросы из области культуры, образования, охраны окружающей среды, устойчивого развития и человеческих ресурсов.

В рамках взаимодействия с традиционными СМИ, Пресс-служба НИС продолжила менять стиль внешней коммуникации, адаптируя его под текущие медийные тенденции. Кроме того, в 2023 году Компания отвечала на многочисленные запросы медиа, что позволило общественности получить более четкое представление о деловой и социально ответственной деятельности Группы НИС. Для заинтересованных журналистов Пресс-служба организовала туры по объектам НИС, чтобы представители СМИ могли дополнительно ознакомиться с основной деятельностью Компании. Подобная работа Пресс-службы НИС особенно значима в сложных обстоятельствах, с которыми сталкивается энергетический сектор в последние годы, а также принимая во внимание тот факт, что НИС является одним из столпов энергетической безопасности Республики Сербии.

Информирование сотрудников

Информированность сотрудников является одним из ключевых факторов достижения бизнес-целей Компании. В частности, важной задачей отдела внутренних коммуникаций НИС является своевременное и точное информирование сотрудников на все актуальные темы в Компании. В прошлом году отдельный фокус был сделан на цифровые, быстрые каналы связи, в первую очередь, на приложение мПортал. Данное приложение в первую очередь предназначено для полевых работников, а также для всех остальных сотрудников, в целях их постоянного своевременного информирования и взаимодействия, невзирая на место их работы. За счет проводимых в 2023 году выездных мероприятий число пользователей данного приложения увеличилось в 2,8 раза. В июне прошлого года был запущен редизайнированный Портал, что облегчило доступ к наиболее используемым бизнес-приложениям. Редизайну предшествовали анализы использования портала с целью удовлетворения потребностей коллег, а также были внедрены дополнительные функции, такие как «Страница благодарности», обеспечивающая общение и предоставление положительной обратной связи.

Более подробная информация о взаимодействиях с инвесторами на странице 102

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ ОРГАНАМИ

Сотрудничество с бизнес-ассоциациями

В 2023 году представители НИС активно взаимодействовали со следующими деловыми и профессиональными ассоциациями:

- Национальный нефтяной комитет Сербии Мирового нефтяного совета (ННКС МНС);
- Совет иностранных инвесторов (FIC);
- Торгово-промышленная палата США в Сербии (AMCHAM);
- Торговая палата Сербии (ТПС);
- Национальный альянс локального экономического развития (NALED).

К ключевым мероприятиям, реализованным в 2023 году совместно с ННКС МНС, относятся:

- Участие делегации ННКС-МНС на 24-м Всемирном нефтяном конгрессе в Калгари, Канада;
- Избрание президента ННКС членом Программного комитета Мирового нефтяного совета (CPC WPC) с целью подготовки 25-го Конгресса в Эр-Рияде, Саудовская Аравия, в 2026 году;
- Организация и участие в образовательном семинаре «Цены на топливо – факторы и структура. Путеводитель по альтернативным видам топлива» для представителей СМИ;
- Визит делегации ННКС в государственный дата-центр в г. Крагуевац;
- Участие президента ННКС на бизнес-форуме Копаоник на панели «Энергетическая безопасность в условиях мирового экономического кризиса – вызовы и препятствия для будущего».

НИС внес значительный вклад в подготовку ежегодного издания «Белая книга 2023» Совета иностранных инвесторов (FIC), в которое, в рамках мер по улучшению условий ведения бизнеса, вошли рекомендации для нефтегазового сектора, а также рекомендации по успешному продолжению борьбы с незаконной торговлей в Республике Сербия.

В рамках сотрудничества с NALED следует отметить деятельность ассоциации в сфере конвертации права пользования в право собственности на недвижимость, приобретенную при приватизации, а также создания правовой базы для продолжения цифровизации в сфере здравоохранения через реализацию проекта «Электронный больничный лист».

Борьба с серым рынком

НИС оказывает поддержку деятельности государственных органов по борьбе с нелегальной торговлей и серым рынком. Принятие новой Национальной программы по борьбе с теневой экономикой и плана действий по ее реализации в 2023 году имеет большое значение в целях сохранения непрерывности системного подхода органов государственных органов к сокращению объемов серого рынка в стране.

ИССЛЕДОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ

Компания НИС во всех сегментах своей деятельности нацелена на постоянное технологическое развитие и внедрение инноваций.

«НТЦ НИС-Нафтагас о.о.о. Нови Сад», как 100%-ное дочернее общество компании НИС, оказывает материнской компании научно-техническую и инновационную поддержку в области разведки и добычи нефти и газа. Осуществление деятельности по исследованию и развитию дает «НТЦ НИС-Нафтагас» возможность выполнять двойную роль – координатора и исполнителя научно-исследовательских работ.

Внедрение и разработка новых технологий, научно-исследовательская деятельность и повышение эффективности разведки, добычи и переработки нефти и газа постоянно находятся в фокусе внимания менеджмента и сотрудников НТЦ.

В 2023 году выполнялись мероприятия в области геологоразведочных работ, геологии, разработки месторождений и добычи, в частности:

- Продолжена работа по проекту «Средний Банат». На данный момент завершена интерпретация комплекса S3 и выделены лицензионные участки, которые разделены на две зоны – Север и Юг;
- Начались работы по оперативному обеспечению геологических исследований;
- Продолжены работы по геологическому анализу и проектам разработки месторождений;
- Пробурены три разведочные скважины и получены отличные результаты, позволяющие выполнять дополнительнын мероприятия на территории Северного Баната;
- Продолжены работы по проектам геологического анализа и разработки залежей месторождений;
- Для определения оптимального эксплуатационного бурения и геолого-технических мероприятий созданы геолого-гидродинамические модели нефтегазовых месторождений;
- Проведены мероприятия по созданию новых исследований и обновлению приложения к исследованию запасов нефтегазовых месторождений;
- В области интегрированного моделирования по проекту «Северный Банат» завершено моделирование работы скважин и разработка модели инфраструктуры.

НТЦ завершил первый этап работ по анализу динамического потенциала геотермальной энергии. Основное внимание в работе было уделено оценке потенциала добывающих скважин и выбору наиболее перспективных площадей.

В области системы технологического менаджмента проведена масштабная работа по поиску перспективных технологий для решения технологических вызовов Upstream и повышения ценности текущих активов. Проанализировано более 1 200 технологий и, выбрано более 20 перспективных технологий, по которым будет выполнена экономическая оценка целесообразности внедрения.

Несколько цифровых проектов внедрено в *Downstream* и от пользователей была получена положительная обратная связь.

В 2023 году в Департаменте по инжинирингу была завершена разработка 112 пакетов исполнительной документации для нужд Блока «Разведка и добыча», в то время как для нужд *Downstream* помимо технического контроля проекта подготовительных работ и проекта по получению разрешения на строительство для проекта реконструкции ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ; был завершен и 31 проект по внесению изменений на установке для повышения надежности работы самой установки.

Завершена подготовка полной проектно-технической документации на подключение новых скважин из программы на 2023 год, а также 58% технической документации для нужд подключения скважин из программы на 2024 год.

Выполнена оптимизация участков для существующих буровых установок и согласовано решение по проекту участка под новую буровую установку.

Были подготовлены паспорта проектов обновления лабораторного оборудования на ближайшие три года были для лабораторий Downstream в Нише и в аэропорту Никола Тесла. При реализации данных проектов будет предоставлено 10 единиц самого современного лабораторного испытательного оборудования, что обеспечит высокий уровень контроля качества готовых нефтепродуктов, предназначенных для размещения на рынке.

В последнем квартале 2023 года начались работы по обустройству строительной площадки и реализации подготовительных работ по достройке нового лабораторного комплекса в Панчево. Разрабатываются схемы растановки оборудования и необходимых инженерных коммуникаций на рабочих местах будущего объекта лаборатории, в качестве исходных данных для разработки рабочей документации. Реализация данного проекта поспособствует современному оборудованию и повышению функциональности сооружения, предназначенного для выполнения лабораторных анализов нефти и нефтепродуктов в соответствии с HSE требованиями и мировыми тенденциями в дизайне лабораторных помещений.

В 2023 году лаборатория Downstream провела более 226 тысяч испытаний качества нефтепродуктов.

ДАЛЬНЕЙШЕЕ РАЗВИТИЕ

Блок «Разведка и добыча»

Разведка и добыча

- Реализация программ разведочного и эксплуатационного бурения;
- Поддержание высокой интенсивности ГТМ в Сербии для поддержания уровня производства;
- Ввод в эксплуатацию 2 малых электростанций с целью монетизации запасов высокосернистого газа;
- Развитие нового проекта «ХМУН Велебит»;
- Развитие нефтегазовой инфраструктуры – строительство приемно-отправочной станции;
- Разработка месторождения «Теремия север» в Румынии;
- Совершенствование технологии бурения и ввод в эксплуатацию двух новых автоматизированных буровых установок;
- Разработка и реализация проектов в области геотермальной энергетики, технологий сбора и хранения CO_2, а также разработка проектов по использованию водорода;
- Выход на новые рынки предоставления услуг НТЦ.

Downstream

Блок «Переработка»

В 2024 году в рамках производственной деятельности Блока «Переработка» фокус будет направлен на следующие мероприятия:

- Проведение в 2024 году капитального ремонта завода;
- Реализация проектов и мер по повышению операционной эффективности НПЗ Панчево;
- Поиск альтернативных источников и способов закупки запчастей, материалов и оборудования, необходимых для работы и обслуживания производственного процесса;
- Диагностика по программе «Каркас 6».

В рамках инвестиционных проектов в течение 2024 года фокус будет направлен на:

- Реконструкцию завода ФКК и строительства новой установки ЭТБЭ»;
- Реконструкцию промышленного пути на НПЗ Панчево;
- Замену привода компрессора GB-2301/2501;
- Реконструкцию противопожарной системы на НПЗ Панчево;
- Замену циклонов в регенератору DC-2302 на ФКК;
- Реконструкцию здания Лаборатории на НПЗ Панчево;
- Установку на сливо-наливной эстакаде НПЗ Панчево системы автоматизированного добавления и дозировки маркера и присадок в моторные топлива;
- Внедрение проектов цифровой трансформации и СУОД:
  - Внедрение инструментов профилактического обслуживания (*Predictive Maintenance with Machine learning*);
  - Тиражирование практики эталонных объектов СУОД в периметре всего Блока «Переработка»;
  - Внедрение системы WEM (*Work Execution Management*);
  - Создание 3D модели (*Digital 3D model creation*).

Блок «Сбыт»

Цели:

- Поддержание доли розничных продаж и рынка моторного топлива в Сербии за счет активных действий в оптовых и розничных каналах;
- Обеспечение энергетической стабильности в условиях капитального ремонта НПЗ и нарушения традиционных цепочек поставок;
- Обеспечение ввоза нефтепродуктов в период подготовки к капитальному ремонту и во время капитального ремонта НПЗ;
- Реализация стратегического проекта реконструкции и модернизации нефтебазового хозяйства.

Инвестициии:

- Строительство 3 объектов (в том числе 1 покупка) в Сербии, 2 объекта под брендом NIS Petrol, 1 объект под брендом GAZPROM;
- Ввод в эксплуатацию (после полной реконструкции) 9 АЗС под брендом NIS Petrol;
- Реконструкция склада нефти и нефтеперодуктов в Нови Саде и Нише;
- Начало реализации ключевого проекта по развитию логистики – собственный транспорт, закупка 22 топливных баков, для развития розничной и оптовой торговли в Сербии;
- Замена 8 автоцистерн на СУГ, замена 3 тягачей и капитальный ремонт ППК на СУГ, замена 8 тягачей и капитальный ремонт ППК для белых продуктов.

Проекты цифровой трансформации:

- Мобильное приложение Drive.Go – разработка новых функционалов;
- Разработка веб-портала Департамента региональных оптовых продаж;
- Система централизованного управления логистикой (LOGIS);
- G – Manager;
- Автоматизация бизнеса Аэросервиса;
- Улучшение и разработка новых функционалов мобильного приложения для корпоративных клиентов – оплата топлива на АЗС;
- Улучшение и разработка новых функциональностей и доработка дисплея мобильного приложения «Нам по пути»;
- Улучшения в создании персонализированных предложений и акций в системах HOS, PULP;
- Экспресс кассы самообслуживания – для оплаты на АЗС.

Блок «Энергетика»

В период с апреля по сентябрь 2024 г. планируется завершение строительства и ввод в эксплуатацию законтрактованных солнечных электростанций и дальнейшая подготовка и разработка проектов, на которые имеются ТЭО и на которые подтверждена техническая осуществимость. Общая мощность установок по данным проектам составляет 21,5 МВт.

В области торговли электроэнергией целью «НИС а.о. Нови Сад» является присутствие на 7 биржах (в Румынии, Словении, Сербии, Венгрии, Болгарии, Австрии и Германии).

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТДЕЛЬНАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	КОД	Примечание	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	**0001**		**-**	**-**
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	**0002**	**7**	**329 587 024**	**321 293 674**
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	**0003**		**15 216 763**	**15 715 351**
1 Вложения в развитие	0004		**10 006 187**	**10 830 934**
2 Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 231 197	3 474 961
3 Гудвил	0006		-	-
4 Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		1 979 379	1 409 456
5 Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	**0009**		**272 188 658**	**260 732 530**
1 Земля и здания	0010	8а	168 250 886	164 408 322
2 Машины и оборудование	0011	8а	73 685 863	78 317 642
3 Инвестиционная недвижимость	0012	8ц	1 514 651	1 605 254
4 Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 86	24 365 059	15 138 208
5 Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	209 276	221 174
6 Авансы за основные средства в стране	0015	8а	3 621 003	987 949
7 Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	541 920	53 981
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	**0017**		-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+00 25+0026+0027)	**0018**		**42 181 603**	**44 845 793**
1 Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019	9	31 108 323	13 517 853
2 Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	10	1 038 800	1 038 800
3 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021	11	1 889 147	1 868 080
4 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ за рубежом	0022	11	6 659 484	26 772 569
5 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) в стране	0023		8 565	9 367
6 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) за рубежом	0024		-	-
7 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0025		-	-
8 Выкупленные собственные акции и доли	0026		-	-
9 Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	0027	12	1 477 284	1 639 124
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0028**		-	-
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	**0029**	**13**	**3 527 437**	**2 971 445**
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	**0030**		**186 779 123**	**198 703 857**
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	**0031**	**14**	**186 779 123**	**198 703 857**
1 Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		28 747 942	26 598 827
2 Незавершенное производство и готовая продукция	0033		27 636 379	25 900 463
3 Товары	0034		2 943 979	1 664 301
4 Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		463 859	363 593
5 Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		275 324	217 200
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	**0037**		**60 090**	**27 318**

в 000 РСД

	КОД	Примечание	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	**0038**	**15**	**44 461 405**	**42 732 319**
1 Отечественные клиенты	0039		29 353 436	31 630 516
2 Зарубежные клиенты	0040		1 332 734	1 042 078
3 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		5 574 445	2 122 276
4 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		8 200 790	7 937 449
5 Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	**0044**	**16**	**10 895 067**	**2 590 493**
1 Прочая деб.задолженность	0045		3 385 888	2 472 177
2 Потраживања за више плаћен порез на добитак	0046		7 380 049	-
3 Потраживања по основу преплаћених осталих пореза и доприноса	0047		129 130	118 316
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	**0048**	**17**	**47 122 344**	**6 473 739**
1 Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		1 034 375	201 993
2 Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		-	-
3 Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		63 862	75 226
4 Краткосрочные кредиты, займы и вложения за рубежом	0052		19 733 211	192 821
5 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0053		-	-
6 Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	0054		-	-
7 Выкупленные собственные акции и доли	0055		-	-
8 Прочие краткосрочные финансовые вложения	0056		26 290 896	6 003 699
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	**0057**	**18**	**16 270 493**	**83 083 255**
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0058**	**19**	**7 902 241**	**9 052 349**
Д. ИТОГО АКТИВ ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	**0059**		**519 893 584**	**522 968 976**
Ђ. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**0060**	**20**	**178 808 690**	**127 991 900**
А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) >= 0	**0401**	**21**	**378 320 864**	**359 816 117**
I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	**0402**		**81 530 200**	**81 530 200**
II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	**0403**		**-**	**-**
III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ	**0404**		**-**	**-**
IV. РЕЗЕРВЫ	**0405**		**-**	**-**
V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	**0406**		**52 362**	**154 012**
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	**0407**		**73 330**	**62 225**
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	**0408**		**296 811 632**	**278 194 130**
1 Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		254 897 004	184 737 199
2 Нераспределенная прибыль текущего года	0410		41 914 628	93 456 931
VII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ	**0411**		**-**	**-**
IX. УБЫТОК (0413+0414)	**0412**		**-**	**-**
1 Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2 Убыток текущего года	0414		-	-
Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)	**0415**		**79 702 902**	**75 724 966**
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	**0416**	**22**	**11 585 650**	**11 150 060**
1 Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		737 192	694 752
2 Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3 Прочий долгосрочный резерв	0419		10 848 458	10 455 308
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	**0420**	**23**	**68 117 252**	**64 574 906**
1 Обязательства, которые можно перевести в капитал	0421		-	-
2 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0422		-	-
3 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0423		-	-

в 000 РСД

	КОД	Примечание	31 декабря 2023 г.	31 декабря 2022 г.
4 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		40 276 230	47 311 599
5 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		15 795 870	16 412 357
6 Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		-	-
7 Прочие долгосрочные обязательства	0427		12 045 152	850 950
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0428**		**-**	**-**
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**0429**	**13**	**-**	**-**
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	**0430**		**-**	**-**
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	**0431**		**61 869 818**	**87 427 893**
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	**0432**	**22**	**2 624 738**	**1 899 914**
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	**0433**	**24**	**14 889 366**	**11 654 705**
1 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0434		2 786 281	4 036 953
2 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0435		-	2 728 428
3 Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		522 002	498 203
4 Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		10 519 898	3 582 756
5 Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		1 061 185	808 365
6 Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7 Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	**0441**		**4 817 430**	**11 298 696**
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	**0442**	**25**	**18 658 813**	**25 456 060**
1 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		7 741 512	7 796 328
2 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		50 989	67 847
3 Обязательства перед поставщиками в стране	0445		8 104 925	6 266 698
4 Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		2 748 942	11 309 738
5 Обязательства по векселям	0447		-	-
6 Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		12 445	15 449
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	**0449**	**26**	**17 155 121**	**33 575 224**
1 Прочие краткосрочные обязательства	0450		6 342 389	6 061 073
2 Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		10 812 732	13 521 458
3 Обязательства по налогу на прибыль	0452		-	13 992 693
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	**0453**		**-**	**-**
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0454**	**27**	**3 724 350**	**3 543 294**
Ђ. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)>=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>=0	**0455**		**-**	**-**
Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	**0456**		**519 893 584**	**522 968 976**
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**0457**	**20**	**178 808 690**	**127 991 900**

в 000 РСД

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
А. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	**1001**		**394 916 730**	**499 132 440**
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	**1002**	**6**	**32 482 249**	**38 615 427**
1 Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		31 901 438	37 488 527
2 Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		580 811	1 126 900
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	**1005**	**6**	**358 295 284**	**447 922 186**
1 Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		312 728 598	379 672 743
2 Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		45 566 686	68 249 443
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	**1008**		**1 912 698**	**1 793 652**
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	**1009**		**1 735 916**	**10 203 697**
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	**1010**		**-**	**-**
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	**1011**	**6**	**436 837**	**407 556**
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	**1012**	**28**	**53 746**	**189 922**
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	**1013**		**339.798.347**	**387.362.877**
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	**1014**		**29 541 577**	**35 828 930**
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	**1015**	**29**	**233 247 909**	**279 608 303**
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	**1016**	**30**	**21 123 506**	**18 902 369**
1 Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		17 693 178	15 831 403
2 Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		2 331 792	2 121 658
3 Прочие компенсационные выплаты	1019		1 098 536	949 308
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	**1020**	**7,8**	**22 593 795**	**23 122 898**
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	**1021**	**31**	**139 927**	**207 208**
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	**1022**	**32**	**18 030 811**	**17 070 182**
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	**1023**		**923 808**	**597 595**
VII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	**1024**	**33**	**14 197 014**	**12 025 392**
В. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	**1025**		**55 118 383**	**111 769 563**
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	**1026**		**-**	**-**
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	**1027**	**34**	**6 948 780**	**5 432 711**
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	**1028**		**2 241 852**	**2 806 138**
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	**1029**		**4 309 314**	**2 055 522**
III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	**1030**		**350 420**	**531 965**
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	**1031**		**47 194**	**39 086**
Ђ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	**1032**	**35**	**4 676 470**	**6 797 866**
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	**1033**		**1 154 108**	**3 661 266**
II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	**1034**		**3 087 786**	**1 665 039**
III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	**1035**		**424 612**	**1 404 121**
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	**1036**		**9 964**	**67 440**
Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	**1037**		**2 272 310**	**-**
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	**1038**		**-**	**1 365 155**

в 000 РСД

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	**1039**	**36**	**101 080**	**697 015**
И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	**1040**	**37**	**82 794**	**465 281**
J. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	**1041**	**38**	**786 254**	**1 243 447**
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	**1042**	**39**	**8 435 642**	**1 132 715**
Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	**1043**		**402 752 844**	**506 505 613**
Љ. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	**1044**		**352 993 253**	**395 758 739**
М. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	**1045**		**49 759 591**	**110 746 874**
Н. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	**1046**		**-**	**-**
Њ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	**1047**		**-**	**-**
О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	**1048**		**-**	**-**
П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	**1049**		**49 759 591**	**110 746 874**
Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	**1050**		**-**	**-**
С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	40	8 391 534	17 696 181
II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	40	-	221 765
III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	40	546 571	628 003
Т. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	1054		-	-
Ћ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	1055		41 914 628	93 456 931
У. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	1056		-	-
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1057		-	-
II. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1058		-	-
III. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1059		-	-
IV. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1060		-	-
V. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			-	-
1 Базовая прибыль на акцию	1061		-	-
2 Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

в 000 РСД

ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	**2001**		**41 914 628**	**93 456 931**
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	**2002**		**-**	**-**
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	-
б) убытки	2006		53 255	106 836
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевые финансовые инструменты				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		-	-
б) убытки	2012		-	-
3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				
а) прибыль	2017		8 299	-
б) убытки	2018		-	-
I. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)>=0	**2019**		**-**	**-**
II. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)>=0	**2020**		**44 956**	**106 836**
III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОД ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД	**2021**		**-**	**-**
IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК	**2022**		**-**	**-**
IV. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2022)>=0	**2023**		**-**	**-**
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2022)>=0	**2024**		**44 956**	**106 836**
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2023-2024)>=0	**2025**		**41 869 672**	**93 350 095**
II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2023)>=0	**2026**		**-**	**-**
Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0	**2027**		**-**	**-**
1 Относящийся к материнской компании	2028		-	-
2 Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029		-	-

в 000 РСД

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2023г.	2022г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	**3001**		**663 228 848**	**763 679 874**
1 Продажи и полученные авансы в стране	3002		631 066 472	724 322 139
2 Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		28 302 511	35 277 407
3 Полученные проценты от операционной деятельности	3004		3 423 030	1 590 841
4 Прочие поступления от операционной деятельности	3005		436 835	2 489 487
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	**3006**		**640 503 796**	**657 822 045**
1 Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		105 747 347	89 620 209
2 Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		223 291 963	281 917 634
3 Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		19 842 032	17 661 415
4 Уплаченные проценты в стране	3010		2 278 867	1 029 995
5 Уплаченные проценты за рубежом	3011		571 343	483 418
6 Налог на прибыль	3012		29 759 942	7 858 372
7 Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		259 012 302	259 251 002
8 Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	-
III. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (I-II)	**3015**		**22 725 052**	**105 857 829**
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)	**3016**		**-**	**-**
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)	**3017**		**17 692 662**	**4 984 810**
1 Продажа акций и долей	3018		-	-
2 Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		151 307	388 704
3 Прочие финансовые вложения	3020		17 496 983	4 596 106
4 Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5 Полученные дивиденды	3022		44 372	-
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	**3023**		**78 828 210**	**34 464 322**
1 Приобретение акций и долей	3024		5 863 685	-
2 Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		35 905 900	23 644 635
3 Прочие финансовые вложения	3026		37 058 625	10 819 687
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	**3027**		**-**	**-**
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	**3028**		**61 135 548**	**29 479 512**
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	**3029**		**14 368 904**	**21 933 670**
1 Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3031	23	2 911 766	3 905 907
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	23	468 635	593 845
4 Краткосрочные кредиты в стране	3033	23	10 988 503	16 946 590
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3034		-	487 328
6 Прочие долгосрочные обязательства	3035		-	-
7 Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	**3037**		**42 547 189**	**34 526 466**
1 Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3039	23	2 768 255	2 957 319
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	23	3 057 206	11 105 986
4 Краткосрочные кредиты в стране	3041	23	12 240 277	14 273 781
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3042		486 580	-
6 Прочие обязательства	3043		-	-
7 Финансовый лизинг	3044	23	629 946	407 258
8 Уплаченные дивиденды	3045	21	23 364 925	5 782 122
III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	**3046**		**-**	**-**
IV Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)	**3047**		**28 178 285**	**12 592 796**
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	**3048**		**695 290 414**	**790 598 354**
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	**3049**		**761 879 195**	**726 812 833**
Ђ. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	**3050**		**-**	**63 785 521**

в 000 РСД

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря 2023г.	2022г.
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	**3051**		**66 588 781**	**-**
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	**3052**		**83 083 255**	**20 336 901**
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	**3053**		**17 461**	**50 761**
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	**3054**		**241 442**	**1 089 928**
J. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053- 3054)	**3055**	**18**	**16 270 493**	**83 083 255**

в 000 РСД

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

	код	Уставный капитал l	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт	код	Нераспределенная прибыль	код	Убыток	код	Всего
1. Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	**4001**	**81 530 200**	**4037**	**198 353**	**4046**	**190 519 321**	**4055**	**-**	**4073**	**272 247 874**
2. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4074	-
3. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	**4003**	**81 530 200**	**4039**	**198 353**	**4048**	**190 519 321**	**4057**	**-**	**4075**	**272 247 874**
4. Чистые изменения в 2022 г.	4004	-	4040	(106 566)	4049	87 674 809	4058	-	4076	87 568 243
5. Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	**4001**	**81 530 200**	**4041**	**91 787**	**4050**	**278 194 130**	**4059**	**-**	**4077**	**359 816 117**
6. Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4078	-
7. Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	**4007**	**81 530 200**	**4043**	**91 787**	**4052**	**278 194 130**	**4061**	**-**	**4079**	**359 816 117**
8. Чистые изменения в 2023 г.	4008	-	4044	(112 755)	4053	18 617 502	4062	-	4080	18 504 747
9. Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	**4009**	**81 530 200**	**4045**	**(20 968)**	**4054**	**296 811 632**	**4063**	**-**	**4081**	**378 320 864**

в 000 РСД

ПРИМЕЧАНИЯ К ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ[100]

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии» Нови Сад (именуемое в дальнейшем: Общество) является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Общества относятся:

- Разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- Производство нефтепродуктов,
- Торговля нефтепродуктами и газом и
- Производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Настоящая финансовая отчетность является отдельной финансовой отчетностью Общества. Общество также составляет консолидированную финансовую отчетность.

Настоящая финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составлена Обществом в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия, требующим разработки финансовых отчетов в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Перевод МСФО, подтвержденный и объявленный Министерством финансов, состоится из основных текстов МСБУ и МСФО, опубликованных Комитетом по международным бухгалтерским стандартам в форме, в которой они объявлены и не включают оснований для заключений, иллюстрированные примеры, рекомендации, комментарии, противоречащие мнения, развитые примеры и прочие дополнительные материалы с уточнениями, которые могут быть утверждены в смысле стандарта или толкования, кроме случаев исключительного указания о том, что они являются неотъемлемой частью стандарта или толкования. Также, Законом о бухгалтерском учете, динар (РСД) установлен в качестве отчетной валюты (функциональная и презентационная валюта).

Помимо этого, указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая финансовая отчетность составлена Обществом в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

В связи с этим представленная финансовая отчетность не моет рассматриваться как финансовая отчетность, которая составлена в полном соответствии с МСФО.

Составление финансовой отчетности в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных ключевых бухгалтерских оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Общества. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для финансовой отчетности (приведены в Примечании 3).

Финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предполагает продолжение Компанией деятельности в обозримом будущем. Для оценки обоснованности этого предположения, руководство анализирует прогнозы поступлений денежных средств. На основании проведенного анализа руководство заключает, что Компания сможет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, и принцип непрерывности деятельности может быть применен при подготовке данной финансовой отчетности.

По состоянию на дату подписания финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2023 года с 77,585 до 84,140 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

2.2. Принципы оценки финансовых показателей

Настоящая финансовая отчетность подготовлена на основании правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцениваемых по справедливой стоимости.

2.3. Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам бизнеса составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Общества. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает деятельность операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при Генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Пересчет иностранной валюты

а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи, отраженные в финансовой отчетности Общества, оцениваются и отражаются в валюте преобладающей экономической среды, в которой компания осуществляет свою деятельность (“функциональная валюта”). Показатели данной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (сокр. - РСД), которые являются функциональной валютой и валютой представления отчетности Общества.

б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыль или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте на конец года, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных активов и обязательств отражаются в отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/ Финансовые расходы».

2.5. Нематериальные активы

а) Лицензии и права (концессии)

Отдельно полученные лицензии отражаются по исторической себестоимости. Лицензии имеют ограниченный срок действия и отражаются по покупной стоимости, за вычетом аккумулированной амортизации. Расчет амортизации производится с применением пропорционального метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение их оцененного срока действия (средний срок действия лицензий 5 лет).

Лицензии и права включают права на разведку и добычу нефти и природного газа, которые

100 Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

б) Программное обеспечение

Затраты, связанные с программным обеспечением, включают в себя прежде всего расходы на внедрение программного обеспечения САП. Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при закупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их оцененного срока действия (до 8 лет).

2.6. Нефтегазодобывающие основные средства

а) Средства для разведки и оценки

Общество применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и определением себестоимости месторождений.

Затраты на приобретение включают в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку (минеральных ресурсов) включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования и права доступа к объектам для проведения указанных работ;
- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств.

Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, испытывается на обесценение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазодобывающий актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения постоянного намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть испытаны на обесценение, а убыток от обесценения признан.

б) Затраты на разработку основных и нематериальных активов

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают в себя затраты, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также затраты, относящиеся к сооружениям для добычи.

Затраты на строительство, монтаж или оснащение таких объектов инфраструктуры, как платформы, трубопроводы, установки бурения разрабатываемых скважин, капитализируются в составе нефтегазодобывающих активов в зависимости от их характера. После завершения разработки соответствующие затраты относятся на производственные активы. На этапе разработки износ и/или амортизация не начисляются.

в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся средства по разведке и оценке запасов, а также расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов.

г) Амортизация

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе „Custody Transfer“ или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Доказанные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаема.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.7. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Общество может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Строительные объекты	10 – 50
Техника и оборудование	
- Производственное оборудование	2 – 35
- Мебель	3 – 10
- Транспортные средства	5 – 25
- Компьютеры	3 – 10
Прочее	3 - 20

Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 38 и 39).

2.8. Аренда

Общество арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Общества. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность, в том что, Общество воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

	Срок полезного использования
Земельные участки	25
Здания	2-22
Основные средства	3-15
Транспортные средства	2-10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства;
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей;
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе.

2.9. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают на то, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвила, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения, на каждую отчетную дату.

2.10. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Общества на срок более одного года.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения справедливой стоимости инвестиционной собственности учитывается в составе отчета о прибылях и убытках по строке «Расходы/Доходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)» (Примечания 28 и 31).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Общество получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день переклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.11. Финансовые инструменты

а) Основные термины оценки

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между рыночными участниками на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение заявленной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым недоступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов - минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

б) Классификация и оценка

Общество классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

– оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток), и
– оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей бизнес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

При первоначальном признании Общество оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются не справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального признания резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Общества, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Обществом своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Обществом цели: (i) исключительно получение предусмотренных договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»; если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Общество учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Общество определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Общество учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Общества делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей/(убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницами. Убытки от обесценения отражаются отдельно.
- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в прибыли и убытках. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Положительные и отрицательные курсовые разницы показываются в прочих прибылях /(убытках), а расходы на обесценение показываются отдельно.
- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей /(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты заносятся по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, впоследствии заносится по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Общества прибыль и убытки от долевых инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков после прекращения признания инвестиций с справедливой стоимости в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Общества на получение платежа.

в) Списание

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Общество исчерпало все практические возможности взыскания и пришло к заключению, что разумных оснований ожидать взыскания нет. Списание представляет собой прекращение признания. Общество может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного исполнения, если Общество пытается взыскать предусмотренные договором суммы, однако разумных оснований для удовлетворения такого взыскания нет.

г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются в дату заключения сделки, дату, когда Общество берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная передача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Обществом и его первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыль или убыток признается в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Общество может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Общество оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Общество прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в прибыли и убытках, кроме случаев, когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

е) Обесценение финансовых активов

Общество оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым инструментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает Чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупных доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупных доход.

– Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель

Общество применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1 этапе. Финансовые активы на 1 этапе имеют собственные ожидаемые кредитные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных

ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Общество определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Общество определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Общество применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Общество признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

– Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности

Общество применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Общество использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Общество использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в отчете о финансовых результатах как коммерческие, общехозяйственные и административные расходы.

Убытки от обесценения восстанавливаются через счет прибылей и убытков, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.12. Запасы

Запасы отражаются по фактической себестоимости или по чистой стоимости реализации, в зависимости от того какая из них является самой низкой. Себестоимость определяется по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда и прочие прямые расходы, и соответствующие накладные расходы на производство, (основанные на нормальном использовании производственных мощностей). В себестоимость результатов Общества не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу. Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 39).

2.13. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Общества, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к инструментам обеспечения оплаты, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.14. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.15. Прибыль на акцию

Общество рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли, принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода.

2.16. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Общества имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна.

Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе отчета о прибылях и убытках.

2.17. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Общество осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам (в соответствии с законодательством), которые

действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.18. Вознаграждения работникам

а) Пенсионные обязательства

Общество создает пенсионный план с установленными взносами. Общество делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Общество не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению. Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признаются в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Общество осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств, с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения, приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

в) Бонусные планы

Общество признает обязательство и расходы по выплате бонусов на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Общество признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2020 году Общество начало реализовать новую трехлетнюю (2021 – 2023) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 22).

2.19. Признание выручки по договорам с покупателями

Общество признает доход от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров, и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству договоров контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки – это сумма вознаграждения, на которое Общество рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без возвратов, компенсационных выплат и скидок.

Налог с оборота

Доходы не включают суммы, собранные от имени налоговых властей – налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы и прочие налоги с оборота (плата за повышение энергетической эффективности).

Расчет акцизов базируется на оценке Общества о том, обязана ли, во-первых, оплатить акцизы или взымается сумма с покупателей за счет налоговых властей.

Акцизы, включенные в ходе процедуры формирования запасов, включаются в закупочную стоимость, выручка устанавливается на основании брутто, а оплаченные акцизы также включаются в расходы себестоимости проданного товара.

Акцизы, возникшие в ходе производства и продажи оцениваются как часть сумм, собранных от имени налоговых властей и рассчитываются на основании нетто.

а) Продажа – оптовая продажа

Общество занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче контроля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка происходит, когда товар был отправлен в определенное место назначения, риски устаревания и потери были переданы клиенту и произошло одно из следующего: клиент осуществил приемку товара в соответствии с договором, и положения приемки стали недействительными, или Общество располагает объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент учет считается безусловным, потому что до наступления платежа требуется лишь течение времени.

б) Продажа - розничная продажа

Общество эксплуатирует сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Общество продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными или кредитной картой. Общество предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе г).

в) Продажа электроэнергии

Общество осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договорным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, (EFET - Европейская федерация торговцев энергией)). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

В соответствии с договорными условиями, в случае если Общество ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергии в финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

г) Программы лояльности

Общество реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки

в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 27.

д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке «финансового дохода» в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Общество в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистрацию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.20. Распределение дивидендов

Дивиденды отражаются как обязательства в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Общества.

2.21. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, которые не оцениваются по справедливой стоимости и которые требуют значительного времени на подготовку к использованию ли продаже (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. КЛЮЧЕВЫЕ УЧЕТНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ В ПРИМЕНЕНИИ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Подготовка финансовой отчетности требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияет только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Обществом учетной политики. Фактические результаты деятельности Общества могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях могут потребоваться существенные новые капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование, в целях обеспечения добычи нефти из указанных запасов. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться.

Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на 2 040 256 тысяча сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (2022 г: РСД 2 090 570 тысяча сербских динаров).

3.3. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении

чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Общество определяет соответствующую ставку дисконтирования в конце каждого года. Эта процентная ставка, которая должна быть применена при определении текущей стоимости ожидаемых будущих денежных выплат, которые, как ожидается, будут необходимы для погашения обязательств по пенсиям. При определении соответствующих ставок дисконтирования, Общество при рассмотрении учитывает процентные ставки сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой обязательства по пенсиям будут выплачиваться, и срок наступления которых приблизительно соответствует сроку наступления обязательств по пенсиям.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по прочим выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 8,78% (вместо примененной – 7,78%), текущая стоимость обязательств по выходным пособиям уменьшилось бы на 9,33% а по юбилейным вознаграждениям на 5,05%. В случае увеличения заработной платы сотрудников по ставке в размере 1%, текущая стоимость обязательств по выходным пособиям увеличилась бы на 6,80%.

3.4. Обязательства по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды

Руководство Общества создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Общества, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 7,68% (вместо использованной 6,68%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 835 469 тысяча сербских динаров (2022 г.: в размере 7,80% вместо использованной 6,80% уменьшилась бы на 1 163 584 тысяча сербских динаров).

3.5. Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или невозникновения одного, или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Общества. Руководство Общества проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Общества или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Общество после консультаций с юридическими консультантами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Общества судебных и налоговых процедур, а также основания для выплаты возмещения, которое может быть взысканным или ожидаемым в приведенных обстоятельствах. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в финансовой отчетности Общества.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить и если она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Общество может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 41).

3.6. Возмещаемая стоимость основных средств

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Общества проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость основных средств и совокупную деятельность Общества. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на дату отчетности, возмещаемая стоимость основных средств достигает свою нынешнюю стоимость.

Общество оценило колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозированных цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Общества на 92,2 млрд сербских динаров (2022 г.: в размере 58,5 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских институтов.

Тем не менее, руководство продолжает постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на деятельность Общества, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий, в случае если негативные тенденции и в дальнейшем будут продолжаться на рынке.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОРАВОК К СУЩЕСТВУЫЩИМ СТАНДАРТАМ

Новый стандарт МСФО «Договоры страхования» и поправки к существующим стандартам, вступившие в силу 1 января 2023 года, не оказали существенного влияния на финансовую отчетность.

Общество намерена внедрить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения настоящей финансовой отчетности, и не ожидает, что их внедрение окажет существенное влияние на финансовую отчетность.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

5.1. Факторы финансового риска

Деятельность Общества подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Управление рисками в Обществе направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Общества, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю Общества, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в

соответствии с политикой, утвержденной Обществом, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Общества.

В ходе текущей деятельности Общество подвергается следующим финансовым рискам:

а) рыночный риск (который включает валютный риск, процентный риск и риск цен на товары);

б) кредитный риск;

в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Общество подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках, (в) цена товара которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

Общество осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержено валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами, и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы, или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Общества.

Общество имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро, которые подвергают Общество риску изменения обменного курса. Управление валютными рисками, вытекающими из таких кредитов, осуществляется на основании доли кредитов, деноминированных в функциональной валюте Общества в общем кредитном портфеле.

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Общества по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2023 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочее	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	91 641	-	-	-	91 641
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом	-	6 659 484	-	-	6 659 484
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества в стране	-	1 889 147	-	-	1 889 147
Долгосрочные финансовые вложения в стране	8 565	-	-	-	8 565
Прочие долгосрочные финансовые задолженность	299 282	1 173 038	4 964	-	1 477 284
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	34 099 023	10 362 382	-	-	44 461 405
Прочая дебиторская задолженность	127 878	3 089 151	168 013	846	3 385 888
Краткосрочные финансовые вложения	27 336 070	19 786 274	-	-	47 122 344
Денежные средства и их эквиваленты	14 000 844	2 252 574	323	16 752	16 270 493
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(3 369)	(68 103 171)	-	(10 712)	(68 117 252)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(3 620 364)	(11 200 371)	(30 298)	(38 333)	(14 889 366)
Торговая кредиторская задолженность	(16 442 577)	(1 375 404)	(800 999)	(39 833)	(18 658 813)
Прочие краткосрочные обязательства	(5 929 791)	(243 066)	(169 426)	(106)	(6 342 389)
Чистая подверженность риску	**49 967 202**	**(35 709 962)**	**(827 423)**	**(71 386)**	**13 358 431**

31 декабря 2022 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочее	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	92 226	-	-	-	92 226
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом	-	26 772 569	-	-	26 772 569
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества в стране	-	1 868 080	-	-	1 868 080
Долгосрочные финансовые вложения в стране	9 367	-	-	-	9 367
Прочие долгосрочные финансовые задолженность	289 397	1 343 118	6 609	-	1 639 124
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	31 881 669	10 850 610	-	40	42 732 319
Прочая дебиторская задолженность	169 147	2 128 601	173 912	517	2 472 177
Краткосрочные финансовые вложения	6 217 169	256 570	-	-	6 473 739
Денежные средства и их эквиваленты	72 784 633	10 279 219	272	19 131	83 083 255
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(15 887)	(64 487 868)	(31 524)	(39 627)	(64 574 906)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(3 895 740)	(7 633 832)	(56 991)	(68 142)	(11 654 705)
Торговая кредиторская задолженность	(14 133 228)	(10 815 551)	(478 454)	(28 827)	(25 456 060)
Прочие краткосрочные обязательства	(5 747 106)	(140 831)	(172 959)	(177)	(6 061 073)
Чистая подверженность риску	**87 651 647**	**(29 579 315)**	**(559 135)**	**(117 085)**	**57 396 112**

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Евро	117,1737	117,3224
Долл. США	105,8671	110,1515

Анализ чувствительности

Общество приняло решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/(убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на финансовую отчетность Общества и прибыль/убытки, которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 357 100 тысяча сербских динаров (2022: 295 793 тысяча сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2023 г., если бы рост / падение национальной валюты по отношению к долларах США составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 16 548 тысяча сербских динаров (2022 г.: 11 183 тысяча сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Риск влияния изменений процентных ставок

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Общество риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (EURIBOR или LIBOR) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Общества. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения и капитал в 2023 г. были бы ниже / выше на 343 848 тысяча сербских динаров (2022 г.: 420 664 тысяча сербских динаров), в основном в результате увеличения / уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Кредитный риск

Общество подвержено кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны.

Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Общества с контрагентами, которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Общества кредитному риску отражается в балансовой стоимости финансовых активов в отчете о финансовом состоянии следующим образом:

	2023	31 декабря 2022
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	91 641	92 226
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества, в стране (примечание 11)	1 889 147	1 868 080
Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества за рубежом (примечание 11)	6 659 484	26 772 569
Долгосрочные финансовые вложения в стране	8 565	9 367
Долгосрочная дебиторская задолженность (примечание 12)	1 477 284	1 639 124
Торговая дебиторская задолженность (примечание 15)	44 461 405	42 732 319
Прочая дебиторская задолженность (примечание 16)	10 895 067	2 590 493
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 17)	47 122 344	6 473 739
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	16 270 493	83 083 255
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	**128 875 430**	**165 261 172**

Управление кредитными рисками Кредитный риск – это единственный крупнейший риск для деятельности Общества; ввиду этого руководство тщательно управляет своей подверженностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимити. Общество структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных закладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Обществом;
- плановый объем продаж;
- длительность сотрудничества с Обществом, включая «старение» портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Основное влияние на подверженность Общества кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Общество применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2023 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Общая торговая и прочая дебиторская задолженность
Дебиторская задолженность торговая и прочая				
– текущая	0,02%	40 486 860	(7 328)	40 479 532
– просрочка менее 30 дней	0,06%	6 617 171	(3 810)	6 613 361
– просрочка от 31 до 90 дней	0,64%	1 738 360	(11 125)	1 727 235
– просрочка от 91 до 270 дней	2,43%	2 050 090	(49 905)	2 000 185
– просрочка более 270	76,82%	19 569 173	(15 033 014)	4 536 159
Общая торговая и прочая дебиторская задолженность		**70 461 654**	**(15 105 182)**	**55 356 472**

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Общая торговая и прочая дебиторская задолженность
Дебиторская задолженность торговая и прочая				
– текущая	0,01%	36 280 416	(4 861)	36 275 556
– просрочка менее 30 дней	0,03%	2 907 463	(946)	2 906 517
– просрочка от 31 до 90 дней	0,54%	691 364	(3 733)	687 631
– просрочка от 91 до 270 дней	2,46%	4 141 170	(101 856)	4 039 314
– просрочка более 270	91,41%	16 464 269	(15 050 474)	1 413 794
Общая торговая и прочая дебиторская задолженность		**60 484 682**	**(15 161 870)**	**45 322 812**

Как правило, дебиторская задолженность, сумма которой превышает утвержденный размер кредитного лимита, обеспечена банковской гарантией, авансовой оплатой либо другим инструментом обеспечения.

Руководство Общества регулярно проводит оценку кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, учитывая анализ возрастной структуры дебиторской задолженности и период поддержания деловых отношений с Обществом.

Руководство уверено, что торговая и прочая дебиторская задолженность, не подлежащая обесценению полностью может быть погашена.

Изменение резерва Общества под обесценение торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по аренде представлено ниже:

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
На 1 января 2022 г.	**4 806 835**	**41 135**	**4 847 970**
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 37)	100 918	1 534	102 452
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(35 840)	(4 539)	(40 379)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(291 991)	(3 704)	(295 695)
Прочее	11 999	-	11 999
На 31 декабря 2022 г.	**4 591 921**	**34 426**	**4 626 347**
На 1 января 2023 г.	**4 591 921**	**34 426**	**4 626 347**
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 37)	71 950	123	72 073
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(32 751)	(3 528)	(36 279)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(65 646)	(474)	(66 120)
Прочее	5 432	-	5 432
На 31 декабря 2023 г.	**4 570 906**	**30 547**	**4 601 453**

Расходы, на создание резерва или списание дебиторской задолженности, включены в общие и административные расходы в отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску по состоянию на отчетную дату равна балансовой стоимости каждого класса данной дебиторской задолженности. Другие классы торговой, по специфическим сделкам и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

Движение по резерву Общества под обесценение прочей дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2022 г.	**1 555 715**	**2 296 956**	**7 334 708**	**11 187 379**
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 37)	264	5 827	3 909	10 000
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(601 580)	(4 211)	(436)	(606 227)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 718)	(37 438)	(1)	(39 157)
Прочее	-	(16 472)	-	(16 472)
На 31 декабря 2022 г.	**952 681**	**2 244 662**	**7 338 180**	**10 535 523**
На 1 января 2023 г.	**952 681**	**2 244 662**	**7 338 180**	**10 535 523**
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 37)	80	9 662	549	10 291
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 36)	(382)	(5 171)	(1 659)	(7 212)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	1	(33 343)	(22)	(33 364)
Прочее	-	(1 509)	-	(1 509)
На 31 декабря 2023 г.	**952 380**	**2 214 301**	**7 337 048**	**10 503 729**

Прочие финансовые средства по амортизованной стоимости

Изменение резерва под долгосрочные инвестиции в зависимые юридические лица:

	Итого
На 1 января 2022 г.	**8 094 302**
Оценка ожидаемого убытка	15 694
Перенос из долгосрочной части	-
Курсовые разницы	(17 913)
На 31 декабря 2022 г.	**8 092 083**
На 1 января 2023 г.	**8 092 083**
Оценка ожидаемого убытка	-
Перенос из долгосрочной части	(7 946 133)
Курсовые разницы	17 070
На 31 декабря 2023 г.	**163 020**

Изменение резерва под краткосрочные вложения, следующие:

	Краткорочные кредиты в стране	Текущий срок погашения долгосрочных кредитов	Итого
На 1 января 2022 г.	**2 019**	**1 630 601**	**1 632 620**
Оценка ожидаемого убытка	-	-	-
Неиспользованные сторнированные суммы	-	-	-
Перенос из долгосрочной части	-	-	-
Курсовые разницы	-	(3 601)	(3 601)
На 31 декабря 2022 г.	**2 019**	**1 627 000**	**1 629 019**
Оценка ожидаемого убытка	-	-	-
Неиспользованные сторнированные суммы	-	-	-
Перенос из долгосрочной части	-	7 946 133	7 946 133
Курсовые разницы	-	(29 389)	(29 389)
На 31 декабря 2023 г.	**2 019**	**9 543 744**	**9 545 763**

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные рейтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	ББб и выше	Меньше ББб	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2023 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	4 441 215	4 124 171	7 705 107	**16 270 493**
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 17)	3 128 640	5 243 556	17 918 700	**26 290 896**
По состоянию на 31 декабря 2022 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 18)	51 811 804	8 532 397	22 739 054	**83 083 255**
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 17)	-	6 003 699	-	**6 003 699**

Общество использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 г. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Общества. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Общества, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Общество не превысило допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Общества в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Общества и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице, представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

	Текущая стоимость	Договорные денежные потоки	Менее 1-го года	От 1-го до 5-и лет	Более 5-и лет
На 31 декабря 2023 г.					
Финансовые обязательства	83 006 618	91 820 250	17 558 974	72 476 964	1 784 312
Торговая кредиторская задолженность и обязательства по дивидендам	22 442 408	22 442 408	22 442 408	-	-
	105 449 026	**114 262 658**	**40 001 382**	**72 476 964**	**1 784 312**
На 31 декабря 2022 г.					
Финансовые обязательства	76 229 611	83 218 732	13 825 536	63 659 921	5 733 275
Торговая кредиторская задолженность и обязательства по дивидендам	29 239 878	29 239 879	29 239 879	-	-
	105 469 489	**112 458 611**	**43 065 415**	**63 659 921**	**5 733 275**

5.2. Управление риском капитала

В области управления капиталом руководство Общества ставит своей целью гарантировать возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала, Общество может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, вернуть капитал акционерам, выдать новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности.

На уровне Общества мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов, и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Общества к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по кредитам – итого (примечание 23 и 24)	83 006 618	76 229 611
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 18)	(16 270 493)	(83 083 255)
Чистая задолженность	**66 736 125**	**(6 853 644)**
Скорректированная EBITDA	70 507 388	135 177 263
Соотношение чистой задолженности к скорректированная EBITDA на конец года	**0,95**	**(0,05)**

Общество обязалась (на уровне Группы Газпром Нефть) поддерживать коэффициент покрытия общей задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 4,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Общество проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Общества к управлению риском капитала.

5.3. Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Общества, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Общество применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов. Справедливая стоимость форвардных валютных договоров определяется с помощью котировочных рыночных курсов по форвардным контрактам на отчетную дату.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и поставщиков и торговой кредиторской задолженности, считается равной справедливой стоимости, из-за их краткосрочного характера. Для большей части долгосрочной дебиторской задолженности и обязательств, справедливая стоимость не отличается значительно от их балансовой стоимости.

6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Общества организована в двух операционных сегментах: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от продажи между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль без расходов на уплату процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминир-уемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	48 442 396	393 667 719	(50 895 745)	391 214 370
Межсегментная	48 388 424	2 507 321	(50 895 745)	-
Внешняя	53 972	391 160 398	-	391 214 370
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	**32 337 898**	**38 169 490**	**-**	**70 507 388**
Амортизация	(12 450 152)	(10 143 643)	-	(22 593 795)
Доходы (убытки) от обесценения (примечания 28 и 31)	(68 461)	(17 720)	-	(86 181)
Финансовые расходы, нетто	(195 839)	2 468 149	-	2 272 310
Налог на прибыль	-	(7 844 963)	-	(7 844 963)
Сегментная прибыль	**19 713 344**	**22 201 284**	**-**	**41 914 628**

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены в ледующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминир-уемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	60 886 851	485 483 224	(59 424 906)	486 945 169
Межсегментная	58 790 033	634 873	(59 424 906)	-
Внешняя	2 096 818	484 848 351	-	486 945 169
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	**45 019 579**	**90 157 684**	**-**	**135 177 263**
Амортизация	(12 252 881)	(10 870 017)	-	(23 122 898)
Доходы (убытки) от обесценения (примечания 28 и 31)	(89 355)	72 069	-	(17 286)
Финансовые расходы, нетто	(69 178)	(1 295 977)	-	(1 365 155)
Налог на прибыль	(155 950)	(17 133 993)	-	(17 289 943)
Сегментная прибыль	**32 672 133**	**60 784 798**	**-**	**93 456 931**

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 15 604 457 тысяч динаров за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: отрицательная EBITDA в размере 7 207 900 тысяч динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря 2023	2022
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	38 169 490	90 157 684
EBITDA Корпоративного центра	(15 604 457)	(7 207 900)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	**53 773 947**	**97 365 584**

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 г.

	За год, который закончился 31 декабря 2023г.	2022г.
Чистая прибыль (убыток) за год	41 914 628	93 456 931
Налог на прибыль	7 844 963	17 289 943
Прочие расходы	8 435 642	1 132 715
Прочие доходы	(786 254)	(1 243 447)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	82 794	465 281
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(101 080)	(697 015)
Финансовые расходы	4 676 470	6 797 866
Финансовые доходы	(6 948 780)	(5 432 711)
Амортизация	22 593 795	23 122 898
Прочие неоперационные расходы, нетто*	(7 204 790)	284 802
EBITDA	**70 507 388**	**135 177 263**

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим (прим. 39).

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	190 850	-	190 850
Розница	-	-	-
Опт	190 850	-	190 850
Продажи нефтепродуктов:	313 480 564	45 740 878	359 221 442
Розница	110 382 013	-	110 382 013
Опт	203 098 551	45 740 878	248 839 429
Доход от аренды	360 760	8 857	369 617
Продажи электроэнергии	15 406 532	-	15 406 532
Прочие продажи	15 618 037	407 892	16 025 929
Итого: Продажи	**345 056 743**	**46 157 627**	**391 214 370**

	Год, закончившийся 31 декабря 2022 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа:	150 365	-	150 365
Розница	-	-	-
Опт	150 365	-	150 365
Продажи нефтепродуктов:	392 167 667	66 364 504	458 532 171
Розница	131 285 607	-	131 285 607
Опт	260 882 060	66 364 504	327 246 564
Доход от аренды	350 568	5 482	356 050
Продажи электроэнергии	9 462 697	472 030	9 934 727
Прочие продажи	12 877 373	491 532	13 368 905
Итого: Продажи	**417 568 826**	**69 376 343**	**486 945 169**

Выручка от одного покупателя составила 25 983 119 динаров (2022 г.: 39 105 621 динаров) и была получена от продажи нефтепродуктов, относящихся к оптовой деятельности в сегменте “Переработка и сбыт”.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 11 031 630 РСД (2022 г.: 9 656 529 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.	2022 г.
Продажа сырой нефти	-	2 042 795
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	20 919 814	28 948 258
Болгария	5 028 468	5 228 462
Румыния	506 590	6 842 138
Другие рынки	19 286 007	25 345 646
	45 740 879	66 364 504
Доход от аренды	8 856	5 482
Реализация электроэнергии	-	472 030
Прочие доходы и прочие операционные доходы	407 892	491 532
	46 157 627	**69 376 343**

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2023 и 2022 годы.

	2023	2022
Выручка от продаж	564 184 939	646 700 451
Акциз	(172 970 569)	(159 755 282)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	**391 214 370**	**486 945 169**

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Общества оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного риска. Что касается розницы, со стороны Общества оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и отсутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Общество не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взымаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

На 1 января 2022	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Прочие нематериальные активы	Нематер-иальные активы на стадии разработки	Итого
Первоначальная стоимость	17 533 410	10 135 597	1 285 355	1 412 966	30 367 328
Корректировка стоимости и обесценение	(5 700 627)	(8 146 803)	(180 252)	(83 288)	(14 110 970)
Остаточная стоимость	**11 832 783**	**1 988 794**	**1 105 103**	**1 329 678**	**16 256 358**
Год, закончившийся 31 декабря 2022					
Поступление	253 847	948 558	21 952	81 230	1 305 587
Амортизация	(1 255 696)	(565 783)	(21 119)	-	(1 842 598)
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(4 724)	(4 724)
Перевод в категории основные средства (примечание 8)	-	-	-	(22 346)	(22 346)
Выбытие и списание	-	(2 544)	-	-	(2 544)
Прочие переводы	-	21 554	(21 554)	25 618	25 618
Остаточная стоимость	**10 830 934**	**2 390 579**	**1 084 382**	**1 409 456**	**15 715 351**
На 31 декабря 2022					
Первоначальная стоимость	17 787 257	11 032 863	1 284 857	1 473 121	31 578 098
Корректировка стоимости и обесценение	(6 956 323)	(8 642 284)	(200 475)	(63 665)	(15 862 747)
Остаточная стоимость	**10 830 934**	**2 390 579**	**1 084 382**	**1 409 456**	**15 715 351**
На 1 января 2023					
Первоначальная стоимость	17 787 257	11 032 863	1 284 857	1 473 121	31 578 098
Корректировка стоимости и обесценение	(6 956 323)	(8 642 284)	(200 475)	(63 665)	(15 862 747)
Остаточная стоимость	**10 830 934**	**2 390 579**	**1 084 382**	**1 409 456**	**15 715 351**
Год, закончившийся 31 декабря 2023					
Поступление	427 548	256 889	19 106	569 922	1 273 465
Амортизация	(1 252 295)	(498 014)	(20 968)	-	(1 771 277)
Выбытие и списание	-	(995)	-	-	(995)
Прочие переводы	-	1 646	(1 428)	1	219
Остаточная стоимость	**10 006 187**	**2 150 105**	**1 081 092**	**1 979 379**	**15 216 763**
На 31 декабря 2023					
Первоначальная стоимость	18 209 844	11 276 330	1 302 523	1 979 379	32 768 076
Корректировка стоимости и обесценение	(8 203 657)	(9 126 225)	(221 431)	-	(17 551 313)
Остаточная стоимость	**10 006 187**	**2 150 105**	**1 081 092**	**1 979 379**	**15 216 763**

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2023 года, в размере 1 979 379 тысяча сербских динаров (2022 г: 1,409,456 тысяча сербских динаров), в основном относятся к инвестициям в разведку (неподтвержденные запасы), в размере 1 196 344 тысяча сербских динаров (2022: 992 539 тысяча сербских динаров).

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
На 1 января 2022								
Первоначальная стоимость	**10 303 574**	**246 328 252**	**164 185 695**	**15 727 270**	**82 688**	**512 940**	**294 923**	**437 435 342**
Корректировка стоимости и обесценение	(294 176)	(93 748 646)	(80 662 778)	(2 977 951)	(1 114)	(390 317)	(21 363)	(178 096 345)
Остаточная стоимость	**10 009 398**	**152 579 606**	**83 522 917**	**12 749 319**	**81 574**	**122 623**	**273 560**	**259 338 997**
Год, закончившийся 31 декабря 2022								
Поступление	62 850	13 879 211	4 325 856	(268.030)	-	30 594	997	18 031 478
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов (примечания 22)	-	(745 466)	-	-	-	-	-	(745 466)
Обесценение (примечание 31)	-	-	-	(120 481)	-	-	(32)	(120 513)
Амортизация	-	(11 511 632)	(9 380 478)	-	-	(13 589)	-	(20 905 699)
Перевод с категорию нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	22 346	-	-	-	22 346
Перевод в категорию активов, предназначенных для продажи	(37 898)	(2 315)	-	-	-	-	-	(40 213)
Перевод с инвестиционную недвижимость	100 936	152 826	-	-	-	-	-	253 762
Выбытие и списание	(4 046)	(75 888)	(174 930)	(5 156)	(27)	-	-	(260 047)
Прочие переводы	(1)	741	24 277	(66 316)	(1)	-	767 405	726 105
Остаточная стоимость	**10 131 239**	**154 277 083**	**78 317 642**	**12 311 682**	**81 546**	**139 628**	**1 041 930**	**256 300 750**
По состоянию на 31 декабря 2022								
Первоначальная стоимость	10 423 471	259 174 345	167 389 337	15 405 954	82 660	543 535	1 063 325	454 082 627
Корректировка стоимости и обесценение	(292 232)	(104 897 262)	(89 071 695)	(3 094 272)	(1 114)	(403 907)	(21 395)	(197 781 877)
Остаточная стоимость	**10 131 239**	**154 277 083**	**78 317 642**	**12 311 682**	**81 546**	**139 628**	**1 041 930**	**256 300 750**
На 1 января 2023								
Первоначальная стоимость	10 423 471	259 174 345	167 389 337	15 405 954	82 660	543 535	1 063 325	454 082 627
Корректировка стоимости и обесценение	(292 232)	(104 897 262)	(89 071 695)	(3 094 272)	(1 114)	(403 907)	(21 395)	(197 781 877)
Остаточная стоимость	**10 131 239**	**154 277 083**	**78 317 642**	**12 311 682**	**81 546**	**139 628**	**1 041 930**	**256 300 750**
Год, закончившийся 31 декабря 2023								
Поступление	18 302	14 858 660	4 537 099	9 536 661	-	2 811	6 686 875	35 640 408
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов (примечания 22)	-	290 351	-	-	-	-	-	290 351
Обесценение (примечание 28 и 31)	-	-	-	(133 295)	-	-	32	(133 263)
Амортизация	-	(11 476 825)	(8 911 029)	-	-	(14 709)	-	(20 402 563)
Перевод в категорию активов, предназначенных для продажи	(31 539)	-	-	-	-	-	-	(31 539)
Перевод с инвестиционную недвижимость	(9 338)	15 140	-	-	-	-	-	5 802
Выбытие и списание	(865)	(36 924)	(42 496)	(163 235)	-	-	(3 565 914)	(3 809 434)
Прочие переводы	-	215 602	(215 353)	5 173	1	(1)	-	5 422
Остаточная стоимость	**10 107 799**	**158 143 087**	**73 685 863**	**21 556 986**	**81 547**	**127 729**	**4 162 923**	**267 865 934**
По состоянию на 31 декабря 2023								
Первоначальная стоимость	10 400 031	273 843 067	169 629 727	23 363 366	82 660	542 554	4 184 286	482 045 691
Корректировка стоимости и обесценение	(292 232)	(115 699 980)	(95 943 864)	(1 806 380)	(1 113)	(414 825)	(21 363)	(214 179 757)
Итого	**10 107 799**	**158 143 087**	**73 685 863**	**21 556 986**	**81 547**	**127 729**	**4 162 923**	**267 865 934**

В течение 2023 года, Общество капитализировало затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 61 023 тысяча сербских динаров (2022: 20,974 тысяча сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2023 году в размере 28 953 533 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 16 196 962 т сербских динаров. В 2022 году в сумме 18 298 511 РСД наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 12 464 745 РСД.

На 31 декабря 2023 г. Общество провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.7. Кроме того, Общество оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые выбыли в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 133 263 сербских динаров (2022: 120 513 сербских динара) или по активам, находящимся в стадии подготовки, для которых есть признаки того, что их возмещаемая стоимость не превышает балансовую стоимость.

Руководство Общество оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

б) Активы в форме права пользования

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Прочие	Итого
На 1 января 2022. г.	**2 503**	**771 742**	**220 156**	**543 355**	**-**	**1 537 756**
Поступление	-	156 256	94 141	1 445 262	-	1 695 659
Амортизация	(2 503)	(85 230)	(85 846)	(201 022)	-	(374 601)
Выбытие и списание	-	-	(3 408)	(28 513)	-	(31 921)
Эффекты модификации договора	-	(47)	(320)	-	-	(367)
На 31 декабря 2022. г.	**-**	**842 721**	**224 723**	**1 759 082**	**-**	**2 826 526**
На 1 января 2023. г.	**-**	**842 721**	**224 723**	**1 759 082**	**-**	**2 826 526**
Поступление	2 542	110 783	135 670	325 279	-	574 274
Амортизация	(1 116)	(97 860)	(81 654)	(239 325)	-	(419 955)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Выбытие и списание	-	(55 247)	(110 112)	(5 419)	-	(170 778)
Обесценение (примечание 28 и 31)	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
На 31 декабря 2023. г.	**1 426**	**800 397**	**173 627**	**1 832 623**	**-**	**2 808 073**

в) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2023	2022
На 1 января	**1 605 254**	**1 778 608**
Прибыль / (убыток) переоценка по справедливой стоимости (примечание 28 и 31)	(160)	85 766
Перевод с категории основные средства	(5 802)	(253 762)
Прочие переводы	(18 579)	856
Выбытие	(66 062)	(6 214)
На 31 декабря	**1 514 651**	**1 605 254**

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2023 года, в размере 1 514 651 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 года: 1,605,254 тысяча сербских динаров), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 и 2022 гг. Отрицательный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в в пользу прочих дохода от корректировки стоимости активов.

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, измеренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-й уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-й уровень, основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года, была проведена на основании следующей информации.

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости			
Земельные участки и строительные объекты			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	920 884	-
– Автозаправочные станции	-	-	593.769
Всего	**-**	**920 884**	**593 769**

Оценка по справедливой стоимости на 31 декабря 2022 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости			
Земельные участки и строительные объекты			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	1 020 117	-
– Автозаправочные станции	-	-	585 138
Всего	**-**	**1 020 117**	**585 138**

Методы оценки справедливой стоимость путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная путем применения методологии 2-го уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов, расположенных в непосредственной близи, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-го уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций, квартир и других объектов, полученная путем применения методологии 3-го уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, полученного Обществом, на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки, используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2023	2022
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	10,65%	10,98%

Сверка изменений справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2023	2022
По состоянию на начало года	**585 138**	**809 665**
Перевод из/в категории основные средства	8 631	(248 162)
Изменения по справедливой стоимости:		
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках, оценка по справедливой стоимости	-	29 370
Прочее	-	(5 735)
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	-	23 635
Состояние в конце года	**593 769**	**585 138**

г) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и расходы на разработку, связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.6).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Пкоммерческие и корпоративные активы	Итого
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	8 226 318	329 090	8 555 408	204 856 328	25 403	213 437 139
Корректировка стоимости и обесценение	-	-	-	(74 822 128)	(20 349)	(74 842 477)
Остаточная стоимость	**8 226 318**	**329 090**	**8 555 408**	**130 034 200**	**5 054**	**138 594 662**
Год, закончившийся 31 декабря 2022 года						
Поступление	(129 496)	1 267 614	1 138 118	12 464 745	-	13 602 863
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	(745 466)	-	(745 466)
Обесценение	(77 594)	(34 738)	(112 332)	-	-	(112 332)
Амортизация	-	-	-	(12 143 810)	-	(12 143 810)
Перевод в категорию нематериальных вложений	13 015	(13 150)	(135)	-	-	(135)
Прочие переводы	(4 584 569)	3 765 248	(819 321)	8 463	528	(810 330)
Выбытие и списание	-	640	640	(128 299)	(1)	(127 660)
	3 447 674	**5 314 704**	**8 762 378**	**129 489 833**	**5 581**	**138 257 792**
На 31 декабря 2022 г.						
Первоначальная стоимость	3 525 268	5 349 443	8 874 711	215 586 310	25 934	224 486 955
Корректировка стоимости и обесценение	(77 594)	(34 739)	(112 333)	(86 096 477)	(20 353)	(86 229 163)
Остаточная стоимость	**3 447 674**	**5 314 704**	**8 762 378**	**129 489 833**	**5 581**	**138 257 792**
Год, закончившийся 31 декабря 2023 года						
Поступление	1 231 782	1 441 698	2 673 480	16 196 962	-	18 870 442
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	-	-	-	290 237	-	290 237
Обесценение	(74 169)	(47 986)	(122 155)	-	-	(122 155)
Амортизация	-	-	-	(12 310 595)	-	(12 310 595)
Перевод с инвестиционную недвижимость	-	-	-	136	-	136
Прочие переводы	(2 916)	34 839	31 923	(71)	(45)	31 807
Выбытие и списание	-	(163 308)	(163 308)	(36 059)	-	(199 367)
	4 602 371	**6 579 947**	**11 182 318**	**133 630 443**	**5 536**	**144 818 297**
На 31 декабря 2023 г.						
Первоначальная стоимость	4 754 134	6 613 024	11 367 158	231 482 615	25 889	242 875 662
Корректировка стоимости и обесценение	(151 763)	(33 077)	(184 840)	(97 852 172)	(20 353)	(98 057 365)
Остаточная стоимость	**4 602 371**	**6 579 947**	**11 182 318**	**133 630 443**	**5 536**	**144 818 297**

9. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в Дочерние общества:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	40 303 566	11 140 314
	43 761 142	14 597 890
За вычетом резерва под обесценение	(12 744 460)	(1 172 263)
	31 016 682	13 425 627
Другие финансовые активы доступные для продажи	91 641	92 226
	31 108 323	13 517 853

Ниже представлено движение по счету:

	2023
По состоянию на 1 января	**13 425 627**
Дополнительный вклад (увеличение капитала в «ХИП – Петрохемия»)	17 591 055
Перенос из инвестиций в СП и ассоциированные компании – «ХИП – Петрохемия» (примечание 10)	11 572 197
За вычетом: перенос резерва (примечание 10)	(11 572 197)
По состоянию на 31 декабря	**31 016 682**

Приобретение компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево»

В начале октября 2017 года были выполнены все условия для полного внедрения ранее подготовленного плана реструктуризации компании «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево». В соответствии с принятым планом была изменена структура акционерного капитала компании «ХИП – Петрохемия», в результате чего компания НИС увеличила свою долю в акционерном капитале. После конвертации компания НИС напрямую владеет 20,86% голосов «ХИП – Петрохемия» и имеет своих представителей в Совете директоров и Наблюдательном совете. 9 сентября 2021 года Министерство экономики Республики Сербии открыло публичное приглашение на приватизацию акционерного общества «ХИП – Петрохемия» по модели стратегического партнерства. Общество участвовало в тендере и было выбрано в качестве стратегического партнера.

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 г. между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево», 9 июня 2023 г. Общество приобрело контроль и зарегистрировало увеличение доли в капитале «ХИП – Петрохемия» (нефтехимический комплекс) с прежних 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 РСД (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Общество рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству новых производственных мощностей. Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД (прим. 23) будет выплачена в соответствии с Соглашением. Датой приобретения считается 30 июня 2023 года. Чистое имущество приобретенного предприятия на момент приобретения по независимой оценке составляет 9 909 172 РСД.

У Общества нет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по Соглашению о стратегическом партнерстве.

10. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 31 декабря 2023 и 2022 годы указана в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2023	31 декабря 2022
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	1 038 800	1 038 800
ООО "ХИП Петрохемия" г. Панчево			-	11 572 197
За вычетом резерва под обесценение			-	(11 572 197)
Итого инвестиций			**1 038 800**	**1 038 800**

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии. Отсутствуют потенциальные обязательства, относящиеся к доле Общества в совместном предприятии, а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

«Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о. Белград»

В 2015 году создана холдинговая компания, чтобы вести деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по развитию по принципу «под ключ». На данный момент ТЭС обеспечивает нефтеперерабатывающий завод в Панчево тепловой энергией в виде технологического пара, а электроэнергия продается государственному предприятию «Электропривреда Србие» и передается в систему электропередачи Сербии.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 31 декабря 2023 г. и 2022 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 г. и 2022 г.:

	«Газпром энергохолдинг Сербия»	«ХИП Петрохемия»
31 декабря 2023 г.		
Оборотные активы	2 612 304	-
Внеоборотные активы	22 614 890	-
Краткосрочные обязательства	5 047 973	-
Долгосрочные обязательства	16 220 251	-
Выручка	14 604 254	-
(Убыток) за период	(179 466)	-
31 декабря 2022 г.		
Оборотные активы	2 846 397	19 448 667
Внеоборотные активы	22 570 357	11 696 836
Краткосрочные обязательства	2 947 801	3 483 177
Долгосрочные обязательства	18 327 837	1 700 400
Выручка	8 488 261	57 493 404
Прибыль за период	2 704 593	397 040

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИНСКИЕ И ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам в Сербии	1 889 147	1 868 080
Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам за рубежом	6 822 504	34 864 652
	8 711 651	36 732 732
Минус: резерв под обесценение	(163 020)	(8 092 083)
	8 548 631	**28 640 649**

Долгосрочные займы, предоставленные дочерним обществам, выраженные в динарах, относятся к:

	Валюта	31 декабря 2023	31 декабря 2022
В Сербии:			
НИС Петрол а.д. г. Белград, Сербия	Евро	1 889 147	1 868 080
		1 889 147	1 868 080
За рубежом:			
NIS Petrol e.o.o.d., г.София, Болгария	Евро	-	10 586 973
NIS Petrol SRL, г.Бухарест, Румыния	Евро	6 270 070	19 031 924
NIS Petrol d.o.o., г. Баня Лука, БиГ	Евро	-	4 761 488
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня- Лука, БиГ	Евро	552 434	484 267
		6 822 504	34 864 652
		8 711 651	**36 732 732**

12. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Прочие долгосрочные финансовые активы	260 159	263 231
Долгосрочные займы, предоставленные персоналу	662 316	877 470
Прочие долгосрочные финансовые активы по справедливой стоимости	838 937	840 001
Минус: обесценение	(284 128)	(341 578)
	1 477 284	**1 639 124**

Займы, предоставленные сотрудникам, по состоянию на 31 декабря 2023 года, в размере 662 316 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 года: 877,470 тысяча сербских динаров), относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат. Эти кредиты были обесценены на сумму 284 128 тысяча сербских динаров.

Прочие долгосрочные финансовые активы по справедливой стоимости в размере 838,937 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 г .: 840,001 тысяча сербских динаров) признаются в соответствии с соглашением за проект по разведке нефти и газа (примечание 23).

13. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан на таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Резервы	834 108	-	834 108
Основные средства	2 628 687	-	2 628 687
Убытки от обесценения	72 236	-	72 236
Прибыль по справедливой стоимости	4 004	-	4 004
Резерв под переоценку	-	(11 598)	(11 598)
	3 539 035	**(11 598)**	**3 527 437**
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Резервы	704 723	-	704 723
Основные средства	1 916 114	-	1 916 114
Убытки от обесценения	367 129	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	-	10 327
Резерв под переоценку	-	(26 848)	(26 848)
	2 998 293	**(26 848)**	**2 971 445**

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2022 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2023 года
Резервы	704 723	119 989	9 398	(2)	834 108
Основные средства	1 916 114	712 570	-	3	2 628 687
Убытки от обесценения	367 129	(294 893)	-	-	72 236
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	(6 346)	23	-	4 004
Резерв под переоценку	(26 848)	15 251	-	(1)	(11 598)
Итого	**2 971 445**	**546 571**	**9 421**	**-**	**3 527 437**

	По состоянию на 31 декабря 2022 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2022 года
Резервы	664 770	39 576	374	3	704 723
Основные средства	1 221 934	694 183	-	(3)	1 916 114
Убытки от обесценения	694 650	(327 521)	-	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 311	-	16	-	10 327
Резерв под переоценку	(26 848)	-	-	-	(26 848)
Итого	**2 564 817**	**406 238**	**390**	**-**	**2 971 445**

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и осуществленных операционных результатов, которые руководству обеспечили значительные индикаторы в отношении использования переведенных налоговых вычетов.

14. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Материалы, запасные части, инструменты и инвентарь	33 137 985	31 026 782
Незавершенное производство	6 910 854	6 600 656
Готовая продукция	20 725 525	19 299 807
Товары	2 950 462	1 692 376
Выданные авансы	887 650	729 280
Минус: корректировка стоимости товарно-материальных запасов	(4 396 526)	(4 456 030)
Минус: корректировка стоимости выданных авансов	(148 467)	(148 487)
	60 067 483	**54 744 384**

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2022	**4 535 780**	**147 551**	**4 683 331**
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 31)	29 072	1 219	30 291
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 28)	(78 108)	(282)	(78 390)
Списание и прочее	(30 714)	(1)	(30 715)
По состоянию на 31 декабря 2022	**4 456 030**	**148 487**	**4 604 517**
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 31)	-	-	-
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 28)	(53 694)	(20)	(53 714)
Списание и прочее	(5 810)	-	(5 810)
По состоянию на 31 декабря 2023	**4 396 526**	**148 467**	**4 544 993**

15. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Материнская компания и дочерние общества, отечественные	5 464 592	489 044
Материнская компания и дочерние общества, зарубежные	8 200 790	7 937 449
Прочие связанные стороны, отечественные	144 184	1 667 563
Третьи лица, отечественные	33 838 606	36 161 871
Третьи лица, зарубежные	1 414 686	1 102 739
	49 062 858	**47 358 666**
Минус: резерв под обесценение	(4 601 453)	(4 626 347)
	44 461 405	**42 732 319**

16. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	1 201 401	1 232 745
Задолженность на основании начисления процентов	5 194 740	4 324 600
Задолженность персонала	22 309	54 006
Прочая дебиторская задолженность	7 470 526	7 395 709
Предоплата по текущему налогу на прибыль	7 380 049	-
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам	129 771	118 956
Минус: резерв под обесценение	(10 503 729)	(10 535 523)
	10 895 067	**2 590 493**

17. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты и вложения – материнская компания и связанные стороны	1 034 375	201 993
Краткосрочные кредиты и вложения за рубежом	2 019	2 019
Погашение текущей части долгосрочных обязательств дочерних обществ	29 276 955	1 819 821
Прочие краткосрочные вложения	63 862	75 226
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	26 290 896	6 003 699
Минус: обесценение	(9 545 763)	(1 629 019)
	47 122 344	**6 473 739**

18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	8 091 792	16 821 378
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	8 173 457	66 259 919
Денежные средства с ограничением права использования	-	-
Прочие денежные средства	5 244	1 958
	16 270 493	**83 083 255**

На денежные средства в банках начисляются проценты по плавающим ставкам, основанным на ежедневных ставках по банковским депозитам. Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев размещаются на различные сроки от одного дня до трех месяцев в зависимости от оперативных потребностей Общества в денежных средствах и приносят проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

19. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	3 017 260	4 198 144
Расходы будущих периодов	261 241	197 969
Начисленный доход	45 913	53 189
Предоплата по акцизам	4 210 375	4 147 831
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	367 452	455 216
	7 902 241	**9 052 349**

Предоплата по НДС, по состоянию на 31 декабря 2023 года, в сумме 3 017 260 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 года: 4,198,144 тысяча сербских динаров), представляет налог на добавленную стоимость, предъявленный в полученных счетах-фактурах, учитываемых в текущем отчетном периоде, а право на вычет раннее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам на 31 декабря 2023 года в размере 4 210 375 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022: 4 147 831 тысяча сербских динаров), относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию, складированную на неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

20. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022т
Выданные векселя и гарантии	122 894 818	73 561 849
Полученные векселя и гарантии	22 567 551	22 534 767
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 178	5 358 820
Дебиторская задолженность из бывших республик Югославии	6 500 094	6 763 139
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	15 774 911	14 895 635
Ликвидация нефтяного месторождения	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залоги	3 672 927	3 097 224
Прочие забалансовые активы и обязательства	678 245	418 500
	178 808 690	**127 991 900**

21. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества, котированный на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500.

Акционерный капитал на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2022 г., в общем размере составляют 23 364 925 тысяча сербских динаров или 143,29 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2021 г.: 5,782,122 сербских динаров или 35,46 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 29 июня 2023 г., и дивиденды были выплачены 24 Август 2023 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023	2022
Чистая прибыль, приходящийся на долю мажоритарного владельца	41 914 628	93 456 931
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	**257**	**573**

У Общества нет конвертируемых инструментов, опционов или гарантий и, соответственно, уменьшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию, как указано в таблице выше.

22. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознаграж. сотруд-никамт	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник	Судебные споры	Итого
По состоянию на 1 января 2022 года	**11 739 184**	**376 734**	**700 824**	**411 075**	**377 318**	**13 605 135**
За счет отчета о п/у	186 270	145 407	32 436	233 086	37 372	634 571
Увеличение и корректировка оценки резервов (примечания 8)	(745 466)	-	-	-	-	(745 466)
Отменено в течение года (примечания 38)	(368 474)	-	-	-	-	(368 474)
Актуарные убыток признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	106 853	-	-	106 853
Погашение обязательств	(24 473)	(34 081)	(69 224)	(3)	(54 864)	(182 645)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	**10 787 041**	**488 060**	**770 889**	**644 158**	**359 826**	**13 049 974**
По состоянию на 1 января 2023 года	**10 787 041**	**488 060**	**770 889**	**644 158**	**359 826**	**13 049 974**
За счет отчета о п/у	165 801	-	21 808	852 375	34 599	1 074 583
Увеличение и корректировка оценки резервов (примечания 8)	290 351	-	-	-	-	290 351
Отменено в течение года (примечания 38)	(62 404)	(331)	-	-	-	(62 735)
Актуарные убыток признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	62 655	-	-	62 655
Погашение обязательств	(52 495)	(36 442)	(53 753)	-	(61 750)	(204 440)
По состоянию на 31 декабря 2023 года	**11 128 294**	**451 287**	**801 599**	**1 496 533**	**332 675**	**14 210 388**

Анализ резервов:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные	11 585 650	11 150 060
Краткосрочные	2 624 738	1 899 914
	14 210 388	**13 049 974**

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Общества, оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

В соответствии с действующим законодательством у Общества, имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Общество создало резерв под охрану окружающей среды в размере 451 287 тысяча сербских динаров (2022: 488 060 тысяча сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов Общества и ликвидацию последствий.

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Общество начало процесс согласования долгосрочной программы по стимулированию руководителей Общества. После согласования, денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («КПЭ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Общества, провело оценку текущей стоимости обязательств, связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2021-2023), в размере 1 496 533 тысяча сербских динаров (2022: 644 158 тысяча сербских динаров).

г) Резерв под судебные споры

На 31 декабря 2023 года Общество оценило вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков. Общество произвело дополнительное резервирование по судебным спорам в размере 34 599 тысяча сербских динаров (выпустило резервирование в 2022 году: 37 372 тысяча сербских динаров), в отношении которых возможно отрицательное решение спора. Общество считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам больше сумм резервирований на 31 декабря 2023 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Выходные пособия	550 343	521 896
Юбилейные вознаграждения	251 256	248 993
	801 599	**770 889**

Основные использованные актуарные предпосылки:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Ставка дисконтирования	7,78%	6,8%
Будущие повышения заработной платы	6,46%	4,72%
Средний трудовой стаж в будущем	18,42	18,44

	Выходные пособияе	Юбилейные ознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2022 года	**392 619**	**308 205**	**700 824**
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(36 930)	(32 294)	(69 224)
Актуарные убытки признаны в составе прочего совокупного дохода	106 853	-	106 853
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках	59 354	(26 918)	32 436
По состоянию на 31 декабря 2022 года	**521 896**	**248 993**	**770 889**
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(33 536)	(20 217)	(53 753)
Актуарные убытки признаны в составе прочего совокупного дохода	62 655	-	62 655
Убытки, признанные в отчете о прибылях и убытках	(672)	22 480	21 808
По состоянию на 31 декабря 2023 года	**550 343**	**251 256**	**801 599**

Сумма, признанная в отчете о совокупном доходе:

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	44 134	58 300
Стоимость прошлых услуг	45 895	2 467
Процентные расходы	8 551	23 617
Доходы от изменения плана вознаграждений	(20 097)	16 264
Актуарные убытки (прибыль) (юбилейные вознаграждения)	(56 675)	(68 212)
	21 808	**32 436**

23. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	65 223 168	65 009 756
Обязательства по аренде	2 132 016	2 295 379
Прочие долгосрочные финансовые обязательства (примечание 9)	12 038 912	847 172
Прочие долгосрочные обязательства	6 241	3 778
	79 400 337	**70 884 513**
Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств, подлежащих к оплате (примечание 24)	(11 283 085)	(6 309 607)
	68 117 252	**64 574 906**

Изменения обязательств Общества по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты (примечание 24)	Аренда	Итого
На 1 января 2022 года	**77 480 027**	**2 188 400**	**1 338 381**	**81 006 808**
Поступления	4 499 752	17 433 918	-	21 933 670
Платежи	(14 063 305)	(14 273 781)	(407 258)	(28 744 344)
Неденежные операции	(12 959)	-	1 364 704	1 351 745
Курсовые разницы	(165 331)	(3 439)	(448)	(169 218)
На 31 декабря 2022 года	**67 738 184**	**5 345 098**	**2 295 379**	**75 378 661**
На 1 января 2023 года	**67 738 184**	**5 345 098**	**2 295 379**	**75 378 661**
Поступления	3 380 401	10 988 503	-	14 368 904
Платежи	(5 825 461)	(12 726 857)	(629 946)	(19 182 264)
Неденежные операции	20 343	-	470 686	491 029
Курсовые разницы	(90 299)	(463)	(4 103)	(94 865)
На 31 декабря 2023 года	**65 223 168**	**3 606 281**	**2 132 016**	**70 961 465**

а) Банковские кредиты

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в стране	48 366 113	48 275 922
Долгосрочные кредиты за границей	16 857 055	16 733 834
	65 223 168	65 009 756
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(10 761 083)	(3 082 976)
	54 462 085	**61 926 780**

Сроки погашения банковских кредитов:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
От 1 до 2 лет	7 632 523	9 707 939
От 2 до 5 лет	45 494 976	47 889 786
Более 5 лет	1 334 586	4 329 055
	54 462 085	**61 926 780**

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долл. США	30 298	88 819
Евро	65 163 377	64 824 628
РСД (Сербские динары)	-	4 268
JPY (Японские иены)	29 493	92 041
	65 223 168	**65 009 756**

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с, предусмотренными в договорах сроками, или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество имеет договоренность о переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает, что Общество будет в состоянии выполнить все обязательства по кредитам в установленные| сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержание соотношения между задолженностью и показателем EBITDA (примечание 5). Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года, соблюдает указанные ковенанты.

б) Обязательства по аренде

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные обязательства по аренде	522 002	498 203
Долгосрочные обязательства по аренде	1 610 014	1 797 176
	2 132 016	**2 295 379**

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2023	2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	92 725	40 099
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 32)	4 313	64 148
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 32)	10 226	19 703
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства (примечания 32)	1 197 918	1 118 267

в) Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 038 912 РСД (2022 г.: 840 001 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 838 937 РСД за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала в размере 11 727 370 РСД (сумма до уменьшения на эффект переоценки в размере 517 395 РСД (прим. 34) и прибыль от курсовой разницы в размере 10 000 РСД). В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве Общество имеет обязательство по дополнительному увеличению капитала в размере 17 591 055 РСД (150 млн евро), связанному с программой строительства новой установки. Общество произвело первый платеж в размере 5 863 685 РСД (50 млн евро) к дате приобретения, а оставшаяся часть обязательства в размере 11 727 370 РСД будет выплачена в соответствии с Соглашением.

24. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты дочерних обществ	2 786 281	4 036 953
Краткосрочные кредиты в стране	820 000	821 257
Краткосрочные кредиты за рубежом	-	486 888
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 23)	10 761 083	5 811 404
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 23)	522 002	498 203
	14 889 366	**11 654 705**

25. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства перед поставщиками – материнской компанией дочерними обществами	7 017 865	4 189 599
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	774 636	3 674 576
Обязательства перед поставщиками в стране	8 104 925	6 266 698
Обязательства перед поставщиками за рубежом	2 748 942	11 309 738
Прочая торговая кредиторская задолженность	12 445	15 449
	18 658 813	**25 456 060**

26. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по специфическим сделкам	235 319	235 657
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	1 292 623	1 133 530
Обязательства по процентам	260 381	155 501
Обязательства по дивидендам	3 783 595	3 783 818
Прочие обязательства перед персоналом	685 669	645 843
НДС	984 454	3 897 528
Акциз	7 923 810	7 814 476
Сборы за товарные запасы	617 524	885 898
Сборы по энергетической эффективности	72 511	92 527
Налог на прибыль	-	13 992 693
Прочие налоги	1 214 433	831 029
Прочие краткосрочные обязательства	84 802	106 724
	17 155 121	**33 575 224**

27. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2023 года, в размере 3 724 350 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022: 3 543 294 тысяча сербских динаров), в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 111 085 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 года: 2 087 194 тысяча сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 843 176 тысяча сербских динаров (31 децембар 2022: 686,933 тысяча сербских динаров) относится к программе лояльности к клиенту.

Выручка в размере РСД 7 874 028 тысяча сербских динаров (2022 г.: 3,269,023 тысяча сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года, из которых 7 407 671 тысяча сербских динаров (2022 г.: 2 699 433 тысяча сербских динаров) относится к авансам и 466 357 тысяча сербских динаров (2022 г.: РСД 569,590 тысяча сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

28. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Восстановление убытка от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	32	-
– инвестиционной собственности	-	111 686
– запасов	53 694	78 108
– прочих активов	20	128
	53 746	**189 922**

29. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Расходы на производственные материалы	222 182 720	270 662 355
Расходы на накладные и другие материалы	285 023	207 146
Расходы на топливо и энергию	10 206 906	8 299 522
Прочие	573 260	439 280
	233 247 909	**279 608 303**

30. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Расходы на оплату труда (брутто)	17 693 178	15 831 403
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	2 331 792	2 121 658
Стоимость трудовых договоров	132 172	100 123
Расходы на другие личные заработки	23 288	18 755
Гонорары совету директоров	159 567	131 997
Расходы на выходное пособие	3 105	27 494
Затраты сервисных организаций	3 741	4 195
Прочие выплаты сотрудникам	776 663	666 744
	21 123 506	**18 902 369**

31. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Восстановление убытка от обесценения:		
– нематериальных активов	-	4 724
– основные средства (примечание 8)	135 289	146 367
– инвестиционной собственности	160	25 920
– средств, предназначенных для продажи	-	29 072
– прочих активов	4 478	1 125
	139 927	**207 208**

32. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Производственные услуги	3 055 105	3 028 069
Транспортные услуги	3 767 547	3 915 818
Услуги по техобслуживанию	6 897 981	6 340 226
Арендная плата (примечание 23)	1 212 457	1 202 118
Расходы, связанные с участием в ярмарках	8 786	7 701
Расходы на рекламу	928 919	786 280
Расходы на исследовательские работы	266 078	36 704
Прочие услуги	1 893 938	1 753 266
	18 030 811	**17 070 182**

33. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Непроизводственные услуги	3 644 747	2 798 604
Представительские расходы	120 107	81 533
Страховые премии	568 459	426 251
Банковские услуги	589 310	582 145
Расходы по налогам	1 245 452	1 153 120
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 778 247	1 753 558
Комиссионное вознаграждение франчайзера	5 502 997	4 491 902
Прочие непроизводственные расходы	747 695	738 279
	14 197 014	**12 025 392**

Стоимость непроизводственных услуг по состоянию на год, закончившийся 31 декабря 2023 г., в размере 3 644 747 тысяча сербских динаров (2022: 2 798 604 тысяча сербских динаров), преимущественно связаны с расходами на управление проектом в размере 1 545 271 тысяча сербских динаров (2022: 1 229 892 тысяча сербских динаров), расходы на обеспечение безопасности в размере 767 395 тысяча сербских динаров (2022: 569 820 тысяча сербских динаров) и расходы на консультационные услуги в размере 203 878 тысяча сербских динаров (2022: 164 447 тысяча сербских динаров).

34. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Финансовые доходы – связанные стороны		
– курсовая разница	917 461	2 089 842
– прибыль от реструктуризации займов	46 217	23 158
– переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – доход	517 395	-
– прочие финансовые доходы	760 780	693 138
Процентные доходы	4 309 314	2 055 391
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	-	131
Положительная курсовая разница	350 420	531 965
Прочие финансовые доходы	47 193	39 086
	6 948 780	**5 432 711**

35. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Финансовые расходы – связанные стороны		
– курсовая разница	963 264	3 456 222
– прочие финансовые расходы	190 844	205 043
Процентные расходы	2 914 129	1 513 230
Дисконтированной дебиторской задолженности	150 775	36 976
Дисконтированное долгосрочное обязательство	2 445	90 101
Убыток от реструктуризации займов	20 437	24 732
Отрицательная курсовая разница	424 612	1 404 122
Прочие финансовые расходы	9 964	67 440
	4 676 470	**6 797 866**

36. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	57 589	50 409
Доход на основе оценки:		
– торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	36 279	40 379
– дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	382	601 580
– прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	6 830	4 647
	101 080	**697 015**

37. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	430	-
Оценка финансовых инструментов от отчет о прибылях и убытках	-	352 829
Убыток на основе оценки:		
– торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	72 073	102 452
– дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	80	264
– прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	10 211	9 736
	82 794	**465 281**

38. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Доходы от продажи нематериального имущества и основных средств	42 321	201 156
Доходы от продажи материалов	20 007	41 053
Излишки при инвентаризации	467 380	523 574
Доход от списания кредиторской задолженности	56 381	13 354
Отмена долгосрочных резервов (примечание 22)	62 735	368 474
Доход от начисленных процентов за неустойку	68 709	72 616
Прочие доходы	68 721	23 220
	786 254	**1 243 447**

39. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Убытки от продаж нематериальных активов и основных средств	49 093	149 018
Убытки от продаж материалов	64 092	79 420
Недостачи	610 287	584 631
Списание дебиторской задолженности	6 302	1 644
Списание запасов	137 352	91 242
Благотворительные и социальные выплаты	7 247 557	161 087
Прочие неупомянутые расходы	320 959	65 673
	8 435 642	**1 132 715**

Благотворительные и социальные выплаты в размере 7 247 557 РСД в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

40. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Текущий налог на прибыль	8 391 534	17 696 181
Отложенный налог на прибыль		
Возникновение и аннулирование временных разниц (примечание 13)	(546 571)	(406 238)
	7 844 963	**17 289 943**

Налог на прибыль Общества, до налогообложения отличается от теоретической суммы, которая бы была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки, как и представлено:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Прибыль (убыток) до налогообложения	**49 759 591**	**110 746 874**
Налог, начисленный по законодательством установленной налоговой ставке – 15%	7 463 939	16 612 031
Эффекты налогообложения на:		
Доходы, неподлежащие налогообложению	(47 609)	(66 249)
Расходы, не учитываемые при налогообложении		
– Налог, уплаченный в границей	-	155 950
– Прочие расходы, не признанные для налоговых целей	447 095	(469 078)
Прочее	(18 462)	1 057 289
	7 844 963	**17 289 943**
Эффективная ставка налога на прибыль	15,77%	15,61%

41. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий на Украине кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя цена на нефть в 2023 году составила 82,62 доллара США за баррель, на 18% ниже, чем в 2022 г., в результате чего Правительством Республики Сербия были введены кратковременные ограничения рыночных цен нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Компании.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Компании продолжается.

Руководство принимает все необходимые меры для обеспечения стабильности деятельности компании, однако учитывая, что в настоящее время не представляется возможным точно оценить последствия сложившейся ситуации, будущие результаты могут отличаться от текущих предположений и оценок руководства Компании.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату в размере 451 287 тысяча сербских динаров (на 31 декабря 2022 г.: 488 060 тысяча сербских динаров) на основании проведенной Обществом оценки соблюдения законодательства Республики Сербия.

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, в значительной степени не превышают сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Общества. В связи с этим, налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами, и Общество придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2023 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2023 года Общество имеет заключенные договоры на закупку основных средств, на общую сумму 2 861 058 тысяча сербских динаров (31 декабря 2022 года: 311 970 тысяча сербских динаров).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

42. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей финансовой отчетности стороны считаются связанными, если однаизсторонимеетвозможностьконтролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В 2023 г. и в аналогичном периоде предыдущего года, Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. Крупнейшие операции со связанными сторонами, в указанном периоде, относились к покупкам/поставкам сырой нефти и нефтепродуктов.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Дочерние общества	Материнское общество	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Активы в форме права пользования	75 408	-	-
Инвестиции в долевые инструменты	31 016 682	-	1 038 800
Долгосрочные займы	8 548 631	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	838 937	-	-
Авансы для запасов и услуг	713	-	16 553
Торговая дебиторская задолженность	13 661 872	-	113 363
Прочая дебиторская задолженность	3 035 561	-	25
Краткосрочные финансовые вложения	20 767 586	-	-
Долгосрочные обязательства	(11 272 870)	-	-
Краткосрочные финансовые обязательства	(2 792 310)	-	-
Авансы полученные	(98 543)	-	(442)
Торговая дебиторская задолженность	(7 017 865)	-	(774 636)
Прочие краткосрочные активы	(12 872)	-	(1)
	56 750 930	**-**	**393 662**

	Дочерние общества	Материнское общество	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Активы в форме права пользования	41 030	-	-
Инвестиции в долевые инструменты	13 425 627	-	1 038 800
Долгосрочные займы	28 640 649	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	840 001	-	-
Авансы для запасов и услуг	220	-	22 259
Торговая дебиторская задолженность	8 422 984	-	1 636 741
Прочая дебиторская задолженность	2 123 237	-	265
Краткосрочные финансовые вложения	394 814	-	-
Долгосрочные обязательства	(41 884)	-	(50)
Краткосрочные финансовые обязательства	(4 039 193)	-	(2 728 552)
Авансы полученные	(67 543)	-	(3 121)
Торговая дебиторская задолженность	(4 187 837)	(1 762)	(3 674 576)
Прочие краткосрочные активы	(10 624)	-	(25)
	45 541 481	**(1 762)**	**(3 708 259)**

В течение периода, завершившегося 31 декабря 2023 и 2022 гг., произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние и ассоциированные предприятия	Материнское общество	Ассоциированные и совместные предприятия
За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.			
Приходи од продаје	35.605.124	-	16.076.612
Расходи везани за набавку производа и услуга	(16.883.568)	(5.218)	(15.998.947)
Прочие расходи	1.216.686	-	(40.779)
	19.938.242	**(5.218)**	**36.886**
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.			
Приходи од продаје	36.438.469	-	40.931.151
Расходи везани за набавку производа и услуга	(12.375.169)	(7.292)	(125.392.130)
Прочие расходи	683.311	-	(151.160)
	24.746.611	**(7.292)**	**(84.612.139)**

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
На 31 декабря 2023 г.		
Дебиторская задолженность, брутто	-	967 842
Выданные авансы	-	445
Обязательства	-	(517 071)
Прочие краткосрочные обязательства	-	24
	-	**451 240**
На 31 декабря 2022 г.		
Дебиторская задолженность, брутто	1 433 784	787 379
Выданные авансы	-	445
Обязательства	(1 259 596)	(725 804)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 506)	(24)
	171 682	**61 996**

	Лица под совместным контролем и ассоциированные предприятия	Прочие
За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.		
Доход от реализации продукции	15 329 411	11 388 815
Затраты на приобретение сырья, материалов и услуг	(172 776)	(256 434)
	15 156 635	**11 132 381**
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.		
Доход от реализации продукции	39 107 255	9 812 283
Затраты на приобретение сырья, материалов и услуг	(279 921)	(340 454)
	38 827 334	**9 471 829**

Сделки с государственными компаниями, в основном, относятся к реализации нефтепродуктов по ценам и условиям, которые применяются и к третьим лицам. В течение первых шести месяцев сделки с ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево включены в ассоциированные компании и совместное предприятие в сделки со связанными сторонами.

Вознаграждения основному руководству

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года, Общество признало 1 063 808 тысяча сербских динаров и 1 024 263 тысяча сербских динаров соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (Генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные выплаты.

43. СВЕРКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТЕЛЬСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В соответствии с Законом о бухгалтерском учете Общество провело сверку дебиторской и кредиторской задолженности с покупателями и поставщиками до подготовки финансовой отчетности. Общая сумма несверенной дебиторская задолженности составляет 104 424 тысяча сербских динаров (8 покупатель), что составляет 4,33% от общей суммы торговой дебиторская задолженности. Общая сумма несверенной кредиторской задолженности составляет 166 966 тысяча сербских динаров (76 поставщик), что составляет 0,89% от общей суммы торговой кредиторской задолженности.

44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 31 декабря 2023 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 29 февраль 2024 г. когда утверждена настоящая финансовая отчетность.

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕСКИЙ БАЛАНС

	код	Примечание	31 декабря 2023	31 декабря 2022
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	**0001**		**-**	**-**
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	**0002**		**329 424 052**	**311 411 100**
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	**0003**	**7**	**21 873 058**	**22 449 242**
1 Вложения в развитие	0004		11 707 933	12 792 453
2 Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 578 867	3 630 160
3 Гудвил	0006		1 260 808	1 263 760
4 Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		5 325 450	4 762 869
5 Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	**0009**		**303 225 222**	**284 978 914**
1 Земля и здания	0010	8а	180 697 284	175 876 807
2 Машины и оборудование	0011	8а	81 846 555	85 412 127
3 Инвестиционная недвижимость	0012	86	1 514 920	1 531 705
4 Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 8г	32 666 938	20 713 910
5 Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	268 147	262 778
6 Авансы за основные средства в стране	0015	8а	3 368 255	1 118 198
7 Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	2 863 123	63 389
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	**0017**		**-**	**-**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	**0018**		**4 325 772**	**3 982 944**
1 Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019		91 765	92 230
2 Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	9	2 729 005	2 866 724
3 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021		669 617	-
4 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ за рубежом	0022		-	-
5 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) в стране	0023		8 565	9 367
6 Долгосрочные финансовые вложения (выданные кредиты и займы) за рубежом	0024		-	-
7 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0025		-	-
8 Выкупленные собственные акции и доли	0026		-	-
9 Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	0027	10	826 820	1 014 623
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0028**		**-**	**-**
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	**0029**	**11**	**3 245 067**	**2 766 666**
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	**0030**		**174 041 470**	**200 638 341**
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	**0031**	**12**	**69 307 394**	**59 145 435**
1 Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		32 499 892	28 327 503
2 Незавершенное производство и готовая продукция	0033		30 789 008	26 770 096
3 Товары	0034		4 392 043	3 137 015
4 Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		1 134 412	493 164
5 Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		492 039	417 657
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	**0037**		**56 605**	**23 833**

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2023	31 декабря 2022
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	**0038**	**13**	**33 207 906**	**35 693 648**
1 Отечественные клиенты	0039		30 997 145	32 588 975
2 Зарубежные клиенты	0040		1 907 675	1 289 982
3 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		111 515	1 642 732
4 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		191 571	171 959
5 Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	**0044**	**14**	**8 847 384**	**2 047 402**
1 Прочая задолженность	0045		1 242 522	1 924 028
2 Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		7 470 959	-
3 Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		133 903	123 374
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	**0048**	**15**	**32 697 380**	**6 174 911**
1 Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		-	-
2 Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		25 835	36 214
3 Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		63 862	75 066
4 Краткосрочные кредиты, займы и вложения за рубежом	0052		-	-
5 Долгосрочные финансовые вложения (ценные бумаги, оцениваемые по амортизированной стоимости)	0053		-	-
6 Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	0054		-	-
7 Выкупленные собственные акции и доли	0055		-	-
8 Прочие краткосрочные финансовые вложения	0056		32 607 683	6 063 631
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	**0057**	**16**	**21 484 271**	**88 131 045**
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0058**	**17**	**8 440 530**	**9 422 067**
Д. ИТОГО АКТИВ -- ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	**0059**		**506 710 589**	**514 816 107**
Ђ. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	**0060**	**18**	**184 617 946**	**130 773 699**
А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) >= 0	**0401**	**19**	**371 087 653**	**349 227 637**
I. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	**0402**	**19.1**	**81 530 200**	**81 530 200**
II. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	**0403**		**-**	**-**
III. ЭМИССИОННАЯ ПРЕМИЯ	**0404**		**-**	**-**
IV. РЕЗЕРВЫ	**0405**		**-**	**-**
V. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЙ РЕЗЕРВ ПО ПЕРЕОЦЕНКЕ СТОИМОСТИ И НЕРЕАЛИЗОВАННАЯ ПРИБЫЛЬ ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	**0406**		**753 946**	**675 575**
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	**0407**		**177 975**	**171 150**
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	**0408**		**288 463 874**	**267 193 012**
1 Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		244 271 358	174 818 359
2 Нераспределенная прибыль текущего года	0410		44 192 516	92 374 653
VII. НЕКОНТРОЛИРУЮЩАЯ ДОЛЯ УЧАСТИЯ	**0411**		**517 608**	**-**
IX. УБЫТОК (0413+0414)	**0412**		**-**	**-**
1 Убыток предыдущих лет	0413		-	-
2 Убыток текущего года	0414		-	-
Б. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0416+0420+0428)	**0415**		**72 402 230**	**80 129 074**
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	**0416**	**20**	**13 937 343**	**14 814 651**
1 Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		1 266 146	979 395
2 Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3 Прочий долгосрочный резерв	0419		12 671 197	13 835 256

в 000 РСД

	код	Примечание	31 декабря 2023	31 декабря 2022
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	**0420**	**21**	**58 464 887**	**65 314 423**
1 Обязательства, которые можно перевести в капитал	0421		-	-
2 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0422		-	-
3 Долгосрочные кредиты и прочие долгосрочные обязательства перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0423		-	-
4 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства в стране	0424		41 677 200	47 928 094
5 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		15 795 870	16 412 357
6 Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		-	-
7 Прочие долгосрочные обязательства	0427		991 817	973 972
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0428**		**-**	**-**
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**0429**	**11**	**-**	**-**
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	**0430**		**-**	**-**
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	**0431**		**63 220 706**	**85 459 396**
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	**0432**	**20**	**2 712 762**	**2 013 474**
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	**0433**	**22**	**12 505 285**	**7 855 467**
1 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам в стране	0434		-	-
2 Обязательства по кредитам перед материнской компанией, дочерним общества и прочим связанным сторонам за рубежом	0435		-	2 728 428
3 Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		924 202	735 918
4 Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		10 519 898	3 582 756
5 Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		1 061 185	808 365
6 Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7 Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	**0441**		**5 206 173**	**11 399 343**
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	**0442**	**23**	**16 389 168**	**24 024 598**
1 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		728 736	3 620 071
2 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		110 863	77 576
3 Обязательства перед поставщиками в стране	0445		12 228 611	8 278 322
4 Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		3 289 717	12 016 177
5 Обязательства по векселям	0447		-	-
6 Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		31 241	32 452
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	**0449**	**24**	**21 526 533**	**35 453 016**
1 Прочие краткосрочные обязательства	0450		9 814 397	7 193 194
2 Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		11 712 136	14 246 373
3 Обязательства по налогу на прибыль	0452		-	14 013 449
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	**0453**		**-**	**-**
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	**0454**	**25**	**4 880 785**	**4 713 498**
Ђ. УБЫТКИ, ПРЕВЫШАЮЩИЕ РАЗМЕР КАПИТАЛА (0415+0429+0430+0431-0059)>=0=(0407+0412-0402-0403-0404-0405-0406-0408-0411)>=0	**0455**		**-**	**-**
Е. ИТОГО ПАССИВ (0401+0415+0429+0430+0431-0455)	**0456**		**506 710 589**	**514 816 107**
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	**0457**	**18**	**184 617 946**	**130 773 699**

в 000 РСД

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

			За год закончившийся 31 декабря	
	код	Примечание	2023 г.	2022 г.
А. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	**1001**		**433 722 189**	**536 302 367**
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	**1002**	**6**	**70 403 187**	**91 430 596**
1 Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		31 884 664	37 389 802
2 Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		38 518 523	54 040 794
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	**1005**	**6**	**341 238 036**	**421 840 081**
1 Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		304 534 507	378 416 227
2 Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		36 703 529	43 423 854
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	**1008**		**14 307 357**	**11 953 116**
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	**1009**		**-**	**10 171 384**
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	**1010**		**2 011 908**	**-**
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	**1011**	**6**	**394 457**	**732 845**
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	**1012**	**26**	**9 391 060**	**174 345**
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	**1013**		**375 290 577**	**425 960 931**
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	**1014**		**43 485 683**	**52 757 124**
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	**1015**	**27**	**239 879 654**	**287 255 980**
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	**1016**	**28**	**38 486 743**	**32 190 314**
1 Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		32 111 745	26 853 527
2 Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		4 385 978	3 731 825
3 Прочие компенсационные выплаты	1019		1 989 020	1 604 962
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	**1020**		**24 960 531**	**25 479 192**
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	**1021**	**29**	**809 170**	**236 008**
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	**1022**	**30**	**16 294 412**	**15 448 344**
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	**1023**		**1 319 055**	**3 461 613**
VIII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	**1024**	**31**	**10 055 329**	**9 132 356**
В. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	**1025**		**58 431 612**	**110 341 436**
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	**1026**		**-**	**-**
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	**1027**	**32**	**6 290 653**	**6 403 142**
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	**1028**		**950 947**	**2 142 450**
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	**1029**		**4 698 292**	**2 138 970**
III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	**1030**		**594 210**	**757 386**
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	**1031**		**47 204**	**1 364 336**
Ђ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	**1032**	**33**	**5 298 169**	**7 128 152**
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	**1033**		**1 259 768**	**3 659 804**
II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	**1034**		**3 243 087**	**1 799 768**
III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	**1035**		**647 631**	**1 559 618**
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	**1036**		**147 683**	**108 962**
Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	**1037**		**992 484**	**-**
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	**1038**		**-**	**725 010**

в 000 РСД

			За год закончившийся 31 декабря	
	код	Примечание	2023 г.	2022 г.
З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	**1039**	**34**	**161 390**	**699 716**
И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	**1040**	**35**	**156 316**	**477 301**
Ј. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	**1041**	**36**	**1 392 778**	**1 419 176**
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	**1042**	**37**	**8 661 232**	**1 420 052**
Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	**1043**		**441 567 010**	**544 824 401**
Љ. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	**1044**		**389 406 294**	**434 986 436**
М. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	**1045**		**52 160 716**	**109 837 965**
Н. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	**1046**		**-**	**-**
Њ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	**1047**		**-**	**-**
О. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	**1048**		**-**	**-**
П. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	**1049**		**52 160 716**	**109 837 965**
Р. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	**1050**		**-**	**-**
С. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	38	8 532 713	17 886 433
II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	38	284	230 702
III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	38	564 797	653 823
Т. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	**1054**		**-**	**-**
Ћ. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	**1055**		**44 192 516**	**92 374 653**
У. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	**1056**		**-**	**-**
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	**1057**		**-**	**-**
II. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	**1058**		**44 667 130**	**92 374 653**
III. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	**1059**		**474 614**	**-**
IV. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	**1060**		**-**	**-**
V. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
1 Базовая прибыль на акцию	1061		0.27	0.57
2 Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

в 000 РСД

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

			За год закончившийся 31 декабря	
	код	Примечание	2023	2022
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	**2001**		**44 192 516**	**92 374 653**
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	**2002**		**-**	**-**
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		-	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	-
б) убытки	2006		49 477	181 751
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевые финансовые инструменты				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		80 237	65 497
б) убытки	2012		-	-
3 Прибыль или убытки от хеджирования чистых инвестиций в зарубежную деятельность				
а) прибыль	2013		-	-
б) убытки	2014		-	-
4 Прибыль или убытки от хеджирования рисков денежных потоков				
а) прибыль	2015		-	-
б) убытки	2016		-	-
5 Прибыль или убытки по ценным бумагам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупный доход				
а) прибыль	2017		8 299	-
б) убытки	2018		-	104
I. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)-(2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)>=0	**2019**		**39 059**	**-**
II. ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018)-(2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017)>=0	**2020**		**-**	**116 358**
III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОД ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД	**2021**		**-**	**-**
IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК	**2022**		**-**	**-**
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2022)>=0	**2023**		**39 059**	**-**
VI. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2022)>=0	**2024**		**-**	**116 358**
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2023-2024)>=0	2025		44 231 575	92 258 295
II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2023)>=0	2026		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0	**2027**		**44 231 575**	**92 258 295**
1 Относящийся к материнской компании	2028		44 231 575	92 258 295
2 Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029		-	-

в 000 РСД

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

			За год закончившийся 31 декабря	
	код	Примечание	2023	2022
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	**3001**		**708 894 927**	**825 174 454**
1 Продажи и полученные авансы в стране	3002		600 703 088	689 656 564
2 Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		104 418 905	131 095 432
3 Полученные проценты от операционной деятельности	3004		3 378 477	1 515 009
4 Прочие поступления от операционной деятельности	3005		394 457	2 907 449
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	**3006**		**680 911 308**	**711 111 204**
1 Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		84 440 360	67 864 843
2 Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		248 643 442	315 935 844
3 Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		36 290 997	29 973 944
4 Уплаченные проценты в стране	3010		2 137 901	987 741
5 Уплаченные проценты за рубежом	3011		571 343	483 418
6 Налог на прибыль	3012		29 870 557	8 084 345
7 Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		278 956 708	287 781 069
8 Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	-
III. Чистый поступления денежных средств от операционной деятельности (I-II)	**3015**		**27 983 619**	**114 063 250**
IV. Чистый отток денежных средств от операционной деятельности (II-I)	**3016**		**-**	**-**
Б. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от инвестиционной деятельности (1-5)	**3017**		**7 426 296**	**421 432**
1 Продажа акций и долей	3018		-	-
2 Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		104 698	393 157
3 Прочие финансовые вложения	3020		7 277 226	28 275
4 Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5 Полученные дивиденды	3022		44 372	-
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	**3023**		**74 438 261**	**31 728 112**
1 Приобретение акций и долей	3024		-	-
2 Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		43 363 331	25 437 566
3 Прочие финансовые вложения	3026		31 074 930	6 290 546
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	**3027**		**-**	**-**
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	**3028**		**67 011 965**	**31 306 680**
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	**3029**		**4 200 401**	**5 811 336**
1 Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3031	21	3 380 401	3 905 907
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	21	-	593 845
4 Краткосрочные кредиты в стране	3033	21	820 000	824 256
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3034	21	-	487 328
6 Прочие долгосрочные обязательства	3035		-	-
7 Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-

в 000 РСД

			За год закончившийся 31 декабря	
	код	Примечание	2023г.	2022г.
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	**3037**		**31 524 024**	**20 660 303**
1 Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3039	21	2 767 509	2 957 319
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	21	3 057 206	11 105 986
4 Краткосрочные кредиты в стране	3041	21	821 099	-
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3042	21	487 328	-
6 Прочие обязательства	3043		-	-
7 Финансовый лизинг	3044	21	1 025 957	814 876
8 Уплаченные дивиденды	3045	19.1	23 364 925	5 782 122
III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	**3046**		**-**	**-**
IV Чистый отток денежных средств от финансовой д еятельности (II-I)	**3047**		**27 323 623**	**14 848 967**
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	**3048**		**720 521 624**	**831 407 222**
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	**3049**		**786 873 593**	**763 499 619**
Ђ. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	**3050**		**-**	**67 907 603**
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	**3051**		**66 351 969**	**-**
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	**3052**		**88 131 045**	**21 283 274**
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	**3053**		**30 798**	**126 877**
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	**3054**		**325 603**	**1 186 709**
J. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053-3054)	**3055**	**16**	**21 484 271**	**88 131 045**

в 000 РСД

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

	код	Уставный капитал	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	код	Нераспре-деленная прибыль	код	Убыток	код	Неконтро-лирующая доля участия	код	Всего
1 Остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	**4001**	**81 530 200**	**4037**	**600 647**	**4046**	**180 705 364**	**4055**	**-**	**4064**	**-**	**4073**	**262 836 211**
2 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4065	-	4074	-
3 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2022 г.	**4003**	**81 530 200**	**4039**	**600 647**	**4048**	**180 705 364**	**4057**	**-**	**4066**	**-**	**4075**	**262 836 211**
4 Чистые изменения в 2022 г.	4004	-	4040	(96 222)	4049	86 487 648	4058	-	4067	-	4076	86 391 426
5 Остаток по состоянию на 31 декабря 2022 г.	**4005**	**81 530 200**	**4041**	**504 425**	**4050**	**267 193 012**	**4059**	**-**	**4068**	**-**	**4077**	**349 227 637**
6 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4069	-	4078	-
7 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	**4007**	**81 530 200**	**4043**	**504 425**	**4052**	**267 193 012**	**4061**	**-**	**4070**	**-**	**4079**	**349 227 637**
8 Чистые изменения в 2023 г.	4008	-	4044	71 546	4053	21 270 862	4062	-	4071	517 608	4080	21 860 016
9 Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	**4009**	**81 530 200**	**4045**	**575 971**	**4054**	**288 463 874**	**4063**	**-**	**4072**	**517 608**	**4081**	**371 087 653**

в 000 РСД

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ[101]

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии Нови Сад» (именуемое в дальнейшем: Общество) и его дочерние общества (именуемые в дальнейшем совместно: «Группа») являются вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. К основным направлениям деятельности Группы относятся:

- разведка, развитие и добыча сырой нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- торговля нефтепродуктами и газом, и
- производство и реализация электроэнергии и
- производство и реализация нефтехимической продукции.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Информация о структуре Группы представлена в Примечании 41. Информация о прочих отношениях Группы со связанными сторонами представлена в Примечании 42.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность одобрена и разрешена к выпуску Генеральным директором и будет вынесена акционерам на утверждение на Общем собрании акционеров.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основания для составления финансовой отчетности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, составлена Группой в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия, требующим разработки консолидированных финансовых отчетов в соответствии со всеми переведенными Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), а также с нормами, утвержденными Министерством финансов Республики Сербия. Перевод МСФО, подтвержденный и объявленный Министерством финансов, состоится из основных текстов МСБУ и МСФО, опубликованных Комитетом по международным бухгалтерским стандартам в форме, в которой они объявлены и не включают оснований для заключений, иллюстрированные примеры, рекомендации, комментарии, противоречащие мнения, развитые примеры и прочие дополнительные материалы с уточнениями, которые могут быть утверждены в смысле стандарта или толкования, кроме случаев исключительного указания о том, что они являются неотъемлемой частью стандарта или толкования. Также, Законом о бухгалтерском учете, динар (РСД) установлен в качестве отчетной валюты (функциональная и презентационная валюта).

Помимо этого, указанный закон предусматривает представление определенных данных и определенный порядок отражения счетов и состояний, что приводит к возникновению дополнительных отклонений от МСФО, в частности:

- Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена Группой в предусмотренном Министерством финансов Республики Сербии формате.

101 С Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе.

- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме консолидированного бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

В связи с этим представленную финансовую отчетность не могут рассматривать, как финансовую отчетность, которая составлена в полном соответствии с МСФО.

Составление консолидированной финансовой отчетности в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» Республики Сербия требует применения определенных ключевых учетных оценок. От руководства, также, требуется использовать профессиональное суждение в применении учетных политик Группы. Вопросы, требующие профессионального суждения либо комплексной оценки, а также те области, в которых применение бухгалтерских оценок и суждений существенны для консолидированной финансовой отчетности, приведены в Примечании 3.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предполагает продолжение Группы деятельности в обозримом будущем. Для оценки обоснованности этого предположения, руководство анализирует прогнозы поступлений денежных средств. На основании проведенного анализа руководство заключает, что Группы сможет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, и принцип непрерывности деятельности может быть применен при подготовке данной консолидированная финансовой отчетности.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2023 года с 77,585 до 84,140 долл. США за баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и параллельно готовит различные сценарии реагирования на любые существенные колебания цен на нефть.

2.2. Принципы оценки финансовых показателей

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцениваемых по справедливой стоимости.

2.3. Информация по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Группы. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

2.4. Пересчет иностранной валюты

а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи консолидированной финансовой отчетности каждой компании в составе Группы оцениваются в валюте преобладающей экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (РСД), которые являются функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Группы.

б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в составе прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов, и прочих денежных активов и обязательств отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках в рамках позиции «Финансовые доходы/Финансовые расходы».

в) Общества, входящие в состав Группы

Результаты деятельности и показатели финансового положения всех компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, пересчитываются в валюту представления отчетности следующим образом:

I. активы и обязательства пересчитываются в сербские динары с использованием обменного курса на отчетную дату;

II. доходы и расходы пересчитываются по среднему курсу, при этом все возникшие курсовые разницы отражаются в составе резервов как отдельные статьи капитала (отраженные в рамках Резерва).

2.5. Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчеты дочерних предприятий, подконтрольных Группе. Контроль подразумевает права или влияние на переменные доходы от работы с объектом инвестиций и способность влиять на такие доходы путем контроля над объектом инвестиций. Инвестор обладает контролем над объектом инвестиций в случае наличия у него действующих прав, которые дают ему возможность управлять соответствующей деятельностью, т.е. деятельностью, которая существенно влияет на доходы объекта инвестиций. Инвестор подвергается риску или имеет право на переменные доходы от его участия в объекте инвестиций, когда доход инвестора от его участия может изменяться в результате результатов деятельности объекта инвестиций. Финансовая отчетность дочерних компаний включена в консолидированную финансовую отчетность Группы со дня начала контроля до дня его прекращения.

При приобретении контроля Группа учитывает потенциально существенные права голоса. Инвестиции в предприятия, которые Группа не контролирует, но, в которых она имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политику, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, соответствующих критериям совместной деятельности, которые учитываются на основании участия Группы в активах, обязательствах, расходах и доходах, возникающих в рамках совместной деятельности. Все остальные инвестиции классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения или имеющиеся в наличии для продажи.

а) Совместные операции и совместные предприятия

Совместная операция – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, имеют права на активы и ответственность за обязательства, возникшие из такой деятельности.

Совместные предприятия – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью имеют права на чистые активы от деятельности.

В случаях, когда Группа выступает в качестве оператора в совместной деятельности, в размере своего долевого участия, Группа признает:

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем,
- свои обязательства, включая долю обязательств, возникших в результате совместной деятельности,
- свою выручку от продажи своей доли участия в результате совместной операции,
- свою долю выручки от продажи результатов совместной деятельности,

- свои расходы, включая долю расходов, возникших в результате совместной деятельности.

Что касается совместной деятельности, где Группа является соучредителем в совместном предприятии, Группа признает свое участие в совместном предприятии в качестве инвестиции, расчет которой производится по методу долевого участия.

б) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключаются за счет инвестиции в размере доли Группы. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, но только в мере, в которой нет признаков обесценения.

в) Неконтролирующая доля участия

В консолидированной финансовой отчетности неконтролирующая доля участия в дочерних компаниях представляется отдельно от капитала Группы в качестве неконтролирующей доли участия. Неконтролирующая доля определяется по справедливой стоимости или на основании пропорциональной доли в чистых осязаемых активах приобретаемой компании. По каждой сделке по объединению бизнеса устанавливается отдельный принцип определения стоимости.

г) Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированное предприятие – общество, в котором инвестор имеет значительное влияние. Значительное влияние инвестора проявляется в возможности участвовать в принятии решений о финансовой и операционной политике объекта инвестиций, но без установления контроля над такой политикой. Инвестиции в ассоциированное предприятие учитываются путем использования метода долевого участия первоначально признаются по себестоимости. После применения метода долевого участия Группа оценивает, необходимо ли признавать убытки от обесценения ее инвестиции в ассоциированном предприятии. На каждую дату отчетности, Группа оценивает наличие объективных доказательств того, что инвестиции в ассоциированные предприятия обесценены.

2.6. Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим владельцам приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки. Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательств, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, признаются в качестве расходов периода.

2.7. Гудвилл

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвилл») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

В стоимость приобретения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчётов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемой компанией, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы признаются в составе прибыли или убытка за период. Затраты, связанные со сделкой по приобретению, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

2.8. Нематериальные активы

а) Гудвилл

Гудвилл, возникающий через приобретение бизнеса, включен в нематериальные активы. Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Для целей тестирования на предмет обесценения, гудвилл, приобретенный при объединении бизнеса, распределяется на каждое из подразделений, генерирующее денежные потоки, или на группы подразделений, генерирующие денежные потоки, которые, как ожидается, выиграют от синергии в результате объединения бизнеса. Каждое подразделение или группа подразделений, на которые относится данный гудвилл, представляет самый низкий уровень, на котором осуществляется мониторинг гудвилла для внутренних целей руководства.

Проверка на обесценение гудвилла проводится один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая превышает стоимость от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 7).

б) Лицензии и права (концессии)

По отдельно полученным лицензиям отражается их историческая покупная стоимость. У лицензий ограниченный срок службы, и они отражаются по их покупной стоимости, за вычетом накопленной амортизации. Расчет амортизации производится применением линейного метода, в целях распределения расходов на лицензии в течение срока их полезного использования (средний срок действия лицензий 5 лет).

Лицензии и права включают права на разведку и добычу нефти и природного газа, которые амортизируются в соответствии с условиями определенной лицензии.

в) Программное обеспечение

Данная категория включает в себя в основном стоимость внедрения программного обеспечения (SAP). Приобретенные лицензии для программного обеспечения капитализируются в сумме расходов, возникших при закупке программного обеспечения и его ввода в эксплуатацию.

Данные расходы амортизируются в течение срока их полезного использования (до 8 лет).

2.9. Разведка и оценка минеральных ресурсов

а) Средства для разведки и оценки

Группа применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и оценкой.

Затраты на приобретение включают в себя суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования и права доступа к объектам для проведения указанных работ;
- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование разведочных скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение и разработку запасов, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. При обнаружении коммерчески жизнеспособного запаса полезных ископаемых капитализированные затраты относятся на обнаружение. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение

разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств. Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на активы временно рассматриваются как нефтегазодобывающие активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и экономически целесообразными.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, испытывается на обесценение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазодобывающий актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения постоянного намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, не подлежат реклассификации как таковые, если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией активы, связанные с разведкой и оценкой, должны быть испытаны на обесценение, а убыток от обесценения признан.

б) Развитие основных средств и нематериальных активов

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают в себя затраты, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также затраты, относящиеся к сооружениям для добычи.

Затраты на строительство, установку или комплектацию объектов инфраструктуры, таких как платформы, нефтепроводы и бурение прибыльных нефтяных скважин, капитализируются в качестве основных активов на этапе подготовки согласно их экономической сущности. По окончании развития на определенном нефтяном поле, производится перевод в Производственные активы, предназначенные для добычи. Амортизация не начисляется в течение периода развития.

в) Активы, связанные с добычей нефти и газа

К средствам, связанным с добычей нефти и газа, относятся основные средства по разведке и оценке запасов, а также расходы по разработке, связанные с добычей подтвержденных запасов.

г) Амортизация

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. Амортизация по результатам обоснована на подтвержденных запасах – запасах нефти, газа и прочих запасах минерального сырья, для которых оценено, что будут извлекаемы с помощью существующих технологий при использовании существующих методов добычи. Нефть и газ считаются добытыми в момент их измерения на узлах учета на нефтепроводе «Custody Transfer» или в пунктах продажи путем измерения на выходных клапанах резервуаров на месторождениях нефти.

д) Обесценение – активы для разведки и оценки

Активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, оцениваются на обесценение при наличии фактов и обстоятельств, указывающих на обесценение. Для целей проведения теста на обесценение, активы, относящиеся к разведке и оценке минеральных ресурсов, группируются с существующими Единицами, генерирующими денежные потоки (ЕГДС), имеющими схожие характеристики и расположенными в том же географическом регионе.

е) Обесценение – подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы

Подтвержденные запасы нефти и газа и нематериальные активы проверяются на обесценение, когда события или изменения указывают на то, что текущая стоимость активов может быть невозмещаема.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости активов, связанных с разведкой и оценкой, над возмещаемой стоимостью. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток.

2.10. Основные средства

Со дня учреждения оценка стоимости основных средств производится по стоимости приобретения за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение (там, где это необходимо). Покупная стоимость включает затраты, которые напрямую относятся к приобретению активов.

Дополнительные расходы включаются в покупную стоимость активов, или признаются в качестве отдельных активов, в зависимости от обстоятельств, только при вероятности того, что Группа может в будущем получить экономическую выгоду от данных активов и если их стоимость можно достоверно установить. Балансовая стоимость активов, которые заменены, перестает признаваться в бухгалтерском учете. Все иные расходы по текущему обслуживанию включаются в консолидированный отчет о прибылях и убытках за период, в котором они возникли.

Земля и произведения искусства не амортизируются. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается линейным методом путем равномерного списания их первоначальной стоимости до ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

Описание	Срок использования
Здания	10 - 50
Техника и оборудование	
– Производственное оборудование	2 - 35
– Мебель	3 - 10
– Транспортные средства	5 - 25
– Компьютеры	3 - 10
Прочие активы	3 - 20

Остаточная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Текущая (балансовая) стоимость актива списывается до возмещаемой стоимости, в случае если балансовая стоимость актива превышает оценочную возмещаемую стоимость.

Прибыль и убытки, возникшие при выбытии активов, определяются путем сравнения денежных поступлений и балансовой стоимости и отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по строке «Прочие доходы/(расходы)» (примечания 36 и 37).

2.11. Обесценение нефинансовых активов

Активы с неограниченным полезным сроком использования не подлежат амортизации, и тестируются на обесценение ежегодно. Для активов, подлежащих амортизации, тестирование на обесценение производится в тех случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают о том, что балансовая стоимость может оказаться невозмещаемой. Убытки от обесценения признаются в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью. Под возмещаемой стоимостью понимается наибольшая из стоимостей: справедливая стоимость актива за минусом затрат на продажу либо текущая стоимость. В целях проведения проверки на обесценение, активы должны быть сгруппированы на наименьшем уровне, генерирующем денежный поток (единицы, генерирующие денежные средства). Нефинансовые активы, за исключением гудвилла, которые ранее были обесценены, проверяются на возможность отмены обесценения на каждую отчетную дату.

2.12. Инвестиционная недвижимость

К инвестиционной недвижимости относится имущество, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

Инвестиционная недвижимость состоит преимущественно из автозаправочных станций, офисных объектов и квартир, предоставленных сотрудникам и бывшим сотрудникам Группы на срок более одного года.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Изменения в справедливой стоимости отражаются по статьям прибыли или убытка в консолидированном отчете о прибылях и убытках в составе доходы/расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых) (примечания 26 и 29).

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, и ее балансовая стоимость в день переклассификации становится ее балансовой стоимостью и подлежит дальнейшей амортизации.

2.13. Финансовые инструменты

а) Основные термины оценки

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении обычной операции между рыночными участниками на дату оценки. Лучшим подтверждением справедливой стоимости является цена на активном рынке. Активным рынком считается такой рынок, на котором с достаточной регулярностью проходят операции с активами или обязательствами, и объем таких операций обеспечивает достаточную информацию для получения ценовой информации на постоянной основе.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые находятся в обращении на активном рынке, измеряется как произведение заявленной цены на определенный актив или обязательство и количества инструментов, которые принадлежат предприятию.

Для оценки справедливой стоимости определенных финансовых инструментов, по которым недоступна ценовая информация внешнего рынка, применяются такие методы стоимостной оценки, как метод дисконтированного потока наличности или методы на основе недавних сделок без заинтересованности или с учетом финансовых данных объектов инвестиций.

Затраты по сделке – это дополнительные затраты, которые непосредственно обусловлены приобретением, выпуском или отчуждением финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась.

Амортизированная стоимость («АС») – это сумма, в которой оценивается финансовый инструмент при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс накопленные проценты, а для финансовых активов - минус оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки.

б) Классификация и оценка

Группа классифицирует свои финансовые активы, используя следующие категории оценки:

- оцениваемые в дальнейшем по справедливой стоимости (либо через прочий совокупный доход, либо через прибыль или убыток), и
- оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, которую предприятие использует для управления своими финансовыми активами, и договорных условий, регулирующих движение денежных потоков.

Реклассификация финансовых инструментов возможна только после изменения общей бизнес-модели управления портфелем. Такая реклассификация характеризуется перспективным эффектом и происходит в начале первого отчетного периода, следующего за изменением бизнес-модели. Предприятие не меняло свою бизнес-модель в ходе текущего и сопоставимого периодов и не проводило никаких реклассификаций.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив по справедливой стоимости плюс, в случае финансовых активов, которые оцениваются не справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, с учетом затрат по сделке, которые непосредственно связаны с приобретением финансовых активов. Затраты по сделке с финансовыми активами, учитываемыми на основании справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков, относятся на прибыль и убыток. После первоначального признания резерв под ожидаемые кредитные убытки признается для финансовых активов, которые оцениваются по амортизированной стоимости, и инвестиций в долговые инструменты, которые оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, что приводит к немедленному возникновению учетного убытка.

Долговые инструменты

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели Группы, используемой для управления активами, и анализа характеристик финансового актива, связанных с денежными потоками.

Бизнес-модель отражает порядок управления Группой своими активами для генерирования денежных потоков и преследуемые Группой цели: (i) исключительно получение предусмотренных договором денежных потоков («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков») или (ii) получение как предусмотренных договором денежных потоков, так и денежных потоков за счет продажи активов («удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков и продажи»; если не применимо ни (i) ни (ii), финансовые активы классифицируются как часть «другой» бизнес-модели и оцениваются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков.

Факторы, которые Группа учитывает при определении бизнес-модели, включают в себя цель и состав портфеля, прошлый опыт получения денежных потоков по соответствующим финансовым активам, оценку и управление рисками, оценку эффективности активов.

Если бизнес-модель предусматривает удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков или удержание предусмотренных договором денежных потоков и продажу, Группа определяет, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основной суммы и процентов. В такой оценке Группа учитывает, соответствуют ли предусмотренные договором денежные потоки базовому кредитному соглашению, т.е. проценты компенсируют только кредитный риск, временную стоимость денег, другие базовые кредитные риски и прибыльность. Оценка основной суммы и процентов выполняется на основе первоначального признания актива, переоценка не допускается.

Все долговые инструменты Группы делятся на три категории в зависимости от метода оценки:

- По амортизированной стоимости: Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, если такие денежные потоки являются исключительно выплатой основной суммы и процентов, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Любая прибыль или убытки, возникающие при прекращении признания, признаются непосредственно в прибыли или убытках и отражаются в составе других прибылей/(убытков) вместе с положительными и отрицательными курсовыми разницами. Убытки от обесценения отражаются отдельно.
- По справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД): Активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков и для продажи финансовых активов, если денежные потоки таких активов представляют собой исключительно выплату основной суммы и процентов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Движения в балансовой стоимости проводятся через ПСД, кроме признания прибыли и убытков от обесценения, процентного дохода и положительных и отрицательных курсовых разниц, которые признаются в прибыли и убытках. При прекращении признания финансового актива совокупная прибыль или убытки, которые были ранее признаны в ПСД, реклассифицируются из капитала в прибыль и убытки и отражаются в составе прочих прибылей/(убытков). Процентный доход от этих активов учитывается в финансовых доходах методом эффективной процентной ставки. Положительные и отрицательные курсовые разницы показываются в прочих прибылях /(убытках), а расходы на обесценение показываются отдельно.
- По справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков (ССОИСПУ): Активы, которые не подпадают под критерии амортизированной стоимости или ПСД, оцениваются через прибыль и убытки. Прибыль или убытки долговых инвестиций, которые впоследствии оцениваются через прибыль и убыток, признаются в прибыли и убытке и показываются в чистом виде в рамках других прибылей /(убытков) в том периоде, в течение которого они возникают.

Денежные средства и их эквиваленты. Денежные средства и их эквиваленты включают в себя кассовую наличность, депозиты до востребования в банках и другие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным установленным сроком три месяца или менее. Денежные средства и их эквиваленты заносятся по амортизированной стоимости, так как: (i) они удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и такие денежные потоки представляют собой основную сумму и проценты, и (ii) они не определяются по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прибыли и убытков. Предусмотренные законодательством условия не влияют на оценку того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки платежами исключительно в счет основной суммы долга и процентов, кроме случаев, когда это внесено непосредственно в условия договора, таким образом, что условие не будет применяться, даже в случае изменения законодательства.

Торговая и прочая дебиторская задолженность Торговая и прочая дебиторская задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, впоследствии заносится по амортизированной стоимости по методу эффективной процентной ставки за вычетом резерва под обесценение. Под торговой дебиторской задолженностью подразумеваются суммы, подлежащие оплате клиентами за реализованные товары и продукты или оказанные услуги в ходе обычной хозяйственной деятельности. Если взыскание задолженности предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в рамках обычного операционного цикла бизнеса), она классифицируется как текущие активы. В противном случае, она учитывается как долгосрочные активы.

Займы. Займы первоначально признаются по справедливой стоимости за вычетом понесенных затрат на сделку; впоследствии привлеченные средства отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки.

Торговая и прочая кредиторская задолженность. Торговая кредиторская задолженность накапливается, когда контрагенты выполняют свои обязательства по договору; такая задолженность первоначально признается по справедливой стоимости, а затем отражается по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки. Под торговой кредиторской задолженностью подразумевается обязательство оплатить товары и услуги, приобретенные в ходе обычной хозяйственной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется как текущие обязательства, если погашение предусмотрено в течение одного года или раньше (или для более длительного периода в течение обычного операционного цикла предприятия). В противном случае она классифицируется как долгосрочные обязательства.

Долевые инструменты

Последующая оценка всех долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Если по решению руководства Группы прибыль и убытки от долевых инструментов отражаются по справедливой стоимости в ПСД, реклассификация прибыли и убытков поле прекращения признания инвестиций с справедливой стоимости в прибыль и убытки не допускается. Дивиденды от таких инвестиций неизменно отражаются как прочий доход в прибыли и убытках после подтверждения права Группы на получение платежа.

в) Списание

Финансовые активы подлежат полному или частичному списанию в тех случаях, когда Группа исчерпала все практические возможности взыскания и пришла к заключению, что разумных оснований ожидать взыскания нет. Списание представляет собой прекращение признания. Группа может списать финансовые активы, являющиеся предметом принудительного исполнения, если Группа пытается взыскать предусмотренные договором суммы, однако разумных оснований для удовлетворения такого взыскания нет.

г) Признание и прекращение признания

Покупки и продажи финансовых активов на стандартных условиях признаются в дату заключения сделки, дату, когда Группа берет на себя обязательство приобрести или продать актив. Прекращение признания финансового актива происходит при истечении срока действия прав на получение денежных потоков от финансовых активов или при передаче таких прав, в результате чего произошла значительная передача всех рисков и вознаграждений, связанных с правом собственности.

Признание финансовых обязательств прекращается после их погашения (т.е. когда обязательство, указанное в договоре, исполняется, аннулируется или срок его действия истекает).

Обмен между Группой и ее первоначальными кредиторами долговыми инструментами с существенно отличающимися условиями, а также существенное изменение условий и положений существующих финансовых обязательств отражаются в учете как погашение первоначального финансового обязательства и признание нового финансового обязательства. Условия считаются существенно отличающимися, если приведенная дисконтированная стоимость потока денежных средств по новым условиям, включая какие-либо уплаченные сборы без учета каких-либо сборов, полученных и дисконтированных на основании первоначальной действующей процентной ставки, как минимум на 10% отличается от приведенной дисконтированной стоимости остальных потоков денежной наличности первоначального финансового обязательства. Если обмен долговыми инструментами или изменение условий отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы признаются как часть прибыли или убытка при погашении. Если обмен или изменение не отражаются в учете как погашение, какие-либо понесенные затраты или сборы корректируют балансовую стоимость обязательства и амортизируются после окончания срока действия измененного обязательства.

Изменения обязательств, которые не приводят к

погашению, отражаются в учете как изменение оценки с помощью метода кумулятивного начисления амортизации задним числом, при этом любые прибыль или убыток признается в финансовом результате, если экономическое содержание разницы в балансовой стоимости не относится на счет капитальных операций с собственниками.

д) Модификация

В некоторых случаях, по результатам переговоров или другим причинам, Группа может изменить договорные условия, касающиеся финансовых активов. Группа оценивает, насколько значительна модификация предусмотренных договором денежных потоков и, среди прочего, учитывает следующие факторы: значительные изменения процентной ставки или качества кредита, которые в существенной степени воздействуют на кредитный риск, связанный с активом, или предоставление значительного займа, когда заемщик не пребывает в финансово затруднительном положении.

Если измененные условия существенно отличаются от предыдущих, срок действия прав на денежные потоки от первоначального актива истекает, Группа прекращает признание первоначального финансового актива и признает новый актив по его справедливой стоимости. Любая разница между балансовой стоимостью первоначального актива на момент прекращения его признания и справедливой стоимостью измененного актива отражается в прибыли и убытках, кроме случаев, когда значительная часть такой разницы приходится на капитальную сделку с собственниками.

е) Обесценение финансовых активов

Группа оценивает, на перспективной основе, ожидаемые кредитные убытки по долговым инструментам, которые оцениваются по средней стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, и признает чистые убытки от обесценения на каждую отчетную дату. Оценка ожидаемых кредитных убытков отражает: (i) непредвзятую и взвешенную по вероятности сумму, которая определяется путем оценки ряда возможных результатов, (ii) временную ценность денег и (iii) всю обоснованную и приемлемую информацию, доступную без излишних затрат и усилий в конце каждого отчетного периода, о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозах относительно будущих событий.

Долговые инструменты, оцениваемые по средней стоимости, и договорные активы представлены в консолидированном отчете о финансовом положении за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки. Для долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупных доход, изменения в амортизированной стоимости, за вычетом резерва на ожидаемые кредитные убытки, признаются в финансовых результатах, а другие изменения в балансовой стоимости признаются в прочих совокупных доходах как доходы за вычетом расходов по долговым инструментам, оцениваемым по справедливой стоимости через прочий совокупных доход.

– Общая модель обесценения финансовых активов – трехступенчатая модель

Группа применяет трехступенчатую модель для обесценения, на основании изменений в кредитном качестве, начиная с первоначального признания. Финансовый инструмент, который не был обесценен при первоначальном признании, классифицируется на 1 этапе. Финансовые активы на 1 этапе имеют собственные ожидаемые кредитные убытки, оцениваемые по сумме, равной части бессрочных ожидаемых кредитных убытков, которые являются результатом случаев неплатежеспособности, которые могут произойти на протяжении 12 месяцев или до наступления срока погашения, указанного в договоре, если он короче («Ожидаемые кредитные убытки за 12 месяцев»). Если Группа определит существенное повышение кредитного риска в сравнении с первоначальным признанием, актив переносится на 2 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются на основании бессрочных ожидаемых кредитных убытков, то есть до наступления срока погашения, указанного в договоре, но с учетом ожидаемой предоплаты, если она будет («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Если Группа определит, что финансовый актив обесценен, актив переводится на 3 этап, и его ожидаемые кредитные убытки оцениваются по бессрочным ожидаемым кредитным убыткам.

При определении нарушения обязательства по осуществлению платежа в целях определения риска наступления случая неплатежеспособности Группа применяет определение нарушения обязательства по осуществлению платежа, соответствующее определению, используемому в целях внутреннего управления рисками, для соответствующего финансового инструмента, и учитывает качественные показатели (например, финансовые обязательства), если это целесообразно.

В целях оценки ожидаемых кредитных убытков оценка ожидаемого дефицита денежных средств отражает потоки денежных средств, ожидаемые от обеспечения и других инструментов снижения кредитного риска, которые являются частью договорных условий и не признаются отдельно.

Группа признает сумму ожидаемых кредитных убытков (или их аннулирование) в финансовых результатах, как прибыль или убыток от обесценения.

– Упрощенный подход к обесценению дебиторской задолженности и арендной дебиторской задолженности

Группа применяет упрощенный подход к торговой дебиторской задолженности, договорным активам и арендной дебиторской задолженности и оценивает резерв под убытки по сумме, равной бессрочным ожидаемым кредитным убыткам («Бессрочные ожидаемые кредитные убытки»).

Группа использует матрицу резервов при вычислении ожидаемых кредитных убытков по торговой дебиторской задолженности. Группа использует исторический опыт кредитных убытков (корректируются при необходимости на основании текущих наблюдаемых данных для отображения последствий текущих условий и прогноза будущих условий) для торговой дебиторской задолженности с целью оценки ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев или бессрочных ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам, соответственно.

Балансовая стоимость актива снижается с помощью использования счета оценочного резерва, а сумма убытка признается в консолидированном отчете о финансовых результатах.

Убытки от обесценения восстанавливаются через консолидированный отчет о совокупном доходе, если сумма убытков от обесценения уменьшается и уменьшение может быть связано с событием, которое произошло после признания обесценения.

2.14. Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости и чистой цены реализации. При отпуске запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по методу средневзвешенной себестоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда и прочие прямые расходы, и соответствующие накладные расходы на производство, (основанные на нормальном использовании производственных мощностей). В себестоимость результатов Группы не входят затраты по займам.

Чистая отпускная стоимость – это отпускная (при нормальной деятельности) цена продажи запасов, за вычетом переменных затрат на их продажу. Тестирование на обесценение запасов, то есть запасных частей, по причине повреждения и износа, проводится ежеквартально. Убытки в результате обесценения признаются в составе прочих расходов (Примечание 37).

2.15. Забалансовые активы и обязательства

Забалансовые активы/обязательства включают: материалы, полученные на переработку и прочие средства, не являющиеся собственностью Группы, а также дебиторскую/кредиторскую задолженность, относящуюся к инструментам обеспечения оплаты, таким как гарантии и другие виды залогов.

2.16. Акционерный капитал

Общество зарегистрировано в качестве открытого акционерного общества. Обыкновенные акции классифицируются как Акционерный капитал.

2.17. Прибыль на акцию

Группа рассчитывает и раскрывает Базовую прибыль на акцию. Расчет Базовой прибыли на акцию проводится делением чистой прибыли, принадлежащей владельцам обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество выпущенных акций в течение периода.

2.18. Резервы

Резервы на восстановление и охрану окружающей среды, и ведение судебных споров признаются в следующих случаях: когда у Группы имеется законное или договорное обязательство, являющееся результатом прошлых событий; когда существует вероятность того, что погашение обязательств повлечет отток ресурсов; когда можно достоверно оценить размер обязательства. В составе резервов не признаются будущие операционные расходы.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случаях, когда данная вероятность по любому из обязательств в данном классе, незначительна.

Сумма резерва измеряется по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения обязательства, с применением ставки дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку стоимости денег и связанные с этим обязательством риски. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается в качестве расхода на создание резерва в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках Группы.

2.19. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогам за налоговый период состоят из текущего и отложенного налога. Налоговые обязательства признаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках, за исключением статей, признанных непосредственно в капитале, так как в данном случае отложенные налоговые обязательства также признаются в капитале.

Текущий налог на прибыль исчисляется на отчетную дату, в соответствии с действующим законодательством в области налогообложения Республики Сербия, в которой Группа осуществляет деятельность и получает налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически проводит оценку статей, содержащихся в налоговой декларации, с точки зрения обстоятельств, в которых применяемые налоговые нормы подлежат толкованию, производит создание резервов на основании ожидаемого размера сумм, которые будут уплачены налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу балансовых обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако, в соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам (в соответствии с законодательством), которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и применение которых ожидается в период списания отложенных налоговых активов либо начисления отложенного налогового обязательства.

Отложенные налоговые активы признаются лишь в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

2.20. Вознаграждения работникам

а) Пенсионные обязательства

Группа создает пенсионный план с установленными взносами. Группа делает отчисления в общественные пенсионные фонды на обязательной основе. Группа не имеет больше никаких других пенсионных планов и, соответственно, никаких иных обязательств по пенсионному обеспечению.

Отчисления признаются в качестве расходов по выплатам сотрудникам в момент наступления срока платежа. Предоплаченные взносы признается в качестве активов в размере, подлежащем возмещению или в размере сокращения будущих обязательств.

б) Дополнительные льготы для сотрудников, определенные в Коллективном договоре

Группа осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках консолидированного отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения, приблизительно соответствующие сроку погашения обязательств.

в) Бонусные планы

Группа признает обязательство и расходы по выплате бонусов и распределению прибыли на основе индивидуальной оценки деятельности каждого сотрудника. Группа признает создание резервов в случае договорных обязательств или в случае установления данного обязательства на основании предшествующей практики.

В 2020 году Группа начала реализовать новую трехлетнюю (2021 – 2023) программу поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (КПЭ) (Примечание 20).

2.21. Признание выручки

Группа признает доход от продаж сырой нефти, нефтепродуктов, газа и прочих товаров, и услуг после выполнения своих обязательств и проведения контроля над товарами и услугами. По большинству договоров контроль над товарами и услугами переходит к клиенту в момент времени, и учет становится безусловным, так как для наступления платежа требуется лишь прохождение времени.

Доход признается в размере, равном цене сделки. Цена сделки - это сумма вознаграждения, на которое Группа рассчитывает получить право в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами клиенту, за вычетом сумм, полученных от третьих лиц.

Доход отражается без возвратов, компенсационных выплат и скидок после исключения продаж в рамках Группы.

Налог с оборота

Доходы не включают суммы, собранные от имени налоговых властей – налог на добавленную стоимость (НДС), акцизы и прочие налоги с оборота (плата за повышение энергетической эффективности).

Расчет акцизов базируется на оценке Группы о том, обязана ли, во-первых, оплатить акцизы или взымается сумма с покупателей за счет налоговых властей. Данное утверждение принимается на основании анализа местных регуляторных требований по каждой стране, в которой Группа ведет деятельность. С учетом сложности и отличия налогового законодательства, существенное решение применяется при оценке, будут ли акцизы рассчитываться на основании брутто или нетто.

Акцизы, включенные в ходе процедуры формирования запасов, включаются в закупочную стоимость, выручка устанавливается на основании брутто, а оплаченные акцизы также включаются в

расходы себестоимости проданного товара.
Акцизы, возникшие в ходе производства и продажи оцениваются как часть сумм, собранных от имени налоговых властей и рассчитываются на основании нетто.

а) Продажа – оптовая продажа

Группа занимается добычей и сбытом нефти, нефтехимических продуктов, сжиженного природного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Продажи товаров признаются при передаче контроля над товарами, то есть когда товар доставлен клиенту, клиент получает все права на него, при этом отсутствуют какие-либо невыполненные обязательства, которые могут повлиять на приемку товара клиентом. Доставка происходит, когда товар был отправлен в определенное место назначения, риски устаревания и потери были переданы клиенту и произошло одно из следующего: клиент осуществил приемку товара в соответствии с договором, и положения приемки стали недействительными, или Группа располагает объективными доказательствами того, что все критерии приемки были выполнены.

Прибыль от продаж по сниженной цене признается на основе цены, указанной в договоре, за вычетом расчетной скидки за объем. Компания оценивает и резервирует скидки, опираясь на накопленный опыт, методом ожидаемой стоимости; выручка признается только в той мере, в которой с высокой степенью вероятности можно полагать, что не произойдет значительное сторнирование. Обязательство по возмещению признается по ожидаемым скидкам за объем, которые подлежат выплате клиентам в связи с продажами, реализованными до конца отчетного периода.

Считается, что элементы финансирования не присутствуют, так как продажи осуществляются со сроком кредита менее одного года и соответствуют рыночной практике.

Дебиторская задолженность признается в момент поставки товара, так как именно в этот момент учет считается безусловным, потому что до наступления платежа требуется лишь течение времени.

б) Продажа - розничная продажа

Группа эксплуатирует сеть автозаправочных станций. Продажа товаров признается, когда Группа продает товар клиенту. Розничные продажи обычно осуществляются наличными или кредитной картой. Группа предлагает клиентам льготы, преимущественно в форме программ лояльности, детально описанных в разделе г).

в) Продажа электроэнергии

Группа осуществляет продажу электроэнергии на кратко- и долгосрочной основе согласно общепринятым в энергетической отрасли договорным условиям (через стандартные двусторонние общие форвардные EFET соглашения, EFET - Европейская федерация торговцев энергией). Это преимущественно оптовые продажи без структурированных сделок.

В соответствии с договорными условиями, в случае если Группа ожидает физической поставки договорных объемов, выручка от электроэнергии в консолидированных финансовых отчетах признается на основании брутто. В общем, поставка электроэнергии представляет передачу ряда различных товаров, по сути аналогичных, имеющих аналогичную форму переноса на покупателя в течение времени. Согласно указанному, поставка электроэнергии толкуется как одна обязанность реализации, которой присваивается транзакционная цена. Выручка признается применением единой мер прогресса на идентифицированную единую обязанность реализации.

г) Программы лояльности

Группа реализовывает программу лояльности, в рамках которой клиенты накапливают баллы за покупки, дающие право на скидку на покупки в будущем. Выручка от полученных баллов признается в момент использования баллов или после истечения их срока действия с момента начальной покупки. Цена покупки относится к проданным товарам и полученным баллам на основе их относительных независимых цен продажи. Договорное обязательство за полученные баллы признается в момент продажи. Договорные обязательства, возникающие из программы лояльности, представлены в Примечании 25.

д) Процентный доход

Процентный доход учитывается для всех долговых инструментов, кроме тех, которые учитываются по ССОИСПУ, нарастающим итогом методом эффективной процентной ставки. Данный метод откладывает как часть дохода от процентов все вознаграждения, полученные сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, все прочие премии и скидки.

Доход от процентов по долговым инструментам, признанным по ССОИСПУ, рассчитывается по номинальной процентной ставке и отражается в строке “финансового дохода” в прибыли или убытке.

Вознаграждения, связанные с эффективной процентной ставкой, включают комиссию за выдачу кредита, которую получает или выплачивает Группа в связи с созданием или приобретением финансового актива, к примеру, гонорары за оценку кредитоспособности, оценку и регистрацию гарантий или обеспечения, проведение переговоров по условиям кредитного инструмента или за обработку документов по сделке.

Процентный доход рассчитывается путем применения эффективной процентной ставки к валовой балансовой стоимости финансовых активов, за исключением (i) финансовых активов, по которым был уменьшен кредит (этап 3), по которым процентный доход рассчитывается путем применения эффективной кредитной ставки к средней стоимости за вычетом ожидаемых кредитных потерь, и (ii) финансовых активов, которые приобретаются или возникают с уменьшенным кредитом, по которым первоначальная эффективная кредитная ставка, скорректированная на кредит, применяется к амортизированной стоимости.

2.22. Аренда

Группа арендует различные офисы, склады, магазины розничной торговли, оборудование и автомобили. Договоры аренды, как правило, заключаются на фиксированный срок, но существует возможность его продления. Условия аренды обговариваются на индивидуальной основе и содержат широкий спектр различных условий.

Аренда признается в качестве актива в форме права пользования и соответствующего обязательства на дату, когда арендованный актив доступен для использования Группой. Каждый арендный платеж распределяется между обязательством и стоимостью финансирования. Финансовые расходы отражаются в финансовом результате в течение срока аренды, чтобы обеспечить постоянную периодическую процентную ставку по оставшемуся обязательству за каждый период. Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом в течение более короткого из сроков, срока использования актива и срока аренды. Если существует достаточная уверенность, в том что, Группа воспользуется возможностью покупки, право пользования амортизируется в течение срока пользования активом. Начисление амортизации активов осуществляется линейным методом в течение расчетного срока пользования в следующем порядке:

	Срок полезного использования
Земельные участки	25
Здания	2 - 22
Основные средства	3 - 15
Транспортные средства	2 - 10

Активы и обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются на основе приведенной стоимости. Обязательства по аренде включают чистую дисконтированную стоимость следующих арендных платежей:

- фиксированные платежи (включая фиксированные платежи по существу), за вычетом стимулирующих платежей к получению;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки;
- суммы, ожидаемые к уплате арендатором по гарантиям остаточной стоимости;
- цену исполнения опциона на покупку (при наличии достаточной уверенности в том, что арендатор исполнит опцион);
- Штрафы за прекращение аренды, если срок аренды отражает исполнение арендатором опциона на прекращение аренды.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды. Если данная ставка не может быть определена, то используется приростная ставка процента на заемный капитал арендатора, представляющая собой ставку, которую арендатор должен будет заплатить, чтобы заимствовать средства, необходимые для получения актива аналогичной стоимости в аналогичной экономической среде с аналогичными условиями.

Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следующее:

- первоначальную оценку обязательства
- арендные платежи, уже выплаченные на дату начала аренды или до нее, за вычетом уже полученных стимулирующих платежей
- первоначальные прямые затраты и
- расходы на восстановление.

Платежи, связанные с краткосрочной арендой и арендой малоценных активов, признаются как издержки в финансовом результате на равномерной основе. Краткосрочная аренда — это аренда со сроком аренды 12 месяцев или менее. К малоценным активам относятся IT-оборудование и мелкие предметы офисной мебели.

2.23. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов акционерам Группы признается как обязательство в периоде, в котором они были объявлены и одобрены акционерами Группы.

2.24. Капитализация расходов по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, неоцениваемые по справедливой стоимости и требуемые значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ

Подготовка финансовой отчетности требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на отраженные в отчетности суммы активов и обязательств на отчетную дату, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств, а также на отраженные в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменения влияет только на этот период, или в периоде, в котором проводился пересмотр и последующих периодах, если к ним относятся эти изменения.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Группой учетной политики. Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

3.1. Оценка запасов нефти и газа

Инженерные оценки запасов нефти и газа по своей сути являются неопределенными и могут быть пересмотрены в будущем. С 1 октября 2020 года Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с Системой оценки нефтяных ресурсов (PRMS), утвержденной Обществом инженеров-нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов-нефтяников и Обществом инженеров по оценке запасов нефти и газа. Ранее Группа оценивала свои запасы нефти и газа в соответствии с правилами, принятыми Комиссией по ценным бумагам и биржам США (КЦББ/SEC).

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством Республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / (уменьшиться) на 2 210 441 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (2022 г.: 2 256 247 сербских динаров).

3.3. Обесценение гудвилла

Гудвилл тестируется на обесценение раз в год.

Возмещаемая стоимость средств или ЕГН больше его стоимости в использовании и справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке стоимости при использовании, ориентировочные будущие денежные потоки дисконтированы до текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфические для средства или ЕГН. Ориентировочные будущие денежные потоки включают оценку будущих затрат на резервирование, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д. (Примечание 7).

3.4. Обязательства по выплатам сотрудникам

Текущая стоимость обязательств по выплатам сотрудникам зависит от различных факторов, которые определяются на основе актуарных расчетов с использованием актуарных допущений. Предположения, используемые при определении чистых расходов (доходов), включают в себя ставку дисконтирования. Любые изменения в данных допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Группа определяет соответствующую ставку дисконтирования на конец каждого года. Она представляет собой процентную ставку, которая должна быть использована для определения приведенной стоимости расчетного выбытия будущих денежных потоков, предположительно необходимых для выполнения обязательств по выплате вознаграждений работникам. При определении соответствующей ставки дисконтирования, Группа учитывает процентные ставки по облигациям и государственным документам Республики Сербия, выраженным в той валюте, в которой будут осуществлены выплаты по пенсионным обязательствам, и имеющие сроки погашения, приблизительно одинаковые со сроками погашения соответствующего пенсионного обязательства.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 8,78% (вместо примененной – 7,78%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 9,57%, или по юбилейным вознаграждениям - на 4,20%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1%, текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилось бы на 7,01%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 9,14%, а по юбилейным — на 4,28%.

3.5. Обязательства по восстановлению природных ресурсов и охране окружающей среды

Руководство Группы создает резерв под будущие расходы, относящиеся к выводу из эксплуатации устаревшего оборудования по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и вспомогательного оборудования и восстановлению местности и приведение ее в первоначальное состояние, на основании наилучшей оценки будущих затрат и срока службы оборудования по добыче нефти и газа. Оценка будущих обязательств по восстановлению природных ресурсов является очень сложной и требует от руководства оценок и применения профессионального суждения о размерах этих обязательств, которые будут возникать в течение многих лет в будущем.

Изменения в оценке текущих обязательств могут наступить в результате изменения оценки сроков возникновения, будущих расходов или ставок дисконтирования, используемых при проведении первоначальной оценки.

Сумма признанного резерва (примечание 20) является наилучшей оценкой расходов, необходимых для погашения текущего обязательства на отчетную дату на основе действующего законодательства каждого государства, на территории которого находятся операционные активы Группы, а также может быть изменена в связи с их пересмотром, изменением законодательства и нормативных актов и их интерпретацией. Имея в виду субъективный характер этого резерва, существует неопределенность относительно суммы и оценки сроков возникновения этих расходов.

В случае применения ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по выводу из эксплуатации в размере 7,68% (вместо использованной 6,68%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 835 469 сербских динаров (2022 г.: в размере 7,80% вместо использованной 6,80% уменьшилась бы на 1 163 584 сербских динаров).

3.6. Условные обязательства

По состоянию на отчетную дату могут существовать определенные условия, которые, в зависимости от возникновения или невозникновения одного или более событий в будущем, могут привести к убыткам для Группы. Руководство проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, оценивает очевидные выгоды от каких-либо судебных или налоговых разбирательств или предъявленных исков, а также очевидные выгоды от ожидаемой суммы искового требования.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величины возможного убытка, если ее можно измерить, и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 40).

3.7. Возмещаемая стоимость основных средств

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость основных средств и совокупную деятельность Группы. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на дату отчетности, возмещаемая стоимость основных средств достигает свою нынешнюю стоимость.

Группа оценила колебание цен на сырую нефть как главный индикатор обесценения. Если бы фактическая цена на сырую нефть снизилась на 10 долл. США/баррель ниже прогнозированных цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Группы на 92,2 млрд сербских динаров (2022 г.: в размере 58,5 млрд сербских динаров).

Цена на нефть основана на доступных прогнозах всемирно признанных исследовательских институтов.

Руководство продолжает следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на результаты деятельности, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий.

4. ПРИМЕНЕНИЕ ПОРАВОК К СУЩЕСТВУЫЩИМ СТАНДАРТАМ

Новый стандарт МСФО «Договоры страхования» и поправки к существующим стандартам, вступившие в силу 1 января 2023 года, не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Группа намерена внедрить поправки к существующим стандартам и новые стандарты, выпущенные, но еще не вступившие в силу на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности, и не ожидает, что их внедрение окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

5.1. Факторы финансового риска

Деятельность Группы подвергается разнообразным финансовым рискам: рыночному риску (состоящему из валютного риска, риска процентной ставки и прочего ценового риска), кредитного риска и риска ликвидности. Главной функцией управления финансовыми рисками является установление лимитов рисков и обеспечение того, что любая подверженность риску останется в пределах этих лимитов. Управление рисками в Группе направлено на то, чтобы в условиях, когда невозможно предусмотреть поведение финансовых рисков потенциальные отрицательные воздействия на финансовую деятельность Группы, свести к минимуму.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Группой, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Группы.

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

а) рыночный риск (который включает валютный риск, процентный риск, риск цен на товары);

б) кредитный риск;

в) риск ликвидности.

Рыночный риск

Группа подвержена рыночным рискам. Рыночные риски возникают из-за открытых позиций в (а) валюте, (б) процентных ставках, в) цена товара которые подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Руководство анализирует и отслеживает риски, которые могут быть приняты, однако использование этого подхода не предотвращает убытки в случае более значительных изменений на рынке.

Валютный риск

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном долл. США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями и признанными активами, и обязательствами.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами, и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курсов, действующих в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы, или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса.

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Группы по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2023 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 765	-	-	-	91 765
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	669 617	-	-	669 617
Долгосрочные выданные кредиты	8 565	-	-	-	8 565
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	332 436	489 420	4 964	-	826 820
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	29 028 568	2 576 956	184 873	1 417 509	33 207 906
Прочая дебиторская задолженность	562 513	109 129	165 649	405 231	1 242 522
Краткосрочные финансовые вложения	32 515 563	96 072	-	85 745	32 697 380
Денежные средства и их эквиваленты	14 107 046	4 707 499	11 743	2 657 983	21 484 271
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(3 370)	(57 983 936)	-	(477 581)	(58 464 887)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(838 339)	(11 404 482)	(30 298)	(232 166)	(12 505 285)
Торговая кредиторская задолженность	(12 426 696)	(1 869 835)	(834 576)	(1 258 061)	(16 389 168)
Прочие краткосрочные обязательства	(7 420 785)	(243 117)	(1 964 383)	(186 112)	(9 814 397)
Чистая подверженность риску	**55 957 266**	**(62 852 677)**	**(2 462 028)**	**2 412 548**	**(6 944 891)**

31 декабря 2022 года	РСД	Евро	Долл. США	Прочие	Итого
Финансовые средства					
Внеоборотные активы					
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	92 230	-	-	-	92 230
Долгосрочные выданные кредиты	2 367	7 000	-	-	9 367
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	303 389	644 639	6 609	59 986	1 014 623
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	31 410 126	2 256 717	235 051	1 791 754	35 693 648
Прочая дебиторская задолженность	286 029	740 518	173 942	723 539	1 924 028
Краткосрочные финансовые вложения	6 014 961	63 750	-	96 200	6 174 911
Денежные средства и их эквиваленты	72 865 399	11 306 856	27 996	3 930 794	88 131 045
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(4 268)	(63 907 797)	(31 524)	(1 370 834)	(65 314 423)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(7 481 212)	(56 991)	(317 264)	(7 855 467)
Торговая кредиторская задолженность	(6 469 323)	(11 291 024)	(3 638 179)	(2 626 072)	(24 024 598)
Прочие краткосрочные обязательства	(6 724 741)	(145 577)	(173 420)	(149 456)	(7 193 194)
Чистая подверженность риску	**97 776 169**	**(67 806 130)**	**(3 456 516)**	**2 138 647**	**28 652 170**

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

На дату отчетности

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Евро	117,1737	117,3224
Долл. США	105,8671	110,1515

Анализ чувствительности

Группа приняла решение опубликовать информацию о рыночном и потенциальном получении гипотетической прибыли/ (убытков) вследствие использования финансовых инструментов в анализе чувствительности.

Анализ чувствительности представлен ниже и отражает гипотетическое влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы и прибыль/убытки, которые возникнут вследствие изменения курса, а не изменения структуры портфеля инвестиций и других переменных на дату отчетности.

По состоянию на 31 декабря 2023 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 1%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 628 527 сербских динаров (2022 г.: 678 061 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов и торговой кредиторской задолженности выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2023 г., если бы рост / падение национальной валюты по отношению к евро составили 2%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год и капитал были бы выше/ниже на 49 241 сербских динаров (2022 г.: 69 130 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при торговой кредиторской задолженности, выраженной в долларах США.

Риск изменения процентной ставки

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки, в то время как займы, выданные по фиксированным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (Euribor или Libor) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения в 2023 году и капитал были бы ниже/выше на 343 848 сербских динаров (2022 г.: 420 664 сербских динаров), в основном в результате увеличения/уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

Риск изменения цен на товары

Финансовые результаты Группы напрямую зависят от цен на сырую нефть и нефтепродукты. Группа не может полностью контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от баланса спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках сырой нефти и нефтепродуктов, а также от действий надзорных органов.

Система планирования Группы рассчитывает различные сценарии ключевых факторов эффективности в зависимости от мировых цен на нефть. Такой подход позволяет руководству корректировать затраты за счет сокращения или изменения сроков инвестиционных программ и других механизмов. Такие действия помогают снизить риск до приемлемого уровня.

Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который состоит в том, что одна сторона финансового инструмента нарушает свои обязательства, вызывая финансовые убытки другой стороны.

Кредитный риск возникает в результате кредитных и других операций Группы с контрагентами, которые приводят к возникновению финансовых активов и других забалансовых кредитных обязательств.

Максимальная подверженность Группы кредитному риску, по видам активов, отраженная в текущей стоимости финансовых активов, в консолидированный бухгалтерский баланс представлена в следующей таблице:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 765	92 230
Долгосрочная дебиторская задолженность	669 617	-
Прочие долгосрочные финансовые вложения (примечание 10)	826 820	1 014 623
Долгосрочные выданные кредиты	8 565	9 367
Торговая дебиторская задолженность (примечание 13)	33 207 906	35 693 648
Прочая дебиторская задолженность (примечание 14)	8 847 384	2 047 402
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 15)	32 697 380	6 174 911
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	21 484 271	88 131 045
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	**97 833 708**	**133 163 226**

Управление кредитными рисками. Кредитный риск - это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей одверженностью кредитному риску. Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, депозитов в банках и финансовых учреждениях, а также кредитных рисков розничных и оптовых клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные транзакции.

Лимиты. Группа структурирует уровни принимаемого кредитного риска путем введения лимитов на сумму принимаемого риска по отношению к одному заемщику. Кредитные лимиты формируются в индивидуальном порядке для каждого клиента как максимальная сумма кредитного риска, исходя из целого ряда характеристик, таких как:

- финансовая отчетность контрагента;
- рейтинг Агентства регистрации хозяйствующих субъектов Сербии, отчеты НИС и/или агентства D&B;
- количество зарегистрированных закладных;
- данные о блокировке счета клиента;
- история взаимоотношений с Группой;
- плановый объем продаж;

- длительность сотрудничества с Группой, включая “старение” портфеля, сроки погашения кредитов, финансовые сложности.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Основное влияние на подверженность Группы кредитному риску преимущественно оказывают индивидуальные характеристики каждого клиента.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков Группа применяет упрощенный подход из МСФО 9 и резерв под бессрочные ожидаемые кредитные убытки.

Для измерения ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была разделена на группы на основе общих характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Ожидаемая норма убытков основана на графиках платежей за 60 месяцев до 31 декабря 2023 г. и 60 месяцев до 1 января 2023 г. и соответствующие исторические кредитные убытки за период. Исторические убытки не корректируются на перспективную информацию о макроэкономических факторах, так как взаимозависимость, оказывающая значительное влияние на возможности клиента погасить задолженность, не была выявлена.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки от торговой и прочей дебиторской задолженности определяется в соответствии с матрицей резервов, представленной в таблице ниже.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
– текущая	0,02%	38 601 582	(6 987)	38 594 595
– просрочка менее 30 дней	0,06%	1 850 830	(1 066)	1 849 764
– просрочка от 31 до 90 дней	0,64%	846 998	(5 420)	841 578
– просрочка от 91 до 270 дней	2,43%	292 544	(7 121)	285 423
– просрочка более 270	96,89%	15 579 275	(15 095 345)	483 930
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		**57 171 229**	**(15 115 939)**	**42 055 290**

За год, закончившийся 31 декабря 2022 г. матрица резервов основана на количестве дней просрочки актива:

	Норма убытков	Валовая балансовая стоимость	Ожидаемые кредитные убытки за весь срок	Всего Торговая и прочая дебиторская задолженность
Торговая и прочая дебиторская задолженность				
– текущая	0,01%	35 061 260	(3 506)	35 057 754
– просрочка менее 30 дней	0,03%	1 709 797	(513)	1 709 284
– просрочка от 31 до 90 дней	0,54%	276 451	(1 493)	274 958
– просрочка от 91 до 270 дней	2,46%	226 595	(5 574)	221 021
– просрочка более 270	95,56%	15 230 980	(14 752 947)	478 033
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		**52 505 083**	**(14 764 033)**	**37 741 050**

Как правило, превышение дебиторской задолженностью утвержденной кредитной линии обеспечивается банковской гарантией, авансовым платежом или другим обеспечением.

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и иной дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Группой.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возместимыми.

Изменение резерва Группы под обесценение торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по аренде представлено ниже:

	Торговая дебиторская задолженность	Дебиторская задолженность по аренде	Итого
На 1 января 2022 г.	**4 917 018**	**41 135**	**4 958 153**
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	112 226	1 534	113 760
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(38 535)	(4 539)	(43 074)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(297 251)	(3 704)	(300 955)
Прочее	42 545	-	42 545
На 31 декабря 2022 г.	**4 736 003**	**34 426**	**4 770 429**
На 1 января 2023 г.			
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	140 628	123	140 751
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(93 052)	(3 528)	(96 580)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(65 646)	(474)	(66 120)
Прочее	255 706	-	255 706
На 31 декабря 2023 г.	**4 973 639**	**30 547**	**5 004 186**

Расходы, на создание резерва или списание дебиторской задолженности, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого упомянутого выше класса дебиторской задолженности. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

Движение по резерву Группы под обесценение прочих прочей краткосрочной дебиторской задолженности представлено в следующей таблице:

	Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	Проценты к получению	Прочая деб. задолженность	Итого
На 1 января 2022 г.	**1 351 152**	**1 928 429**	**7 352 429**	**10 632 010**
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	360	5 860	4 492	10 712
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(601 580)	(4 215)	(438)	(606 233)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	(1 718)	(37 193)	(3 933)	(42 844)
Прочее	(12)	-	(29)	(41)
На 31 декабря 2022 г.	**748 202**	**1 892 881**	**7 352 521**	**9 993 604**
На 1 января 2023 г.				
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	1 986	9 762	3 388	15 136
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(382)	(5 180)	(1 659)	(7 221)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(33 361)	(278)	(33 639)
Прочее	1 058	142 406	409	143 873
На 31 декабря 2023 г.	**750 864**	**2 006 508**	**7 354 381**	**10 111 753**

Кредитный рейтинг финансовых активов

Кредитный рейтинг финансовых активов, которые не просрочены и не обесценены, может быть оценен со ссылкой на внешние кредитные рейтинги (если они доступны) или на архивную информацию о ставках по неуплате второго контрагента:

	ББб и выше	Меньше ББб	Без рейтинга	Итого
По состоянию на 31 декабря 2023 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	8 674 679	4 188 851	8 620 741	**21 484 271**
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	9 385 677	5 243 556	17 978 611	**32 607 844**
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	-	155 319	**155 319**
По состоянию на 31 декабря 2022 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	55 910 405	8 696 595	23 524 045	**88 131 045**
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	-	6 003 699	59 984	**6 063 683**
Депозиты со сроком более 1 года (примечание 10)	-	155 516	59 984	**215 500**

Группа использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 гг. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Риск ликвидности

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушило условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы Группы в отношении погашения задолженности, соблюдения ковенантов, соблюдения внутренне установленных целей, а также, если это применимо, учитывает внешние нормативные или юридические требования – например валютные ограничения.

Излишки денежных средств, которые выше требуемых значений, устанавливаемых при управлении капиталом, инвестируются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по оставшейся продолжительности погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в нижней таблице, представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

	Текущая стоимость	Договорные денежные потоки	Меньше 1-ого года	От 1-ого до 5-и лет	Более 5-и лет
На 31 декабря 2023 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	70 970 172	79 381 283	15 089 355	61 555 296	2 736 632
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	20 172 763	20 172 763	20 172 763	-	-
	91 142 935	**99 554 046**	**35 262 118**	**61 555 296**	**2 736 632**
На 31 декабря 2022 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	73 169 890	80 914 679	10 086 420	64 539 892	6 288 367
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	27 808 416	27 808 416	27 808 416	-	-
	100 978 306	**108 723 095**	**37 894 836**	**64 539 892**	**6 288 367**

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, вернуть капитал акционерам, выдать новые акции или продавать активы в целях снижения задолженности.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных активов к показателю EBITDA. Отношение чистой задолженности к EBITDA рассчитывается делением чистой задолженности на EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных активов, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов, и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов/расходов, нетто, прочих внереализационных доходов / расходов.

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группы к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по кредитам – итого (примечания 21 и 22)	70 970 172	73 169 890
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 16)	(21 484 271)	(88 131 045)
Чистая задолженность	**49 485 901**	**(14 961 155)**
Скорректированная EBITDA	68 051 492	136 192 257
Соотношение чистой задолженности к скорректированная EBITDA на конец года	**0,73**	**(0,11)**

Группа обязалась поддерживать коэффициент покрытия общей задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 4,0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Группа проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые нет торгуются на активном рынке (такие как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основывается на котировочных рыночных ценах на отчетную дату. Котировочная рыночная цена, используемая для оценки финансовых активов Группы, представляет собой текущую цену спроса на активы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием методик оценки. Группа применяет разные методы и делает допущения, которые основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для оценки долгосрочных обязательств используются котировочные рыночные цены либо цены дилеров по схожим инструментам. Прочие методики, такие как оценочная дисконтированная стоимость денежных потоков, используются для определения справедливой стоимости остальных финансовых инструментов.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и поставщиков, и торговой кредиторской задолженности, считается равной справедливой стоимости из-за их краткосрочного характера. Для большей части долгосрочной дебиторской задолженности и обязательств, справедливая стоимость не отличается значительно от их балансовой стоимости.

6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Операционная деятельность Группы организована в двух операционных сегментах: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки и маркетинга.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от продажи между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль без расходов на уплату процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, финансовых доходов/расходов, нетто, прочих внереализационных доходов/расходов. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	51 106 744	414 088 704	(53 159 768)	412 035 680
Межсегментная	50 179 631	2 980 137	(53 159 768)	-
Внешняя	927 113	411 108 567	-	412 035 680
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	**34 150 299**	**33 901 193**	**-**	**68 051 492**
Истощение, износ и амортизация	(14 345 495)	(10 615 036)	-	(24 960 531)
Выгода от приобретения (примечания 26)	-	8 918 255	-	8 918 255
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	(137 719)	-	(137 719)
Финансовые (расходы) доходы, нетто	(405 616)	1 535 819	-	1 130 203
Налог на прибыль	(13 304)	(7 954 896)	-	(7 968 200)
Сегментная прибыль	18 946 894	25 245 622	-	44 192 516

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, представлены в следующей таблице:

	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Элиминируемые продажи	Итого
Выручка от продажи:	63 484 308	511 768 618	(61 249 404)	514 003 522
Межсегментная	60 524 458	724 946	(61 249 404)	-
Внешняя	2 959 850	511 043 672	-	514 003 522
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	**44 787 199**	**91 405 058**	**-**	**136 192 257**
Истощение, износ и амортизация	(14 174 382)	(11 304 810)	-	(25 479 192)
Доходы/(Убытки) от обесценения (примечания 26 и 29)	(23 193)	(92 005)	-	(115 198)
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	1 283 825	-	1 283 825
Финансовые расходы, нетто	(209 360)	(1 799 475)	-	(2 008 835)
Налог на прибыль	(270 711)	(17 192 601)	-	(17 463 312)
Сегментная прибыль	30 138 877	62 235 776	-	92 374 653

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 15 604 457 тысяч динаров за год, закончившийся 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: отрицательная EBITDA в размере 7 207 900 тысяч динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	33 901 193	91 405 058
EBITDA Корпоративного центра	(15 604 457)	(7 207 900)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	**49 505 650**	**98 612 958**

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2023 и 2022 г.

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Чистая прибыль за год	44 192 516	92 374 653
Налог на прибыль	7 968 200	17 463 312
Прочие расходы	8 661 232	1 420 052
Прочие доходы	(1 392 778)	(1 419 176)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	156 316	477 301
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(161 390)	(699 716)
Финансовые расходы	5 298 169	7 128 152
Финансовые доходы	(6 290 653)	(6 403 142)
Амортизация	24 960 531	25 479 192
Прочие неоперационные (доходы)/расходы, нетто*	(15 340 651)	371 629
EBITDA	**68 051 492**	**136 192 257**

*Прочие неоперационные (доходы)/расходы, нетто в 2023 году в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и выгода от приобретения (Прим. 37 и 39).

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2023 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	-	-
Продажи природного газа:	159 320	12 560	171 880
Опт	159 320	12 560	171 880
Продажи нефтепродуктов:	302 150 163	62 156 561	364 306 724
Розница	110 382 013	18 089 678	128 471 691
Опт	191 768 150	44 066 883	235 835 033
Сбыт нефтехмической продукции	3 605 123	8 329 402	11 934 525
Продажи электроэнергии	15 406 533	122 485	15 529 018
Доход от аренды	310 654	57 841	368 495
Прочие продажи и прочие операционные доходы	15 096 829	4 628 209	19 725 038
Итого: Продажи и прочие доходы	**336 728 622**	**75 307 058**	**412 035 680**

	За год закончившийся 31 декабря 2022		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	2 560 156	2 042 795	4 602 951
Продажи природного газа:	147 142	-	147 142
Опт	147 142	-	147 142
Продажи нефтепродуктов:	391 164 016	90 169 211	481 333 227
Розница	131 285 607	24 913 098	156 198 705
Опт	259 878 409	65 256 113	325 134 522
Продажи электроэнергии	9 462 697	836 187	10 298 884
Доход от аренды	318 619	34 193	352 812
Прочие продажи и прочие операционные доходы	12 542 286	4 726 220	17 268 506
Итого: Продажи и прочие доходы	**416 194 916**	**97 808 606**	**514 003 522**

Выручка от одного покупателя составила 25 983 119 динаров (2022 г.: 39 105 621 динаров) и была получена от продажи нефтепродуктов, относящихся к оптовой деятельности в сегменте “Переработка и сбыт”.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 14 077 617 сербских динаров (2022 г.: 12 510 750 сербских динаров).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 336 728 622 ысяча сербских динаров (2022 г: 416 194 916 сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 75 307 058 сербских динаров (2022 г.: 97 808 606 сербских динаров).

Все обязанности к исполнению, касающиеся заказчиков, выполняются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а организация, соответственно, выполняет обязанности к исполнению.

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Продажи сырой нефти	-	2 042 795
Продажа газа	12 560	-
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	28 939 958	35 957 855
Болгария	8 552 855	13 428 226
Румыния	5 377 527	15 437 292
Другие рынки	19 286 221	25 345 838
	62 156 561	90 169 211
Сбыт нефтехмической продукции	8 329 402	-
Реализация электроэнергии	122 485	836 187
Доход от аренды	57 841	34 193
Прочие доходы и прочие операционные доходы	4 628 209	4 726 220
	75 307 058	**97 808 606**

Доходы, полученные в отдельных странах, относящиеся к прочим рынкам, не являются существенными.

Презентация акциза

На следующей таблице указана выручка, полученная от продажи и рассчитанные акцизы на 2023 и 2022 годы.

	2023	2022
Выручка от продаж	587 297 104	677 203 206
Акциз	(175 261 424)	(163 199 684)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	**412 035 680**	**514 003 522**

В Республике Сербии акцизы подлежат оплате на момент выпуска продуктов с акцизного склада, которые являются предметом акциза. Это момент погрузки товара для транспорта, для прямой продажи клиентам (опт) или для транспорта до собственной розничной сети. Срок оплаты по начисленным акцизам составляет 15 дней. Со стороны Группы оценивается, что акцизы, взысканные в опте, не содержат риска формирования запасов и существенного кредитного риска. Что касается розницы, со стороны Группы оценивается, что средний объем оборачиваемости запасов приблизительно равен периоду оплаты по акцизам и отсутствуют существенные риски создания запасов или кредитных рисков. Соответственно, с учетом того, что Группа не несет существенных рисков в обоих случаях, акцизы взымаются за счет налогового органа и удерживаются из выручки.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов, участие в капитале, прочие активов и отложенных налоговых активов (без учета денежных средств для вознаграждения работников, а также без учета прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Сербия	292 669 732	279 704 928
Румыния	13 049 599	12 365 241
Босния и Герцеговина	7 455 480	8 374 408
Болгария	5 692 212	5 801 293
Прочие	16	704
	318 867 039	**306 246 574**

7. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Инвестиции в развитие	Концессии, патенты, лицензии, программное обеспечение и другие права	Гудвилл	Прочие нематериальные активы	Нематериальные активы на стадии разработки	Итого
На 1 января 2022						
Первоначальная стоимость	18 948 626	11 098 845	2 209 413	1 576 120	5 889 747	39 722 751
Корректировка стоимости и обесценение	(5 873 092)	(9 036 010)	(916 281)	(416 945)	(123 430)	(16 365 758)
Остаточная стоимость	**13 075 534**	**2 062 835**	**1 293 132**	**1 159 175**	**5 766 317**	**23 356 993**
Год, закончившийся 31 декабря 2022						
Поступление	1 196 617	973 789	-	29 119	(1 194 797)	1 004 728
Амортизация	(1 496 271)	(611 212)	-	(47 869)	-	(2 155 352)
Обесценение (примечание 29)	-	-	(26 537)	-	(4 724)	(31 261)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(22 346)	(22 346)
Выбытие и списание	-	(2 544)	-	(293)	-	(2 837)
Прочие переводы	-	21 553	-	(21 554)	25 620	25 619
Курсовые разницы	16 573	72 631	(2 835)	(5 470)	192 799	273 698
Остаточная стоимость	**12 792 453**	**2 517 052**	**1 263 760**	**1 113 108**	**4 762 869**	**22 449 242**
На 31 декабря 2022						
Первоначальная стоимость	20 160 174	12 133 953	1 263 760	1 574 316	4 826 534	39 958 737
Корректировка стоимости и обесценение	(7 367 721)	(9 616 901)	-	(461 208)	(63 665)	(17 509 495)
Остаточная стоимость	**12 792 453**	**2 517 052**	**1 263 760**	**1 113 108**	**4 762 869**	**22 449 242**
На 1 января 2023						
Первоначальная стоимость	20 160 174	12 133 953	1 263 760	1 574 316	4 826 534	39 958 737
Накопленная амортизация и обесценение	(7 367 721)	(9 616 901)	-	(461 208)	(63 665)	(17 509 495)
Остаточная стоимость	**12 792 453**	**2 517 052**	**1 263 760**	**1 113 108**	**4 762 869**	**22 449 242**
Год, закончившийся 31 декабря 2023						
Поступление	430 703	497 704	-	41 713	577 001	1 547 121
Амортизация	(1 502 427)	(546 125)	-	(43 617)	-	(2 092 169)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	(765)	(765)
Выбытие и списание	-	(995)	-	-	-	(995)
Прочие переводы	(1)	1 645	-	(1 429)	(1)	214
Курсовые разницы	(12 795)	(184)	(2 952)	(5)	(13 654)	(29 590)
Остаточная стоимость	**11 707 933**	**2 469 097**	**1 260 808**	**1 109 770**	**5 325 450**	**21 873 058**
На 31 декабря 2023						
Первоначальная стоимость	20 569 506	12 620 296	1 260 808	1 614 257	5 325 450	41 390 317
Корректировка стоимости и обесценение	(8 861 573)	(10 151 199)	-	(504 487)	-	(19 517 259)
Остаточная стоимость	**11 707 933**	**2 469 097**	**1 260 808**	**1 109 770**	**5 325 450**	**21 873 058**

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2023 года, в размере 5 325 450 сербских динаров (2022 г.: 4 762 869 сербских динаров), в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере 4 374 285 сербских динаров (2022 г.: 4 026 196 сербских динаров).

Обесценение Гудвилла

Гудвилл оценивается руководством на основании или групповых единиц, генерирующих денежные средства (ЕГДС) и по географическому местоположению. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС была определена на основе расчета наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие. В этих расчетах используются прогнозы денежных потоков после уплаты налогов, основанные на финансовых бюджетах, утвержденных руководством на пятилетний период.

Средние ключевые предпосылки, использованные при расчете стоимости используемых активов:

	2023	2022
Средняя валовая маржа	15,6%	16,0%
Темпы роста	1%	1%
„P/S" соотношение	0,77	0,77
Ставка дисконтирования:		
– румынский рынок	9,70%	10,52%
– болгарский рынок	8,90%	9,80%
– рынок Боснии и Герцеговины	13,60%	11,15%

Руководство определило плановую валовую прибыль на основании результатов прошлых лет и ожидающего развития рынка. Средний темп роста, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовалась ставка дисконтирования до налогообложения, отражающая специфические риски по отношению к соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор распределения гудвилла:

	Начальное сальдо	Увеличение	Обесценение	Курсовая разница	Конечное сальдо
2023 г.					
Босния и Герцеговина	481 266	-	-	(597)	480 669
Румыния	268 484	-	-	(1 715)	266 769
Болгария	514 010	-	-	(640)	513 370
	1 263 760	**-**	**-**	**(2 952)**	**1 260 808**
2022 г.					
Босния и Герцеговина	482 344	-	-	(1 078)	481 266
Румыния	269 030	-	-	(546)	268 484
Болгария	541 758	-	(26 537)	(1 211)	514 010
	1 293 132	**-**	**(26 537)**	**(2 835)**	**1 263 760**

Тест на обесценение в Боснии, Румынии и Болгарии показал, что возмещаемая стоимость, рассчитанная на основе наибольшей ценности от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, превышает балансовую стоимость.

Тест на обесценение стоимости использования с использованием метода, основанного на прогнозировании денежных потоков после уплаты налогов, показал, что все страны с текущим уровнем ставки дисконтирования чувствительны к обесценению активов, поэтому для определения возмещаемой стоимости использовалось определение справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие.

Что касается расчета справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие, использовался коэффициент отношения прибыли к объему продаж, равный 0,77, на основе общедоступных данных и внутренней базы данных известных внешних консультантов. Тест на обесценение для рынка Боснии и Герцеговины наименее чувствителен к изменению показателя отношения прибыли к объему продаж, где ценность от использования ниже текущей стоимости соответствующего актива, когда этот показатель ниже 0,45, для рынка Румынии ниже 0,77 и для рынка Болгарии ниже 0,54.

Руководство полагает, что средняя брутто маржа топлива, как часть общей средней брутто маржи, является ключевой предпосылкой, влияющей на чувствительность подсчета стоимости от использования. В следующей таблице представлена чувствительность подсчета к изменению данной предпосылки, с обозначением того, на сколько должна уменьшиться средняя брутто маржа топлива, чтобы сопоставимая стоимость была равна актуальной стоимости проверенных активов:

	2023 Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Изменять в пп	2022 Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Изменять в пп
Рынок Румынии	15,5%	-1,1пп	16,5%	-7пп
Рынок Болгарии	16,2%	-0,4пп	16,5%	-5,4пп
Рынок Боснии и Герцеговины	15,2%	+0,1пп	15,1%	-4,8пп

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимости, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимости, установки и оборудование	Авансы	Итого
На 1 января 2022								
Первоначальная стоимость	16 923 564	254 303 454	183 873 058	20 340 817	95 196	577 452	342 907	476 456 448
Корректировка стоимости и обесценение	(342 385)	(97 326 045)	(92 507 018)	(2 981 486)	(1 114)	(420 118)	(26 741)	(193 604 907)
Остаточная стоимость	**16 581 179**	**156 977 409**	**91 366 040**	**17 359 331**	**94 082**	**157 334**	**316 166**	**282 851 541**
Год, закончившийся 31 декабря 2022								
Поступление	98 841	14 728 314	4 945 830	158 184	-	30 594	848	19 962 611
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	(675 619)	-	-	-	-	-	(675 619)
Обесценение (примечание 29)	-	-	-	(120 481)	-	-	(32)	(120 513)
Амортизация	-	(11 807 532)	(10 735 791)	-	-	(19 146)	-	(22 562 469)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	22 346	-	-	-	22 346
Перевод из инвестиционной собственности (примечание 86)	100 936	152 826	-	-	-	-	-	253 762
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(37 898)	(2 315)	-	-	-	-	-	(40 213)
Выбытие и списание	(13 144)	(92 839)	(178 052)	(45 575)	(36)	-	-	(329 646)
Прочие переводы	15	(105 443)	15 590	(345 868)	(74)	72	864 613	428 905
Курсовая разница	(14 051)	(13 872)	(1 490)	(9 853)	-	(48)	(8)	(39 322)
Остаточная стоимость	**16 715 878**	**159 160 929**	**85 412 127**	**17 018 084**	**93 972**	**168 806**	**1 181 587**	**279 751 383**
По состоянию на 31 декабря 2022								
Первоначальная стоимость	17 056 211	269 382 451	187 471 805	20 115 586	95 086	604 777	1 208 348	495 934 264
Корректировка стоимости и обесценение	(340 333)	(110 221 522)	(102 059 678)	(3 097 502)	(1 114)	(435 971)	(26 761)	(216 182 881)
Остаточная стоимость	**16 715 878**	**159 160 929**	**85 412 127**	**17 018 084**	**93 972**	**168 806**	**1 181 587**	**279 751 383**
По состоянию на 1 января 2023								
Первоначальная стоимость	17 056 211	269 382 451	187 471 805	20 115 586	95 086	604 777	1 208 348	495 934 264
Корректировка стоимости и обесценение	(340 333)	(110 221 522)	(102 059 678)	(3 097 502)	(1 114)	(435 971)	(26 761)	(216 182 881)
Остаточная стоимость	**16 715 878**	**159 160 929**	**85 412 127**	**17 018 084**	**93 972**	**168 806**	**1 181 587**	**279 751 383**
Год, закончившийся 31 декабря 2023								
Поступление	139 087	14 792 291	6 350 587	12 642 354	-	26 775	8 862 911	42 814 005
Приобретения в результате объединения бизнеса	507 101	695 129	658 691	37 591	-	-	-	1 898 512
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	290 351	-	-	-	-	-	290 351
Обесценение (примечание 26 и 29)	-	-	-	(133 295)	-	-	32	(133 263)
Амортизация	-	(11 784 965)	(10 298 110)	-	-	(21 331)	-	(22 104 406)
Перевод из категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	765	-	-	-	765
Перевод (во)/из инвестиционной собственности (примечание 86)	(9 338)	15 139	-	-	-	-	-	5 801
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	(31 539)	-	(6 497)	-	-	-	-	(38 036)
Выбытие и списание	(14 375)	(44 599)	(49 131)	(188 776)	(48)	-	-	(296 929)
Прочие переводы	-	302 583	(218 416)	(412 794)	1	(2)	(3 813 083)	(4 141 711)
Курсовая разница	(13 101)	(23 287)	(2 696)	(25 741)	-	(26)	(69)	(64 920)
Остаточная стоимость	**17 293 713**	**163 403 571**	**81 846 555**	**28 938 188**	**93 925**	**174 222**	**6 231 378**	**297 981 552**
По состоянию на 31 декабря 2023								
Первоначальная стоимость	17 633 974	287 304 340	197 904 758	32 183 168	95 038	627 681	6 749 276	542 498 235
Корректировка стоимости и обесценение	(340 261)	(123 900 769)	(116 058 203)	(3 244 980)	(1 113)	(453 459)	(517 898)	(244 516 683)
Остаточная стоимость	**17 293 713**	**163 403 571**	**81 846 555**	**28 938 188**	**93 925**	**174 222**	**6 231 378**	**297 981 552**

В течение 2023 года, Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, в качестве части его закупочной стоимости, в размере 66 158 сербских динаров (2022 г.: 20 974 сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2023 году в размере 21 308 740 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 17 216 199 т сербских динаров. В 2022 году в сумме 19 804 427 сербских динара наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 14 811 779 сербских динара.

Руководство Группы оценивает, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость недвижимости, установок и оборудования упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

На 31 декабря 2023 г. Группа провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.7. Кроме того, Группа оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые выбыли в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 133 295 сербских динаров (2022 г.: 120 513 сербских динара) или по активам, находящимся в стадии подготовки, для которых есть признаки того, что их возмещаемая стоимость не превышает балансовую стоимость.

б) Инвестиционная собственность, отражаемая по справедливой стоимости

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Изменения в инвестиционной собственности представлены в таблице ниже:

	2023	2022
На 1 января	**1 531 705**	**1 728 395**
Прибыль переоценка по справедливой стоимости (примечания 26 и 29)	-	62 430
Перевод в основные средства (примечания 8а)	(5 801)	(253 762)
Прочие переводы	(10 984)	856
Выбытие	-	(6 214)
На 31 декабря	**1 514 920**	**1 531 705**

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2023 года, в размере 1 514 920 сербских динаров (31 декабря 2022 г.: 1 531 705 сербских динаров), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в аренду на несколько лет, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

Справедливая стоимость инвестиционной собственности

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2023 и 2022 г. Положительный эффект оценки по справедливой стоимости отражается в пользу прочих дохода от корректировки стоимости активов (примечание 26).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, по справедливой стоимости, измеренной методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на идентичные активы или идентичные обязательства (1-й уровень).
- Информация, за исключением котировочных цен, включенных в 1-й уровень, основана на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-й уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-й уровень).

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости			
Земельные участки и строительные объекты			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	921 151	-
– Автозаправочные станции	-	-	593 769
Всего	**-**	**921 151**	**593 769**

Оценка по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2023 года, была проведена на основании следующей информации:

	Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-й уровень)	Другая значимая доступная информация (2-й уровень)	Значимая недоступная информация (3-й уровень)
Регулярное измерение справедливой стоимости			
Земельные участки и строительные объекты			
– Деловые помещения и другие объекты сданные в аренду	-	946 567	-
– Автозаправочные станции	-	-	585 138
Всего	**-**	**946 567**	**585 138**

Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-го уровня

Справедливая стоимость деловых помещений квартир и других объектов сдаваемых в аренду полученная путем применения методологии 2-го уровня определяется на основании метода сопоставимых сделок. Цены реализации сопоставимых объектов расположенных в непосредственной близи отличаются по некоторым ключевым характеристикам таким как площадь недвижимости. Самой значимой информацией при использовании данного метода является цена за квадратный метр.

Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-го уровня)

Справедливая стоимость автозаправочных станций квартир и других объектов полученная путем применения методологии 3-го уровня определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода полученного Группой на основании долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Ключевые предпосылки используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2023	2022
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	10,65%	10,98%

Сверка изменений справедливой стоимости активов классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2023	2022
По состоянию на начало года	**585 138**	**809 664**
Перевод из/в категории основные средства	8 631	(248 162)
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в отчете о прибылях оценка по справедливой стоимости	-	29 370
Прочее	-	(5 734)
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	-	23 636
Состояние в конце года	**593 769**	**585 138**

в) Нефтегазовые активы

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы связанные с разведкой и оценкой и расходы на разработку связанные с добычей подтвержденных запасов (примечание 2.9).

	Капитализированные расходы на разведку и оценку	Капитализированные расходы на развитие	Итого - незавершенное строительство (расходы на геологоразведку и освоение)	Производственные активы	Прочие коммерческие и корпоративные активы	Укупно
На 1 января 2022 г.						
Первоначальная стоимость	16 957 599	547 513	17 505 112	220 374 273	56 567	237 935 952
Корректировка стоимости и обесценение	(45 208)	(36)	(45 244)	(83 107 234)	(26 455)	(83 178 933)
Остаточная стоимость	**16 912 391**	**547 477**	**17 459 868**	**137 267 039**	**30 112**	**154 757 019**
Год закончившийся 31 декабря 2022 года						
Поступление	(1 137 456)	1 425 443	287 987	14 811 779	-	15 099 766
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	(675 629)	-	(675 629)
Обесценение (примечание 29)	(77 594)	(34 738)	(112 332)	-	-	(112 332)
Амортизация	-	-	-	(13 459 311)	(5 861)	(13 465 172)
Перевод в категорию нематериальных активов	13 015	(13 150)	(135)	-	-	(135)
Выбытие и списание	-	(39 781)	(39 781)	(143 375)	(1)	(183 157)
Прочие переводы	(5 090 156)	4 248 946	(841 210)	373 129	4 250	(463 831)
Курсовая разница	(15 993)	(1 073)	(17 066)	(7 605)	-	(24 671)
	10 604 207	**6 133 124**	**16 737 331**	**138 166 027**	**28 500**	**154 931 858**
На 31 декабря 2022 г.						
Первоначальная стоимость	10 724 715	6 167 892	16 892 607	235 638 513	57 889	252 589 009
Корректировка стоимости и обесценение	(120 508)	(34 768)	(155 276)	(97 472 486)	(29 389)	(97 657 151)
Остаточная стоимость	**10 604 207**	**6 133 124**	**16 737 331**	**138 166 027**	**28 500**	**154 931 858**
На 1 января 2023 г.						
Первоначальная стоимость	10 724 715	6 167 892	16 892 607	235 638 513	57 889	252 589 009
Корректировка стоимости и обесценение	(120 508)	(34 768)	(155 276)	(97 472 486)	(29 389)	(97 657 151)
Остаточная стоимость	**10 604 207**	**6 133 124**	**16 737 331**	**138 166 027**	**28 500**	**154 931 858**
Год закончившийся 31 декабря 2023 года						
Поступление	2 525 111	1 511 664	4 036 775	17 216 199	5 463	21 258 437
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	290 237	-	290 237
Обесценение (примечание 29)	(74 169)	(47 986)	(122 155)	-	-	(122 155)
Амортизация	-	-	-	(13 616 185)	(3 826)	(13 620 011)
Перевод из инвестиционная собственность	-	-	-	136	-	136
Перевод во внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(6 497)	-	(6 497)
Выбытие и списание	-	(163 308)	(163 308)	(37 696)	(48)	(201 052)
Прочие переводы	(9 103)	48 472	39 369	72 553	(46)	111 876
Курсовая разница	(36 893)	(2 216)	(39 109)	(26 352)	-	(65 461)
	13 009 153	**7 479 750**	**20 488 903**	**142 058 422**	**30 043**	**162 577 368**
На 31 декабря 2023 г.						
Первоначальная стоимость	13 205 102	7 512 827	20 717 929	252 630 090	63 258	273 411 277
Корректировка стоимости и обесценение	(195 949)	(33 077)	(229 026)	(110 571 668)	(33 215)	(110 833 909)
Остаточная стоимость	**13 009 153**	**7 479 750**	**20 488 903**	**142 058 422**	**30 043**	**162 577 368**

Стоимость инвестиций составляет 1 797 039 сербских динаров в настоящее время находится на стадии Оценки результатов исследований. Подтверждения этих результатов от лица Национального агентства по минеральным ресурсам не были получены, как ожидалось, до конца 2023 года, а были перенесены на 2024 год. При оценке состояния данной инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года показатели обесценения были проанализированы путем рассмотрения целого разведочного участка, что допускается в соответствии с МСФО (IFRS) 6. На основании проведенного анализа по состоянию на 31 декабря 2023 года Группа пришла к выводу об отсутствии признаков обесценения и продолжает оценивать возможность коммерческой добычи на месторождении. Как только Национальное агентство по минеральным ресурсам подтвердит результаты, показатели обесценения будут пересмотрены.

г) Активы в форме права пользования

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Прочее	Итого
На 1 января 2022. г.	**124 884**	**1 556 283**	**269 503**	**633 294**	**-**	**2 583 964**
Поступление	-	231 352	194 247	1 487 124	-	1 912 723
Амортизация	(9 581)	(326 576)	(166 452)	(258 762)	-	(761 371)
Выбытие и списание	-	(152)	(20 141)	(16 811)	-	(37 104)
Эффекты модификации договоров	-	(28)	(656)	-	-	(684)
Курсовые разницы	(210)	(1 508)	143	(127)	-	(1 702)
На 31 декабря 2022. г	**115 093**	**1 459 371**	**276 644**	**1 844 718**	**-**	**3 695 826**
На 1 января 2023. г.	**115 093**	**1 459 371**	**276 644**	**1 844 718**	**-**	**3 695 826**
Поступление	2 542	154 343	213 308	549 768	-	919 961
Амортизация	(8 577)	(268 002)	(155 144)	(332 233)	-	(763 956)
Переводы	-	-	5 000	(6 994)	1 994	-
Выбытие	-	3	(110 235)	(9 153)	-	(119 385)
Обесценение (Примечание 29)	-	-	-	-	(1 994)	(1 994)
Курсовые разницы	(278)	(1 069)	(285)	(70)	-	(1 702)
На 31 декабря 2023. г	**108 780**	**1 344 646**	**229 288**	**2 046 036**	**-**	**3 728 750**

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2023 и 2022 годы указана в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2023	31 декабря 2022
«НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград	Совместное предприятие	50%	797 238	847 018
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%	1 931 767	2 019 706
"ХИП Петрохемия" г. Панчево			-	11 572 197
За вычетом резерва под обесценение			-	(11 572 197)
Итого инвестиций			**2 729 005**	**2 866 724**

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии.

Отсутствуют потенциальные обязательства относящиеся к доле Группы в совместном предприятии а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Energowind d.o.o., которое предполагалось использовать в качестве носителя для работы будущей ветряной электростанции «Пландиште» общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года проект был переименован в NIS MET Energowind d.o.o. Белград. Запрос на продление статуса предварительного привилегированного производителя электроэнергии (4P) еще на 3 года был подан в соответствующий орган в 2021 году. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности проект находится на стадии разработки и оптимизации. NIS MET Energowind d.o.o. является частной компанией, и рыночные котировки недоступны.

ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови Сад

В 2015 году создана холдинговая компания, чтобы вести деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕ-ТО Панчево» проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по развитию по принципу «под ключ». На данный момент ТЭС обеспечивает нефтеперерабатывающий завод в Панчево тепловой энергией в виде технологического пара, а электроэнергия продается государственному предприятию «Электропривреда Србие» и передается в систему электропередачи Сербии.

ООО «ХИП Петрохемия» Панчево

9 июня 2023 г. Группа приобрела контроль и зарегистрировала увеличение доли в капитале «ХИП – Петрохемия» (нефтехимический комплекс) с прежних 20,86% до 90% (Примечание 39).

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям :

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»	ХИП Петрохемия
31 декабря 2023 г.			
Оборотные активы	120 106	2 612 304	-
Внеоборотные активы	3 725 436	22 614 890	-
Краткосрочные обязательства	1 845 831	5 047 973	-
Долгосрочные обязательства	-	16 220 251	-
Выручка	9 623	14 604 254	-
Убыток за период	(99 561)	(179 466)	-
31 декабря 2022 г.			
Оборотные активы	212 773	2 846 397	19 448 667
Внеоборотные активы	3 353 426	22 570 357	11 696 836
Краткосрочные обязательства	1 466 962	2 947 801	3 483 177
Долгосрочные обязательства	-	18 327 837	1 700 400
Выручка	13 475	8 488 261	57 493 404
Прибыль/(Убыток) за период	(82 852)	2 704 593	397 040

10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Депозиты со сроком погашения более одного года	155 319	215 500
Прочие долгосрочные финансовые вложения	260 165	263 231
Долгосрочные кредиты выданные сотрудникам	698 946	877 470
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	7 000
Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений	(287 610)	(348 578)
	826 820	**1 014 623**

Займы предоставленные сотрудникам по состоянию на 31 декабря 2023 года в размере 698 946 сербских динаров (31 декабря 2022 года: 877 470 сербских динаров) относятся к беспроцентным кредитам или кредитам с процентной ставкой 0,5% и 1,5%. Эти кредиты предоставлены сотрудникам на покупку жилья. Погашение кредитов производится путем ежемесячных выплат. Эти кредиты были обесценены на сумму 287 610 сербских динаров.

11. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан в таблице:

	Активы	Обязательства	Нетто
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Резервы	834 113	-	834 113
Основные средства	2 628 687	(282 373)	2 346 314
Убытки от обесценения	72 236	-	72 236
Прибыль по справедливой стоимости	4 005	-	4 005
Резерв под переоценку	-	(11 601)	(11 601)
	3 539 041	**(293 974)**	**3 245 067**
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Резервы	704 723	-	704 723
Основные средства	1 916 117	(217 555)	1 698 562
Убытки от обесценения	367 129	-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	-	10 327
Резерв под переоценку	-	(14 075)	(14 075)
	2 998 296	**(231 630)**	**2 766 666**

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2022 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Эффект от приобретения дочернего общества	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2023года
Резервы	704 723	119 989	9 398	-	3	834 113
Основные средства	1 698 562	743 295	-	(95 548)	5	2 346 314
Убытки от обесценения	367 129	(294 893)	-	-	-	72 236
Прибыль по справедливой стоимости	10 327	(6 353)	31	-	-	4 005
Резерв под переоценку	(14 075)	2 475	-	-	(1)	(11 601)
Итого	**2 766 666**	**564 513**	**9 429**	**(95 548)**	**7**	**3 245 067**

	По состоянию на 31 декабря 2021 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Эффект от приобретения дочернего общества	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2022 года
Резервы	664 773	39 576	374	-	-	704 723
Основные средства	987 560	711 066	-	-	(64)	1 698 562
Убытки от обесценения	694 650	(327 521)	-		-	367 129
Прибыль по справедливой стоимости	-	367 129	16	-	-	10 327
Резерв под переоценку	10 311	-	16		-	(14 075)
Итого	**2 343 219**	**423 121**	**390**	**-**	**(64)**	**2 766 666**

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и достижения фактических результатов, обеспечивающих руководству надежные показатели в отношении будущего использования перенесенных налоговых кредитов.

Отложенные налоговые обязательства увеличились на 95 548 динаров в связи с приобретением компании «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево» (примечание 39).

12. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Материалы запасные части инструменты и инвентарь	38 246 639	32 813 090
Незавершенное производство	7 638 856	6 600 656
Готовая продукция	23 150 152	20 169 440
Товары	4 398 526	3 165 090
Выданные авансы	1 801 550	1 059 350
Минус: Обесценение товарно-материальных запасов	(5 753 230)	(4 513 662)
Минус: Обесценение авансов выданных	(175 099)	(148 529)
	69 307 394	**59 145 435**

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2022	**4 619 268**	**147 570**	**4 766 838**
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	31 295	1 264	32 559
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(85 867)	(304)	(86 171)
Дебиторская задолженность списанная в течение года как безнадежная	(51 033)	-	(51 033)
Прочее	(1)	(1)	(2)
По состоянию на 31 декабря 2022	**4 513 662**	**148 529**	**4 662 191**
Компания на входе в консолидацию	1 080 053	26 989	1 107 042
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	646 688	13 766	660 454
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(472 753)	(14 185)	(486 938)
Прочее	(14 421)	-	(14 421)
По состоянию на 31 декабря 2023	**5 753 229**	**175 099**	**5 928 328**

13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Прочие связанные стороны отечественные	142 336	1 673 553
Прочие связанные стороны зарубежные	191 571	171 959
Третьи лица отечественные	35 859 921	37 267 410
Третьи лица зарубежные	2 018 264	1 351 155
	38 212 092	**40 464 077**
Минус: корректировка стоимости	(5 004 186)	(4 770 429)
	33 207 906	**35 93 648**

14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	950 186	996 950
Задолженность на основании начисления процентов	2 035 894	1 922 507
Задолженность персонала	70 394	65 876
Прочая дебиторская задолженность	667 468	8 327 459
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	7 626 816	-
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	7 470 959	126 895
Дебиторская задолженность по НДС	137 420	601 319
Минус: корректировка стоимости	(10 111 753)	(9 993 604)
	8 847 384	**2 047 402**

15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	32 607 844	6 063 683
Прочие краткосрочные финансовые средства	89 536	111 228
	32 697 380	**6 174 911**

По депозитам с первоначальным сроком погашения более 3 месяцев и менее 1 года начисляются проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

16. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Наличные денежные средства в банке и в кассе	11 739 845	18 906 061
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	9 734 451	69 222 772
Денежные средства ограниченные в использовании	4 729	254
Прочие денежные средства	5 246	1 958
	21 484 271	**88 131 045**

На денежные средства в банках начисляются проценты по плавающим ставкам, основанным на ежедневных ставках по банковским депозитам. Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев размещаются на различные сроки от одного дня до трех месяцев в зависимости от оперативных потребностей Группы в денежных средствах и приносят проценты по соответствующим ставкам краткосрочных депозитов. Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

17. РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	3 450 138	4 405 141
Расходы будущих периодов	288 116	273 018
Предоплата по акцизам	4 247 860	4 197 429
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	454 416	546 479
	8 440 530	**9 422 067**

Предоплата по НДС по состоянию на 31 декабря 2023 года в размере 3 450 138 сербских динаров (31 декабря 2022 года: 4 405 141 сербских динаров) представляет налог на добавленную стоимость предъявленный в полученных счетах-фактурах учитываемых в текущем отчетном периоде а право на вычет раннее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам на 31 декабря 2023 года в размере 4 247 860 сербских динаров (2022 г.: 4 197 429 сербских динаров) относится к оплаченным государству акцизам на готовую продукцию складированную на неакцизном складе и акцизам на импортируемые продукты используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

18. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Выданные векселя и гарантии	124 606 180	74 436 005
Полученные векселя и гарантии	26 498 912	24 449 180
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 178	5 358 820
Дебиторская задолженность (из бывших республик Югославии)	6 500 094	6 763 139
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	15 936 565	15 056 497
Ликвидация нефтяного месторождения	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залоги	3 672 927	3 097 224
Прочие забалансовые активы и обязательства	683 124	250 868
	184 617 946	**130 773 699**

19. КАПИТАЛ

		Капитал, относящийся к акционерам Общества					
	Приме-чания	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт		Итого	Неконтроли-рующая доля	Итого капитал
Баланс по состоянию на 1 января 2022 г.		**81 530 200**	**600 647**	**180 705 364**	**262 836 211**	**-**	**262 836 211**
Прибыль за год		-	-	92 374 653	92 374 653	-	92 374 653
Прочий совокупный доход/(убыток)							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	(181.751)	-	(181.751)	-	(181 751)
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты		-	(104)	-	(104)	-	(104)
Фонд накопленных курсовых разниц		-	59 715	5 782	65 497	-	65 497
Итого совокупный доход/(расход) за год		**-**	**(122 140)**	**92 380 435**	**92 258 295**	**-**	**92 258 295**
Дивиденды акционерам	19.1	-	-	(5 782 122)	(5 782 122)	-	(5 782 122)
Прочее		-	25 918	(110 665)	(84 747)	-	(84 747)
Баланс по состоянию на 31 декабря 2022 г.		**81 530 200**	**504 425**	**267 193 012**	**349 227 637**	**-**	**349 227 637**

		Капитал, относящийся к акционерам Общества					
	Приме-чания	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт	Нераспреде ленная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтроли-рующая доля	Итого капитал
Баланс по состоянию на 1 января 2023 г.		**81 530 200**	**504 425**	**267 193 012**	**349 227 637**	**-**	**349 227 637**
Прибыль за год		-	-	44 667 130	44 667 130	(474 614)	44 192 516
Прочий совокупный доход/(убыток)							
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	(50 782)	-	(50 782)	1 305	(49 477)
Убыток от инвестиций в долевые финансовые инструменты		-	8 299	-	8 299	-	8 299
Фонд накопленных курсовых разниц		-	80 237	-	80 237	-	80 237
Итого совокупный доход/(расход) за год		**-**	**37 754**	**44 667 130**	**44 704 884**	**(473 309)**	**44 231 575**
Приобретение дочернего общества	39	-	-	-	-	990 917	990 917
Дивиденды акционерам	19.1	-	-	(23 364 925)	(23 364 925)	-	(23 364 925)
Выбытие инвестиций в долевые инструменты		-	33 846	(33 846)	-	-	-
Прочее		-	(54)	2 503	2 449	-	2 449
Баланс по состоянию на 31 декабря 2023 г.		**81 530 200**	**575 971**	**288 463 874**	**370 570 045**	**517 608**	**371 087 653**

19.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества котированный на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500. Акционерный капитал на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год закончившийся 31 декабря 2022 г. в общем размере составляют 23 364 925 сербских динаров или 143,29 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2021 г.: 5 782 122 сербских динаров или 35,46 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 29 июня 2023 г. и дивиденды были выплачены 24 августа 2023 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Чистая прибыль приходящийся на долю мажоритарного владельца	44 667 130	92 374 653
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	**274**	**567**

У Группы нет конвертируемых инструментов опционов или гарантий и соответственно уменьшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию как указано в таблице выше.

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознаграж. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. сотрудник	Судебные Споры и прочие резервир-ованиям	Итого
По состоянию на 1 января 2022	**11 914 111**	**397 764**	**933 282**	**427 124**	**405 205**	**14 077 486**
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	189 128	145 407	67 396	247 701	2 851 815	3 501 447
Увеличение и корректировка оценки резервов	(675 618)	-	-	-	-	(675 618)
Отменено в течение года (примечания 36)	(368 473)	-	-	(652)	(205)	(369 330)
Актуарные убытки признанная в составе прочего совокупного результата	-	-	181 767	-	-	181 767
Погашение обязательств	(26 936)	(34 839)	(97 646)	-	(56 188)	(215 609)
Прочие	(539)	-	(212)	-	328 733	327 982
По состоянию на 31 декабря 2022 года	**11 031 673**	**508 332**	**1 084 587**	**674 173**	**3 529 360**	**16 828 125**
По состоянию на 1 января 2023	**11 031 673**	**508 332**	**1 084 587**	**674 173**	**3 529 360**	**16 828 125**
Компания на входе в консолидацию	-	-	715 833	-	111 937	827 770
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	169 154	7 268	61 381	852 375	383 005	1 473 183
Увеличение и корректировка оценки резервов	290 351	-	-	-	-	290 351
Отменено в течение года (примечания 36)	(62 404)	(12 603)	(379 749)	(30 015)	(95 101)	(579 872)
Актуарные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	56 338	-	-	56 338
Погашение обязательств	(52 503)	(36 441)	(171 840)	-	(134 289)	(395 073)
Прочие	(1 583)	(1)	(10)	-	(1 849 123)	(1 850 717)
По состоянию на 31 декабря 2023 года	**11 374 688**	**466 555**	**1 366 540**	**1 496 533**	**1 945 789**	**16 650 105**

Анализ резервов:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные	13 937 343	14 814 651
Краткосрочные	2 712 762	2 013 474
	16 650 105	**16 828 125**

а) Резерв для возобновления природных ресурсов

Руководство Группы оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта в аналогичных работах.

б) Резерв для охраны окружающей среды

Всоответствиисдействующимзаконодательством у Группы имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме 466 555 сербских динаров (2022 г.: 508 332 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников

В 2011 году Группа начала процесс согласования долгосрочной программы стимулирования руководителей Группы. После согласования денежные поощрения будут производиться на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («КПЭ») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Группы провело оценку текущей стоимости обязательств связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2021-2023) в размере 1 496 533 сербских динаров (2022: 674 173 сербских динаров).

г) Резерв под судебные споры и прочие резервированиям

На 31 декабря 2023 года Группа оценила вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков. Группа отнесла на дебет резерв под судебные споры, в отношении которых возможно отрицательное решение спора, в размере 383 005 сербских динаров (2022 г.: 2 851 815 сербских динаров). Наиболее значительная сумма увеличения резерва относится к резервированию на основании потенциальной компенсации за невыполнение договорных обязательств по программам минимальных работ в нефтегазовой отрасли, которые Группа обязалась выполнить по текущим исследовательским проектам. Группа считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам, превышающим сумму резерва на 31 декабря 2023 года.

д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Выходные пособия	938 794	768 865
Юбилейные вознаграждения	427 746	315 722
	1 366 540	**1 084 587**

Основные использованные актуарные предпосылки:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Ставка дисконтирования	7,78%	6,8%
Будущие повышения заработной платы	6,46%	4,72%
Средний трудовой стаж в будущем	18,42	18,44

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2022 года	**557 326**	**375 956**	**933 282**
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(57 649)	(39 997)	(97 646)
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	181 767	-	181 767
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	87 530	(20 134)	67 396
Курсовые разницы	(109)	(103)	(212)
По состоянию на 31 декабря 2022 года	**768 865**	**315 722**	**1 084 587**
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(124 376)	(47 464)	(171 840)
Компания на входе в консолидацию	260 361	455 472	715 833
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	56 338	-	56 338
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	(22 384)	(295 984)	(318 368)
Курсовые разницы	(10)	-	(10)
По состоянию на 31 декабря 2023 года	**938 794**	**427 746**	**1 366 540**

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	46 379	76 807
Процентные расходы	85 156	30 825
Убытки от изменения плана вознаграждений	85 333	22 951
Актуарные убытки (юбилейные вознаграждения)	(104 856)	(70 914)
Стоимость прошлых услуг	(430 380)	7 727
	(318 368)	**67 396**

21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные займы	-	2 728 428
Банковские кредиты	65 223 169	65 009 756
Обязательства по аренде	3 935 015	3 149 589
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	838 937	847 172
Прочие долгосрочные кредиты и займы	152 880	126 800
	70 150 001	**71 861 745**
Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств подлежащих к оплате (примечание 22)	(11 685 114)	(6 547 322)
	58 464 887	**65 314 423**

Изменения обязательств Группы по финансовым операциям представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты	Финансовая аренда	Итого
На 1 января 2022 года	**77 480 042**	**-**	**2 335 974**	**79 816 016**
Поступления	4 499 752	1 311 584	-	5 811 336
Платежи	(14 063 305)	-	(814 876)	(14 878 181)
Неденежные операции	(12 974)	-	1 630 618	1 617 644
Курсовые разницы	(165 331)	(3 439)	(2 127)	(170 897)
На 31 декабря 2022 года	**67 738 184**	**1 308 145**	**3 149 589**	**72 195 918**
На 1 января 2023 года	**67 738 184**	**1 308 145**	**3 149 589**	**72 195 918**
Поступления	3 380 401	820 000	-	4 200 401
Платежи	(5 824 715)	(1 308 427)	(1 025 957)	(8 159 099)
Компания на входе в консолидацию	-	-	883 328	883 328
Неденежные операции	20 345	-	938 612	958 957
Курсовые разницы	(91 046)	282	(10 557)	(101 321)
На 31 декабря 2023 года	**65 223 169**	**820 000**	**3 935 015**	**69 978 184**

а) Банковские кредиты

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные кредиты в Сербии	48 366 114	48 275 922
Долгосрочные кредиты за границей	16 857 055	16 733 834
	65 223 169	65 009 756
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(10 761 083)	(3 082 976)
	54 462 086	**61 926 780**

Сроки погашения долгосрочных кредитов

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
От 1 до 2 лет	7 632 523	9 707 939
От 2 до 5 лет	45 494 976	47 889 786
Более 5 лет	1 334 587	4 329 055
	54 462 086	**61 926 780**

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долл. США	30 298	88 819
Евро	65 163 377	64 824 628
РСД (Сербские динары)	-	4 268
JPY (Японские иены)	29 494	92 041
	65 223 169	**65 009 756**

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками или в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа имеет договоренность о переменных процентных ставках. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство ожидает что Группа будет способна выполнить все свои обязательства по кредитам в соответствии с установленными сроками.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA (примечание 5). Руководство считает что Группа по состоянию на 31 декабря 2023 года и 31 декабря 2022 года соблюдает указанные ковенанты.

б) Обязательства по аренде

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Долгосрочные обязательства по аренде	3 010 984	735 918
Краткосрочные обязательства по аренде	924 031	2 413 671
	3 935 015	**3 149 589**

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 33)	160 516	98 355
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 30)	103 413	401 482
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 30)	51 477	118 858
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства (примечания 30)	2 304 661	1 940 663

в) Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 838 937 сербских динаров (2022: 840 001 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение за геологоразведочный проект O&Г.

22. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Краткосрочные кредиты в стране	820 000	821 257
Краткосрочные кредиты за рубежом	-	486 888
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 21)	10 761 083	5 811 404
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 21)	924 031	735 918
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	171	-
	12 505 285	**7 855 467**

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства перед поставщиками – материнской компанией дочерними обществами	-	1 762
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	839 599	3 695 885
Обязательства перед поставщиками в стране	12 228 611	8 278 322
Обязательства перед поставщиками за рубежом	3 289 717	12 016 177
Прочая торговая кредиторская задолженность	31 241	32 452
	16 389 168	**24 024 598**

24. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2023	31 декабря 2022
Обязательства по специфическим сделкам	331 038	299 927
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	2 256 409	1 744 239
Обязательства по процентам	247 688	144 947
Обязательства по дивидендам	3 783 595	3 783 818
Прочие обязательства перед персоналом	1 272 621	1 078 452
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	1 530 268	4 209 049
Акциз	8 059 685	7 994 286
Сборы за товарные запасы	617 524	885 898
Сборы по энергетической эффективности	73 508	122 399
Текущие обязательства по налогу на прибыль	-	14 013 449
Прочие налоги	1 430 698	1 033 672
Прочие краткосрочные обязательства	1 923 499	142 880
	21 526 533	**35 453 016**

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2023 года в размере 4 833 588 сербских динаров (31 декабря 2022 г.: 4 713 428 сербских динаров) в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 844 890 сербских динаров (31 декабря 2022 г.: 2 876 426 сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 926 279 сербских динаров (31 декабря 2022 г.: 774 596 сербских динаров) относится к программе лояльности клиентов.

Выручка в размере 8 004 503 сербских динаров (2022 г.: 3 444 759 сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2023 года из которых 7 473 198 сербских динаров (2022 г.: 2 817 697 сербских динаров) относится к авансам и 531 305 сербских динаров (2022 г.: 630 062 сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

26. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Выгода от приобретения (примечание 39)	8 918 255	-
Восстановление доходы от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	32	-
– инвестиционной собственности (примечание 86)	-	88 350
– запасов (примечание 12)	472 753	85 867
– прочих активов	20	128
	9 391 060	**174 345**

27. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Расходы на производственные материалы	222 719 629	275 871 856
Расходы на накладные и другие материалы	362 483	278 016
Расходы на топливо и энергию	15 159 281	10 030 611
Прочие	1 638 261	1 075 497
	239 879 654	**287 255 980**

28. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Расходы на оплату труда (брутто)	32 111 745	26 853 527
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	4 385 978	3 731 825
Стоимость трудовых договоров	152 673	111 986
Расходы на другие личные заработки	40 300	23 982
Гонорары совету директоров	162 567	131 997
Расходы на выходное пособие	14 682	31 081
Затраты сервисных организаций	158 288	6 403
Прочие выплаты сотрудникам	1 460 510	1 299 513
	38 486 743	**32 190 314**

29. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Обесценение:		
– нематериальных активов (примечание 7)	-	31 261
– основных средств (примечание 8)	135 289	146 367
– инвестиционная недвижимость (примечание 86)	-	25 920
– запасов (примечание 12)	646 688	31 295
– прочего активов	27 193	1 165
	809 170	**236 008**

30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Производственные услуги	2 699 228	2 511 116
Транспортные услуги	3 141 497	3 430 557
Услуги по техобслуживанию	5 155 930	4 479 679
Арендная плата (примечание 21)	2 459 551	2 461 003
Расходы связанные с участием на выставках	9 134	7 701
Расходы на рекламу	998 752	858 008
Расходы на исследовательские работы	267 288	31 672
Прочие услуги	1 563 032	1 668 608
	16 294 412	**15 448 344**

31. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Непроизводственные услуги	3 442 145	2 683 719
Представительские расходы	134 834	90 505
Страховые премии	689 725	503 644
Банковские услуги	717 055	717 500
Расходы по налогам	1 559 694	1 437 767
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 833 103	1 950 839
Прочие непроизводственные расходы	1 678 773	1 748 382
	10 055 329	**9 132 356**

Расходы на непроизводственные услуги оказанные в течение года закончившегося 31 декабря 2023 года в размере 3 442 145 сербских динаров (2022 г.: 2 683 719 сербских динаров) в основном относятся расходам на охрану в размере 920 982 сербских динаров (2022 г.: 689 189 сербских динаров) расходам на проектирование в размере 573 102 сербских динаров (2022 г.: 465 187 сербских динаров) и расходам на консалтинговые услуги в размере 219 575 сербских динаров (2022 г.: 192 480 сербских динаров).

32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2023	2022
Финансовые доходы – связанные юридические лица		
– курсовая разница	950 947	2 142 450
Процентные доходы	4 698 292	2 138 838
Прибыль от реструктуризации займов	-	1 325 251
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	-	131
Положительная курсовая разница	594 210	757 386
Прочие финансовые доходы	47 204	39 086
	6 290 653	**6 403 142**

33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Финансовые расходы – связанные юридические лица		
– курсовая разница	1 152 020	3 508 316
– прочие финансовые расходы	107 748	151 488
Процентные расходы	3 066 076	1 645 100
Дисконтированной дебиторской задолженности	2 445	90 101
Дисконтированное долгосрочное обязательство	154 128	39 835
Резерв под торговую и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность: дисконтирование	20 438	24 732
Отрицательная курсовая разница	647 631	1 559 619
Прочие финансовые расходы	147 683	1 559 619
	5 298 169	**108 961**

34. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	57 589	50 409
Доход на основе оценки:		
– торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	96 580	43 074
– дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	382	601 580
– прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	6 839	4 653
	161 390	**699 716**

35. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	429	-
Расход на основе оценки:		
– торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	140 751	113 760
– дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	1 986	360
– прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	2 935	2 681
– прочие (примечание 5)	10 215	7 671
Оценка финансовых инструментов от отчет о прибылях и убытках	-	352 829
	156 316	**477 301**

36. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Доходы от продажи нематериальных активов и от основных средств	42 871	214 331
Доходы от продажи материалов	20 928	58 574
Излишки при инвентаризации	517 018	592 552
Доход от списания кредиторской задолженности	62 678	41 715
Отмена долгосрочных резервов (примечание 20)	579 872	369 331
Доход от начисленных процентов за неустойку	88 096	87 942
Прочие доходы	81 315	54 731
	1 392 778	**1 419 176**

37. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости установок и оборудования	70 216	158 117
Убытки от продаж материалов	135 536	183 230
Недостачи при инвентаризации	684 272	706 099
Списание дебиторской задолженности	22 460	2 966
Списание запасов	171 504	117 799
Добровольные платежи и пожертвования	7 248 576	162 031
Прочие неупомянутые расходы	328 668	89 810
	8 661 232	**1 420 052**

Благотворительные и социальные выплаты в размере 7 248 576 сербских динаров в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения.

38. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компоненты налога на прибыль:

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Текущий налог на прибыль	8 532 713	17 886 433
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)		
Возникновение и аннулирование временных разниц	(564 513)	(423 121)
	7 968 200	**17 463 312**

Налог на прибыль Группы до налогообложения отличается от теоретической суммы которую бы была получена в случае применения средневзвешенной налоговой ставки как и представлено:

	За год закончившийся 31 декабря 2023	2022
Прибыль до налогообложения	**52 160 716**	**109 837 965**
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	7 824 107	16 475 695
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	322 860	78 602
Воздействие налогообложения на:		
- Доходы не подлежащие налогообложению	(1 398 172)	(66 887)
- Налог, уплачиваемый за границей	-	155 950
- Прочие расходы не признанные в налоговых целях	558 610	(44 257)
- Налоговые убытки для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота) нетто	679 338	(235 484)
- Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	(18 543)	1 099 693
	7 968 200	**17 463 312**
Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль	15,28%	15,9%

39. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЪЕДИНЕНИЯ

Приобретение «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево»

В соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 года между Правительством Республики Сербия, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево» (далее - ХИПП), 9 июня 2023 года Группа приобрела контроль и зарегистрировала увеличение доли в капитале ХИПП (нефтехимический комплекс) с 20,86% до 90% с обязательством дополнительного увеличения капитала на сумму 17 591 055 динаров (150 млн евро), которая будет использована для строительства установки по производству полипропилена мощностью не менее 140 000 тонн в год в течение шести лет. В результате Группа рассчитывает диверсифицировать и расширить свой бизнес в сегменте нефтехимической продукции после реализации комплексной инвестиционной программы по модернизации и строительству новых производственных мощностей. Для целей консолидации финансовой отчетности Группы датой приобретения считается 30 июня 2023 года.

Неконтролирующая доля участия в приобретенной компании оценивается пропорционально доле участия Группы в идентифицируемых чистых активах приобретенной компании.

Для определения справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств на дату приобретения был привлечен независимый оценщик. Оценка была завершена в декабре 2023 года.

Справедливая стоимость идентифицируемых активов и обязательств ХИПП на дату приобретения составила:

		Справедливая стоимость, признанная на момент приобретения
Активы		
	Денежные средства и их эквиваленты	568 307
	Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 707 063
	Товарно-материальные запасы	7 580 758
	Краткосрочные финансовые активы	588 292
	Прочие оборотные активы	1 257 277
	Основные средства (примечание 8)	1 898 512
	Прочие внеоборотные активы	34 314
	Итого приобретенные активы	**14 634 523**
Обязательства		
	Текущие резервы по обязательствам и расходам (примечание 20)	(7 312)
	Прочие текущие обязательства	(2 914 880)
	Обязательства по аренде	(883 328)
	Долгосрочные резервы по обязательствам и расходам (примечание 20)	(820 458)
	Отложенные налоговые обязательства (примечание 11)	(95 548)
	Прочие долгосрочные обязательства	(3 825)
	Итого приобретенные обязательства	**(4 725 351)**
	Итого идентифицируемые чистые активы по справедливой стоимости	**9 909 172**
	Переданное вознаграждение за покупку	-
	Неконтролирующая доля, основанная на пропорциональной доле в признанных суммах чистых активов ХИПП (10%)	990 917
	Справедливая стоимость ранее существовавшей доли в ХИПП	-
	Прибыль от выгодного приобретения (примечание 26)	**8 918 255**
		Денежный поток при приобретении
	Денежное вознаграждение	-
	Минус: Приобретенные остатки	568 307
	Денежные средства и их эквиваленты	-
	Чистый приток денежных средств - инвестиционная деятельность	**568 307**

Группа не имеет обязательств по осуществлению других платежей по данной сделке, за исключением исполнения обязательств по договору о стратегическом партнерстве.

Выгода от приобретения была отражена в составе прибыли и убытка как Прибыль от выгодного приобретения в статье Прочие доходы/(расходы), нетто. Прибыль от выгодного приобретения возникла в результате приватизации Компании по результатам открытого тендера торгов по поиску стратегического партнера с учетом неблагоприятных условий в отрасли, в которой работала приобретаемая компания на момент приобретения, состояния оборудования и мощностей и необходимости значительных инвестиций в развитие производственных мощностей, в первую очередь мощностей по производству полипропилена, а также необходимости значительных инвестиций в обслуживание существующих мощностей, охрану окружающей среды и обеспечение долгосрочной устойчивости деятельности.

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности на дату приобретения составляет 2 707 063 динара. Общая договорная сумма торговой дебиторской задолженности составляет 3 084 488 динаров, а резерв под убытки в размере 377 425 динаров был признан при приобретении.

Для целей оценки справедливой стоимости ХИПП рассматривается как одна единица, генерирующая денежные средства (ЕГДС), включающая в себя установку этиленового крекинга и установки по производству ПЭНД, ПЭВД и синтетического каучука.

Справедливая стоимость основных средств определяется путем сравнения стоимости операционных активов, оцененных с использованием затратного и рыночного подходов, с нормализацией на чистый оборотный капитал (ЧОК), со стоимостью ЕГДП, оцененной с использованием метода прогнозирования дисконтированных денежных потоков.

В качестве основных допущений используются:

а) ставка дисконтирования 10,9%

б) терминальный темп роста 0 процентов

в) курс динар/евро 117,30

С момента приобретения ХИПП внесла вклад в размере 9 707 659 динаров в доход и 4 746 143 динаров в убыток от непрерывной деятельности Группы до налогообложения. Если бы приобретение произошло в начале года, то Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы включал бы дополнительную выручку в размере 19 203 848 динаров и убыток до налогообложения в размере 13 562 647 динаров от непрерывной деятельности ХИПП.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2022 года, приобретений не было.

40. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. Средняя себестоимость цен на нефть в течение 2023 составила 82,62 долларов США за баррель, что на 18% меньше, чем за аналогичный период 2022 года, что привело к введению Правительством Сербии краткосрочных ограничений цен реализации нефтепродуктов. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности. Деятельность российских организаций также ограничивается рядом санкций, что тоже может оказать влияние на деятельность Группы.

В настоящее время оценка воздействия новых санкций на деятельность Группы продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако будущие последствия текущей экономической ситуации трудно предусмотреть а текущие ожидания и оценки руководства могут отличатся от фактических результатов.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в размере 466 555 сербских динаров (на 31 декабря 2022 г.: 508 332 сербских динаров) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия (примечание 20).

Руководство Группы считает что на основании действующего природоохранного законодательства расходы связанные с охраной окружающей среды в значительной степени не превышают сумму созданного резерва. Однако в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Налоговые риски

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции определенные руководством могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило что по состоянию на 31 декабря 2023 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основных средств на общую сумму 2 861 058 сербских динаров (31 декабря 2022 года: 311 970 сербских динаров) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,78 миллионов долл. США (31 декабря 2022 года: 96,93 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

41. ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы на 31 декабря 2023 и 2022 гг. включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

ДЗО	Государство	Вид деятельности	Доля участия % 31 декабря 2023	Доля участия % 31 декабря 2022
НИС Петрол д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д. г. София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL г. Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
НИС Оверсис г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о. г. Зреньянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о. г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
НИС Петрол а.д. г. Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o. г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о. г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	100	100
ХИП – Петрохемия д.о.о. Панчево	Сербия	Нефтехимия	90	20,86

Доля прав голоса материнской компании в дочерних предприятиях равна ее доле в капитале дочерних предприятий.

Непосредственной и конечной холдинговой компанией Группы является ПАО «Газпром». По отношению к компании «Газпром» НИС является членом Группы «Газпром» на том основании, что юридические лица (входящие в одну группу лиц) в силу совместного участия имеют более пятидесяти процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале компании.

42. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В год, закончившийся 31 декабря 2023 г., а также в 2022 году Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2023 и 31 декабря 2022 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприяти	Ассоциированные и совместные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2023 года			
Авансы за основные средства	-	72 113	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 729 005
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	669 617
Авансы за запасы и услуги	-	16 552	-
Торговая дебиторская задолженность	-	218 543	84 543
Прочие дебиторская задолженность	-	19 799	25
Краткосрочные вложения	-	25 835	-
Полученные авансы	-	(127)	(433)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(172 010)	(667 589)
	-	**180 705**	**2 815 168**
По состоянию на 31 декабря 2022 года			
Активы в форме права пользования	-	197	-
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 866 724
Авансы за запасы и услуги		22 259	-
Торговая дебиторская задолженность	-	367 944	1 446 747
Прочие дебиторская задолженность	-	5 741	709 408
Краткосрочные вложения	-	36 214	-
Долгосрочные обязательства	-	(49)	-
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(2 728 428)	-
Полученные авансы	-	(312)	(3 101)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 762)	(642 009)	(3 053 876)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(37)	(1)
	(1 762)	**(2 938 480)**	**1 965 901**

В течение периода завершившегося 31 декабря 2023 и 2022 г. произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
За год закончившийся 31 декабря 2023г			
Выручка от продажи	-	753 874	15 627 031
Расходы на закупку продукции и услуг	(5 218)	(1 493 155)	(14 611 811)
Прочие расходы	-	(43 650)	(61 936)
	(5 218)	**(782 931)**	**953 284**
За год закончившийся 31 декабря 2022г			
Выручка от продажи	-	1 964 551	39 357 392
Расходы на закупку продукции и услуг	(7 292)	(116 893 430)	(8 696 807)
Прочие доходы/(расходы)	**-**	**(147 867)**	**663**
	(7 292)	**(115 076 746)**	**30 661 248**

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Ассоциированные и совместные предприятия	Прочие
По состоянию на 31 декабря 2023 г.		
Торговая и прочая дебиторская задолженность (валовая)	-	967 842
Прочие оборотные активы	-	445
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(517 071)
Прочие краткосрочные обязательства	-	24
	-	**451 240**
По состоянию на 31 декабря 2022 г.		
Торговая и прочая дебиторская задолженность (валовая)	1 433 784	787 379
Прочие оборотные активы	-	445
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(1 259 596)	(725 804)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 506)	(24)
	171 682	**61 996**

	Ассоциированные и совместные предприятия	Прочие
За год, закончившийся 31 декабря 2023 г.		
Доход от основной деятельности	15 329 411	11 388 815
Операционные затраты	(172 776)	(256 434)
	15 156 635	**11 132 381**
За год, закончившийся 31 декабря 2022 г.		
Доход от основной деятельности	39 107 255	9 812 283
Операционные затраты	(279 921)	(340 454)
	38 827 334	**9 471 829**

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применяются и к третьим лицам. В первые шесть месяцев 2023 года, операции с «ХИП Петрохемия» включены в операции со связанными лицами в рамках совместных предприятий и ассоциированых организаций.

Вознаграждения для основного руководства

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 года Группа признала 1 063 808 сербских динаров и 1 024 263 сербских динаров соответственно в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (Генеральный директор члены Совета директоров Совет Общего собрания акционеров Консультационный совет и Секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты бонусы и иные выплаты.

43. СВЕРКА ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТЕЛЬСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

В соответствии с Законом о бухгалтерском учете Группа провела сверку дебиторской и кредиторской задолженности с покупателями и поставщиками до подготовки финансовой отчетности. У Группы нет существенной неподтвержденной дебиторской или кредиторской задолженности.

44. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.

Последующие события которые произошли после 31 декабря 2023 г. были взяты в рассмотрение по состоянию на 29 февраля 2024 г. когда утверждена настоящая консолидированная финансовая отчетность.

ОТЧЕТ О ПЛАТЕЖАХ ГОСУДАРСТВЕННЫМ ОРГАНАМ

за год, закончившийся 31 декабря 2023 года

В соответствии со статьями 39 и 40 Закона «О бухгалтерском учете» («Службени гласник», № 73/2019 и 44/2021 - др. закон), компании, представляющие общественный интерес, работающие в добывающей отрасли или занимающиеся вырубкой первичных лесов, обязаны ежегодно оформлять и публиковать отчет, соответственно, консолидированный отчет о платежах, осуществляемых в пользу государственных органов.

Статья 76 Закона о рынке капитала предусматривает, что эмитент, занимающийся горнодобывающей деятельностью, такой как разведка, открытие и добыча полезных ископаемых, нефти, природного газа и другого сырья, или первичной лесохозяйственной деятельностью, такой как выращивание, вырубка и восстановление лесов и лесных массивов, обязан раз в год не позднее 6 месяцев после окончания хозяйственного года составлять и публиковать сводный отчет обо всех платежах государству, автономным краям, городам, муниципалитетам и организациям с публичными полномочиями.

Информация о составлении (правила составления) отчета о платежах в пользу государственных органов:

Юридические лица, являющиеся предметом отчетности

В соответствии с Законом «О бухгалтерском учете» компания «НИС а.о. Нови Сад» как юридическое лицо, работающее в сфере добывающей промышленности, обязана составлять консолидированный отчет о платежах органам власти за каждый закончившийся финансовый год как для НИС, так и для всех его дочерних компаний (работающих в добывающей отрасли), подлежащих консолидации Консолидированной финансовой отчетности Группы НИС.

Платежи, отраженные в отчете о платежах государственыйм органам

Все платежи, произведенные Группой НИС в пользу государственных органов в течение указанного финансового года, за деятельность, включающая разведку, поиск, открытие, разработку и добычу угля, сырой нефти и природного газа, металлических руд, руд цветных металлов, другие виды добычи и разработку карьеров камня, песка, глины, гравия и т. д. указаны в настоящем отчете.

Платежи в контексте упомянутого выше закона представляют собой сумму, уплаченную деньгами, товарами, услугами или правами на деятельность юридических лиц, работающих в добывающей отрасли и занимающихся вырубкой первичных лесов.

Виды платежей, являющиеся предметом настоящего Отчета:

Право на добычу – Право на добычу включает долю добычи, принадлежащую государству в отчетном периоде. Этот платеж обычно производится в натуральном выражении.В рамках Группы НИС подобные платежи не были зафиксированы.

Корпоративный подоходный налог, налог на добычу или прибыль организаций, за исключением налогов на потребление, таких как налог на добавленную стоимость, налог на доходы физических лиц или акцизные сборы – Отчет о платежах органам власти включает все налоговые платежи (налог на прибыль и на добычу, НДС, акцизы, налог на имущество), которые не раскрыты в настоящем Отчете. Также сюда не входят экологические платежи.

Льготы –уплата НДПИ (налог на добычу полезных ископаемых).

Дивиденды – Все дивиденды, выплачиваемые Республике Сербии, за исключением дивидендов, выплачиваемых на основании прав, вытекающих из владения обыкновенными акциями. В рамках Группы НИС в 2023 году подобные платежи не производились. 6 980 025 874,78 РСД было выплачено Республике Сербии в качестве дивидендов на основании прав собственности на обыкновенные акции в 2023 году.

Бонусы за подписание документов, открытие месторождения и добычу – Сюда входят выплаты за бонусы, выплачиваемые после подписания соглашения или договора, после объявления коммерческого открытия, начала добычи или когда объем добычи достиг определенного уровня. В течение 2023 года данные платежи не осуществлялись.

Лицензионные сборы, арендные платежи, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии – Включают сборы и другие суммы, подлежащие уплате в качестве платы за получение лицензии на доступ к территории, где осуществляется добывающая деятельность. Административные сборы, которые напрямую не связаны с добывающим сектором или доступом к добываемым ресурсам, не учитываются. Не учитываются также платежи, произведенные в обмен на предоставляемые государством услуги. В рамках Группы НИС в 2023 году подобные платежи не производились.

Платежи за модернизацию инфраструктуры – включают платежи за развитие и улучшение местной инфраструктуры (автодорог, мостов, железных дорог), за исключением случаев, когда инфраструктура используется исключительно в эксплуатационных целях. Сюда не включены платежи на строительство социально значимых объектов (школ и больниц). В течение 2023 года в рамках Группы НИС подобные платежи не производились.

Отчет о платежах государственным органам включает платежи, превышающие 100 000 евро в динаровом эквиваленте.

Орган государственной власти

Органом государственной власти в контексте данного закона является любой национальный, региональный или местный орган власти Республики Сербии, государства-члена или третьей страны. К данной категории также относятся департаменты, агентства или хозяйственные общества, подконтрольные упомянутым выше государственным органам в соответствии с положениями статей 39 и 40 Закона «О бухгалтерском учете».

Проект

Проект представляет собой операционную деятельность, урегулированную одним договором, лицензией, арендой, концессией или аналогичным соглашением и является основой для выполнения обязательств перед органами власти. Если несколько таких договоров существенно взаимосвязаны, они считаются одним проектом.

Валюта отчетности

Все суммы, указанные в настоящем Отчете, выражены в динарах (РСД).

Общая сумма по типу платежа

Платежи по странам	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор[102]	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Республика Сербия	0	29 759 941	1 700 189	0	0	0	0
Ангола	0	0	0	0	0	0	0
Босния и Герцеговина	0	0	0	0	0	0	0
Румыния	0	0	90 045	0	0	0	0
Итого	**0**	**29 759 941**	**1 790 234**	**0**	**0**	**0**	**0**

в 000 РСД

Платежи в государственные органы

Сербия

Платежи	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор[103]	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Департамент казначейства Министерства финансов	0	0	1 700 189	0	0	0	0
Министерство финансов, Налоговая администрация, Центр по работе с крупными налогоплательщиками	0	29 759 941	0	0	0	0	0
Итого	**0**	**29 759 941**	**1 700 189**	**0**	**0**	**0**	**0**

в 000 РСД

Ангола

Платежи	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор[104]	Платежи за модернизацию инфраструктуры
НАМР Национальное агентство минеральных ресурсов	0	0	0	0	0	0	0
Итого	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

в 000 РСД

Румыния

Платежи	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор[105]	Платежи за модернизацию инфраструктуры
НАМР Национальное агентство минеральных ресурсов	0	0	90 045	0	0	0	0
Итого	**0**	**0**	**90 045**	**0**	**0**	**0**	**0**

в 000 РСД

102 Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.
103 Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.
104 Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.
105 Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.

Платежи по проектам

Ангола

Платежи	Право на добычу	Налоги	Льготы	Дивиденды	Бонусы	Сбор[106]	Платежи за модернизацию инфраструктуры
Ангола Блок 3	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

в 000 РСД

106 Лицензионные сборы, арендная плата, вступительные взносы и другие лицензии и/или концессии.

ESG ПОКАЗАТЕЛИ

	Ед. изм.	2022	2023	Δ
Изменение климата и окружающая среда				
Прямые выбросы CO_2 (охват 1),	млн т CO2	1,478	**1,397**	-6%
Динамика углеродоемкости в Блоке «Разведка и добыча» для охвата 1	кг CO_2E /т нефтедобычи	275,7	**255,2**	-7%
Динамика углеродоемкости в Блоке «Переработка» для охвата 1	кг CO_2E /т нефтедобычи	272,3	**276,9**	+2%
Косвенные выбросы CO_2 (охват 2)	тыс. т CO_2	268,2	**271,2**	+1%
Прочие косвенные выбросы парниковых газов (охват 3) [107]	тыс. т CO_2	9 589	**11 172**	+17%
Диоксид серы (SO_2)	т	179	**156**	-13%
Оксиды азота (NOx)	т	994	**985**	-1%
Выбросы летучих органических соединений (ЛОС)	т	32	**30**	-6%
Общее потребление энергии внутри компании	т у. т.	533 838	**506 872**	-5%
Общее кол-во разливов [108]	кол-во	8	**20**	+150%
Кол-во разливов (>1 барр.)	кол-во	6	**5**	-17%
Объем разлива [109]	$м^3$	1,7	**10,2**	рост
Водозахват на тонну перераб. нефти	млн $м^3$/млн т	0,95	**1,44**	+51%
Водоотведение сточных вод на тонну перераб. нефти	млн $м^3$/млн т	0,44	**0,70**	+58%
Отходов образовано, всего	т	12 235	**10 717**	-12%
Опасных	т	7 114	**7 621**	+7%
Безопасных	т	5 121	**3 096**	-40%
Отходов утилизировано, всего	т	12 436	**10 960**	-12%
Опасных	т	7 320	**7 860**	+7%
Безопасных	т	5 116	**3 100**	-39%

107 Прочие прямые выбросы парниковых газов, которые в основном являются результатом использования продукции компании – выбросы 1. категории – приобретенные товары и услуги, 2. категории - средства производства (сталь, цемент) и категории 11 – использование реализованной продукции компании)
108 Разлив нефти и нефтепродуктов на почву, сточных вод, химических веществ, выбросы газов и т.п.
109 Разлив нефти и нефтепродуктов на почву

	Ед. изм.	2022	2023	Δ
Персонал и сообщество				
Списочная численность персонала [110]	чел.	11 935	**12 248**	+3%
Численность персонала с неполным рабочим днем [111]	чел.	28	**30**	+7%
Текучесть кадров	%	13	**11**	-15%
добровольная текучесть	%	9	**8**	-11%
недобровольная текучесть	%	4	**3**	-25%
Доля женщин в общей численности сотрудников	%	29	**30**	+3%
Доля женщин на руководяжих позициях	%	30	**30**	0%
Среднее количество часов обучения на 1 сотрудника	сати	8,71	**12,50**	+44%
Средняя стоимость обучения на 1 сотрудника	РСД	19 631,7	**22 306,7**	+14%
Совокупная доля работников, охваченных коллективным договором	%	97	**97**	0%
Вложения в сообщество [112]	млн РСД	360	**7 471**	рост
Волонтерские часы	число	679	**1.121**	+65%
Добровольное донорство крови (собранные единицы крови)	число	298	**572**	+92%
Здоровье и безопасность				
Смертельные случаи (fatalities) – работники Общества	**число**	**0**	**0**	**n/a**
Смертельные случаи (fatalities) – подрядные организации (на и вне площадок Общества)	число	0	**0**	n/a
Смертельные случаи (fatalities) – третьи лица (на производстве)	число	1	**1**	0%
LTIF 113	за 1 млн рабочее время	1,17	**1,92**	+64%
Tier 1 (Process safety events[114])	число	0	**0**	n/a
Tier 2 (Process safety events)	число	2	**2**	0%
Tier 3 (Process safety events)	число	320	**334**	+4%
Члены Совета директоров				
Количество членов Совета	число	11	11	-
Количество исполнительных членов	число	1	**1**	-
Количество неисполнительных членов	число	10	**10**	-
из них независимые члены Совета директоров	число	2	**2**	-
Количество заседаний Совета директоров	число	23	**22**	-
Количество комитетов Совета директоров	число	3	**3**	-

110 Численность персонала не включает сотрудников по договору ГПХ.
111 Сотрудники, работающие по договору ГПХ. По состоянию на 31 декабря 2023 года в НИС а. о. Нови Сад работает 106 чел. по договору ГПХ.
112 Что касается данных на 2023 год, то 471,7 млн РСД — это инвестиции компании во все области поддержки, а сумма в 7 миллиардов динаров представляет собой пожертвование компании на поддержку проектов правительства Республики Сербия в областях образования, социальной помощи и здравоохранения, а также после достижения отличных бизнес-результатов компании в течение 2022 года.
113 LTIF (Lost Time Injury Frequency) – коэффициент частоты травм с потерей рабочего времени
114 PSE Tier (Process safety event Tier-1, Tier-2, производственные события первого и второго уровня) – внеплановая и неконтролируемая утечка из емкостей/трубопроводов в рамках технологического процесса, которая согласно международной классификации (API 754, IOGP 456) приводит к: пожарам, взрывам, травме работника или к другим крупным негативным последствиям

ЗАЯВЛЕНИЕ ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА СОСТАВЛЕНИЕ ОТЧЕТНОСТИ

Настоящим заявляем, что, насколько нам известно, годовой отчет был подготовлен в соответствии с применимыми стандартами бухгалтерского учета и, что он дает правдивый и объективный обзор активов, обязательств, финансового положения, прибылей и убытков, доходов и расходов Обжества, включая все компании, входящие в Группу, с которой Общество образует экономический субъект, а также что отчет руководства о деятельности Общества дает достоверное представление о развитии и ходе ее бизнеса, а также о ее положении и положении ее компаний в группе, с которой она образует экономический субъект, вместе с описанием основных рисков и неопределенностей, которым они подвержены.

Кирил Тјурдењев
генеральный директор «НИС а.о. Нови Сад»

ПРИЛОЖЕНИЯ

Общая информация о «НИС а.о. Нови Сад»

Фирменное наименование:	**НИС а.о. Нови Сад**
ОГРН:	**20084693**
Юридический адрес:	**г. Нови Сад, ул. Народног фронта д. 12**
ИНН:	**104052135**
Адрес сайта:	**www.nis.rs**
Адрес электронной почты:	**office@nis.rs**
Основная деятельность:	**0610 - добыча сырой нефти**
Дата учреждения:	**1 октября 2005 года**
Аудиторская компания, выполнившая аудит последней финансовой отчетности (с 31 декабря 2023 г.):	**FinExpertiza o.o.o. Белград Кнеза Милоша 90а 11000 Белград**
Организованный рынок, где торгуются акции «НИС а.о. Нови Сад»:	**Белградская биржа а.о., г. Белград ул. Омладинских бригада д. 1 11070, г. Нови Белград**

СЛОВАРЬ

Сокращение	Значение
3D	Трехмерный
2D	Двухмерный
CAPEX	Capital Expenditures
Капитальные затраты - Инвестиции	Codex Alimentarius Commission/Recommended Code of Practice Комисија Codex Alimentarius-а/Препоручени кодекс праксе
CMMS	Computerized Maintenance Management System Компьютеризированная система управления техническим обслуживанием
CO_2	Диоксид углерода
EBITDA	Показатель прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
EIA	Energy Information Administration
Энергетическая информационная служба	Distributed Control System (DCS) and Emergency Shut Down (ESD) system
EPS	Earnings per share
Прибыль на акцию	Профит пре пореза, камата и амортизације
ETBE	Высокооктановая компонента бензина
EURIBOR	Ссылочная процентная ставка
FCC	Fluid catalytic cracker
Каталитический крекинг–флюид	Earnings per share – зарада по акцији
HiPACT	High Pressure Acidgas Capture Technology
Технология захвата кислотного газа высокого давления	Environmental, social, and governance
HR	Human resources
Человеческие ресурсы	Fluid catalytic cracker Каталитички крекер флуида
HSE	Health, Safety, Environment
Здоровье, безопасность труда, окружающая среда	Hazard Identification Study Студија идентификације опасности
IPPC	Integrated Pollution Prevention and Control
Комплексная защита и контроль загрязнения	High Pressure Acid-gas Capture Technology Задржавање киселог гаса применом технологије високог притиска
ISO	International Organization for standardization
Международная организация по стандартизации	Health, Security and Enviroment Здравље, безбедност и животна средина
IT	Информационные технологии
IVMS	In–Vehicle Monitoring System
Система мониторинга транспортных средств	International Organization for standardization; Међународна организација за стандардизацију
LTIF	Lost Time Injury Frequency
Коэффициент частоты травм	In-Vehicle Monitoring System Систем мониторинга возила
MHC/DHT	Комплекс по легкому гидрокрекингу и гидроочистке
OCF	Операционные денежные потоки
OMS	Operating Management System
Система оперативного управления для контроля и управления рисками и повышения производительности	Liquefied petroleum gas Течни нафтни гас
OPEX	Operational Expenditure
Операционные расходы	Квадратни метар
P/BV	Price/Book Value
Цена/Балансовая стоимость	
P/E	Price/EPS
Цена/EPS	
RAR	Road Accident Rate
Индикация количества ДТП	
UPS	Upstream

Сокращение	Значение
АЗС	Автозаправочные станции
АО или а.о.	Акционерное общество
БиГ	Босния и Герцеговина
ВВП	Валовой внутренний продукт
ВК	Высококвалифицированный
ВО	Высшее образование
ГП	Государственное предприятие
ГПН	ПАО «Газпромнефть»
ДО	Дочерние общества
Д-Р	Доктор наук
ДТП	Дорожно–транспортное происшествие
ДЦ	Деловой центр
ЕС	Европейский Союз
ИСУР	Интегрированная система управления рисками
КВ	Квалифицированный
кВтч	Киловатт-час
КПГ	Компримированный природный газ
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛОС	Летучие органические соединения
МВД	Министерство Внутренних Дел
МВт	Мегаватт
МВт/ч	Мегаватт-час, единица измерения энергии
МВтэ	Мегаватт электрической мощности, единица измерения энергии
МВФ	Международный валютный фонд
млн	Миллион
млрд	Миллиард
М-Р	Мастер
НБС	Национальный банк Сербии
НДС	Налог на добавленную стоимость
НК	Низкая квалификация
ННКС	Национальный нефтяной комитет Сербии
НМД	Нормативно-методический документ
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод
НПП	Нам по пути
НС	Начальное специальное образование
НТЦ	Научно-технический центр
ОАО	Открытое акционерное общество
ООН	Организация Объединенных Наций
ООО или о.о.о.	Общество с ограниченной ответственностью
ОПЭК	Организация стран-экспортеров нефти
ПАО	Публичное акционерное общество
ПК	Полуквалифицированный
ППОФ	План поддержания основных фондов
РиД	Разведка и добыча
РС	Республика Сербия
РСД	Сербский динар
СД	Совет директоров
СМИ	Средства массовой информации
СОСА	Совет Общего собрания акционеров
СС	Среднее специальное образование
СУГ	Сжиженный углеводородный газ
США	Соединенные Штаты Америки

Сокращение	Значение
т.н.э.	Тонн нефтяного эквивалента
ТПП	Торгово-промышленная палата Сербии
тыс.	Тысяч
т/с	Тонна в сутки
ТЭС	Теплоэлектростанция
ФЭС	Фотоэлектрические станции

ФИНАНСОВЫЙ КАЛЕНДАРЬ

Отчетный период	Дата предложения публикации результатов в 2024 году
FY 2023 **Q4 2023**	**30.01.2024г.**
Q1 2024	**26.04.2024г.**
Q2 2024	**29.07.2024г.**
Q3 2024	**28.10.2024г.** **на день проведения Дня инвестора**

КОНТАКТЫ

«НИС А.О. НОВИ САД»
e-mail: office@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21000, г. Нови–Сад
(021) 481 1111

ул. Милентия Поповича д. 1
11000, г. Белград
(011) 311 3311

РАБОТА С ИНВЕСТОРАМИ
e-mail: Investor.Relations@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21000, г. Нови-Сад, Сербия

СЕКТОР ПО РАБОТЕ С МИНОРИТАРНЫМИ АКЦИОНЕРАМИ
e-mail: servis.akcionara@nis.rs

ул. Народног фронта д. 12
21000, г. Нови–Сад, Сербия
Справочная служба: (011) 22 000 55

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ