



**НИС а.о. – «Нафтяная индустрия Сербии,
Нови Сад»**

**Консолидированная финансовая отчетность и
Заключение независимого аудитора**

31 декабря 2024 г.

г. Нови Сад, 28 февраля 2025 года

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Содержание

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ «О БУХГАЛТЕРСКОМ УЧЕТЕ» РЕСПУБЛИКИ СЕРБИЯ

Консолидированный бухгалтерский баланс	1
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	4
Консолидированный отчет о прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный отчет об изменениях капитала	8
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	9
2. Основные положения учетной политики	9
3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения	28
4. Применение поправок к существующим стандартам	32
5. Управление финансовыми рисками	32
6. Информация о сегментах	42
7. Нематериальные активы	46
8. Основные средства	49
9. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	54
10. Прочие долгосрочные финансовые вложения и прочая долгосрочная дебиторская задолженность	56
11. Отложенные налоговые активы и обязательства	56
12. Запасы	57
13. Торговая дебиторская задолженность	58
14. Прочая дебиторская задолженность	58
15. Краткосрочные финансовые активы	58
16. Денежные средства и денежные эквиваленты	58
17. Расходы будущих периодов	59
18. Забалансовые активы и обязательства	59
19. Капитал	60
20. Долгосрочные резервы	62
21. Долгосрочные обязательства	64
22. Краткосрочные финансовые обязательства	66
23. Торговая кредиторская задолженность	67
24. Прочие краткосрочные обязательства	67
25. Доходы будущих периодов	67
26. Доходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	68
27. Расходы на материалы	68
28. Расходы на оплату труда и прочие выплаты сотрудникам	68
29. Расходы от корректировки стоимости активов (за минусом финансовых)	68
30. Операционные расходы	69
31. Нематериальные расходы	69
32. Финансовые доходы	69
33. Финансовые расходы	70
34. Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	70
35. Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости в отчете о прибылях и убытках	70
36. Прочие доходы	71
37. Прочие расходы	71
38. Налог на прибыль	71
39. Коммерческие объединения	72
40. Условные и договорные обязательства	72
41. Структура группы	74
42. Операции со связанными сторонами	75
43. Сверка дебиторской и кредиторской задолженности	76
44. События после отчетной даты	77
Контактная информация	78



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

Мнение

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 2024 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 2024 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.

Существенная неопределенность, связанная с непрерывностью деятельности

Настоящим обращаем внимание на Примечание 3.1. в прилагаемой финансовой отчетности, в котором описано, что Группа, после даты бухгалтерского баланса была включена в Список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц Министерства финансов США (OFAC SDN список), и что указанное может в значительной мере повлиять на ее деятельность в будущем. Данная классификация накладывает запрет на сделки, осуществляемые американскими физическими лицами и предприятиями с Группой. Также, данное обозначение может инициировать вторичные санкции с предприятиями не из США, которые осуществляют определенные виды сделок с Группой, а именно с даты начала применения санкций. Указанные санкции, в случае их применения, могут в значительной мере повлиять на операционную деятельность, финансовые потоки и способность Группы исполнять свои обязательства перед кредиторами.

Менеджментом Группы осуществляется активный мониторинг ситуации и принимаются меры с целью устранения или смягчения потенциальных рисков, вытекающих из данной неопределенности. Временная приостановка санкций может являться положительным сигналом, но все еще существует значительный уровень неопределенности в связи с будущими решениями и их эффектами на деятельность Группы.

Данное событие указывает на наличие значительной неопределенности, которая может повлиять на способность Группы в обозримом будущем продолжить деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Наше заключение не было модифицировано в связи с данным вопросом.





АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

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

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 формирования 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 12 465 619 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.

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.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

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

Ключевые вопросы аудита (Продолжение)

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.

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.



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

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

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.

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.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (Продолжение)

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

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности (Продолжение)

- ✓ 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.
- ✓ 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, 7 марта 2025 г.

Срджан Божович

Партнер по проекту аудита,

лицензированный уполномоченный аудитор

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

	код	Примечание	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
А. ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЙ, НО НЕУПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ	0001		-	-
Б. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0003+0009+0017+0018+0028)	0002		355 362 739	329 424 052
I. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (0004+0005+0006+0007+0008)	0003	7	21 289 617	21 873 058
1 Вложения в развитие	0004		10 826 761	11 707 933
2 Концессии, патенты, лицензии, товарный знак и знак обслуживания, программное обеспечение и прочие нематериальные активы	0005		3 858 394	3 578 867
3 Гудвил	0006		1 258 852	1 260 808
4 Арендованные нематериальные активы и нематериальные активы на стадии разработки	0007		5 345 610	5 325 450
5 Авансы за нематериальные активы	0008		-	-
II. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (0010+0011+0012+0013+0014+0015+0016)	0009		329 889 070	303 225 222
1 Земля и здания	0010	8а	191 856 822	180 697 284
2 Машины и оборудование	0011	8а	97 163 419	81 846 555
3 Инвестиционная недвижимость	0012	8б	1 514 935	1 514 920
4 Арендованные основные средства и основные средства на стадии подготовки	0013	8а, 8г	36 300 132	32 666 938
5 Прочие основные средства и вложения в основные средства третьих лиц	0014	8а	252 799	268 147
6 Авансы за основные средства в стране	0015	8а	2 535 758	3 368 255
7 Авансы за основные средства за рубежом	0016	8а	265 205	2 863 123
III. БИОЛОГИЧЕСКИЕ АКТИВЫ	0017		-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0019+0020+0021+0022+0023+0024+0025+0026+0027)	0018		4 184 052	4 325 772
1 Участие в капитале юридических лиц (за минусом участия в капитале, оцениваемом по методу участия)	0019		91 816	91 765
2 Участие в капитале, оцениваемом по методу участия	0020	9	2 623 087	2 729 005
3 Долгосрочные вложения в материнские, дочерние общества и прочие связанные стороны, долгосрочная дебиторская задолженность данных обществ в стране	0021		826 117	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		6 685	8 565
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	636 347	826 820
V. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0028		-	-
В. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	0029	11	4 102 378	3 245 067
Г. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ (0031 +0037 +0038+0044+0048+0057+0058)	0030		147 584 780	174 041 470
I. ЗАПАСЫ (0032+0033+0034+0035+0036)	0031	12	53 894 616	69 307 394
1 Материалы, запчасти, инструмент и мелкий инвентарь	0032		22 634 732	32 499 892
2 Незавершенное производство и готовая продукция	0033		26 490 525	30 789 008
3 Товары	0034		3 061 514	4 392 043
4 Уплаченные авансы за запасы и услуги в стране	0035		1 305 117	1 134 412
5 Уплаченные авансы за запасы и услуги за рубежом	0036		402 728	492 039
II. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ, И ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	0037		14 430	56 605

(продолжение)

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

	код	Примечание	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
III. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0039+0040+0041+0042+0043)	0038	13	32 080 211	33 207 906
1 Отечественные клиенты	0039		30 512 643	30 997 145
2 Зарубежные клиенты	0040		1 267 444	1 907 675
3 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны в стране	0041		51 000	111 515
4 Материнская компания, дочерние общества и прочие связанные стороны за рубежом	0042		249 124	191 571
5 Прочая торговая дебиторская задолженность	0043		-	-
IV. ПРОЧАЯ КРАТКОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0045+0046+0047)	0044	14	8 818 937	8 847 384
1 Прочая задолженность	0045		1 055 302	1 242 522
2 Дебиторская задолженность - переплата по налогу на прибыль	0046		7 595 653	7 470 959
3 Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	0047		167 982	133 903
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ (0049+0050+0051+0052+0053+0054+0055+0056)	0048	15	299 134	32 697 380
1 Краткосрочные кредиты и вложения - материнская компания и дочерние общества	0049		-	-
2 Краткосрочные кредиты и вложения - иные связанные стороны	0050		20 129	25 835
3 Краткосрочные кредиты, займы и вложения в стране	0051		64 228	63 862
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		214 777	32 607 683
VI. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	0057	16	40 736 335	21 484 271
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ РАСХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0058	17	11 741 117	8 440 530
Д. ИТОГО АКТИВ -- ОПЕРАЦИОННЫЕ АКТИВЫ (0001+0002+0029+0030)	0059		507 049 897	506 710 589
Ъ. ЗАБАЛАНСОВЫЕ АКТИВЫ	0060	18	194 714 329	184 617 946
А. КАПИТАЛ (0402+0403+0404+0405+0406-0407+0408+0411-0412) >= 0	0401	19	370 555 961	371 087 653
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		793 709	753 946
VI. НЕРАЛИЗОВАННЫЙ УБЫТОК ПО ФИНАНСОВЫМ АКТИВАМ И ПРОЧИМ ВИДАМ СОВОКУПНОГО ДОХОДА	0407		340 023	177 975
VII. НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (0409+0410)	0408		288 572 075	288 463 874
1 Нераспределенная прибыль предыдущих лет	0409		278 746 859	244 271 358
2 Нераспределенная прибыль текущего года	0410		9 825 216	44 192 516
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		75 427 142	72 402 230
I. ДОЛГОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ (0417+0418+0419)	0416	20	14 752 819	13 937 343
1 Резерв на выплату вознаграждений и прочих льгот сотрудникам	0417		1 720 236	1 266 146
2 Резерв под расходы в гарантийный период	0418		-	-
3 Прочий долгосрочный резерв	0419		13 032 583	12 671 197

(продолжение)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

	код	Примечание	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2023 г.
II. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0421+0422+0423+0424+0425+0426+0427)	0420	21	60 674 323	58 464 887
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		45 456 751	41 677 200
5 Долгосрочные кредиты, займы и лизинговые обязательства за рубежом	0425		13 507 373	15 795 870
6 Обязательства по выпущенным ценным бумагам	0426		699 178	-
7 Прочие долгосрочные обязательства	0427		1 011 021	991 817
III. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0428		-	-
V. ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0429	11	3 682	-
Г. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОТЛОЖЕННЫЕ ДОХОДЫ И ПОЛУЧЕННЫЕ ДОТАЦИИ	0430		-	-
Д. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ И КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0432+0433+0441+0442+0449+0453+0454)	0431		61 063 112	63 220 706
I. КРАТКОСРОЧНЫЙ РЕЗЕРВ	0432	20	1 342 054	2 712 762
II. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0433	22	9 749 970	12 505 285
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		-	-
3 Обязательства по кредитам и займам, выданных лицами, не являющимися отечественными банками	0436		934 141	924 202
4 Обязательства по кредитам отечественных банков	0437		7 016 799	10 519 898
5 Кредиты, займы и обязательства за рубежом	0438		1 799 030	1 061 185
6 Обязательства по краткосрочным ценным бумагам	0439		-	-
7 Обязательства по производным финансовым инструментам	0440		-	-
III. ПОЛУЧЕННЫЕ АВАНСЫ, ДЕПОЗИТЫ И ЗАДАТКИ	0441		5 649 106	5 206 173
IV. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (0443+0444+0445+0446+0447+0448)	0442	23	17 780 968	16 389 168
1 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами в стране	0443		511 682	728 736
2 Обязательства перед поставщиками - материнской компанией, дочерними обществами и прочими связанными сторонами за рубежом	0444		164 783	110 863
3 Обязательства перед поставщиками в стране	0445		14 512 714	12 228 611
4 Обязательства перед поставщиками за рубежом	0446		2 551 320	3 289 717
5 Обязательства по векселям	0447		-	-
6 Прочая торговая кредиторская задолженность	0448		40 469	31 241
V. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (0450+0451+0452)	0449	24	21 341 127	21 526 533
1 Прочие краткосрочные обязательства	0450		8 441 133	9 814 397
2 Обязательства по налогу на добавленную стоимость и прочим обязательным платежам	0451		12 886 385	11 712 136
3 Обязательства по налогу на прибыль	0452		13 609	-
VI. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АКТИВАМ, ПРЕДУСМОТРЕННЫМ ДЛЯ ПРОДАЖИ И АКТИВАМ ПРЕКРАЩЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	0453		-	-
VII. КРАТКОСРОЧНЫЕ ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	0454	25	5 199 887	4 880 785
Ъ. 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		507 049 897	506 710 589
Ж. ЗАБАЛАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	0457	18	194 714 329	184 617 946

г. Нови Сад, 28 февраля 2025 г.

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор

М.П.

Антон Черепанов
Финансовый директор

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

		Год, закончившийся 31 декабря		
	код	Примечание	2024 г.	2023 г.
A. ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ (1002+1005+1008+1009-1010+1011+1012)	1001		421 713 648	433 722 189
I. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ (1003+1004)	1002	6	117 213 124	70 403 187
1 Выручка от продаж товаров на внутреннем рынке	1003		73 057 921	31 884 664
2 Выручка от продаж товаров на зарубежном рынке	1004		44 155 203	38 518 523
II. ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ ТОВАРОВ И УСЛУГ (1006+1007)	1005	6	290 350 538	341 238 036
1 Выручка от продаж товаров и услуг на внутреннем рынке	1006		244 421 797	304 534 507
2 Выручка от продаж товаров и услуг на зарубежном рынке	1007		45 928 741	36 703 529
III. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СОБСТВЕННЫХ ТОВАРОВ И УСЛУГ	1008		17 495 769	14 307 357
IV. УВЕЛИЧЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1009		-	-
V. УМЕНЬШЕНИЕ СТОИМОСТИ ЗАПАСОВ ГОТОВОЙ ПРОДУКЦИИ И НЕЗАВЕРШЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	1010		4 828 078	2 011 908
VI. ПРОЧАЯ ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ	1011	6	463 971	394 457
VII. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1012	26	1 018 324	9 391 060
Б. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (1015+1016+1020+1021+1022+0408+1023+1024)	1013		405 183 613	375 290 577
I. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ РЕАЛИЗОВАННЫХ ТОВАРОВ	1014		85 944 047	43 485 683
II. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ, ТОПЛИВО И ЭНЕРГИЮ	1015	27	217 399 992	239 879 654
III. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ КОМПЕНСАЦИОННЫЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ	1016	28	43 490 678	38 486 743
1 Расходы на оплату труда и компенсационные выплаты	1017		36 377 154	32 111 745
2 Расходы по налогу на прибыль, отчислениям и вознаграждениям	1018		5 008 349	4 385 978
3 Прочие компенсационные выплаты	1019		2 105 175	1 989 020
IV. РАСХОДЫ НА АМОРТИЗАЦИЮ	1020		27 119 878	24 960 531
V. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)	1021	29	53 273	809 170
VI. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ	1022	30	19 181 009	16 294 412
VII. РАСХОДЫ ПОД СОЗДАНИЕ РЕЗЕРВА	1023		1 008 915	1 319 055
VII. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1024	31	10 985 821	10 055 329
В. ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ (1001- 1013)>= 0	1025		16 530 035	58 431 612
Г. ОПЕРАЦИОННЫЙ УБЫТОК (1013- 1001)>= 0	1026		-	-
Д. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ (1028+1029+1030+1031)	1027	32	3 156 520	6 290 653
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1028		154 159	950 947
II. ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	1029		2 365 440	4 698 292
III. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1030		571 365	594 210
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ	1031		65 556	47 204
Ъ. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ (1033+1034+1035+1036)	1032	33	5 621 955	5 298 169
I. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ ОТ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ, ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ И ПРОЧИХ СВЯЗАННЫХ СТОРОН	1033		257 977	1 259 768
II. ПРОЦЕНТНЫЕ РАСХОДЫ	1034		3 715 482	3 243 087
III. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ И ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ ЭФФЕКТЫ ОТ ВАЛЮТНОЙ ОГОВОРКИ	1035		1 532 466	647 631
IV. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ	1036		116 030	147 683
Е. ДОХОДЫ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1027-1032)>=0	1037		-	992 484
Ж. УБЫТКИ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (1032-1027)>=0	1038		2 465 435	-

(продолжение)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2024 г.	2023 г.
З. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1039	34	130 862	161 390
И. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ФИНАНСОВЫХ АКТИВОВ, ОЦЕНИВАЕМОЙ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ	1040	35	42 864	156 316
Ж. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	1041	36	1 461 278	1 392 778
К. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	1042	37	1 560 838	8 661 232
Л. ИТОГО ДОХОДЫ (1001+1027+1039+1041)	1043		426 462 308	441 567 010
М. ИТОГО РАСХОДЫ (1013+1032+1040+1042)	1044		412 409 270	389 406 294
Н. ПРИБЫЛЬ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1043-1044)>=0	1045		14 053 038	52 160 716
О. УБЫТОК ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1044-1043)>=0	1046		-	-
П. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1047		-	-
Р. ЧИСТЫЙ УБЫТОК ОТ ПРИОСТАНОВЛЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ЭФФЕКТЫ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ИСПРАВЛЕНИЕ ОШИБОК ПРОШЛЫХ ПЕРИОДОВ	1048		-	-
С. ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1045-1046+1047-1048)>=0	1049		14 053 038	52 160 716
Т. УБЫТОК ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ (1046-1045+1048-1047)>=0	1050		-	-
У. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ				
I. РАСХОДЫ ПО ТЕКУЩЕМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1051	38	4 814 328	8 532 713
II. РАСХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1052	38	283	284
III. ДОХОДЫ ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	1053	38	841 010	564 797
В. ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЛИЧНЫЕ ДОХОДЫ РАБОТОДАТЕЛЯ	1054		-	-
Г. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (1049-1050-1051-1052+1053-1054)>=0	1055		10 079 437	44 192 516
Д. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (1050-1049+1051+1052-1053+1054)>=0	1056		-	-
Е. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1057		-	-
Ж. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1058		10 844 835	44 667 130
З. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К НЕКОНТРОЛИРУЕМОЙ ДОЛЕ УЧАСТИЯ	1059		765 398	474 614
И. ЧИСТЫЙ УБЫТОК, ОТНОСЯЩИЙСЯ К МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ	1060		-	-
К. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ				
1 Базовая прибыль на акцию	1061		0,06	0,27
2 Разводненная прибыль на акцию	1062		-	-

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

	код	Примечание	Год, закончившийся 31 декабря	
			2024 г.	2023 г.
А. ЧИСТЫЙ ОПЕРАЦИОННЫЙ РЕЗУЛЬТАТ				
I. ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (АОП 1055)	2001		10 079 437	44 192 516
II. ЧИСТЫЙ УБЫТОК (АОП 1056)	2002		-	-
Б. ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
<i>а) Статьи, которые могут быть переклассифицированы в прибыль или убыток будущих периодов</i>				
1 Изменения в результате переоценки нематериальных активов, основных средств				
а) увеличение резерва переоценки	2003		3 400	-
б) уменьшение резерва переоценки	2004		-	-
2 Актуарные доходы или убытки по пенсионным планам				
а) прибыли	2005		-	-
б) убытки	2006		175 945	49 477
3 Прибыль или убытки на основании доли в прочем совокупном доходе или убытке ассоциированных предприятий				
а) прибыль	2007		-	-
б) убытки	2008		-	-
<i>б) Статьи, которые дополнительно могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытков будущих периодов</i>				
1 Прибыль или убытки на основании вложений в долевыми финансовыми инструментами				
а) прибыль	2009		-	-
б) убытки	2010		-	-
2 Прибыль или убытки на основании пересчета в валюту предоставления финансовой отчетности о зарубежной деятельности				
а) прибыль	2011		39 677	80 237
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		52	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		-	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		132 816	-
III. ОТЛОЖЕННЫЙ НАЛОГОВЫЙ УБЫТОК ПО ПРОЧЕМУ СОВОКУПНОМУ ДОХОДУ ИЛИ УБЫТКУ ЗА ПЕРИОД				
	2021		-	-
IV. ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК				
	2023		-	-
V. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2019-2020-2021+2023)>=0				
	2024		-	39 059
VI. ЧИСТЫЙ ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2020-2019+2021-2023)>=0				
	2024		132 816	-
В. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ РЕЗУЛЬТАТ ЗА ПЕРИОД				
I. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД (2001-2002+2024-2024)>=0				
	2025		9 946 621	44 231 575
II. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК (2002-2001+2024-2024)>=0				
	2026		-	-
Г. ИТОГО ЧИСТЫЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ИЛИ УБЫТОК (2028+2029)= КОД 2025>=0 или КОД 2026>0				
	2027		9 946 621	44 231 575
1 Относящийся к материнской компании	2028		9 946 621	44 231 575
2 Относящийся к неконтролирующей доле участия	2029		-	-

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Год, закончившийся 31 декабря

	код	Примечание	2024г.	2023г.
А. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступления денежных средств от операционной деятельности (1-4)	3001		728 049 827	708 894 927
1 Продажи и полученные авансы в стране	3002		603 981 647	600 703 088
2 Продажи и полученные авансы за рубежом	3003		116 962 605	104 418 905
3 Полученные проценты от операционной деятельности	3004		3 238 079	3 378 477
4 Прочие поступления от операционной деятельности	3005		3 867 496	394 457
II. Отток денежных средств от операционной деятельности (1-8)	3006		667 073 290	680 911 308
1 Выплаты поставщикам и выданные авансы в стране	3007		103 714 429	84 440 360
2 Выплаты поставщикам и выданные авансы за рубежом	3008		220 571 607	248 643 442
3 Расходы по оплате труда и прочие компенсационные выплаты	3009		42 335 249	36 290 997
4 Уплаченные проценты в стране	3010		2 677 572	2 137 901
5 Уплаченные проценты за рубежом	3011		624 741	571 343
6 Налог на прибыль	3012		4 944 654	29 870 557
7 Прочие обязательства по уплате в бюджет	3013		292 205 038	278 956 708
8 Прочий отток от операционной деятельности	3014		-	-
III. Чистый поступления денежных средств от операционной деятельности (I-II)	3015		60 976 537	27 983 619
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		31 330 240	7 426 296
1 Продажа акций и долей	3018		-	-
2 Продажа нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3019		211 748	104 698
3 Прочие финансовые вложения	3020		31 059 893	7 277 226
4 Полученные проценты от инвестиционной деятельности	3021		-	-
5 Полученные дивиденды	3022		58 599	44 372
II. Отток денежных средств от инвестиционной деятельности (1-3)	3023		60 517 947	74 438 261
1 Приобретение акций и долей	3024		-	-
2 Приобретение нематериальных активов, основных средств и биологических активов	3025		60 281 791	43 363 331
3 Прочие финансовые вложения	3026		236 156	31 074 930
III. Чистые поступления денежных средств от инвестиционной деятельности (I-II)	3027		-	-
IV. Чистый отток денежных средств от инвестиционной деятельности (II-I)	3028		29 187 707	67 011 965
В. ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ				
I. Поступление денежных средств от финансовой деятельности (1-7)	3029		12 755 977	4 200 401
1 Увеличение уставного капитала	3030		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3031	21	12 055 367	3 380 401
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3032	21	-	-
4 Краткосрочные кредиты в стране	3033	21	-	820 000
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3034	21	-	-
6 Прочие долгосрочные обязательства	3035		700 610	-
7 Прочие краткосрочные обязательства	3036		-	-
II. Отток денежных средств от финансовой деятельности (1-8)	3037		24 440 728	31 524 024
1 Выкуп собственных акций и долей	3038		-	-
2 Долгосрочные кредиты в стране	3039	21	10 395 804	2 767 509
3 Долгосрочные кредиты за рубежом	3040	21	1 539 680	3 057 206
4 Краткосрочные кредиты в стране	3041	21	820 000	821 099
5 Краткосрочные кредиты за рубежом	3042	21	-	487 328
6 Прочие обязательства	3043		-	-
7 Финансовый лизинг	3044	21	1 206 983	1 025 957
8 Уплаченные дивиденды	3045	19.1	10 478 261	23 364 925
III Чистые поступления денежных средств от финансовой деятельности (I-II)	3046		-	-
IV Чистый отток денежных средств от финансовой деятельности (II-I)	3047		11 684 751	27 323 623
Г. ИТОГО ПОСТУПЛЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3001+3017+3029)	3048		772 136 044	720 521 624
Д. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3006+3023+3037)	3049		752 031 965	786 873 593
Ъ. ЧИСТЫЕ ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3048-3049)>=0	3050		20 104 079	-
Е. ИТОГО ОТТОК ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (3049-3048)>=0	3051		-	66 351 969
Ж. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА НАЧАЛО РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА	3052		21 484 271	88 131 045
З. ПОЛОЖИТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3053		60 484	30 798
И. ОТРИЦАТЕЛЬНЫЕ КУРСОВЫЕ РАЗНИЦЫ ПО ПЕРЕСЧЕТУ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	3054		912 499	325 603
Ј. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА НА КОНЕЦ РАСЧЕТНОГО ПЕРИОДА (3050- 3051+3052+3053-3054)	3055	16	40 736 335	21 484 271

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

Группа «НИС»

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

	код	Уставный капитал	код	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	код	Нераспределенная прибыль	код	Убыток	код	Неконтр-олирующая доля участия	код	Всего
1 Остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	4001	81 530 200	4037	504 425	4046	267 193 012	4055	-	4064	-	4073	349 227 637
2 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4002	-	4038	-	4047	-	4056	-	4065	-	4074	-
3 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2023 г.	4003	81 530 200	4039	504 425	4048	267 193 012	4057	-	4066	-	4075	349 227 637
4 Чистые изменения в 2023 г.	4004	-	4040	71 546	4049	21 270 862	4058	-	4067	517 608	4076	21 860 016
5 Остаток по состоянию на 31 декабря 2023 г.	4005	81 530 200	4041	575 971	4050	288 463 874	4059	-	4068	517 608	4077	371 087 653
6 Эффекты от исправления существенных ошибок и изменения учетных политик	4006	-	4042	-	4051	-	4060	-	4069	-	4078	-
7 Скорректированный остаток по состоянию на 1 января 2024 г.	4007	81 530 200	4043	575 971	4052	288 463 874	4061	-	4070	517 608	4079	371 087 653
8 Чистые изменения в 2024 г.	4008	-	4044	(122 285)	4053	108 201	4062	-	4071	(517 608)	4080	(531 692)
9 Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	4009	81 530 200	4045	453 686	4054	288 572 075	4063	-	4072	-	4081	370 555 961

Примечания на страницах 9 – 78 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных финансовых отчетов.

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 2024 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, состоит 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.
- «Забалансовые средства и обязательства» отражены в форме консолидированного бухгалтерского баланса. Данные статьи по определению МСФО не являются ни активами, ни обязательствами.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 консолидированной финансовой отчетности.

По состоянию на дату подписания консолидированной финансовой отчетности, цена сырой нефти выросла по сравнению с ценой на 31 декабря 2024 года с 74,645 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

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 расчетов 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 покупке 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

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 невозмещаемая.

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 доходов/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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 разницеми. 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 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 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 признаются 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

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 совокупный 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 совокупный 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

- 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 признаются 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 2023 году Группа начала реализовать новую трехлетнюю (2024 – 2026) 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 взимается 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).

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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, не оцениваемые 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 влияют 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. Влияние введенных США санкций

С 10 января 2025 года Группа включена в Список граждан особых категорий и запрещенных лиц Министерства финансов США. Это включение запрещает лицам или организациям США осуществлять сделки с Группой. Кроме того, это включение может повлечь за собой вторичные санкции для нерезидентов США, осуществляющих с Группой определенные типы операций после даты наложения санкций.

Руководство компании проанализировало потенциальное влияние санкций, однако по причине неизбежных неопределенностей в связи с:

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

- объемом санкций и приведением их в исполнение,
- их продолжительностью и
- меняющимися геополитическими и экономическими условиями,

Полный масштаб влияния санкций на финансовое положение, деятельность и результаты Группы остается неясным.

По этой причине в данную консолидированную финансовую отчетность за отчетный период, закончившийся 31 декабря 2024 года, не вносилось каких бы то ни было поправок в связи с санкциями, в том числе связанных с обесценением, резервами или изменениями в оценках.

Несмотря на отсутствие поправок, руководство определило следующие области, где в будущем может отмечаться существенное влияние санкций:

1. **Финансовые операции:** ограничение доступа к операциям в долларах США и потенциальное ограничение взаимодействия с международными финансовыми организациями.
2. **Хозяйственные отношения:** потенциальное нарушение отношений с ключевыми поставщиками, клиентами и партнерами, которые могут быть вынуждены отказаться от отношений с Группой в результате обязательств по соблюдению санкций.
3. **Доход и прибыльность:** снижение дохода в случае ограничения торговой деятельности или расторжения договоров с международными контрагентами.
4. **Оперативные осложнения:** потенциальные задержки или дополнительные расходы, связанные с перебоями в цепочке поставок и поставками критически важных ресурсов (нефть, критически важное оборудование и проч.).

Руководство Группы активно отслеживает ограничения и рассматривает решения для смягчения любого потенциального неблагоприятного воздействия на деятельность и финансовые показатели Группы.

Для анализа возможных решений, направленных на устранение или снижение влияния введенных санкций с целью обеспечения долгосрочной устойчивости деятельности, была сформирована рабочая группа, в которую вошли все ключевые акционеры Группы.

Руководство Группы оценило способность Группы продолжать непрерывную деятельность и пришло к выводу, что на отчетную дату нет существенных неопределенностей, которые могли бы поставить под сомнение способность Группы выполнять свои обязательства, однако дальнейшее развитие ситуации может существенно повлиять на будущие результаты и финансовое положение.

3.2. 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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.

Подробная информация о запасах нефти и газа не раскрывается, поскольку эти данные классифицируются как коммерческая тайна в соответствии с нормативными документами Группы.

3.3. 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 2 429 600 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (2023 г.: 2 210 441 сербских динаров).

3.4. 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).

3.5. 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по выплатам сотрудникам была использована годовая ставка дисконтирования в размере 7,40% (вместо примененной – 6,40%), для всей Группы, настоящее обязательство по выходным пособиям уменьшилось бы на 7,68%, или по юбилейным вознаграждениям - на 4,83%. В случае увеличения заработной платы сотрудников на 1% , текущая стоимость обязательства по выходным пособиям для всей Группы увеличилось бы на 8,91%. В случае увеличения коэффициента оборачиваемости на 1% текущие обязательства по выходным пособиям уменьшатся на 8,42%, а по юбилейным — на 5,29%.

3.6. 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 7,40% (вместо использованной 6,40%) на годовом уровне, текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 784 144 сербских динаров (2023 г.: в размере 7,68% вместо использованной 6,68% уменьшилась бы на 835 469 сербских динаров).

3.7. 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).

3.8. 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 прогнозируемых цен на сырую нефть, анализ чувствительности свидетельствует о том, что возмещаемая стоимость в любом случае осталась бы выше балансовой стоимости основных средств Группы на 86,1 млрд сербских динаров (2023 г.: в размере 92,2 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 ПОПРАВОК К СУЩЕСТВУЮЩИМ СТАНДАРТАМ

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2024 г., не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

Группа планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Группа ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Группа в настоящее время оценивает его влияние на консолидированную финансовую отчетность.

5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Балансовая стоимость финансовых инструментов (за вычетом резерва) Группы по валютам представлена в следующей таблице:

31 декабря 2024 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	91 816	-	-	-	91 816
Долгосрочная дебиторская задолженность		826 117			826 117
Долгосрочные выданные кредиты	6 685	-	-	-	6 685
Прочие долгосрочные финансовые вложения и дебиторская задолженность	299 462	330 139	6 746	-	636 347
Оборотные активы					
Торговая дебиторская задолженность	27 842 828	1 960 023	175 781	2 101 579	32 080 211
Прочая дебиторская задолженность	455 752	111 180	176 114	312 256	1 055 302
Краткосрочные финансовые вложения	12 842	206 334	-	79 958	299 134
Денежные средства и их эквиваленты	25 423 558	13 277 199	94 144	1 941 434	40 736 335
Финансовые обязательства					
Долгосрочные обязательства					
Долгосрочные обязательства	(8 292)	(60 196 280)	-	(469 751)	(60 674 323)
Краткосрочные обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства	(8 171)	(9 625 715)	-	(116 084)	(9 749 970)
Торговая кредиторская задолженность	(11 542 379)	(2 399 951)	(155 945)	(3 682 693)	(17 780 968)
Прочие краткосрочные обязательства	(7 827 519)	(215 968)	(224 428)	(173 218)	(8 441 133)
Чистая подверженность риску	34 746 582	(55 726 922)	72 412	(6 519)	(20 914 447)

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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)

При пересчете иностранной валюты в динары, применяются следующие курсы валют:

	На дату отчетности	
	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Евро	117,0149	117,1737
Долл. США	112,4386	105,8671

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 2024 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 557 269 сербских динаров (2023 г.: 628 527 сербских динаров), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов и торговой кредиторской задолженности выраженных в евро.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2024 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 1 448 сербских динаров (2023 г.: 49 241 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) 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 2024 году и капитал были бы ниже/выше на 407 226 сербских динаров (2023 г.: 343 848 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 2024	31 декабря 2023
Финансовые активы по справедливой стоимости с отражением ее изменений в составе прочего совокупного дохода	91 816	91 765
Долгосрочная дебиторская задолженность	826 117	669 617
Прочие долгосрочные финансовые вложения (примечание 10)	636 347	826 820
Долгосрочные выданные кредиты	6 685	8 565
Торговая дебиторская задолженность (примечание 13)	32 080 211	33 207 906
Прочая дебиторская задолженность (примечание 14)	8 818 937	8 847 384
Краткосрочные финансовые вложения (примечание 15)	299 134	32 697 380
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	40 736 335	21 484 271
Итого максимальный объем обязательств по кредитному риску	83 495 582	97 833 708

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Управление кредитными рисками. Кредитный риск - это единственный крупнейший риск для деятельности Группы; ввиду этого руководство тщательно управляет своей одержанностью 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 залладных;
- 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 2024 г. и 60 месяцев до 1 января 2024 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 2024 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	0,27%	37 187 967	(100 573)	37 087 394
- просрочка менее 30 дней	1,23%	1 265 866	(15 596)	1 250 270
- просрочка от 31 до 90 дней	2,25%	944 660	(21 293)	923 367
- просрочка от 91 до 270 дней	2,17%	984 740	(21 368)	963 372
- просрочка более 270	95,61%	15 357 497	(14 682 752)	674 745
Всего торговая и прочая дебиторская задолженность		55 740 730	(14 841 582)	40 899 148

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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

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 2023 г.	4 736 003	34 426	4 770 429
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
На 1 января 2024 г.	4 973 639	30 547	5 004 186
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 35)	28 531	1 321	29 852
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(116 809)	(3 947)	(120 756)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(171 414)	(94)	(171 508)
Прочее	(229)	-	(229)
На 31 декабря 2024 г.	4 713 718	27 827	4 741 545

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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 2023 г.	748 202	1 892 881	7 352 521	9 993 604
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
На 1 января 2024 г.	750 864	2 006 508	7 354 381	10 111 753
Резерв под прочие оборотные активы (примечание 35)	1 507	8 317	3 188	13 012
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 34)	(88)	(3 659)	(1 347)	(5 094)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как не подлежащая взысканию	-	(19 492)	(170)	(19 662)
Прочее	(17)	66	(21)	28
На 31 декабря 2024 г.	752 266	1 991 740	7 356 031	10 100 037

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 2024 г.				
Денежные средства и их эквиваленты (примечание 16)	4 009 229	12 023 518	24 703 588	40 736 335
Вклады со сроком более 3 месяцев и менее 1 года (примечание 15)	59 829	-	155 108	214 937
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

Группа использует ожидаемые кредитные убытки всего срока эксплуатации в качестве подхода для оценки ожидаемых кредитных убытков финансовых активов.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. не было значимых кредитных убытков от обесценения признанных активов.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 2024 г.					
Долгосрочные финансовые обязательства	70 424 293	80 065 839	14 539 202	63 916 039	1 610 598
Торговая задолженность и обязательств по выплате дивидендов	21 564 366	21 564 366	21 564 366	-	-
	91 988 659	101 630 205	36 103 568	63 916 039	1 610 598
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

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.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группы к EBITDA на конец отчетных периодов:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Обязательства по кредитам – итого (примечания 21 и 22)	70 424 293	70 970 172
Минус: денежные средства и денежные эквиваленты (примечание 16)	<u>(40 736 335)</u>	<u>(21 484 271)</u>
Чистая задолженность	29 687 958	49 485 901
Скорректированная EBITDA	<u>44 392 551</u>	<u>68 051 492</u>

Соотношение чистой задолженности к скорректированной EBITDA на конец года**0,67****0,73**

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, которые требуют соблюдения соотношения консолидированных долговых обязательств к консолидированному EBITDA группы. Руководство считает, что Группа соблюдает эти ковенанты на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года, соответственно.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.

Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов (таких как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основана на котировках рыночных цен на отчетную дату. Текущая цена покупателя обычно является котируемой рыночной ценой финансового актива Группы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не обращаются на активном рынке, определяется с использованием механизмов оценки. Группа применяет различные методы и делает допущения, основанные на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для долгосрочной задолженности применяются котируемые рыночные цены или котировки дилеров для аналогичных инструментов. Другие методы, такие как оценочные дисконтированные денежные потоки, используются для определения справедливой стоимости оставшихся финансовых инструментов.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности, прочих оборотных активов и торговой и прочей кредиторской задолженности считается равной справедливой стоимости вследствие ее краткосрочного характера. Что касается большинства видов долгосрочной дебиторской задолженности и долгосрочной кредиторской задолженности, справедливая стоимость существенно не отличается от их балансовой стоимости.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)***6. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ**

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 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 2024 года, представлены в следующей таблице:

	Переработка, маркетинг и сбыт				Итого
	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Нефтехимия	Элиминиру- емые продажи	
Выручка от продажи:	60 423 522	382 458 129	22 533 987	(57 388 005)	408 027 633
Межсегментная	54 251 818	3 136 187	-	(57 388 005)	-
Внешняя	6 171 704	379 321 942	22 533 987	-	408 027 633
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	39 958 580	11 673 855	(7 239 884)	-	44 392 551
Истощение, износ и амортизация	(14 770 001)	(11 604 570)	(745 307)	-	(27 119 878)
Доля в убытках дочерних обществ	-	(105 918)	-	-	(105 918)
Финансовые/(расходы) доходы, нетто	(582 753)	(1 790 924)	14 160	-	(2 359 517)
Налог на прибыль	(421 538)	(3 594 467)	42 404	-	(3 973 601)
Сегментная прибыль	23 360 123	(5 626 705)	(7 653 981)	-	10 079 437

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

Результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, представлены в следующей таблице:

	Переработка, маркетинг и сбыт				Разведка и добыча
	Разведка и добыча	Переработка, маркетинг и сбыт	Нефтехимия	Элиминиру- емые продажи	
Выручка от продажи:	51 106 744	402 030 281	12 058 423	(53 159 768)	412 035 680
Межсегментная	50 179 631	2 980 137	-	(53 159 768)	-
Внешняя	927 113	399 050 144	12 058 423	-	412 035 680
Скорректированная EBITDA (Сегментный результат)	34 150 299	38 791 513	(4 890 320)	-	68 051 492
Истощение, износ и амортизация	(14 345 495)	(10 504 115)	(110 921)	-	(24 960 531)
Выгода от приобретения	-	8 918 255	-	-	8 918 255
Доля в убытках дочерних обществ и ассоциированных предприятий	-	(137 719)	-	-	(137 719)
Финансовые (расходы) доходы, нетто	(405 616)	1 280 747	255 072	-	1 130 203
Налог на прибыль	(13 304)	(7 954 896)	-	-	(7 968 200)
Сегментная прибыль	18 946 894	29 991 762	(4 746 140)	-	44 192 516

Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream включает EBITDA корпоративного центра суммы в размере 9 042 728 сербских динаров за год, закончившийся 31 декабря 2024 года (31 декабря 2023 года: отрицательная EBITDA в размере 15 604 457 сербских динаров). Скорректированная EBITDA для сегмента Downstream до аллокации корпоративного центра EBITDA показана в таблице ниже:

	За год, который закончился 31 декабря	
	2024	2023
Скорректированная EBITDA для сегмента downstream после аллокации Корпоративного центра	4 433 971	33 901 193
EBITDA Корпоративного центра	(9 042 728)	(15 604 457)
Скорректированная EBITDA после аллокации Корпоративного центра	13 476 699	49 505 650

Ниже представлена сверка скорректированная EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 г.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Чистая прибыль за год	10 079 437	44 192 516
Налог на прибыль	3 973 601	7 968 200
Прочие расходы	1 560 838	8 661 232
Прочие доходы	(1 461 278)	(1 392 778)
Расходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	42 864	156 316
Доходы от корректировки стоимости прочих активов, оцениваемых по справедливой стоимости по отчету о прибылях и убытках	(130 862)	(161 390)
Финансовые расходы	5 621 955	5 298 169
Финансовые доходы	(3 156 520)	(6 290 653)
Амортизация	27 119 878	24 960 531
Прочие неоперационные (доходы)/расходы, нетто*	742 638	(15 340 651)
EBITDA	44 392 551	68 051 492

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

*Прочие чистые неоперационные расходы/(доходы), в основном связаны с пенями и выявленными излишками и недостатками активов (2023 г.: в основном связаны с пожертвованиями на поддержку проектов в области образования, социального обеспечения и здравоохранения, выявленными излишками и недостатками активов, штрафами, пенями и прочим).

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	Год, закончившийся 31 декабря 2024 года		
	Отечествен. рынок	Экспорт и международ. продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	5 368 026	5 368 026
Продажи природного газа:	182 983	8 788	191 771
<i>Опт</i>	182 983	8 788	191 771
Продажи нефтепродуктов:	291 268 645	65 607 973	356 876 618
<i>Розница</i>	106 235 625	17 007 775	123 243 400
<i>Опт</i>	185 033 020	48 600 198	233 633 218
Сбыт нефтехмической продукции	8 124 591	14 282 845	22 407 436
Продажи электроэнергии	933 084	109 243	1 042 327
Доход от аренды	303 116	56 686	359 802
Прочие продажи и прочие операционные доходы	17 029 737	4 751 916	21 781 653
Итого: Продажи и прочие доходы	317 842 156	90 185 477	408 027 633

	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
<i>Опт</i>	159 320	12 560	171 880
Продажи нефтепродуктов:	302 150 163	62 156 561	364 306 724
<i>Розница</i>	110 382 013	18 089 678	128 471 691
<i>Опт</i>	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

Выручка от одного покупателя составила 25 139 992 сербских динаров (2023 г.: 25 983 119 сербских 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 16 114 987 сербских динаров (2023 г.: 14 077 617 сербских динаров).

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 317 842 156 ысяча сербских динаров (2023 г.: 336 728 622 сербских динаров), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 90 185 477 сербских динаров (2023 г.: 75 307 058 сербских динаров).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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	
	2024 г.	2023 г.
Продажи сырой нефти	5 368 026	-
Продажа газа	8 788	12 560
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Босния и Герцеговина	32 739 769	28 939 958
Болгария	8 018 311	8 552 855
Румыния	5 327 434	5 377 527
Другие рынки	19 522 459	19 286 221
	65 607 973	62 156 561
Сбыт нефтехмической продукции	14 282 845	8 329 402
Реализация электроэнергии	109 243	122 485
Доход от аренды	56 686	57 841
Прочие доходы и прочие операционные доходы	4 751 916	4 628 209
	90 185 477	75 307 058

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 2024 и 2023 годы.

	2024	2023
Выручка от продаж	606 166 250	587 297 104
Акциз	(198 138 617)	(175 261 424)
Чистая выручка от продаж и прочие доходы	408 027 633	412 035 680

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 взимаются 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 2024	31 декабря 2023
Сербия	322 775 711	292 669 732
Румыния	12 788 439	13 049 599
Босния и Герцеговина	7 263 604	7 455 480
Болгария	5 549 969	5 692 212
Прочие	-	16
	348 377 723	318 867 039

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)

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 2023						
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
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
На 1 января 2024						
Первоначальная стоимость	20 569 506	12 620 296	1 260 808	1 614 257	5 325 450	41 390 317
Накопленная амортизация 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
Год, закончившийся 31 декабря 2024						
Поступление	568 471	859 288	-	33 520	44 155	1 505 434
Обесценение (Примечание 29)	-	(8 806)	-	-	(908)	(9 714)
Амортизация	(1 445 846)	(570 996)	-	(31 804)	-	(2 048 646)
Перевод в категории недвижимости, установок и оборудования (примечание 8)	-	-	-	-	280	280
Выбытие и списание	-	(216)	-	-	-	(216)
Прочие переводы	-	(1 339)	-	(1)	(16 952)	(18 292)
Курсовые разницы	(3 797)	(119)	(1 956)	-	(6 415)	(12 287)
Остаточная стоимость	10 826 761	2 746 909	1 258 852	1 111 485	5 345 610	21 289 617
На 31 декабря 2024						
Первоначальная стоимость	21 132 497	13 455 192	1 258 852	1 625 824	5 346 518	42 818 883
Корректировка стоимости и обесценение	(10 305 736)	(10 708 283)	-	(514 339)	(908)	(21 529 266)
Остаточная стоимость	10 826 761	2 746 909	1 258 852	1 111 485	5 345 610	21 289 617

Нематериальные активы на стадии разработки, по состоянию на 31 декабря 2024 года, в размере 5 345 610 сербских динаров (2023 г.: 5 325 450 сербских динаров), в основном относятся к инвестициям в исследования (неподтвержденные запасы) в размере 4 165 318 сербских динаров (2023 г.: 4 374 285 сербских динаров).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)***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:

	2024	2023
Средняя валовая маржа	15,6%	15,6%
Темпы роста	1%	1%
„P/S“ соотношение	0,77	0,77
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	8,06%	9,70%
- болгарский рынок	7,44%	8,90%
- рынок Боснии и Герцеговины	13,22%	13,60%

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
2024 г.					
Босния и Герцеговина	480 669	-	-	(653)	480 016
Румыния	266 769	-	-	(606)	266 163
Болгария	513 370	-	-	(697)	512 673
	1 260 808	-	-	(1 956)	1 258 852
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

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 менее чувствителен к изменению показателя отношения прибыли к объему продаж, при этом ценность от использования ниже текущей стоимости соответствующего актива, когда этот показатель ниже 0,41, для рынка Румынии и Болгарии ниже 0,77.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

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:

	<u>2024 года</u>		<u>2023 года</u>	
	Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Изменять в пп	Использованные предпосылки о средней брутто марже топлива	Изменять в пп
Рынок Румынии	18,7%	+3.2пп	15,5%	-1,1пп
Рынок Болгарии	19,2%	+3.0пп	16,2%	-0,4пп
Рынок Боснии и Герцеговины	17,3%	+2.1пп	15,2%	+0,1пп

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

8. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(а) Основные средства, отражаемые по первоначальной стоимости

	Земля	Здания	Техника и оборудование	Незавершенное строительство (НЗС)	Прочие недвижимности, установки и оборудование	Вложения в арендованные недвижимности, установки и оборудование	Авансы	Итого
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
Эффект обесценивания, нетто (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 8б)	(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 и закрытие аванса	-	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
По состоянию на 1 января 2024								
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
Год, закончившийся 31 декабря 2024								
Поступление	36 420	23 716 491	26 517 158	3 800 632	706	974	7 300 119	61 372 500
Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации	-	662 734	-	-	-	-	-	662 734
Эффект обесценивания, нетто (примечание 26 и 29)	(1 335)	(1 587)	-	176 119	-	-	231 794	404 991
Амортизация	-	(13 148 916)	(11 123 179)	-	-	(23 901)	-	(24 295 996)
Перевод во категории нематериальных вложений (примечание 7)	-	-	-	(280)	-	-	-	(280)
Перевод во инвестиционной собственности (примечание 8б)	(8 532)	(1 900)	-	-	-	-	-	(10 432)
Перевод (во)/из внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	12 924	(814)	(57)	(200 000)	-	-	-	(187 947)
Выбытие и списание	(2 023)	(80 539)	(76 749)	(1 069)	(532)	-	-	(160 912)
Прочие переводы и закрытие аванса	2 812	(6 332)	1 063	(274 799)	-	7 445	(10 962 324)	(11 232 135)
Курсовая разница	(9 568)	(10 297)	(1 372)	(12 715)	-	(40)	(4)	(33 996)
Остаточная стоимость	17 324 411	174 532 411	97 163 419	32 426 076	94 099	158 700	2 800 963	324 500 079
По состоянию на 31 декабря 2024								
Первоначальная стоимость	17 657 849	311 286 927	223 795 724	33 229 067	95 212	635 012	3 033 702	589 733 493
Корректировка стоимости и обесценение	(333 438)	(136 754 516)	(126 632 305)	(802 991)	(1 113)	(476 312)	(232 739)	(265 233 414)
Остаточная стоимость	17 324 411	174 532 411	97 163 419	32 426 076	94 099	158 700	2 800 963	324 500 079

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

В течение 2024 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 80 335 сербских динаров (2023 г.: 66 158 сербских динаров).

Из общего количества активаций в 2024 году в размере 50 266 273 сербских динаров, наибольшая часть относится к активации нефтегазовых активов для производства нефти и газа на сумму в размере 24 273 215 т сербских динаров. В 2023 году в сумме 21 308 740 сербских динаров наиболее значительная часть приходится на активацию по нефтегазовым объектам на сумму 17 216 199 т сербских динаров.

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 2024 г. Группа провела оценку показателей обесценения единиц, генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в Примечании 3.8. Кроме того, Группа оценила и признала убытки от обесценения для активов, которые выбыли в связи с устареванием или физическим повреждением в размере 173 197 сербских динаров (2023 г.: 133 295 сербских динаров) 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:

	2024	2023
На 1 января	1 514 920	1 531 705
Прибыль переоценка по справедливой стоимости (примечания 29)	(2 991)	-
Перевод из/(в) основные средства (примечания 8а)	10 432	(5 801)
Прочие переводы	(7 426)	(10 984)
На 31 декабря	1 514 935	1 514 920

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2024 года, в размере 1 514 935 сербских динаров (31 декабря 2023 г.: 1 514 920 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 2024 и 2023 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).

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

- 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 2024 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)
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты, сданные в аренду	-	923 440	-
– Автозаправочные станции	-	-	591 495
Всего	-	923 440	591 495

Оценка по справедливой стоимости 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)
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земельные участки и строительные объекты</i>			
– Деловые помещения и другие объекты сданные в аренду	-	921 151	-
– Автозаправочные станции	-	-	593 769
Всего	-	921 151	593 769

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 близости 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.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иное)*

Ключевые предпосылки используемые для оценки применением метода потребительской стоимости:

	2024	2023
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	9,21%	10,65%

Сверка изменений справедливой стоимости активов классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	2024	2023
По состоянию на начало года	593 769	585 138
Перевод из/в категории основные средства	(2 274)	8 631
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы признанные в отчете о прибылях оценка по справедливой стоимости	-	-
Прочее	-	-
Общее увеличение на основании справедливой стоимости активов	-	-
Состояние в конце года	591 495	593 769

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

(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	Итого
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
На 1 января 2024 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
Год закончившийся 31 декабря 2024 года						
Поступление	(843 955)	2 251 853	1 407 898	24 273 215	-	25 681 113
Перевод обязательств по выбытию активов	-	-	-	662 734	-	662 734
Амортизация	-	-	-	(14 057 728)	(2 540)	(14 060 268)
Перевод во инвестиционная собственность	-	-	-	(13)	-	(13)
Выбытие и списание	-	(187)	(187)	(35 634)	(532)	(36 353)
Прочие переводы	(2 664)	3 999	1 335	(1 641)	(94)	(400)
Курсовая разница	(17 628)	(1 432)	(19 060)	(7 880)	-	(26 940)
	12 144 906	9 733 983	21 878 889	152 891 475	26 877	174 797 241
На 31 декабря 2024 г.						
Первоначальная стоимость	12 342 168	9 767 060	22 109 228	277 691 675	62 632	299 863 535
Корректировка стоимости и обесценение	(197 262)	(33 077)	(230 339)	(124 800 200)	(35 755)	(125 066 294)
Остаточная стоимость	12 144 906	9 733 983	21 878 889	152 891 475	26 877	174 797 241

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

Стоимость инвестиций в Румынии составляет 1 792 913 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 2024 года, а были перенесены на 2025 год. При оценке состояния данной инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 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 2024 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 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
На 1 января 2024. г.	108 780	1 344 646		229 288	2 046 036	-	3 728 750
Поступление	13 794	166 604		206 573	759 104	-	1 146 075
Амортизация	(10 111)	(241 263)		(150 835)	(373 027)	-	(775 236)
Переводы	-	(5 963)		-	-	-	(5 963)
Выбытие	-	-		(1 548)	(216 925)	-	(218 473)
Курсовые разницы	(242)	(774)		(48)	(33)	-	(1 097)
На 31 декабря 2024. г	112 221	1 263 250		283 430	2 215 155	-	3 874 056

9. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Бухгалтерская стоимость инвестиций в совместную деятельность на 31 декабря 2024 и 2023 годы указана в следующей таблице:

		Процент доли	31 декабря 2024	31 декабря 2023
ООО «НИС МЕТ Энерговинд» г. Белград	Совместное предприятие	50%		797 238
ООО «Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие	49%		1 931 767
Итого инвестиций				2 729 005

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.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года**

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

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 MET Renewables AG приобрела у третьих лиц 50% акций проекта и стала партнером проекта, который был переименован в NIS MET Energowind d.o.o. Белград.

На дату публикации настоящей консолидированной финансовой отчетности проект находится на стадии разработки и оптимизации. Проводится комплексный анализ потенциальных возможностей развития с учетом текущих геополитических обстоятельств. Компания получила одобрение лицензии со сроком завершения проекта в 2027 году и возможностью продления еще на год.

«НИС МЕТ Энерговинд д.о.о.» является частным предприятием и не имеет объявленной рыночной цены.

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..

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
31 декабря 2024 г.		
Оборотные активы	30 137	2 506 687
Внеоборотные активы	3 722 072	21 979 523
Краткосрочные обязательства	1 853 550	5 747 971
Долгосрочные обязательства	-	14 894 183
Выручка	18 740	15 095 928
Убыток за период	(101 022)	(113 078)
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)

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

10. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ И ПРОЧАЯ ДОЛГОСРОЧНАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Депозиты со сроком погашения более одного года	-	155 319
Прочие долгосрочные финансовые вложения	260 558	260 165
Долгосрочные кредиты выданные сотрудникам	657 983	698 946
Минус корректировка стоимости прочих долгосрочных вложений	(282 194)	(287 610)
	636 347	826 820

Займы предоставленные сотрудникам по состоянию на 31 декабря 2024 года в размере 657 983 сербских динаров (31 декабря 2023 года: 698 946 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 282 194 сербских динаров (31 декабря 2023 года: 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 2024 года			
Резервы	705 815	-	705 815
Основные средства	3 519 272	(179 997)	3 339 275
Убытки от обесценения	61 012	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	3 956	-	3 956
Резерв под переоценку	-	(11 362)	(11 362)
	4 290 055	(191 359)	4 098 696
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

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года:

	По состоянию на 31 декабря 2023 года	Отнесено на счет прибылей и убытков	Отнесено на счет прочего совокупного дохода	Эффект от приобретения дочернего общества	Прочее	По состоянию на 31 декабря 2024 года
Резервы	834 113	(141 011)	12 710	-	3	705 815
Основные средства	2 346 314	992 962	-	-	(1)	3 339 275
Убытки от обесценения	72 236	(11 224)	-	-	-	61 012
Прибыль по справедливой стоимости	4 005	-	(49)	-	-	3 956
Резерв под переоценку	(11 601)	-	239	-	-	(11 362)
Итого	3 245 067	840 727	12 900	-	2	4 098 696

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

	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 2023 года
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

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.

12. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Материалы запасные части инструменты и инвентарь	27 760 671	38 246 639
Незавершенное производство	6 994 014	7 638 856
Готовая продукция	19 496 511	23 150 152
Товары	3 066 241	4 398 526
Выданные авансы	1 868 543	1 801 550
<i>Минус: Обесценение товарно-материальных запасов</i>	(5 130 666)	(5 753 230)
<i>Минус: Обесценение авансов выданных</i>	(160 698)	(175 099)
	53 894 616	69 307 394

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	Обесценение товарно-материальных запасов	Обесценение авансов выданных	Итого
По состоянию на 1 января 2023	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	(14 420)	-	(14 420)
По состоянию на 31 декабря 2023	5 753 230	175 099	5 928 329
Компания на входе в консолидацию	-	146	146
Резерв под обесценение запасов за счет расходов текущего периода (примечание 29)	(561 720)	(14 435)	(576 155)
Восстановление резерва под обесценение запасов в пользу доходов текущего периода (примечание 26)	(71 355)	-	(71 355)
Прочее	10 511	(112)	10 399
По состоянию на 31 декабря 2024	5 130 666	160 698	5 291 364

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***13. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Прочие связанные стороны отечественные	51 000	142 336
Прочие связанные стороны зарубежные	249 124	191 571
Третьи лица отечественные	35 203 570	35 859 921
Третьи лица зарубежные	1 318 062	2 018 264
	<u>36 821 756</u>	<u>38 212 092</u>
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	<u>(4 741 545)</u>	<u>(5 004 186)</u>
	<u>32 080 211</u>	<u>33 207 906</u>

14. ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Дебиторская задолженность по специфическим сделкам	968 429	950 186
Задолженность на основании начисления процентов	2 029 910	2 035 894
Задолженность персонала	35 261	70 394
Прочая дебиторская задолженность	380 208	667 468
Дебиторская задолженность по переплаченному налогу на прибыль	7 738 035	7 626 816
Дебиторская задолженность - переплата по прочим налогам и платежам	7 595 653	7 470 959
Дебиторская задолженность по НДС	171 478	137 420
<i>Минус: корректировка стоимости</i>	<u>(10 100 037)</u>	<u>(10 111 753)</u>
	<u>8 818 937</u>	<u>8 847 384</u>

15. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев но менее одного года	214 937	32 607 844
Прочие краткосрочные финансовые средства	84 197	89 536
	<u>299 134</u>	<u>32 697 380</u>

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 2024	31 декабря 2023
Наличные денежные средства в банке и в кассе	10 853 599	11 739 845
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	29 878 687	9 734 451
Денежные средства ограниченные в использовании	252	4 729
Прочие денежные средства	3 797	5 246
	<u>40 736 335</u>	<u>21 484 271</u>

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года**

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

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 2024	31 декабря 2023
Предоплата по налогу на добавленную стоимость	4 115 321	3 450 138
Расходы будущих периодов	453 185	288 116
Предоплата по акцизам	6 651 125	4 247 860
Кредиты сотрудников на жилищное строительство и прочие расходы будущих периодов	521 486	454 416
	11 741 117	8 440 530

Предоплата по НДС по состоянию на 31 декабря 2024 года в размере 4 115 321 сербских динаров (31 декабря 2023 года: 3 450 138 сербских динаров) представляет налог на добавленную стоимость предъявленный в полученных счетах-фактурах учитываемых в текущем отчетном периоде а право на вычет ранее начисленных налогов наступает в следующем отчетном периоде.

Предоплата по акцизам на 31 декабря 2024 года в размере 6 651 125 сербских динаров (2023 г.: 4 247 860 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 2024	31 декабря 2023
Выданные векселя и гарантии	107 967 248	124 606 180
Полученные векселя и гарантии	47 093 558	26 498 912
Имущество (в бывших республиках Югославии)	5 358 146	5 358 178
Дебиторская задолженность (из бывших республик Югославии)	6 903 557	6 500 094
Чужие товары на хранении и прочие активы других владельцев	20 656 672	15 936 565
Ликвидация нефтяного месторождения	1 361 966	1 361 966
Полученные ипотеки и залоги	4 617 140	3 672 927
Прочие забалансовые активы и обязательства	756 042	683 124
	194 714 329	184 617 946

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

19. КАПИТАЛ

Капитал, относящийся к акционерам Общества						
Примечания	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределен ная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая 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/(убытка) за период	-	-	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		-	-	-	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
Капитал, относящийся к акционерам Общества						
	Акционерн. капитал	Резерв переоц., нераспр. приб. и неп. убыт.	Нераспределен ная прибыль / (Накопленный убыток)	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Баланс по состоянию на 1 января 2024 г.	81 530 200	575 971	288 463 874	370 570 045	517 608	371 087 653
Прибыль/(убытка) за период	-	-	10 844 835	10 844 835	(765 398)	10 079 437
Прочий совокупный доход/(убыток)						
Переоценка обязательств по выплатам работникам	20	-	(169 514)	(169 514)	(6 431)	(175 945)
Доход от инвестиций в долевые финансовые инструменты		-	52	52	-	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	3 400	3 400	-	3 400
Фонд накопленных курсовых разниц		-	39 677	39 677	-	39 677
Итого совокупный доход/(убыток) за период	-	(126 385)	10 844 835	10 718 450	(771 829)	9 946 621
Распределение дивидендов	19.1	-	(10 478 261)	(10 478 261)	-	(10 478 261)
Прочее		-	4 100	(4 152)	(52)	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.	81 530 200	453 686	288 826 296	370 810 182	(254 221)	370 555 961

Группа «НИС»

Примечания к консолидированный финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы выражены в РСД 000, если не указано иначе)

19.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества котируемый на Белградской бирже. Номинальная стоимость акции составляет РСД 500. Акционерный капитал на 31 декабря 2024 и 31 декабря 2023 года состоит из 163 060 400 обыкновенных акций.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., в общем размере составляют 10 478 261 сербских динаров или 64,26 сербских динаров на одну акцию (31 декабря 2022 г.: 23 364 925 сербских динаров или 143,29 сербских динаров на одну акцию) которые были утверждены Общим собранием акционеров 27 июня 2024 г и выплачены 28 августа 2024 г.

Расчет основного дохода по акции указан на следующей таблице:

	Год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Чистая прибыль приходящийся на долю мажоритарного владельца	10 844 835	44 667 130
Средневзвешенное кол-во обыкновенных акций	163 060 400	163 060 400
Прибыль на акцию (сербских динаров)	66,51	273,93

У Группы нет конвертируемых инструментов опционов или гарантий и соответственно уменьшенная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию как указано в таблице выше.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

20. ДОЛГОСРОЧНЫЕ РЕЗЕРВЫ

Изменения по долгосрочным резервированиям:

	Возобновление природных ресурсов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагрж. сотрудникам	Программа долгосроч. стимулир. резервирова сотрудник.	Судебные Споры и прочие резервирова ниям	Итого
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)
Актuarные 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
По состоянию на 1 января 2024	11 374 688	466 555	1 366 540	1 496 533	1 945 789	16 650 105
За счет консолидированного отчета о приб. и убыт.	155 628	-	202 800	303 851	502 264	1 164 543
Увеличение и корректировка оценки резервов	662 734	-	-	-	-	662 734
Отменено в течение года (примечания 36)	(87 194)	(2 995)	-	-	(9 799)	(99 988)
Актuarные убытки признанные в составе прочего совокупного результата	-	-	188 656	-	-	188 656
Погашение обязательств	(25 422)	(77 809)	(207 555)	(1 300 107)	(969 373)	(2 580 266)
Прочие	(566)	-	(22)	-	109 677	109 089
По состоянию на 31 декабря 2024 года	12 079 868	385 751	1 550 419	500 277	1 578 558	16 094 873

Анализ резервов:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные	14 752 819	13 937 343
Краткосрочные	1 342 054	2 712 762
	16 094 873	16 650 105

(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

В соответствии с действующим законодательством у Группы имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме 385 751 сербских динаров (2023 г.: 466 555 сербских динаров) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года**

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

(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 2024 года руководство Группы провело оценку текущей стоимости обязательств связанных с новым трехлетним стимулированием сотрудников (2024-2026) в размере 1 500 277 сербских динаров (2023: 496 533 сербских динаров).

(г) Резерв под судебные споры и прочие резервирования

На 31 декабря 2024 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 502 264 сербских динаров (2023 г.: 383 005 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 2024 года.

(д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Выходные пособия	1 111 245	938 794
Юбилейные вознаграждения	439 174	427 746
	1 550 419	1 366 540

Основные использованные актуарные предположения:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Ставка дисконтирования	6,40%	7,78%
Будущие повышения заработной платы	6,29%	6,46%
Средний трудовой стаж в будущем	18,39	18,42

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

	Выходные пособия	Юбилейные вознаграждения	Итого
По состоянию на 1 января 2023 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
Расходы по прямым выплатам сотрудникам и прочее	(150 959)	(56 596)	(207 555)
Компания на входе в консолидацию	188 656	-	188 656
Актуарные убытки признанные в составе консолидированного прочего совокупного дохода	188 656	-	188 656
Общая сумма доходов признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках	134 776	68 024	202 800
Курсовые разницы	(22)	-	(22)
По состоянию на 31 декабря 2024 года	1 111 245	439 174	1 550 419

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	75 201	46 379
Процентные расходы	93 333	85 156
Убытки/(прибыль) от изменения плана вознаграждений	(5 120)	85 333
Актуарные убытки/(прибыль) (юбилейные вознаграждения)	435	(104 856)
Стоимость прошлых услуг	38 951	(430 380)
	202 800	(318 368)

21. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Банковские кредиты	65 159 107	65 223 169
Обязательства по аренде	3 554 987	3 935 015
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	837 800	838 937
Прочие долгосрочные кредиты и займы	872 399	152 880
	70 424 293	70 150 001
<i>Минус: текущая часть долгосрочных финансовых обязательств подлежащих к оплате (примечание 22)</i>	(9 749 970)	(11 685 114)
	60 674 323	58 464 887

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Изменения обязательств Группы по банковские кредиты и обязательства по аренде представлены следующим образом:

	Долгосрочные кредиты	Краткосрочные кредиты	Финансовая аренда	Итого
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
На 1 января 2024 года	65 223 169	820 000	3 935 015	69 978 184
Поступления	12 055 367	-	-	12 055 367
Платежи	(11 935 484)	(820 000)	(1 206 983)	(13 962 467)
Неденежные операции	(95 469)	-	836 184	740 715
Курсовые разницы	(88 476)	-	(9 229)	(97 705)
На 31 декабря 2024 года	65 159 107	-	3 554 987	68 714 094

(а) *Банковские кредиты*

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты в Сербии	49 852 704	48 366 114
Долгосрочные кредиты за границей	15 306 403	16 857 055
	65 159 107	65 223 169
Текущие обязательства по долгосрочным кредитам	(8 815 829)	(10 761 083)
	56 343 278	54 462 086

Сроки погашения долгосрочных кредитов:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
От 1 до 2 лет	30 987 592	7 632 523
От 2 до 5 лет	24 567 096	45 494 976
Более 5 лет	788 590	1 334 587
	56 343 278	54 462 086

Валютная структура долгосрочных обязательств по уплате банковских кредитов в стране и за границей:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долл. США	-	30 298
Евро	65 159 107	65 163 377
JPY (Японские иены)	-	29 494
	65 159 107	65 223 169

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. Руководство ожидает что Группа будет способна выполнить все свои обязательства по кредитам в соответствии с установленными сроками.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

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 2024 года и 31 декабря 2023 года соблюдает указанные ковенанты.

(б) Обязательства по аренде

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные обязательства по аренде	2 620 846	3 010 984
Краткосрочные обязательства по аренде	934 141	924 031
	3 554 987	3 935 015

Суммы признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	2024	2023
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 33)	167 022	160 516
Расходы по краткосрочной аренде (примечания 30)	165 546	103 413
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью не отраженных в качестве краткосрочной аренды (примечания 30)	102 859	51 477
Расходы связанные с переменными арендными платежами которые не включены в арендные обязательства (примечания 30)	2 592 014	2 304 661

(в) Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 837 800 сербских динаров (2023: 838 937 сербских динаров) в полном объеме представляют отложенное вознаграждение за геологоразведочный проект О&Г.

(г) Прочие долгосрочные кредиты и займы

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 872 399 RSD в основном связаны с выпущенными корпоративными облигациями. В ноябре 2024 года для привлечения средств на сербском финансовом рынке Группа осуществила успешный выпуск корпоративных облигаций. Корпоративные облигации номинированы в евро с фиксированной годовой процентной ставкой 6,5%, сроком погашения на пять лет и ежеквартальной выплатой процентной ставки владельцу.

22. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты в стране	-	820 000
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов (примечание 21)	8 815 829	10 761 083
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по финансовому лизингу (примечание 21)	934 141	924 031
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	-	171
	9 749 970	12 505 285

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Обязательства перед поставщиками – связанными сторонами в стране	676 465	839 599
Обязательства перед поставщиками в стране	14 512 714	12 228 611
Обязательства перед поставщиками за рубежом	2 551 320	3 289 717
Прочая торговая кредиторская задолженность	40 469	31 241
	17 780 968	16 389 168

24. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Обязательства по специфическим сделкам	258 947	331 038
Обязательства по невыплаченным зарплатам и вознаграждениям брутто	2 527 256	2 256 409
Обязательства по процентам	214 943	247 688
Обязательства по дивидендам	3 783 398	3 783 595
Прочие обязательства перед персоналом	1 465 516	1 272 621
Обязательства по налогу на добавленную стоимость	2 624 817	1 530 268
Акциз	8 609 345	8 059 685
Сборы за товарные запасы	348 237	617 524
Сборы по энергетической эффективности	45 956	73 508
Текущие обязательства по налогу на прибыль	13 609	-
Прочие налоги	1 257 829	1 430 698
Прочие краткосрочные обязательства	191 274	1 923 499
	21 341 127	21 526 533

25. ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

Доходы будущих периодов на 31 декабря 2024 года в размере 5 151 684 сербских динаров (31 декабря 2023 г.: 4 833 588 сербских динаров) в основном относятся к начисленным обязательствам на выплату бонусов сотрудникам в размере 2 772 247 сербских динаров (31 декабря 2023 г.: 2 844 890 сербских динаров) и контрактными обязательствами из которых 1 032 331 сербских динаров (31 декабря 2023 г.: 926 279 сербских динаров) относится к программе лояльности клиентов.

Выручка в размере 5 326 324 сербских динаров (2023 г.: 8 004 503 сербских динаров) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2024 года из которых 4 586 279 сербских динаров (2023 г.: 7 473 198 сербских динаров) относится к авансам и 650 045 сербских динаров (2023 г.: 531 305 сербских динаров) - к программе лояльности клиентов.

*(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***26. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Выгода от приобретения (примечание 39)	-	8 918 255
Восстановление доходы от обесценения:		
– основные средства (примечание 8)	200 000	32
– запасов (примечание 12)	561 720	472 753
– прочих активов	256 604	20
	1 018 324	9 391 060

27. РАСХОДЫ НА МАТЕРИАЛЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Расходы на производственные материалы	197 144 081	222 719 629
Расходы на накладные и другие материалы	226 725	362 483
Расходы на топливо и энергию	18 540 574	15 159 281
Прочие	1 488 612	1 638 261
	217 399 992	239 879 654

28. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА И ПРОЧИЕ ВЫПЛАТЫ СОТРУДНИКАМ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Расходы на оплату труда (брутто)	36 377 155	32 111 745
Налоги и взносы работодателя в заработную плату	5 008 349	4 385 978
Стоимость трудовых договоров	243 291	152 673
Расходы на другие личные заработки	60 596	40 300
Гонорары совету директоров	143 867	162 567
Расходы на выходное пособие	24 138	14 682
Затраты сервисных организаций	26 458	158 288
Прочие выплаты сотрудникам	1 606 824	1 460 510
	43 490 678	38 486 743

29. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ АКТИВОВ (ЗА МИНУСОМ ФИНАНСОВЫХ)

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
<i>Обесценение:</i>		
- нематериальных активов (примечание 7)	9 714	-
- основных средств (примечание 8)	39 427	135 289
- инвестиционная недвижимость (примечание 8б)	2 991	-
- запасов (примечание 12)	-	646 688
- прочего активов	1 141	27 193
	53 273	809 170

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***30. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Производственные услуги	2 894 878	2 699 228
Транспортные услуги	3 175 605	3 141 497
Услуги по техобслуживанию	6 978 915	5 155 930
Арендная плата (примечание 21)	2 860 419	2 459 551
Расходы связанные с участием на выставках	8 038	9 134
Расходы на рекламу	1 236 106	998 752
Расходы на исследовательские работы	30 425	267 288
Прочие услуги	1 996 623	1 563 032
	19 181 009	16 294 412

31. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Непроизводственные услуги	4 097 222	3 442 145
Представительские расходы	189 038	134 834
Страховые премии	747 001	689 725
Банковские услуги	776 506	717 055
Расходы по налогам	1 608 848	1 559 694
Налог на добычу полезных ископаемых (сырой нефти и газа)	1 842 816	1 833 103
Прочие непроизводственные расходы	1 724 390	1 678 773
	10 985 821	10 055 329

Расходы на непроизводственные услуги оказанные в течение года закончившегося 31 декабря 2024 года в размере 4 097 222 сербских динаров (2023 г.: 3 442 145 сербских динаров) в основном относятся расходам на охрану в размере 1 344 121 сербских динаров (2023 г.: 920 982 сербских динаров) расходам на проектирование в размере 612 170 сербских динаров (2023 г.: 573 102 сербских динаров) и расходам на консалтинговые услуги в размере 264 722 сербских динаров (2023 г.: 219 575 сербских динаров).

32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Финансовые доходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	154 159	950 947
Процентные доходы	2 240 770	4 698 292
Прибыль от реструктуризации займов	95 469	-
Доход от дисконтированной дебиторской задолженности	29 201	-
Положительная курсовая разница	571 365	594 210
Прочие финансовые доходы	65 556	47 204
	3 156 520	6 290 653

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Финансовые расходы – связанные юридические лица		
- курсовая разница	239 248	1 152 020
- прочие финансовые расходы	18 729	107 748
Процентные расходы	3 540 404	3 066 076
Дисконтированной дебиторской задолженности	19 450	2 445
Дисконтированное долгосрочное обязательство	155 628	154 128
Резерв под торговую и прочую долгосрочную дебиторскую задолженность: дисконтирование	-	20 438
Отрицательная курсовая разница	1 532 466	647 631
Прочие финансовые расходы	116 030	147 683
	5 621 955	5 298 169

34. ДОХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Отмена обесценения долгосрочных финансовых вложений	5 012	57 589
Доход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	120 756	96 580
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	88	382
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	5 006	6 839
	130 862	161 390

35. РАСХОДЫ ОТ КОРРЕКТИРОВКИ СТОИМОСТИ ПРОЧИХ АКТИВОВ ОЦЕНИВАЕМЫХ ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ В ОТЧЕТЕ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Обесценения долгосрочных финансовых вложений	-	429
Расход на основе оценки:		
- торговой дебиторской задолженности (примечание 5)	29 852	140 751
- дебиторская задолженность по специфическим сделкам (примечание 5)	1 507	1 986
- прочей дебиторской задолженности (примечание 5)	1 208	2 935
- прочие (примечание 5)	10 297	10 215
	42 864	156 316

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***36. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ**

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Доходы от продажи нематериальных активов и от основных средств	137 228	42 871
Доходы от продажи материалов	68 268	20 928
Излишки при инвентаризации	697 343	517 018
Доход от списания кредиторской задолженности	29 069	62 678
Отмена долгосрочных резервов (примечание 20)	99 988	579 872
Доход от начисленных процентов за неустойку	126 349	88 096
Прочие доходы	303 033	81 315
	1 461 278	1 392 778

37. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ

	За год закончившийся 31 декабря	
	2024	2023
Убытки от продаж нематериальных активов и недвижимости установок и оборудования	115 455	70 216
Убытки от продаж материалов	76 591	135 536
Недостачи при инвентаризации	729 579	684 272
Списание дебиторской задолженности	9 695	22 460
Списание запасов	214 900	171 504
Добровольные платежи и пожертвования	197 077	7 248 576
Прочие неупомянутые расходы	217 541	328 668
	1 560 838	8 661 232

Благотворительные и социальные выплаты в размере 197 077 сербских динаров (2023 г.: 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	
	2024	2023
Текущий налог на прибыль	4 814 328	8 532 713
Отложенный налог на прибыль (примечание 11)	(840 727)	(564 513)
Возникновение и аннулирование временных разниц	3 973 601	7 968 200

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

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	
	2024	2023
Прибыль до налогообложения	14 053 038	52 160 716
Расход по налогу на прибыль по текущей ставке внутреннего налога (15%)	2 107 956	7 824 107
Влияние непризнанных налоговых убытков и налоговых ставок в иностранных юрисдикциях	300 841	322 860
<i>Воздействие налогообложения на:</i>		
- Доходы не подлежащие налогообложению	(64 923)	(1 398 172)
- Налог, уплачиваемый за границей	329 842	-
- Прочие расходы не признанные в налоговых целях	195 576	558 610
- Налоговые убытки для которых отложенный налог на прибыль не был признан (использованная признанная налоговая льгота) нетто	1 105 130	679 338
- Другое воздействие налогообложения для согласования между учетной прибылью и налоговыми расходами	(821)	(18 543)
	3 973 601	7 968 200
Средневзвешенная эффективная ставка по налогу на прибыль	28,28%	15,28%

39. КОММЕРЧЕСКИЕ ОБЪЕДИНЕНИЯ

В прошлом году Группа завершила слияние после приобретения «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево», которое было осуществлено в соответствии с Соглашением о стратегическом партнерстве, подписанным 24 декабря 2021 года между Правительством Республики Сербии, «НИС а.о. Нови Сад» и «ХИП Петрохемия д.о.о. Панчево». В результате 9 июня 2023 года увеличением своей доли в «ХИП Петрохемия» с 20,86% до 90% года Группа приобрела контроль над предприятием. В рамках сделки Группа взяла на себя обязательства по дополнительному увеличению капитала на 17 591 055 динаров (150 миллионов евро) за счет строительства в течение следующих шести лет установки по производству полипропилена производительностью не менее 140 000 тонн в год. Общая сумма приобретенных идентифицируемых чистых активов по справедливой стоимости составила 9 909 172 динара, а сумма покупки составила 8 918 255 динаров. Подробная информация о сделке, включая ее влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы, была раскрыта в финансовой отчетности за предыдущий год.

В текущем году слияний бизнеса не осуществлялось, поскольку приоритетом Группы была интеграция и устойчивое развитие приобретенного предприятия.

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 2024 составила 80,76 долларов США за баррель, что на 2% меньше, чем за аналогичный период 2023 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.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

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 отличаться 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 385 751 сербских динаров (на 31 декабря 2023 г.: 466 555 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 2024 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа имеет заключенные договоры на закупку основных средств на общую сумму 4 852 949 сербских динаров (31 декабря 2023 года: 2 861 058 сербских динаров) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 89,43 миллионов долл. США (31 декабря 2023 года: 89,78 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных и договорных обязательств.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

41. СТРУКТУРА ГРУППЫ

Материальные дочерние компании

Консолидированная финансовая отчетность Группы на 31 декабря 2024 и 2023 гг. включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

<u>ДЗО</u>	<u>Государство</u>	<u>Вид деятельности</u>	<u>31 декабря 2024</u>	<u>31 декабря 2023</u>
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
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
НИС МТО д.о.о., Белград	Сербия	Прочее	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 – Петрохемија д.о.о. Панчево	Сербия	Нефтехимия	90	90

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.

Деятельность в Болгарии и Румынии

В настоящее время деятельность Группы в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт) сталкивается со значительными трудностями, которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках, в связи с чем рассматривается как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая сложившиеся обстоятельства, рассматриваются такие варианты:

1. **Потенциал дальнейшего развития:** изучение возможностей повышения операционной эффективности и выявление дальнейших возможностей для развития с целью решения проблем местного рынка.
2. **Стратегия выхода:** параллельно рассматривается возможность выхода с рынков при сохранении или ухудшении ситуации путем полной или частичной продажи активов, закрытия или других механизмов выхода.

Для выбора варианта, который бы соответствовал долгосрочным стратегическим целям Группы и интересам акционеров, продолжается всесторонний анализ, результаты которого будут раскрыты в рамках регулярной отчетности Группы в предстоящем периоде в зависимости от окончательных решений.

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)***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 2024 г., а также в 2023 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 2024 и 31 декабря 2023 годов баланс активов и обязательств по операциям со связанными сторонами выглядит следующим образом:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
По состоянию на 31 декабря 2024 года			
Инвестиции в совместную деятельность	-	-	2 623 087
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	826 117
Авансы за запасы и услуги	-	70 492	469 713
Торговая дебиторская задолженность	-	249 158	50 966
Прочие дебиторская задолженность	-	22 237	51
Краткосрочные вложения	-	20 129	-
Полученные авансы	-	(118)	(389)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(166 304)	(510 161)
	-	195 594	3 459 384
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

В течение периода завершившегося 31 декабря 2024 и 2023 г. произведены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Дочерние и ассоциированные предприятия	Ассоциированные и совместные предприятия
За год закончившийся 31 декабря 2024г			
Выручка от продажи	-	293 244	283 562
Расходы на закупку продукции и услуг	-	(907 615)	(2 788 722)
Прочие доходы/(расходы)	-	3 834	(124 986)
	-	(610 537)	(2 630 146)
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

Группа «НИС»**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года***(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)*

Расчеты и наиболее крупные операции с государством и государственными предприятиями:

	Ассоциированные и совместные предприятия	Прочие
По состоянию на 31 декабря 2024 г.		
Торговая и прочая дебиторская задолженность (валовая)	-	987 154
Прочие оборотные активы	-	592
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(639 118)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(24)
	-	348 604
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
	Ассоциированные и совместные предприятия	Прочие
За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.		
Доход от основной деятельности	-	11 358 258
Операционные затраты	-	(122 989)
	-	11 235 269
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

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 2024 года, операции с «ХИП Петрохемия» включены в операции со связанными лицами в рамках совместных предприятий и ассоциированных организаций.

Вознаграждения для основного руководства

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 года Группа признала 1 287 663 сербских динаров и 1 063 808 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

а. Введение Соединенными Штатами Америки санкций для «НИС а.о. Нови Сад»

- 10 января 2025 года Управление по контролю за иностранными активами (ОФАС) Министерства финансов США объявило, что в рамках мер, принятых ОФАС в соответствии с Указом 14024 и Указом 13662, компания «НИС а.о. Нови Сад» включена в Список граждан особых категорий и запрещенных лиц.

Это включение представляет собой значимое событие после даты закрытия баланса, которое может оказать существенное влияние на деятельность Группы.

- 14 января 2025 года Белградская фондовая биржа приняла решение о временном приостановлении торгов акциями компании «NIS a.d. Novi Sad», которое будет действовать до разрешения ситуации, по распоряжению Комиссии по ценным бумагам. Приостановление торгов и перехода права собственности будет действовать до тех пор, пока не прекратятся причины, приведшие к приостановлению.
- 29 января 2025 года компания „NIS“ официально подала заявку в ОФАС — Запрос на получение специальной лицензии или измененных генеральных лицензий, разрешающих деятельность, описанную в генеральных лицензиях 26А, 117, 118 и 119, и Запрос на получение специальной или генеральной лицензии, разрешающей обслуживание операций, контрактов и других соглашений. Заявка, помимо запросов, связанных с лицензиями ОФАС, также содержит явный запрос в ОФАС о выдаче заявления, предоставляющего лицам, не являющимся гражданами США, гарантии того, что они не будут подвергаться риску подпадания под санкции за участие или содействие любым транзакциям, разрешенным в ответ на заявку.
- 26 февраля 2025 года ОФАС (Управление по контролю за иностранными активами) выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1335128-1), которая откладывает полное применение санкций до 28 марта 2025 года. Эта лицензия позволяет американским лицам, а также другим лицам вести бизнес с НИС или его операционными дочерними компаниями как на территории страны, так и за рубежом, что в первую очередь включает транзакции, необходимые для бесперебойного и регулярного поддержания деловой деятельности, контрактов и других соглашений, связанных с НИС или его операционными дочерними компаниями. НИС продолжает коммуникацию с ОФАС и предпринимает необходимые меры, чтобы НИС был полностью исключен из списка SDN США (специально обозначенные граждане).

На дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности Группа не может в полной мере оценить все возможные финансовые и операционные последствия данного события ввиду его сложности и продолжающегося развития ситуации.

Руководство Группы проводит ежедневную оценку влияния санкций на деятельность и принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивой работы Группы.

б. Изменение доли участия

- В феврале 2025 года компания Газпром Нефть снизила свою долю в НИС а.о. до 44,85%.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2024 года до утверждения отчетности 28 февраля 2025 года.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года

(Все суммы представлены в РСД 000, если не указано иное)

Группа НИС

Контактная информация

Главный офис Группы:

Ул. Народного фронта, д. 12, г. Нови Сад, Республика Сербия
21000

Телефон: (+381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs