Q4

ПРЕЗЕНТАЦИЯ О ДОСТИГНУТЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ГРУППЫ НИС В ЧЕТВЕРТОМ КВАРТАЛЕ И В 2023 ГОДУ

Антон Черепанов

Функция по финансам, экономике и бухгалтерскому учету

30-ое января 2024 года

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Ограничение ответственности

Данная презентация подготовлена «НИС а.о.Нови Сад» (далее по тексту: Общество) и состоит из слайдов, содержащих информацию о Группе НИС, раскрываемую инвесторам . Данная презентация не является предложением либо приглашением предоставить предложение о продаже какого – либо рода или какое – либо побуждение к предоставлению предложения на продажу или покупку акций или подписку на акции или иные ценные бумаги, конвертируемые в акции Общества, равно как и факт того, что содержание данной презентации частично или в целом, или того, что она уже распространялась либо была раскрыта общественности, и её нельзя использовать как побуждающий фактор для заключения какой – либо сделки или принятия инвестиционного решения.

Настоящим предупреждаются все пользователи настоящей презентации, рассматривающие возможность покупки или продажи таких ценных бумаг, что покупка или продажа какого – либо рода должна основываться исключительно на информации, содержащейся в иных публично доступных документах, составляемых в целях предоставления предложения о приобретении акций, в процессе использования которых должны учитываться ограничения, указанные в этих документах. Нельзя опираться для каких – либо целей на информацию, указанную в данной презентации, либо на смысл, придаваемый такой информации в ходе её представления, а также на полноту, точность и достоверность такой информации . Более того, указанную в настоящей презентации, информацию нельзя трактовать как предоставление инвестиционного совета или рекомендации. Все разумные меры были предприняты в целях обеспечения точности фактов, содержащихся в настоящей презентации, а также обеспечения точности и обоснованности высказанных здесь мнений. Тем не менее, содержание настоящей презентации не утверждено органами Общества . В соответствии с этим, никакие прямые , либо косвенные заявления или гарантии, относящиеся к точности, полноте, достоверности информации или заключений, содержащихся либо рассматриваемых в настоящей презентации, не являются информацией предоставленной Обществом или от имени Общества или кого – либо из его акционеров, директоров, представителей, сотрудников и других лиц . Ни Общество, ни его акционеры, руководители, представители и сотрудники ни какие – либо другие лица не принимают на себя ответственность за любые убытки, понесенные вследствие использования данного документа или его содержания, а также в какой – либо иной связи с ним.

Информация, представленная в настоящей презентации, содержит заявления о неизвестных событиях будущего. Заявления о неизвестных событиях будущего подразумевают, включая, но не ограничиваясь: заявлениями, не связанными с историческими фактами, заявлениями о намерениях Общества и Группы НИС, убеждениями либо ожиданиями связанными, в том числе с результатами деятельности Группы НИС, финансовым состоянием, ликвидностью, прогнозами, ростом, стратегией и отраслью промышленности, в рамках которой Группа НИС осуществляет свою деятельность. В связи с этим, что заявления о неизвестных событиях будущего относятся к событиям, зависящим от обстоятельств, которые возможно, но не обязательно возникнут в будущем, такие заявления по своей сущности подразумевают риски и неопределенность, включая, но не ограничиваясь рисками и обстоятельствами, определяемыми в других общедоступных документах Обществом и Группой НИС. Общество обращает внимание на отсутствие гарантий того, что заявления о неизвестных событиях будущего будут реализованы, и что действительные результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество и Группа НИС осуществляет деятельность, могут существенно отличаться от заявленных или предположенных в настоящей презентации неизвестных событиях будущего. Более того, в случае, если результаты деятельности Группы НИС, его финансовое состояние и ликвидность, равно как и развитие отрасли промышленности, в рамках которой Общество и Группа НИС осуществляет деятельность, будут соответствовать указанным в данной презентации заявлениям о неизвестных событиях будущего, такие результаты и развитие не являются показателями результатов и развития в наступающем времени. Информация, указанная в настоящей презентации , представлена по состоянию на текущую дату и подлежит изменениям без предварительного предупреждения.

Ни одно лицо не обязано обновлять и актуализировать содержащиеся в настоящей презентации данные.

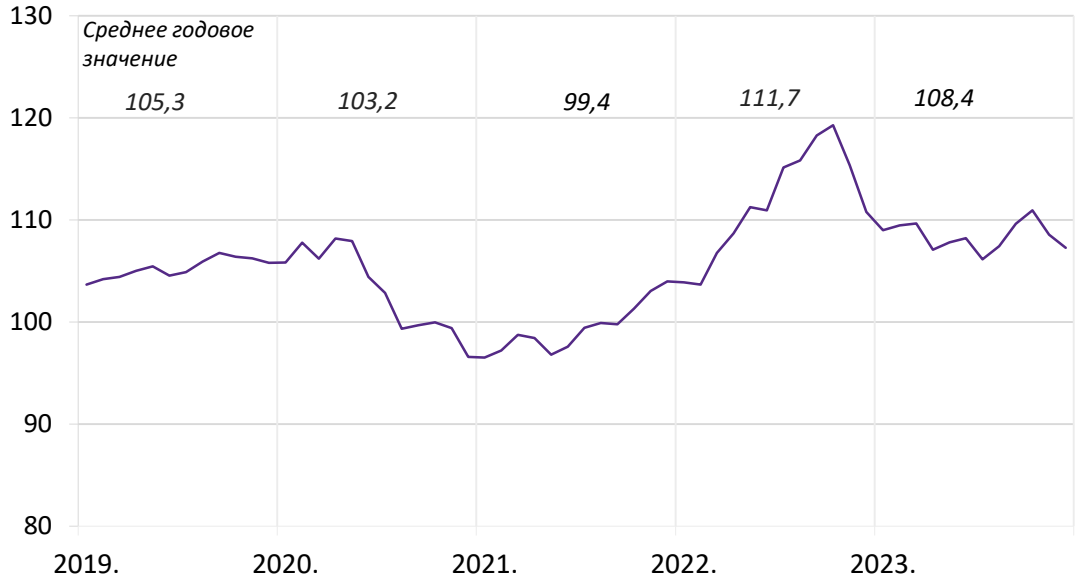
Посетив настоящую презентацию, будем считать, что Вы ознакомлены с указанными выше ограничениями.

Макроэкономические показатели

Снижение цены на нефть, небольшое падение курса доллара по отношению к динару

Курс долл. США/РСД

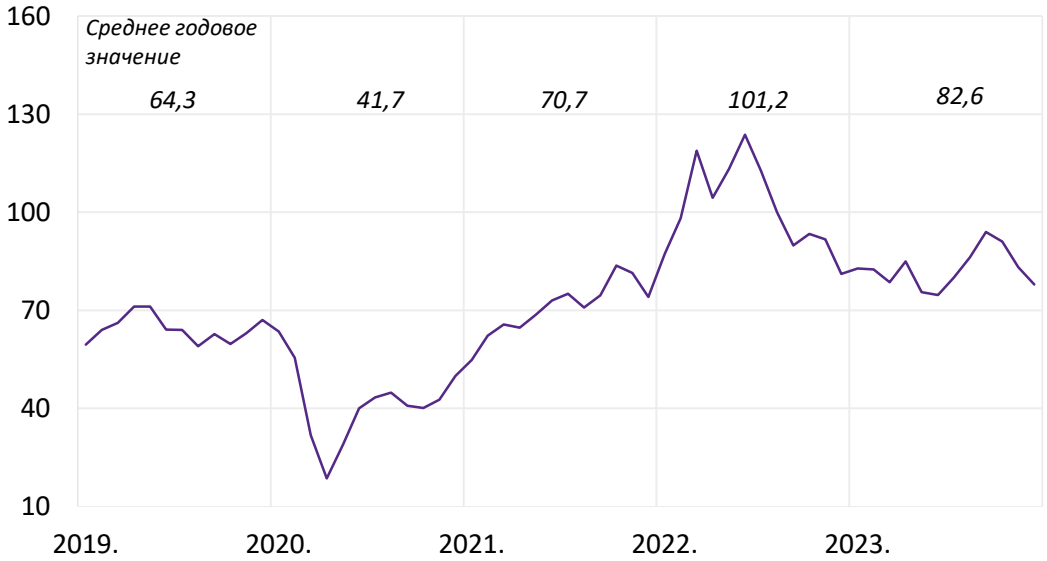
▼-3%



Средний курс доллара США к РСД в 2023 году отмечает небольшое снижение в 3%, чем за аналогичный период 2022 года.

Цена на нефть «Brent», долл.США/баррель

▼-18%



Средняя цена на нефть марки Brent в 2023 году составила 82,6$/bbl, что представляет снижение на 18%, чем за аналогичный период 2022 года.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

НИС в Q4 2023

Блок «Разведка и добыча»

КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН:

Q4 2023

Пробурено:

9 эксплуатационных, **2** разведочные скважины в Сербии и **1** эксплуатационная скважина в Румынии

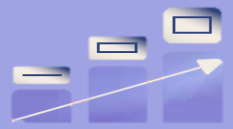
Введено в эксплуатацию:

8 эксплуатационных скважин в Сербии и **1** эксплуатационная скважина в Румынии

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ:

Q4 2023

Общий объём отечественной добычи нефти и газа за четвертый квартал составляет **277,3** тысяч усл. тонн.



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2023

CAPEX[1]: 7,3 млрд РСД

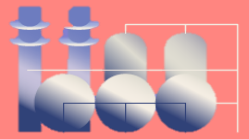
EBITDA[2] : 9,4 млрд РСД

Основная цель в течение четвертого квартала 2023 года в Блоке «Разведка и добыча» сделана на обеспечении запланированной добычи углеводородов, реализации проектов геологоразведочных работ и повышении эффективности ГТМ.

[1]Финансирование. CAPEX за 12M 2023г. составляет 23,4 млрд РСД
[2]EBITDA за 12M 2023г. составляет 34,2 млрд РСД

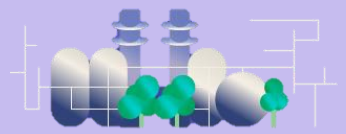
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

НИС в Q4 2023 *Downstream* - Переработка



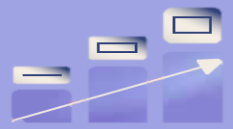
Q4 2023

- Бесперебойная работа НПЗ «Панчево», благодаря которой была удовлетворена рыночная потребность в нефтепродуктах.



Объем переработки нефти попупродуктов

- Общий объём переработки нефти и полупродуктов в четвертом квартале составляет **1 039** тыс. тонн



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2023

CAPEX[1]: 4,9 млрд РСД

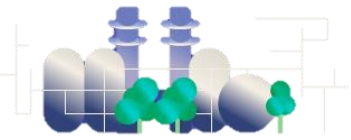
EBITDA[2] : 1,5 млрд РСД

В течение всего периода Блок «Переработка» адаптировал свою деятельность к рыночным условиям с целью бесперебойного снабжения рынка нефтепродуктами, а также обеспечения топливом текущего сельскохозяйственного сезона.

[1]Финансирование. CAPEX за 12M 2023г. составляет 6,4 млрд РСД
[2]EBITDA за 12M 2023г. составляет 28,9 млрд РСД

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Ключевые проекты дальнейшей модернизации НПЗ Панчево:

Ключевые проекты	Статус	Цели и выгоды от проекта
Реконструкция ФКК, строительство ЭТВЕ 	• В ноябре получен положительный отчет по Эскизному проекту от Ревизионной комиссии Краевого секретариата в Нови-Саде • Завершено «Исследование по оценке воздействия на охрану окружающей среды», подан запрос в начале ноября на согласие • Техническое задание и договор на оказание услуг EPsCm согласованы • Идет обозначение и разработка исполнительного проекта системы DCS ESD на НПЗП	• Достижение максимального показателя EBITDA посредством увеличения производства продукции с высокой маржой, с учетом потребностей рынка в нефтехимических мономерах и биокомпонентах для моторных топлив.
Проекты эффективности		
Замена паровых турбин	• Проект полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект – на этапе реализации.	• Повышение уровня энергетической эффективности ФКК комплекса и установки алкилирования путем повышения энергетической эффективности работы компрессоров GB–2301/2501/2601.
Рельсовый путь	• Проект полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект на этапе реализации. • Ввод у эксплуатацию этапа А: в 2024 г.	• Приведение технического состояния подъездного пути в соответствие с требованиями законодательства • Устранение недостатков в сфере безопасности, минимизация риска возникновения аварии
Дозировка маркера и добавок	• Проект полностью утвержден, подписан договор на поставку оборудования и услуг, проект на этапе реализации.	• Повышение оперативной эффективности маркировки моторного топлива • Сокращение затрат вторичной логистики в области обеспечения белградского рынка брендированным моторным топливом
Проект защиты от пожара	• 80% от общего количества труб для отопления и фитингов для сети гидрантов доставлены на Нефтеперерабатывающий завод Панчево в конце 2023 года. Изменения, внесенные в Закон «О планировании и строительстве» в ноябре 2023 года, повлияют на динамику оформления разрешения на строительство и сроки начала работ в 2024 году.	• Минимизация рисков возникновения пожара на НПЗ Панчево и потенциальных отрицательных последствий. • Приведение в соответствие с требованиями законодательств.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Капитальный ремонт НПЗ Панчево:

- В период **с марта по апрель** планируется проведение капитального ремонта технологических установок на НПЗ Панчево. Предыдущий капитальный ремонт проводился в 2019 году. После капитального ремонта была обеспечена бесперебойная работа завода.
- Запланированный капитальный ремонт в 2024 году является крупнейшим по масштабам и сложности в истории НПЗ с учетом модернизации и увеличения количества производственных объектов.
- **Капитальный ремонт проводится с целью:**
  - Проведения осмотра и испытания оборудования под давлением, предусмотренных законодательством Республики Сербии (требования законодательства)
  - исполнения технических, технологических требований, требований HSE, а также требований к замене и регенерации катализаторов
  - реализация мероприятий по повышению эффективности и надежности работы станции
  - исполнения ППОФ (итого 33 проекта)
  - исполнения проектов Инвестиций (итого 11 проектов)
- Ремонт проводится с целью приведения оборудования и всех установок в надежное и безопасное оперативное работоспособное состояние, соответствующее проектным параметрам, и обеспечения непрерывной работы установок до следующего планового капитального ремонта.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

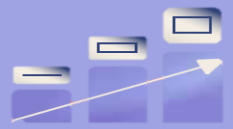
НИС в Q4 2023 Downstream - Сбыт

ПРОЕКТЫ РАЗВИТИЯ:

- Запуск новых АЗС после окончания реконструкции: Блаце, Баймок, Владичин Хан и Оджаци
- Ввод в эксплуатацию АЗС Бечей 2 и Валево 5

Q4 2023

- Общий объем продаж нефтепродуктов за четвертый квартал этого года составил **1 004,5** тыс. тонн
- В 2023 году потребители в Сербии и регионе выпили **более 8 миллионов стаканов** нашего кофе и горячих напитков



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2023

CAPEX[1]: 2,9 млрд РСД

EBITDA[2]: 4,4 млрд РСД

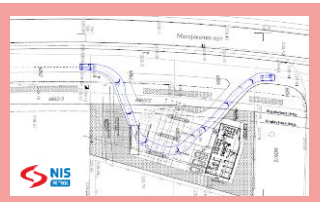
В этом году НИС продолжил продажу нефтепродуктов в условиях регулирования цен постановлениями Правительства РС, так что государство определяет максимальную цену продажи нефтепродуктов на АЗС. По сравнению с прошлым годом, привлекательность льготной цены для аграриев снизилась из-за ценовой динамики (цена в среднем ниже) и в результате часть обьемов агродизеля для реализации была возвращена с АЗС НИС на АЗС других участников рынка.

[1]Финансирование. CAPEX за 12M 2023г. составляет 6,2 млрд РСД
[2]EBITDA за 12M 2023г. составляет 22,2 млрд РСД

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Реализация развивающих проектов в Сербии в 2023 году

АЗС «Бечей 2» формат XS ✓

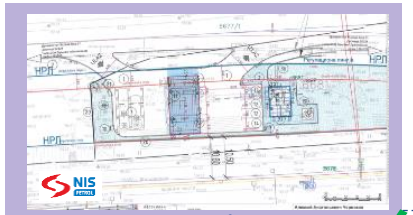


АЗС «Ниш Восток» аренда ✓

АЗС «Оджаци» формат XS ✓

АЗС «Баймок» формат А ✓

АЗС «Косерич» формат А ✓



АЗС «Валево 5» формат XS ✓

АЗС «Соколичи 2» формат М-траса ✓

АЗС «Брус» формат А+ ✓

АЗС «Блаце» формат А ✓

АЗС «Владичин Хан» формат А ✓

- Проекты реконструкции
- Проекты нового строительства
- Дополнительные проекты
- ✓ - Реализованные проекты
- Проекты в процессе реализации

Запланированные и реализованные проекты развития в 2023 году	
Новое строительство	***Реконструкции***
АЗС «Соколичи 2» – сентябрь 2023г. ✓	АЗС «Блаце» – октябрь 2023г. ✓
АЗС «Валево 5» – декабрь 2023г. ✓	АЗС «Брус» – август 2023г. ✓
АЗС «Бечей 2» – декабрь 2023. ✓	АЗС «Владичин Хан» – декабрь 2023г. ✓
Дополнительные проекты	АЗС «Баймок» – ноябрь 2023г. ✓
АЗС «Ниш Восток» (аренда) – декабрь 2023г. ✓	АЗС «Косерич» – август 2023г. ✓
	АЗС «Оджаци» – декабрь 2023г. ✓

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

НИС в Q4 2023

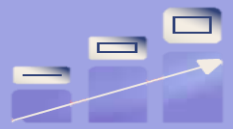
Downstream - Энергетика

Строительство ФЭС[1]:

- Завершено строительство ФЭС на дополнительных 30 АЗС, 10 из которых введены в эксплуатацию;
- Завершено строительство ФЭС в комплексе завода питьевой воды «Язак» мощностью 620 кВтп
- Договорено строительство и начата реализация проектов строительства ФЭС:
  - на складе нефтепродуктов в г. Нови Сад, на земле, мощностью 6,59 МВт
  - на складе нефтепродуктов г. Нови Сад, на земле, мощностью 585 кВт
  - на крыше офисного здания[2] мощностью 99,9 кВтп

Q3 2023

- Общий объем электроэнергии[3], произведенной на ФЭС в четвертом квартале текущего года составляет **69** МВтч



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2023

CAPEX[4] : 0,2 млрд. РСД

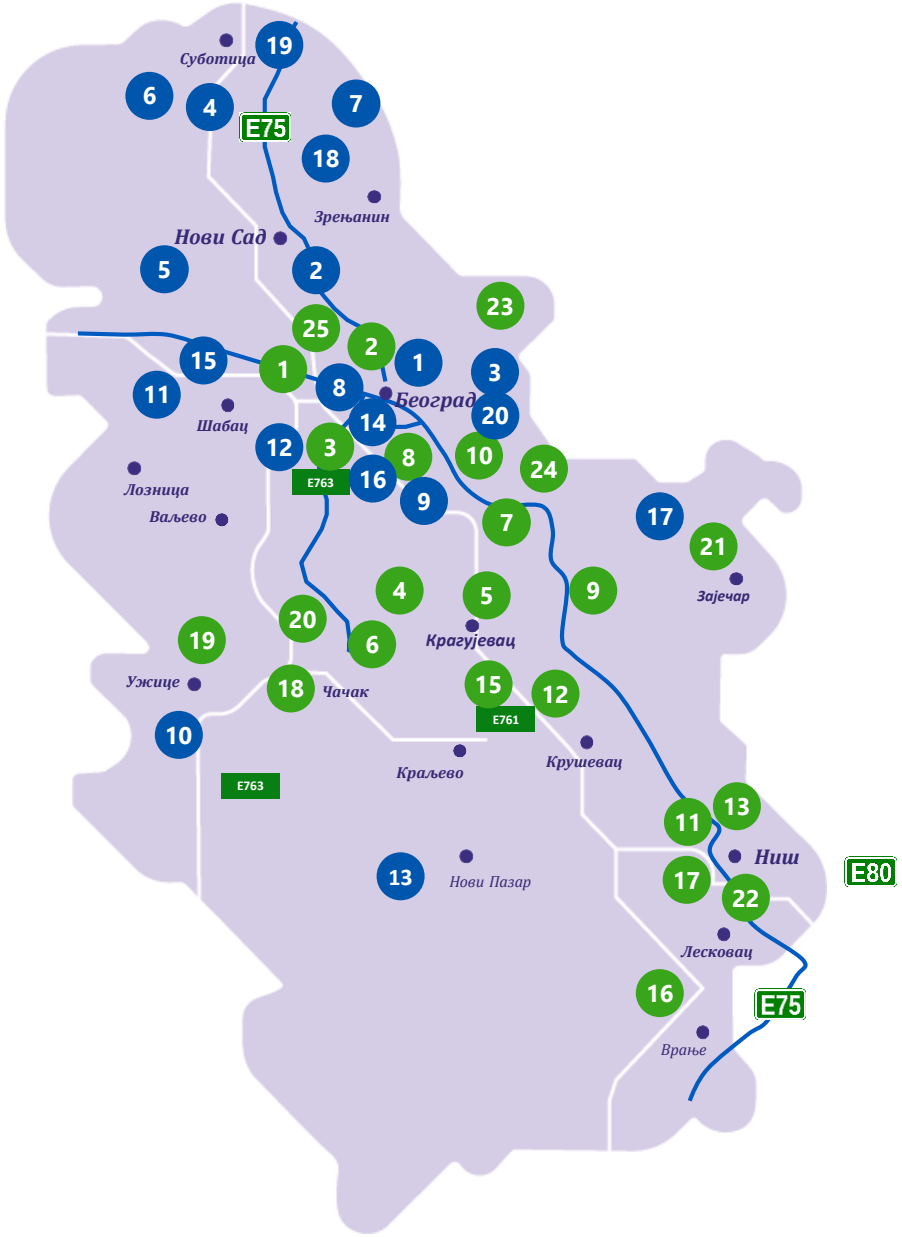
EBITDA[5]: 0,1 млрд. РСД

В 2023 году завершено строительство ФЭС на 37 АЗС и введены в эксплуатацию 17 общей мощностью 584 кВт. В 2024 году продолжается строительство ФЭС на других объектах, законтрактованное в 2023 году, а также подготовка новых проектов на 2025 год.

[1]Фотоэлектрическая станция
[2]Офисное здание в Нови-Саде (А.Теодоровича)
[3]Объем произведенной электроэнергии включает электроэнергию, произведенную на электростанции Панчево, малых электростанциях и фотоэлектрических станциях и составляет 121,01 МВтч. Общий объем произведенной электроэнергии в2023. году в ТЕ-ТО Панчево составляет 1,07 млн МВтч
[4]Финансирование. CAPEX за 12М 2023 составляет 0,2 млрд РСД.
[5]EBITDA за 12М 2023 составляет 0,2 млрд РСД

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Реализация проектов ФЭС в Сербии



	25 Наименование АЗС	Мощность (кВт)
	ФЭС, введенные в эксплуатацию в 2022 году	
1	Крнешевци	38,64
2	Стари-Бановци	38,64
3	Блок 45	30,36
4	Горни-Милановац	30,36
5	Крагуевац 7	30,36
6	Прелина 2	30,36
7	Велика-Плана	30,36
8	Дейтон	60,72
	ФЭС, введенные в эксплуатацию в 2023 году	
9	Багрдан	65,1
10	Дунав	30,49
11	Фонтана	30,49
12	Крушевац 2	30,49
13	Наис	30,49
14	Нови-Сад 1	30,49
15	Врнячка-Баня	30,49
16	Вране град	38,22
17	Ледена-стена	38,22
18	Чачак 1	32,76
19	Ужице Град 1	32,76
20	Соколичи 1	32,76
21	Заечар 5	32,76
22	Джачко Острво	28,67
23	Вршац 1	38,22
24	Стара Железара 1	28,67
25	Стара-Пазова 3	32,76

	20 Наименование АЗС	Мощность (кВт)
	Построенные в 2023 году ФЭС	
1	Авалски пут	45,50
2	Нови-Сад 16	38,22
3	Плинара	32,76
4	Суботица 1	32,76
5	Бачка-Паланка Град	32,76
6	Суботица 4	32,76
7	Кикинда 4	32,76
8	Змай 1	32,76
9	Мали-Пожаревац	38,22
10	Златибор	38,22
11	Сава Мост	38,22
12	Обреновац град	30,03
13	Нови-Пазар 2	32,76
14	Тошин бунар	32,76
15	Шабац 1	30,03
16	Жарково 1	32,76
17	Бор 1	25,48
18	Зренянин 2	32,76
19	Суботица 2	32,76
20	Ковин	32,76

В 2023 году введено в эксплуатацию 17 ФЭС

До конца 2023 года завершено строительство 37 ФЭС.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

НИС в Q4 2023

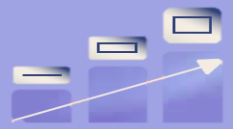
Downstream – ХИП Петрохемия

Q4 2023

- Плановый капитальный ремонт завода ХИП Петрохемия был проведен в период с 15 сентября по 31 октября 2023 года.
- Реализуемые инвестиционно-ремонтные мероприятия способствуют повышению безопасности, повышению энергоэффективности, безопасной и надежной эксплуатации станции в предстоящий период.

Q4 2023

- Начались работы по первому этапу проекта – строительству завода по производству полипропилена



ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ:

Q4 2023

CAPEX[1]: 1,2 млрд. РСД

EBITDA[2]: -2,4 млрд. РСД

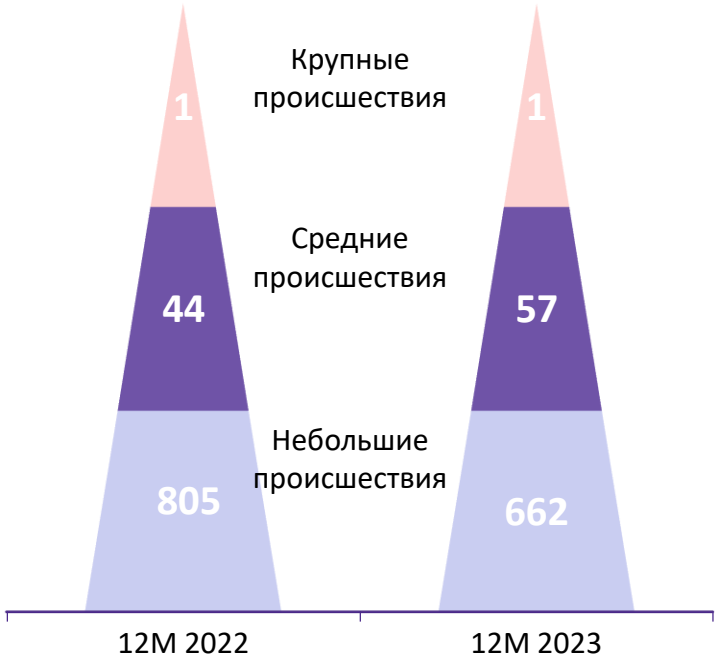
9 июня 2023 года подписана документация о закрытии сделки в соответствии с Договором о стратегическом партнерстве. После выплаты первого транша инвестиционного обязательства НИС стал владельцем 90% акций «ХИП Петрохемия о.о.о. Панчево». Реализация Плана интеграции началась в день закрытия сделки, и мероприятия идут по плану.

[1]Финансирование. CAPEX за второе полугодие составляет 1,5 млрд РСД. Показатель за второе полугодие охватывают период с 1 июля, когда начался процесс консолидации ХИП-Петрохимия в Группу НИС, до 31 декабря 2023 года.
[2] EBITDA за второе полугодие 2023 составляет -4,9 млрд РСД. Показатель за второе полугодие охватывают период с 1 июля, когда начался процесс консолидации ХИП-Петрохимия в Группу НИС, до 31 декабря 2023 года.

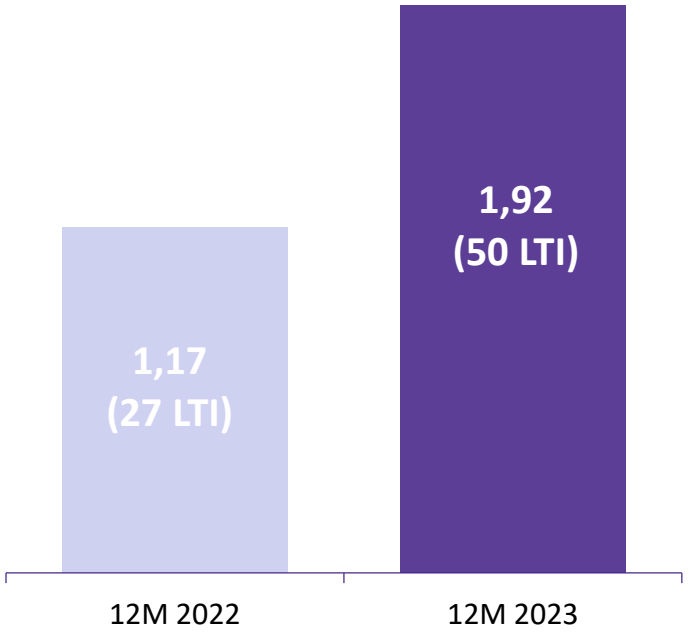
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

HSE показатели[1]

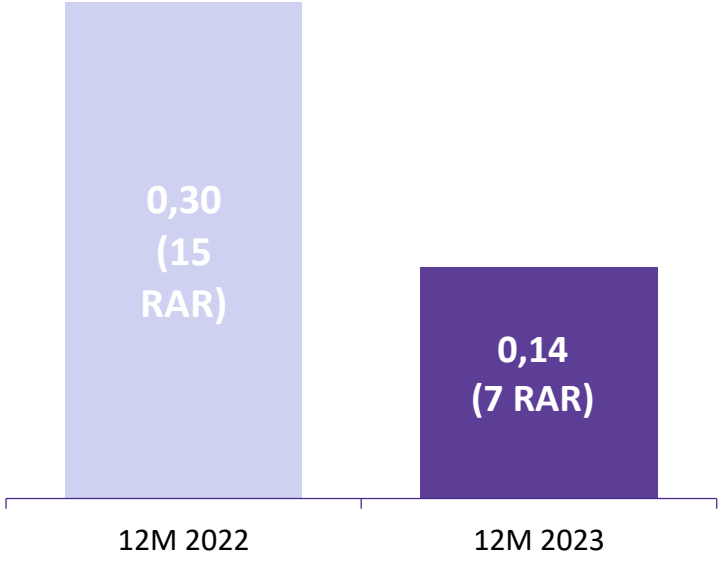
Количество происшествий в НИС



LTIF[2] +64%



RAR[3] -53%



[1] Без ХИП Петрохемии
[2] LTIF (Lost Time Injury Frequency) – показатель травматизма с потерянными рабочими днями.
[3] RAR (Road Accident Rate) - Индикатор количества дорожно-транспортных происшествий.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

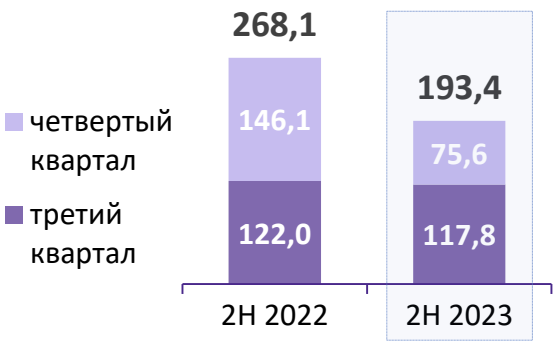
Ключевые показатели

Q4 2023	Q4 2022	Δ (%)	Ключевые показатели	Единица измерения	12M 2023	12M 2022	Δ (%)
84,0	88,7 ▼	-5%	Brent Dtd	долл.США/баррель	**82,6**	101,2	▼ -18%
108,1	132,9 ▼	-19%	Выручка от продаж	млрд РСД	**412,1**	513,7	▼ -20%
11,5	31,4 ▼	-63%	EBITDA	млрд РСД	**68,1**	136,2	▼ -50%
12,4	22,9 ▼	-46%	Чистая прибыль	млрд РСД	**44,2**	92,4	▼ -52%
6,4	41,5 ▼	-85%	OCF	млрд РСД	**28,0**	114,1	▼ -75%
62,7	66,7 ▼	-6%	Начисленные отчисления в госбюджет	млрд РСД	**244,4**	251,2	▼ -3%
290,2	289,5 ▲	+0,2%	Добыча нефти и газа	тыс. усл. тонн	**1 158,3**	1 168,7	▼ -0,9%
1 038,7	1 156,4 ▼	-10%	Объем переработки сырой нефти и полупродуктов	тыс. тонн	**4 092,3**	4 421,5	▼ -7%
1 004,5	1 140,7 ▼	-12%	Общий оборот нефтепродуктов	тыс. тонн	**3 999,5**	4 363,0	▼ -8%
17,3	10,0 ▲	+73%	CAPEX	млрд РСД	**39,2**	22,1	▲ +77%
564,0	565,8 ▼	-0,3%	Общая задолженность перед банками (общий долг перед банками + аккредитивы)	млн евро	**564,0**	565,8	▼ -0,3%

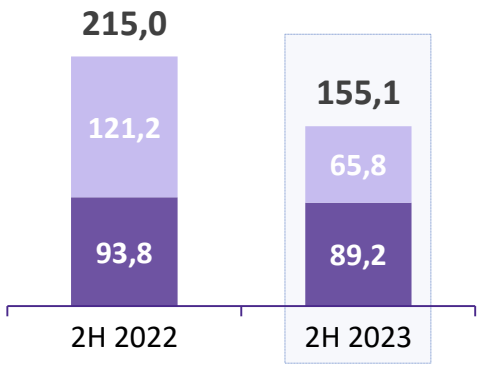
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

ХИП-Петрохемия: основные операционные и финансовые показатели [1]

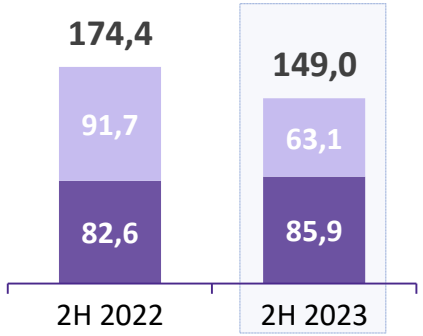
Производство петрохимической продукции,
в тыс. тонн



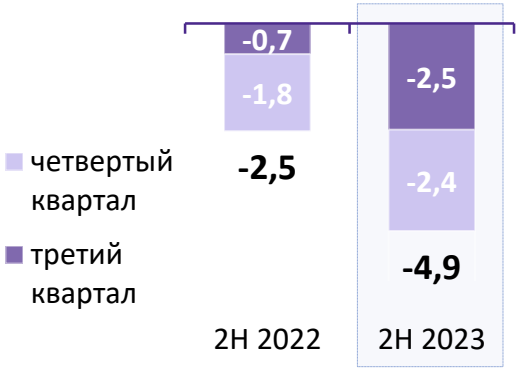
Переработка прямогонного бензина, в тыс. тонн



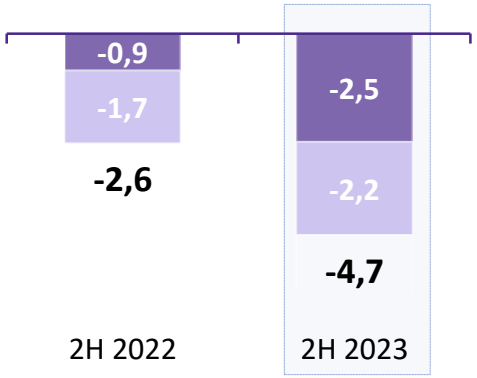
Объем петрохимической продукции,
в тыс. тонн



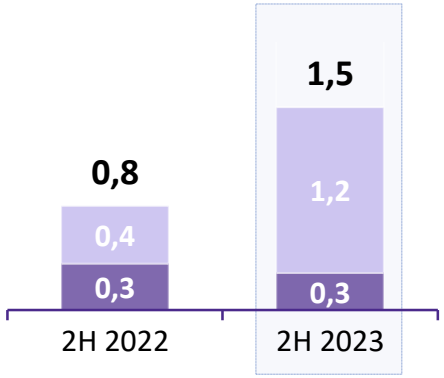
EBITDA,
млрд. РСД



Чистая прибыль,
в млрд РСД



CAPEX[1],
в млрд РСД



[1]Показатели за второе полугодие охватывают период с 1 июля, когда начался процесс консолидации ХИП-Петрохимия в Группу НИС, до 31 декабря 2023 года..
[2] Финансирование. Без учета НДС.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Тенденции на рынке моторных топлив 12М 2023/9М 2022

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

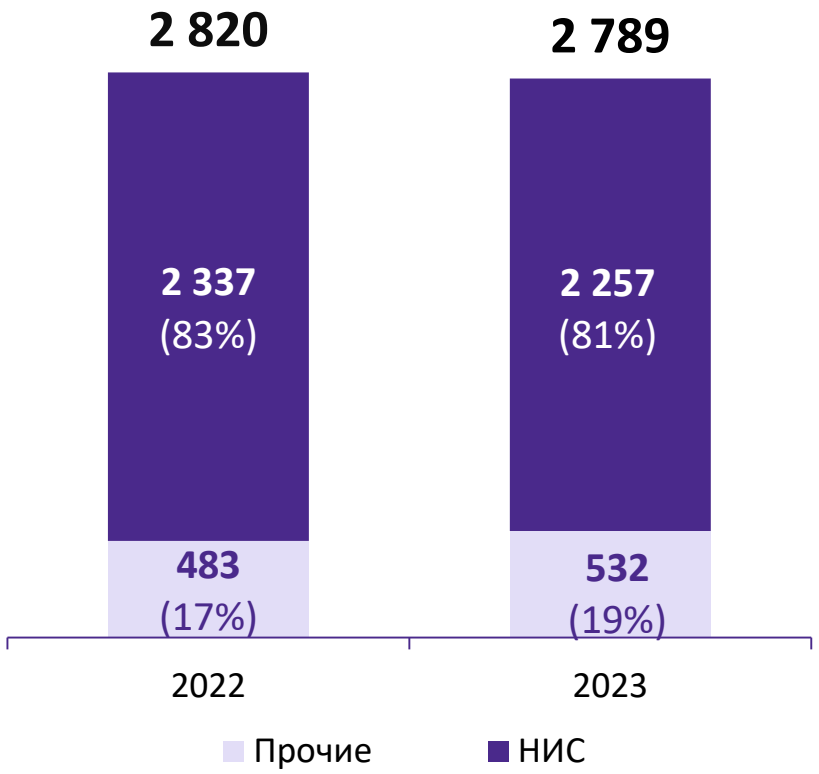
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Доля рынка - Сербия:
Рынок моторных топлив

В 2023 году потребление нефтепродуктов в Сербии снизилось на 3,9% по сравнению с предыдущим годом. Потребление моторного топлива в Сербии снизилось на 1,1%.

Объем рынка моторных топлив,
тыс. тонн[1]

-1%



- Высокий базовый период в первой половине 2022 года вследствие увеличения запасов конечных потребителей из-за опасений возможного дефицита повлиял на сокращение разницы в межгодовом потреблении.
- Рост доли НИС на рынке моторного топлива в 2022 году был связан с Положением об ограничении цен на нефтепродукты, которое действует непрерывно, а также установленной фиксированной льготной ценой для фермеров. Несмотря на то, что во втором квартале 2023 года привлекательность цены на дизельное топливо для фермеров снизилась в результате падения котировок на мировом рынке, что вернуло другим участникам рынка возможность конкурировать в этом сегменте, в сентябре ситуация вновь изменилась из-за значительного скачка цен, который почти полностью вернул агродизель к поставкам с АЗС НИС.

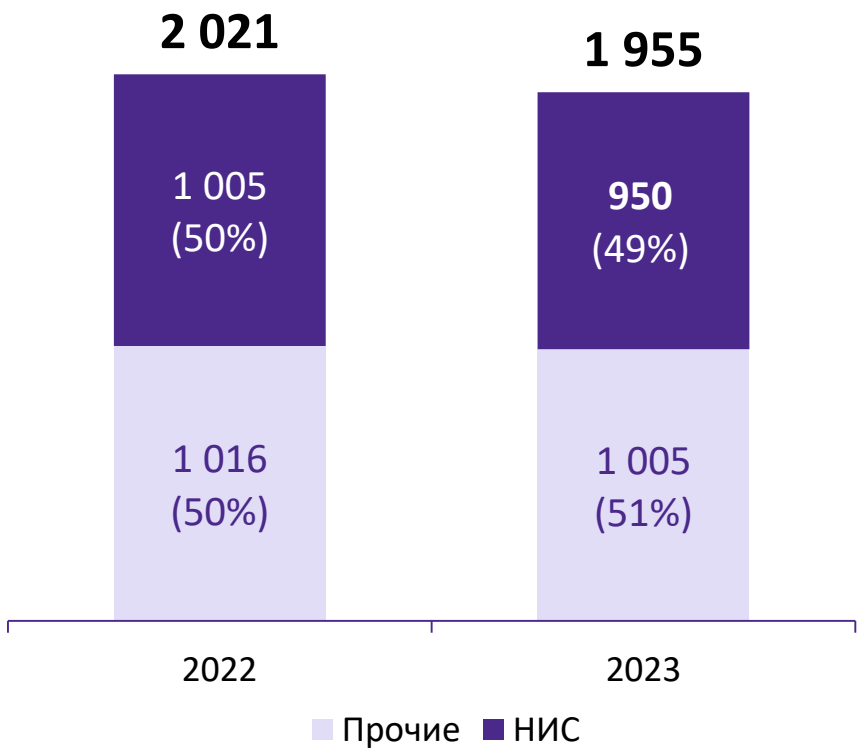
[1]включая КПГ. Данные за 2023 год представлены на основе прогноза.

Доля рынка – Сербия:
Розничный рынок моторных топлив

В 2023 году потребление снизилось по сравнению с 2022 годом на 3,3% в результате отсутствия зарубежных закупок в период крайне низких цен в Сербии.

Розничный рынок,
тыс. тонн[1]

-3%

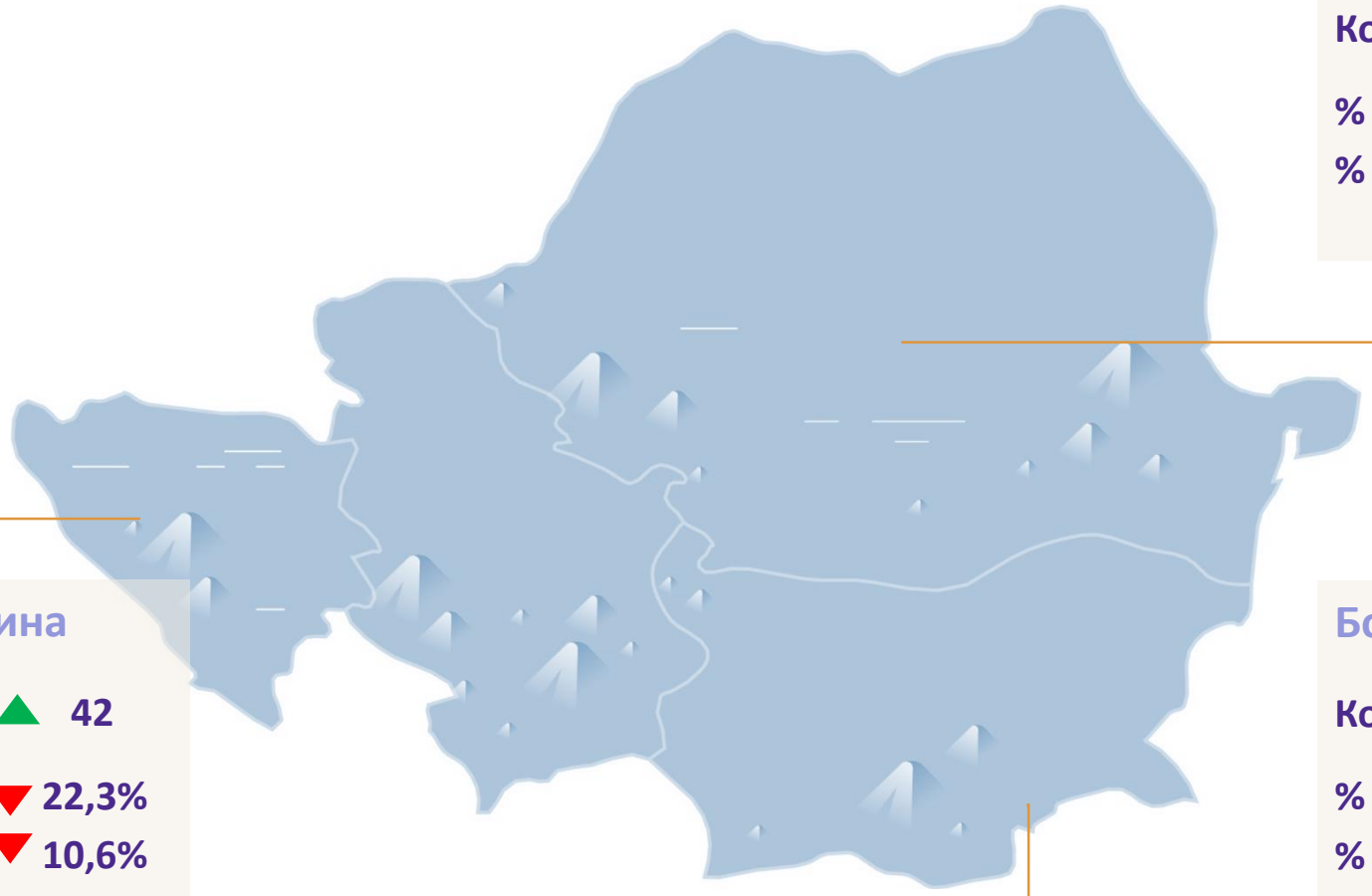


- Доля НИС сократилась на 1,1%, что относится к той части года, когда цена на дизельное топливо была близка к цене, установленной для фермеров.
- Компания НИС и в 2023 году обеспечивала надежное снабжение рынка Сербии нефтепродуктами по всем каналам продаж. Более высокие цены и возобновившийся рост продаж агродизеля оказали положительное влияние на долю рынка НИС к концу года.

Общее количество АЗС НИС а.о. Нови-Сад в Сербии на 31.12.2023г. **334**

*В продажу НИС и других конкурентов входят моторные топлива (газ, ЦНГ-моторное топливо, моторные бензины, дизели). Баллоны сжиженного нефтяного газа не включены. Данные за 12М 2023 года представлены на прогнозах. Розница прочих участников рынка снабжается от опта НИС-а и других участников оптового рынка Сербии.

Доля рынка – регион 12M 2023/12M 2022



Румыния

Количество АЗС: ▶ 19

% от общего рынка: ▼ 0,5%

% от розн. рынка: ▼ 0,7%

Босния и Герцеговина

Количество АЗС: ▲ 42

% от общего рынка: ▼ 22,3%

% от розн. рынка: ▼ 10,6%

Болгария

Количество АЗС: ▼ 23

% от общего рынка: ▼ 2,8%

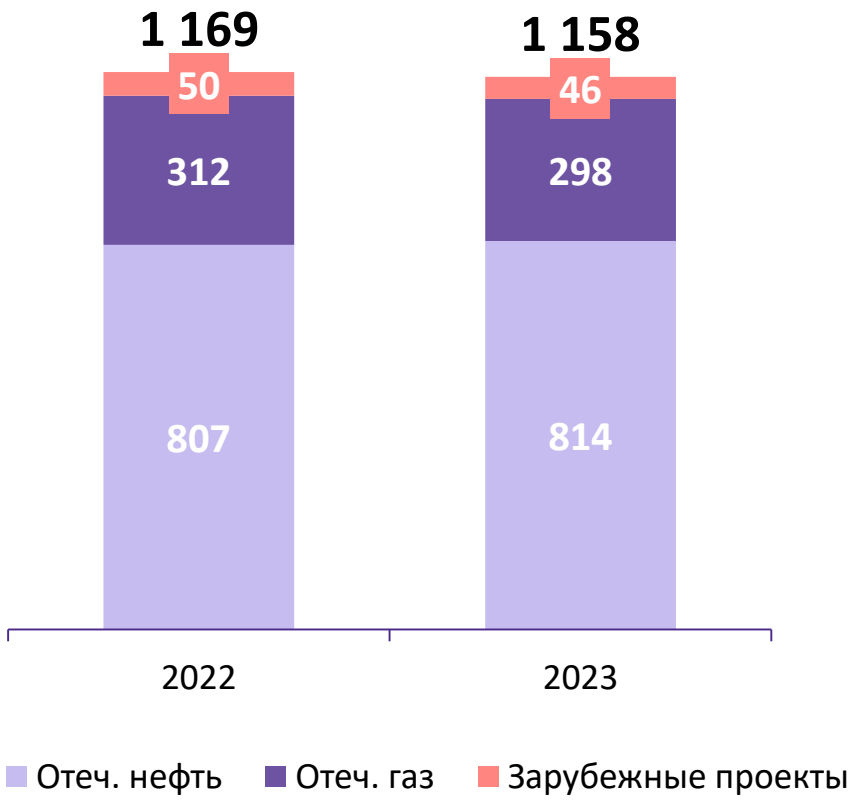
% от розн. рынка: ▼ 2,6%

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Операционные показатели
Разведка и добыча

Добыча нефти и газа,
тыс. усл. тонн

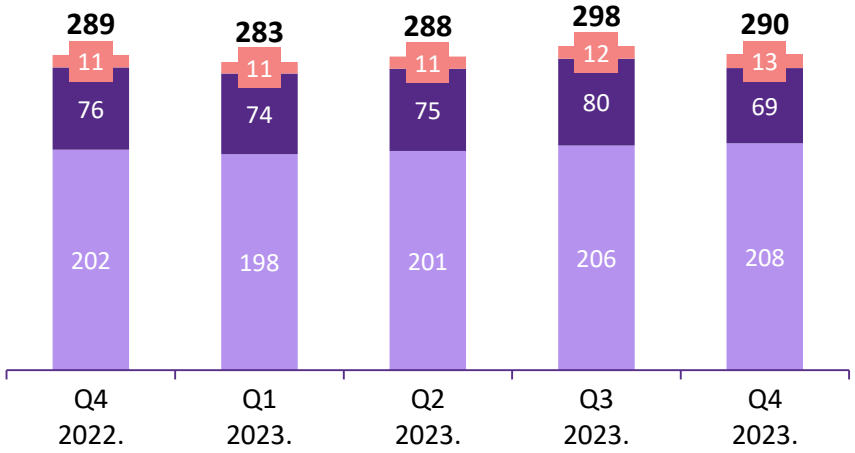
-0,9%



- Достигнут плановый объем добычи углеводородов

q423/q422

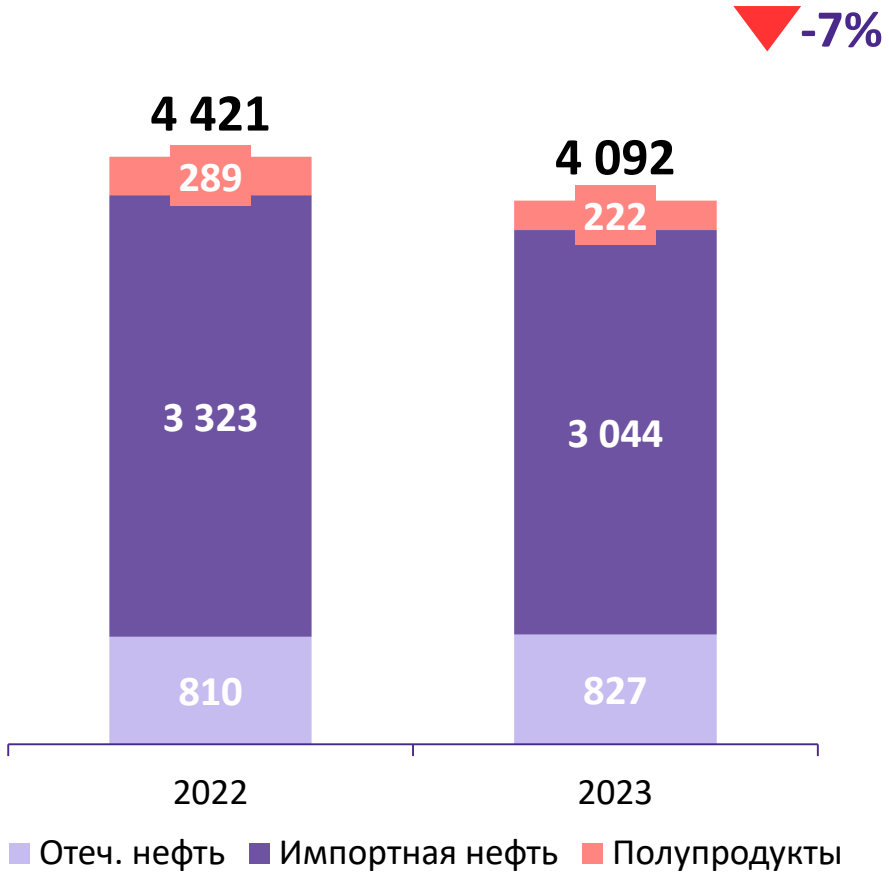
+0,2%



NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

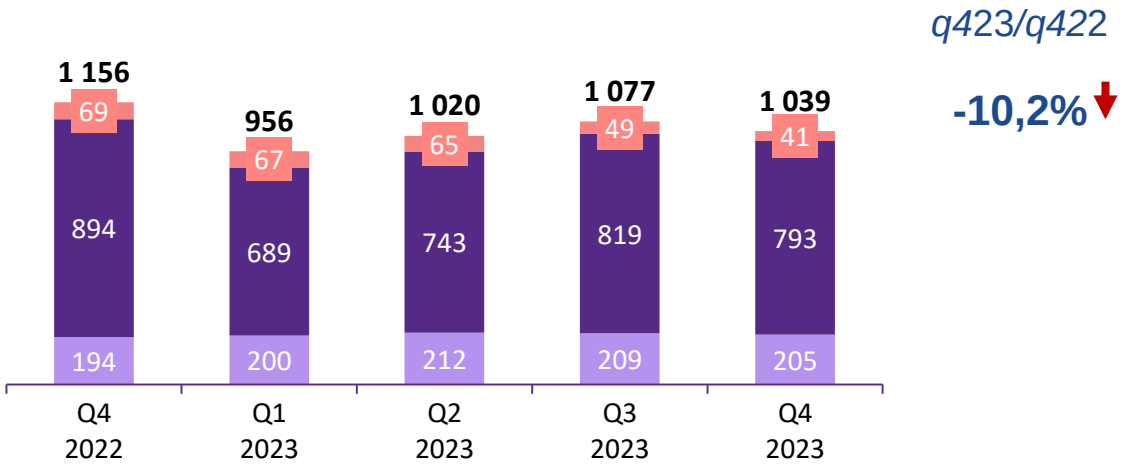
Операционные показатели
Downstream Переработка

Переработка нефти и полупродуктов [1],
тыс. тонн



Снижение объема переработки в Блоке Переработка на 7% в сравнении с 2022 годом является результатом:

- Изменения макропараметров, ограничения на экспорт нефтепродуктов и сложной ситуации на рынке импортной нефти. Несмотря на это, было достигнуто непрерывное производство и регулярная поставка всех видов нефтепродуктов на внутренний рынок при обеспечении стабильного уровня запасов.



[1]Без ХИП Петрохемии

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Операционные показатели
Downstream Сбыт

Объем сбыта[1],
ТЫС. ТОНН

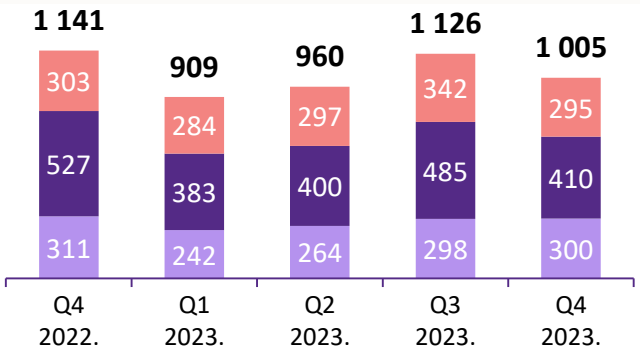
-8%

Розничные продажи в Сербии и зарубежных активах – снижение на 7%:
- преимущественно в зарубежных странах, в связи с геополитической ситуацией в странах ЕС (особенно в Румынии и Болгарии);
- следствие конкретных факторов, связанных с прошедшим годом:
  - ограничение розничных цен правительством РС, которые в определенные периоды 2022 года были ниже цен в странах региона,
  - АЗС НИС: низкая цена для фермеров только и цены НИС ниже установленного максимума в 2022 году по сравнению с 2023 годом,
  - рост бензинового туризма и международных перевозок, что привело к значительному увеличению продаж

Оптовая торговля в Сербии и зарубежных активах[2] – снижение на 10%:
- снижение продаж нефтепродуктов в зарубежных странах - Боснии и Герцеговине и Румынии из-за запрета экспорта из Сербии
- увеличение оптовых продаж дизельного топлива в 2022 году в результате государственного регулирования цен повлияло на более высокий уровень спроса в 2022 году по сравнению с этим, повлияло на более высокий уровень спроса, а также за счет продажи мазута в целях поддержания энергетического баланса государства в 2022 году.

Экспорт, транзит и БЕ[3]:
- снижение сбыта мазута, битума и прямогонного бензина на внутреннем рынке;
- снижение потребления;
- сокращение технологического экспорта вследствие оптимизации производства и экспорта битума в связи с изменением структуры нефтяной корзины

Снижение продаж частично компенсируется ростом продаж авиационного топлива на 27% по сравнению с 2022 годом



q423/q422

-12%

[1]без ХИП Петрохимии
[2]Включает в себя продажу КПГ Блока «Энергетика и продажа масел и смазок и технических жидкостей цеха по смазочным маслам.
[3]Бизнес единицы включают продажу нефтепродуктов канала битум, бункерного и авиационного топлива.

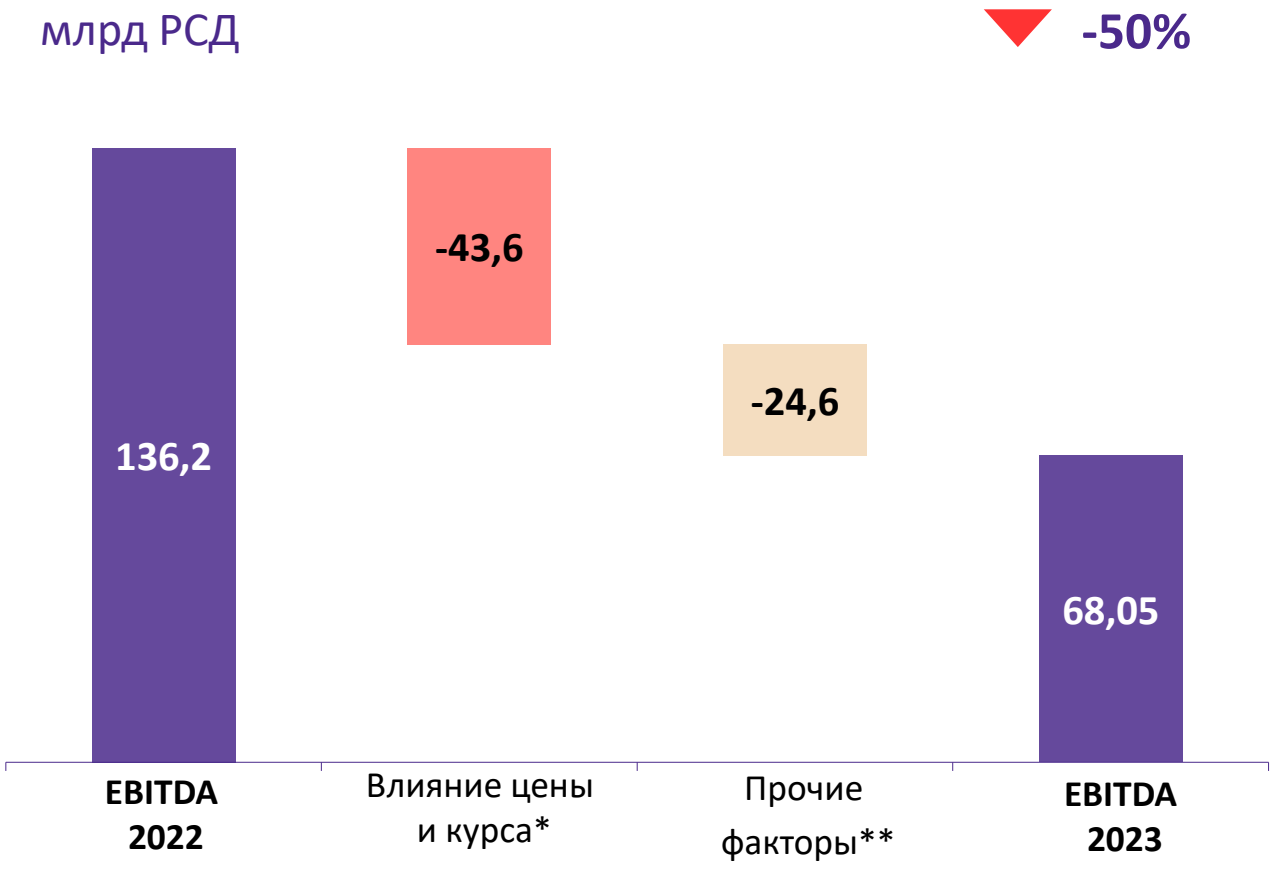
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Финансовые показатели
EBITDA

Снижение показателя EBITDA обусловлено:

- Влиянием падения цен на нефть и нефтепродукты на мировом рынке
- Ухудшением ассортимента нефтепереработки и нефтепродуктов, что частично компенсировалось ростом маржи нефтепродуктов
- Выплатой пожертвования Правительству Республики Сербия
- Ростом затрат по сравнению с сопоставимым периодом обусловлен инфляцией и ростом цен.
- Отрицательным результатом «ХИП Петрохемия» в 2023 году.

EBITDA,
млрд РСД



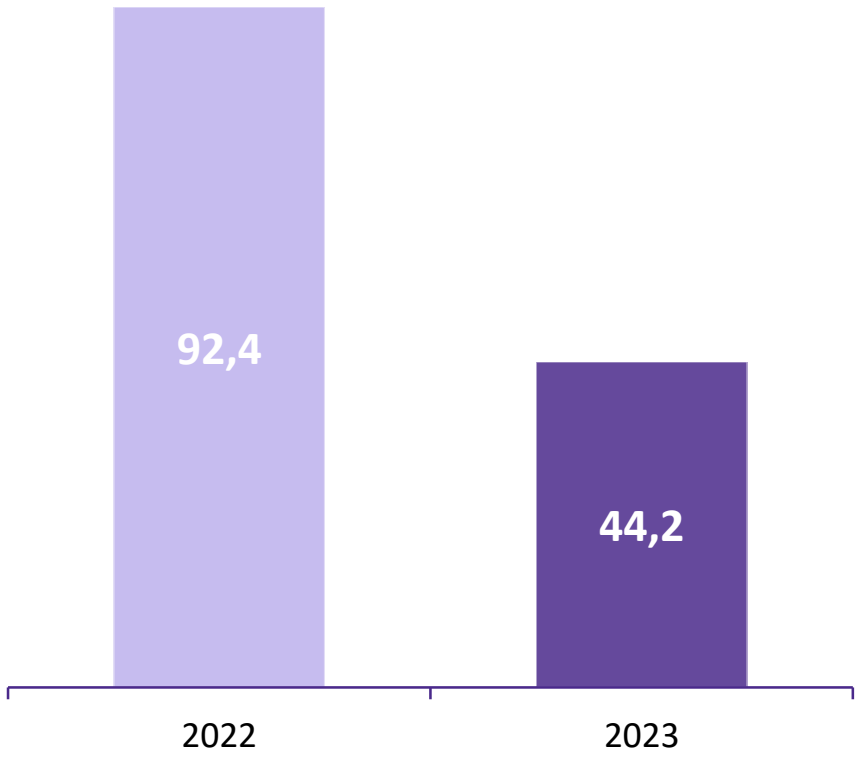
*влияние цены и курса включает влияние цен на запасы
**включает влияние ценовых ограничений в Республике Сербия

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Финансовые показатели
Чистая прибыль

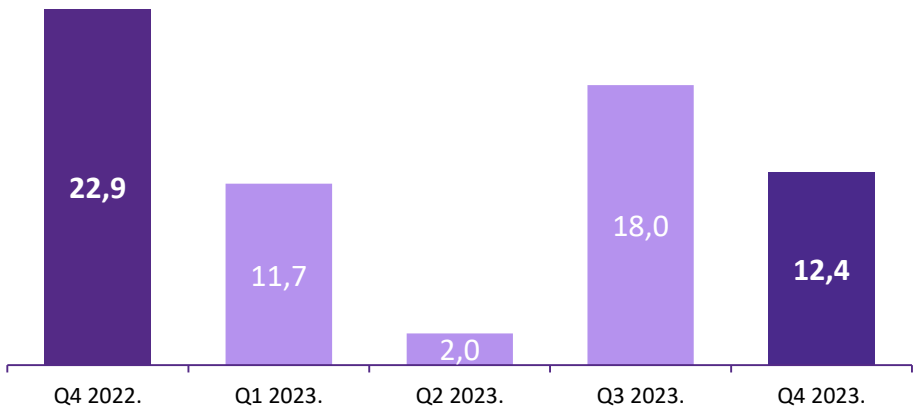
Чистая прибыль,
млрд РСД

-52%



На снижение чистой прибыли повлияли:

- сокращение EBITDA, сокращение доходов от долевого участия в чистой прибыли дочерних обществ (в основном ТЭС Панчево)
- консолидированная корректировка по основе гудвила от выгодного приобретения ХИПП
- более низкие затраты на основании курсовых разниц, более высокие финансовые доходы по сравнению с ростом финансовых расходов, а также уменьшение расходов по налогу на прибыль вследствие снижения прибыли до налогообложения.

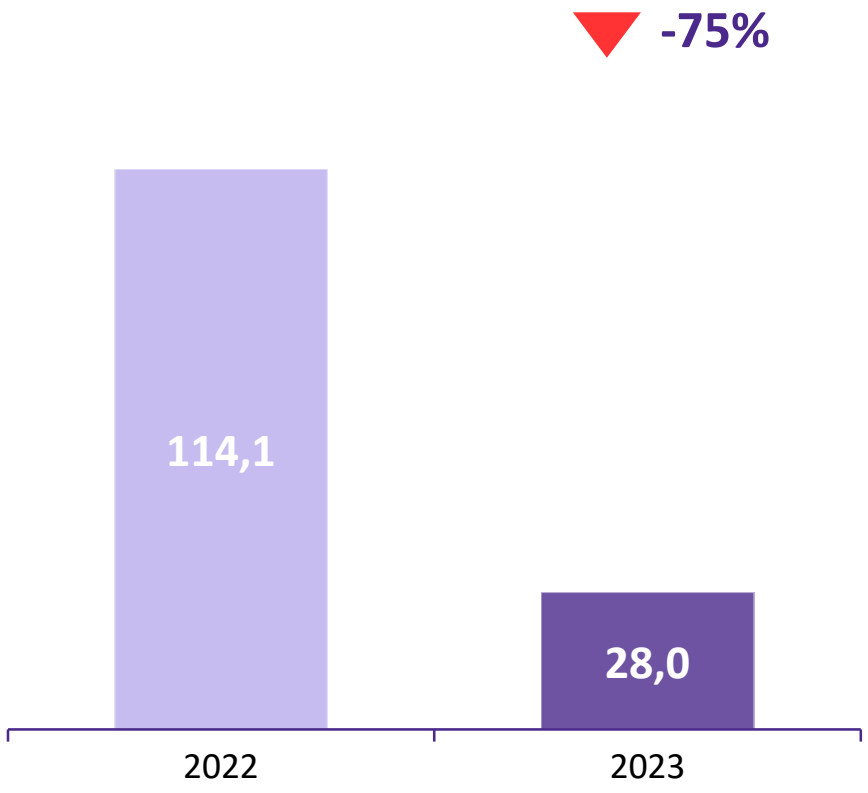


q423/q422

-46%

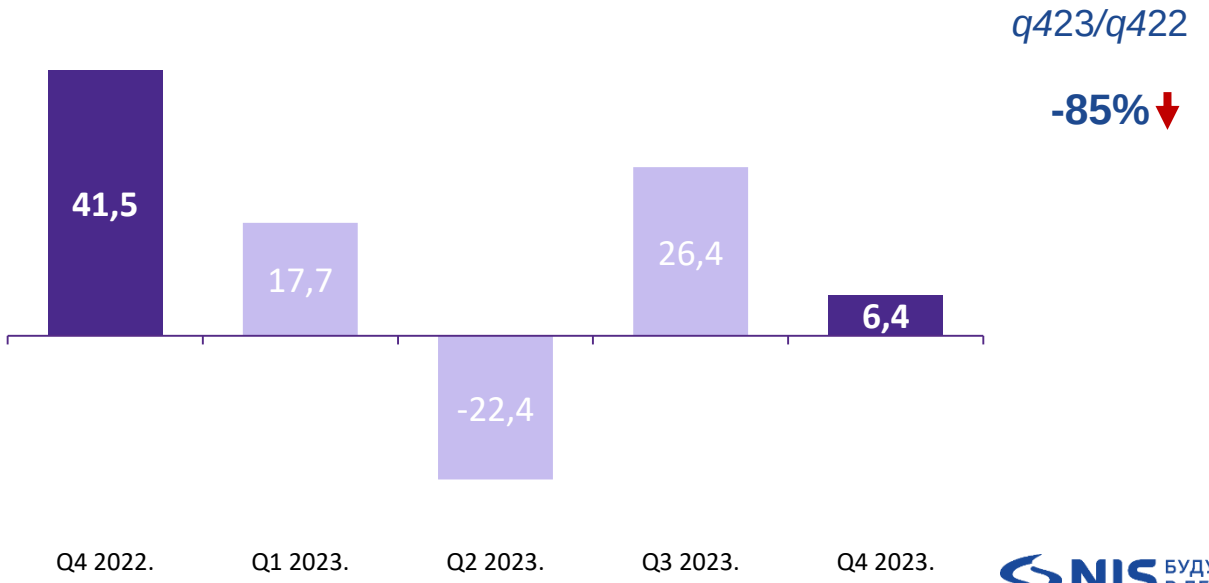
Финансовые показатели
OCF

OCF, млрд РСД

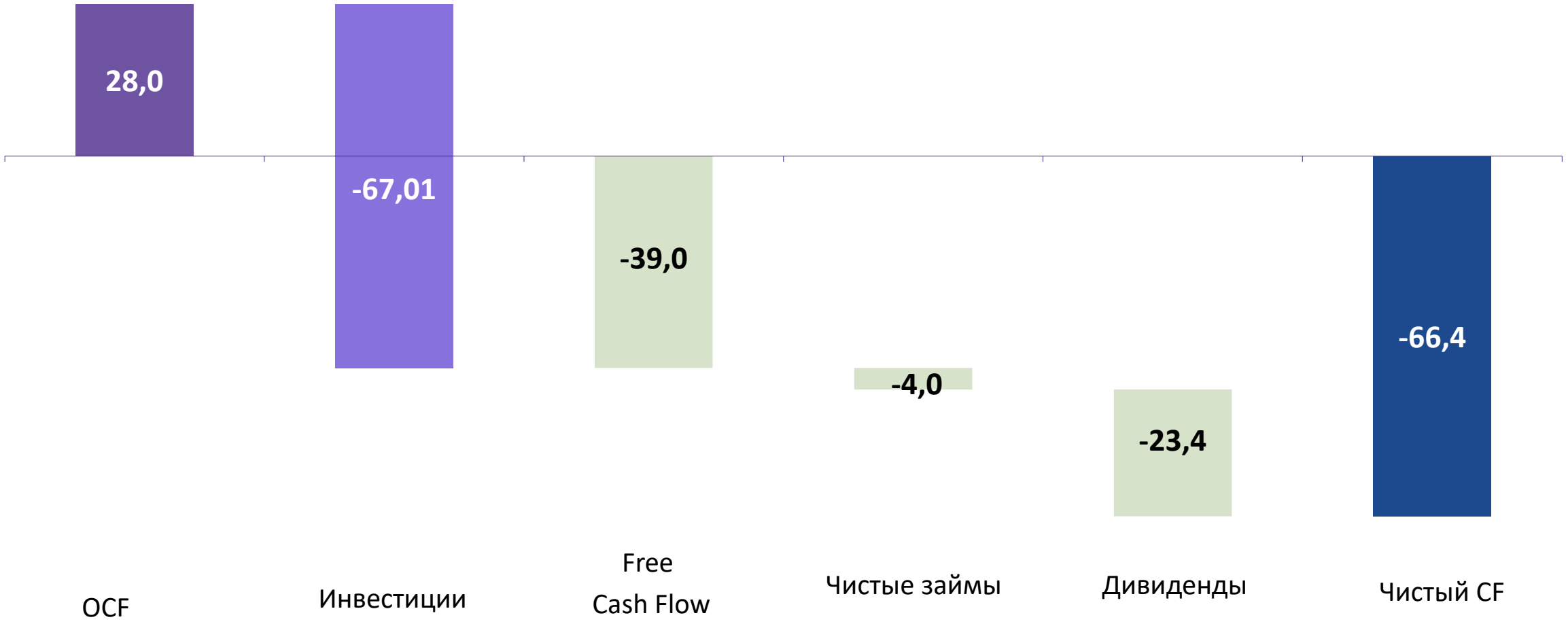


На снижение показателя OCF больше всего повлияли:

- Меньший приток
- Выплата пожертвования правительству Республики Сербия
- Более высокие налоги на основе налога на прибыль с 2022 годом



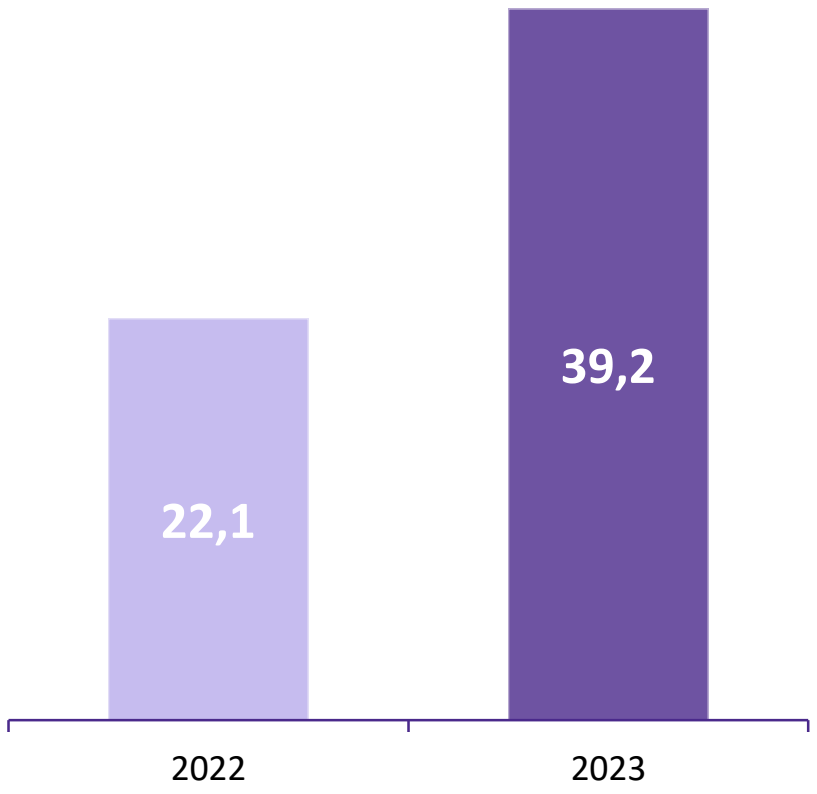
Реализация CF-а за 12М 2023 года,
в млрд РСД



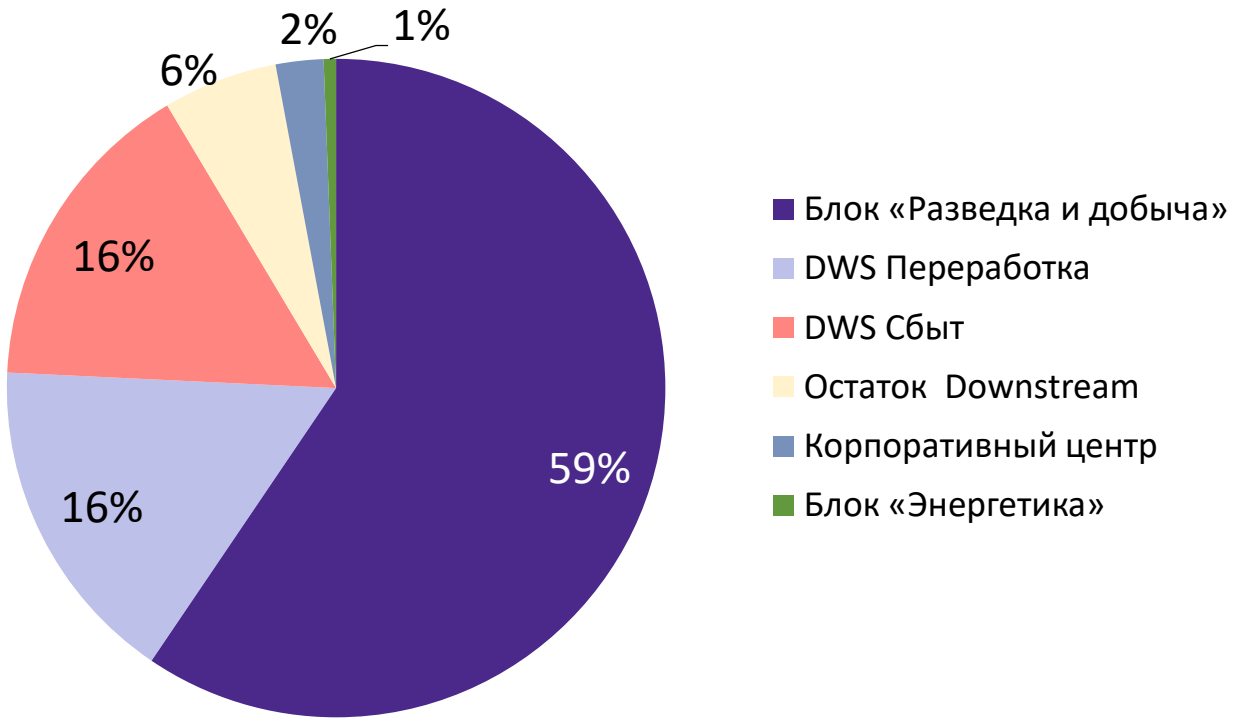
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Финансовые показатели
CAPEX

CAPEX[1], млрд РСД ▲ **+77%**



CAPEX по сегментам



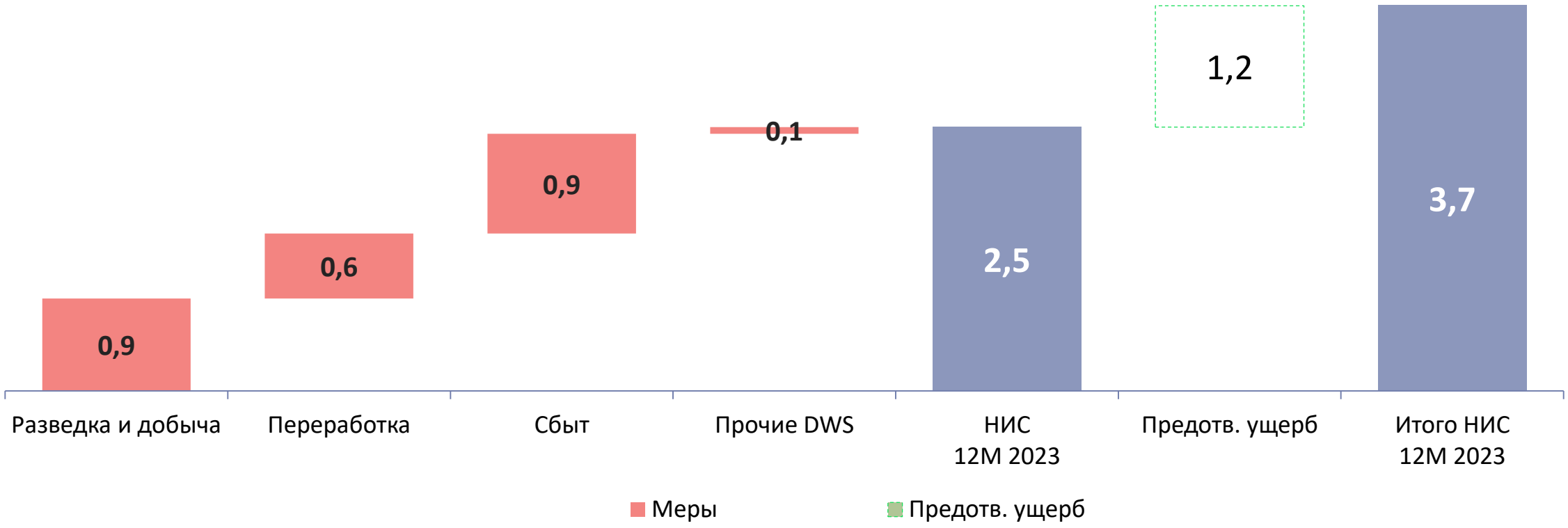
[1] финансирование, без НДС

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Статус реализации достижимого уровня потенциала

Влияние эффекта от реализации достижимого уровня потенциала на показатель EBITDA, в млрд РСД

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

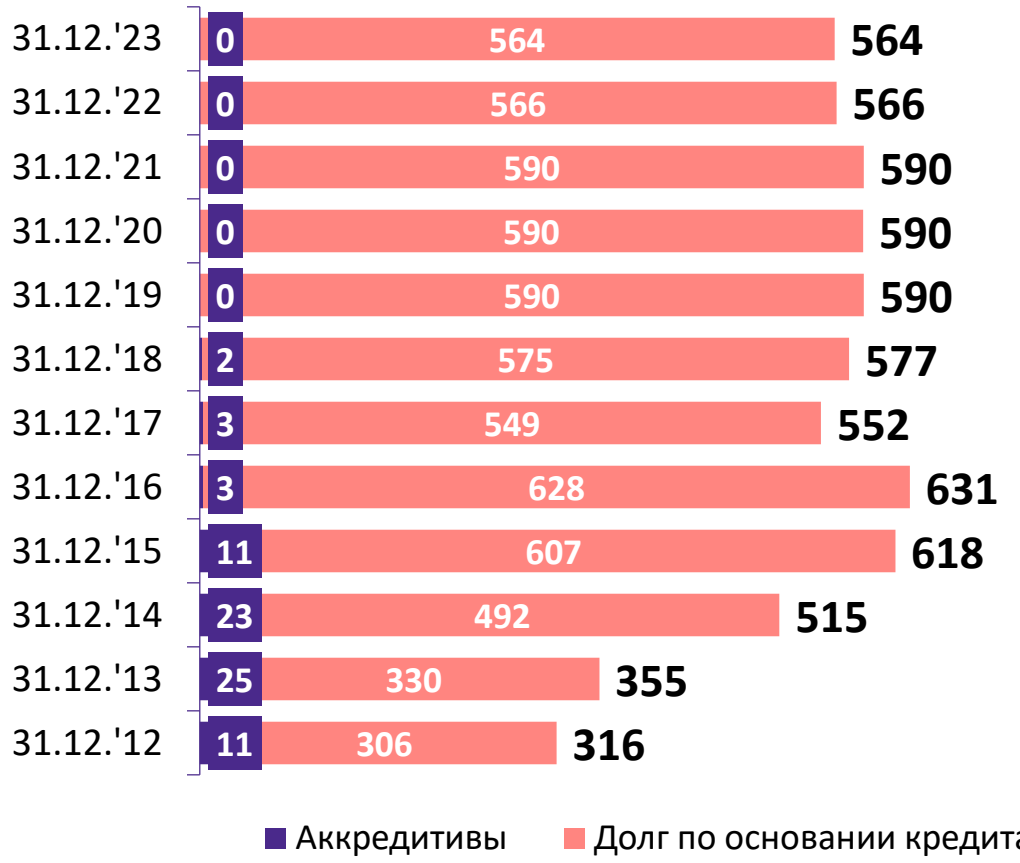


NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

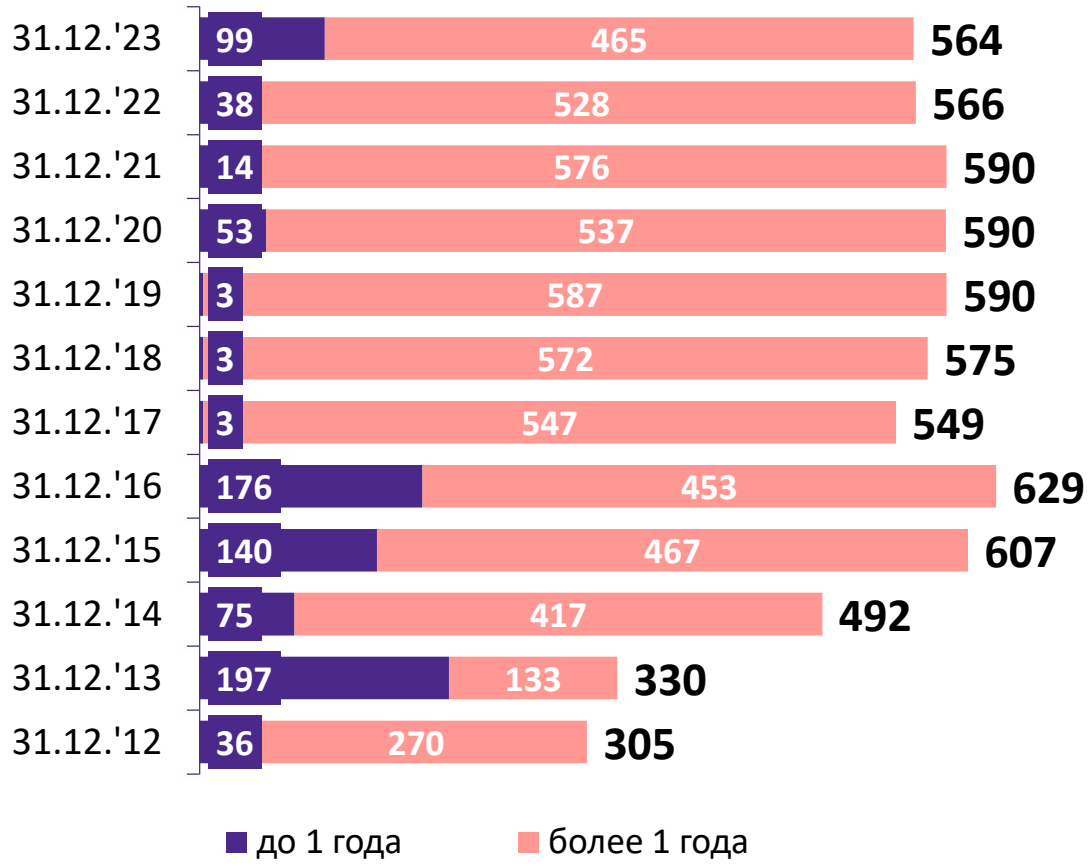
Задолженность перед банками

Структура кредитного портфеля по срокам и валютам

Задолженность перед банками, млн евро



Долг перед банками, млн евро



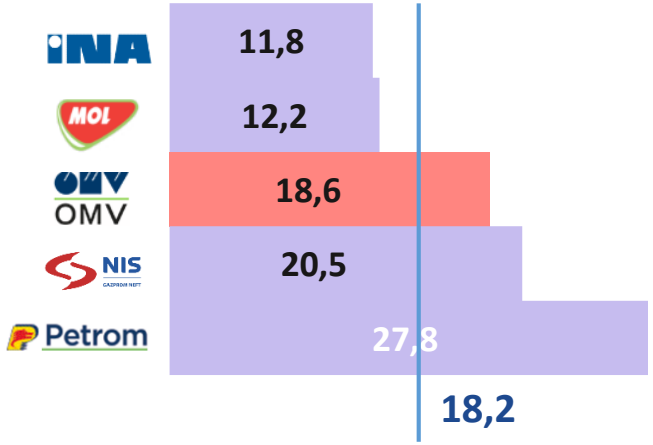
Валютная структура долга:

долл. США 0,0% ▼ **евро 98,7%** ▼ **Прочее 1,3%** ▲

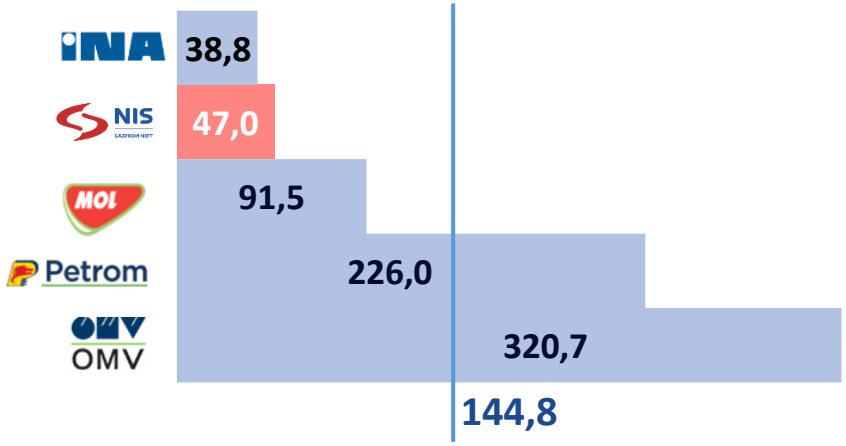
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Сравнительный анализ

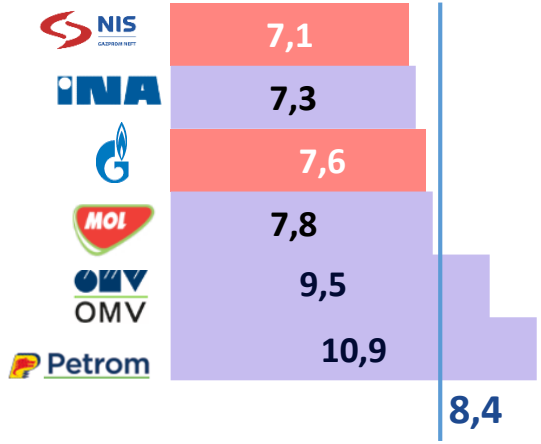
EBITDA маржа (%)



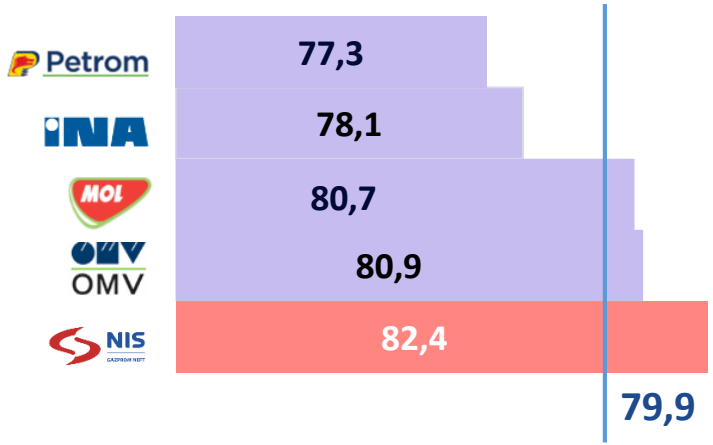
EBITDA/FTE (тыс. США долл)



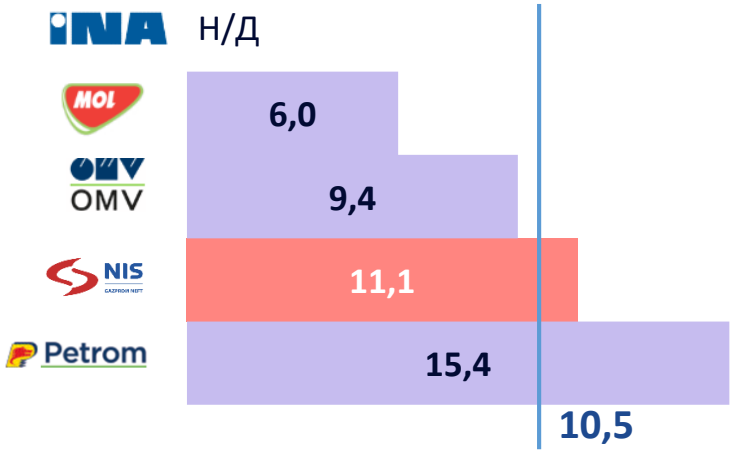
Суточная прокачка (т/сутки)



Доля светлых продуктов (%)



UPS OPEX (доллар США/б.н.э)



Все данные из отчета за первые 9М 2023г.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

ESG отчет

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Устойчивое развитие [1] – здоровье и охрана окружащей среды – стратегические направления

Соответствие стандартам GRI

Отчет об устойчивом развитии составляется в соответствии со стандартами ведущей международной организации в области устойчивого развития Global Reporting Initiative (GRI)

Цели устойчивого развития ОН которым способствует НИС

Ориентированность на заинтересованные стороны:[2]

- Акционеры и инвесторы
- Потребители и клиенты
- Работники
- Местное сообщество
- Государство
- Население региона
- Деловые партнеры
- Журналисты

Цели:

- В области устойчивого развития компания НИС руководствуется глобальными целями ООН. В соответствующем отчете описан вклад компании в достижении 12 из 17 данных целей.
- Приведение в соответствие с действующим законодательством РС и ЕС в целях улучшения состояния окружающей среды.
- Осуществление возможностей в рамках энергетического перехода и снижение углеродной интенсивности деятельности компании.
- «Цель – ноль», устранение вредностей и отрицательного воздействия на людей (FAR/LTIF) и имущество (Tier 1) в ходе реализации бизнес-процессов.
- Надежный работодатель, который своим сотрудникам обеспечивает профессиональное развитие, ценит их лояльность и приверженность.
- Постоянный вклад в улучшение качества жизни в локальных сообществах и регионе.
- Дальнейшее увеличение вложений и реализация проектов производства из возобновляемых источников энергии.

[1] Под устойчивым развитием подразумевается развитие, которое удовлетворяет требованиям сегодняшнего времени и не ставит под угрозу способность будущих поколений удовлетворять собственные нужды.

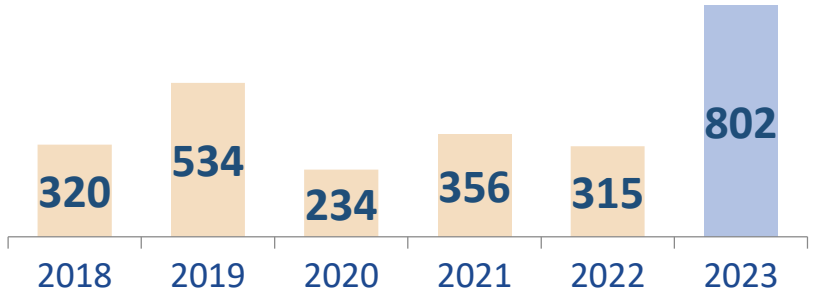
[2] В рамках активной коммуникации и взаимодействия с заинтересованными сторонами в Q4 2023 года проведен пересмотр Матрицы материальности НИС, являющейся самым значимым вопросом, который должен быть раскрыт в Отчете об устойчивом развитии компании за 2023 год.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Защита окружающей среды

801,8 млн РСД вложено в реализацию экологических проектов в **2023 году**

Инвестиции в экологические проекты, млн РСД



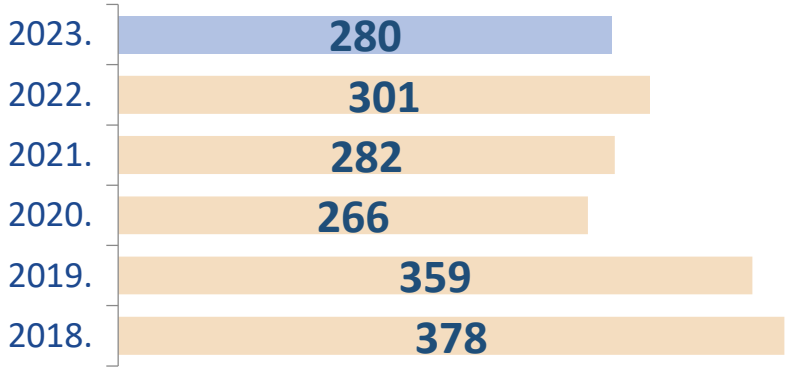
В число приоритетных направлений деятельности в 2023 году входили:

- Дальнейшее снижение выбросов загрязняющих веществ в воздух;
- Исполнение требований сербского законодательства и лучших практик ЕС;
- Установление системы мониторинга и отчетности по выбросам парниковых газов – принята Инструкция по мониторингу выбросов парниковых газов
- Согласована Стратегия охраны окружающей среды до 2030 года

Наиболее значимые проекты 2023 года:

- Строительство хранилища опасных отходов на СК Зренянин
- Установка сепаратора, пьезометра и расходомера на АЗС
- Отчет о возможности захоронения нефтесодержащих отложений и шламов
- Пересмотр IPPC разрешения для Нефтеперерабатывающего завода Панчево и легализация.

Компенсации и сборы за охрану и улучшение окружающей среды, млн РСД



NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Мы уважаем своих сотрудников и оказываем поддержку развитию местного сообщества

Профессиональное развитие персонала в 2023 г.

На обучение сотрудников внешними поставщиками было выделено более **270** миллионов динаров.

Внешние тренинги

Участвовало
4 031
сотрудников на обучениях

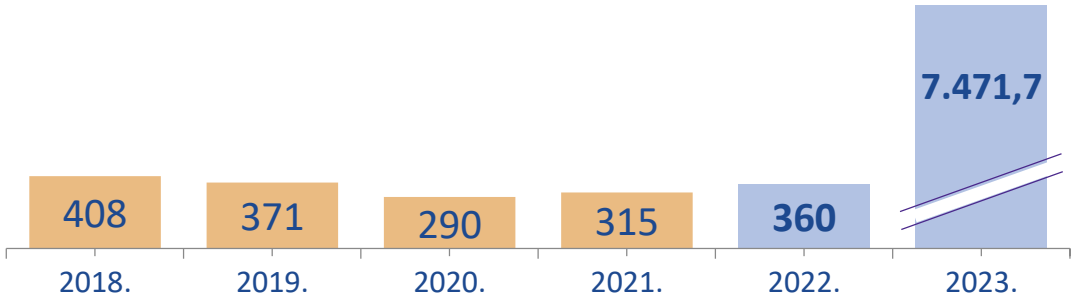
Организовано
4 289
тренингов

Потрачено
104 038 часов
на тренингах

12 936
практикантов

Общая стоимость
273,2 млн РСД

Инвестиции в сообщество, млн. РСД



Объем инвестиций компании во всех областях поддержки составил **471,7** млн динаров. Кроме того, компания выделила **7 млрд** динаров на поддержку проектов правительства Республики Сербии в области образования, здравоохранения и социальной защиты, за счет достижения превосходных бизнес-результатов в 2022 году.

Корпоративное волонтерство

В течение 2023 года:

- проведено **9** волонтерских акций (**1 121** волонтерских часов) и
- 18 акций добровольного донорства крови в 6 городах, в рамках которых волонтеры НИС сдали 572 единицы крови.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

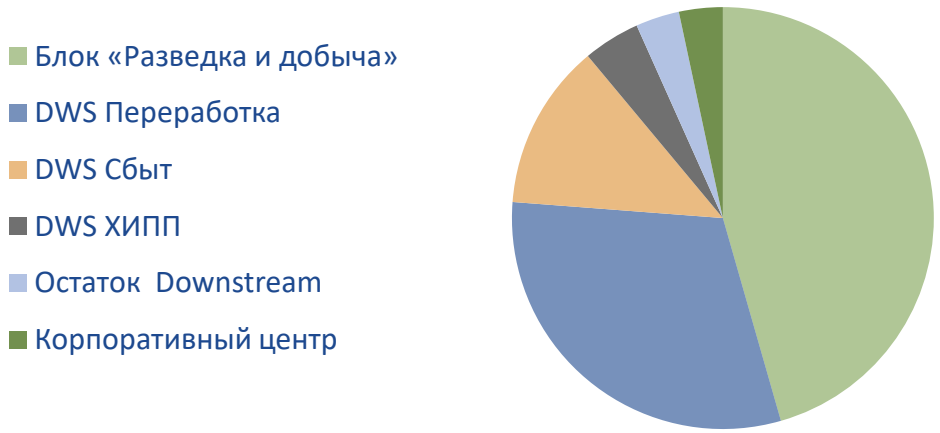
Бизнес-план 2024

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

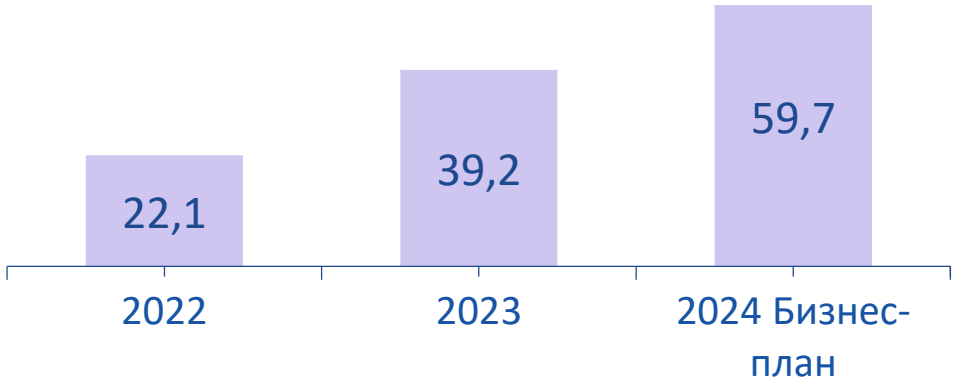
Бизнес-план 2024

Бизнес-план на 2024 год:

- **Цель**: является обеспечение стабильной работы и реализация ключевых проектов в очень меняющейся макроэкономической среде
- Устойчивое снабжение рынка в процессе капитального ремонта Нефтеперерабатывающего завода Панчево, поддержание стабильного уровня добычи нефти и газа, подготовленность к различным сценариям макропараметров и реализация инвестиционной программы



CAPEX, млрд. РСД



- ✓ Инвестиции будут направляться во все сферы бизнеса, включая продолжение синергии с нефтехимическим сектором и продолжение цифровизации на всех уровнях
- ✓ Продолжение модернизации нефтехимического комплекса «ХИП Петрохемия»
- ✓ Реализация проектов, нацеленных в т.ч. на сокращение выбросов углекислого газа в соответствии с Парижским соглашением.

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Бизнес-план 2024

Разведка и добыча

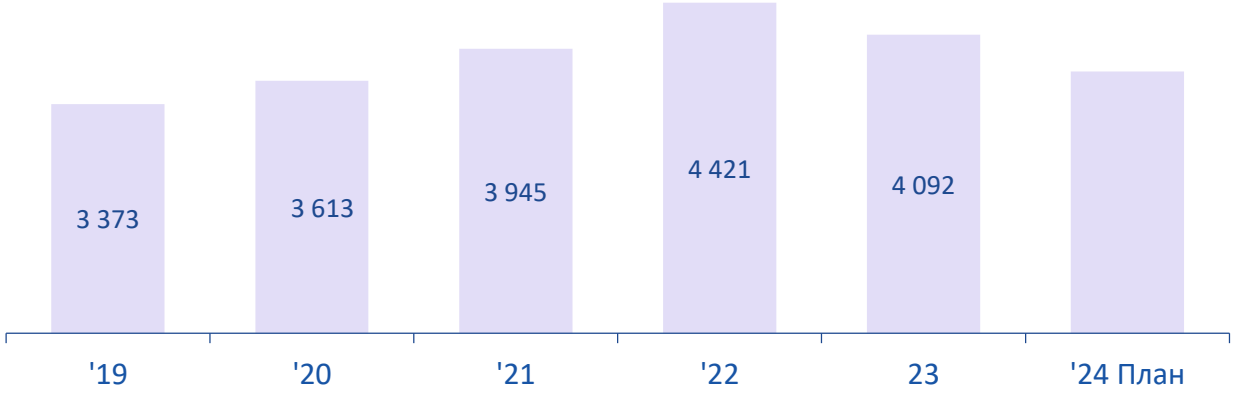
- реализация программы бурения в Сербии и сохранение высокой эффективности активации новых скважин
- планируется ввести в эксплуатацию две малые электростанции на месторождениях Банатско Милошево и Сербская Црня с целью монетизации оставшихся запасов газа

Переработка

- проведение капитального ремонта на НПЗ Панчево
- В планах также реконструкция ж/д подъездного пути на НПЗ
- реализация проектов, направленных на повышение эффективности работы перерабатывающих предприятий и продолжение процесса цифровизации.

Объем добычи нефти и газа, тыс. усл. тонн

Объем переработки[1], тыс. тонн



[1]представленные данные с 2019 по 2023 гг. представляют реализованный объем переработки нефти и полупродуктов

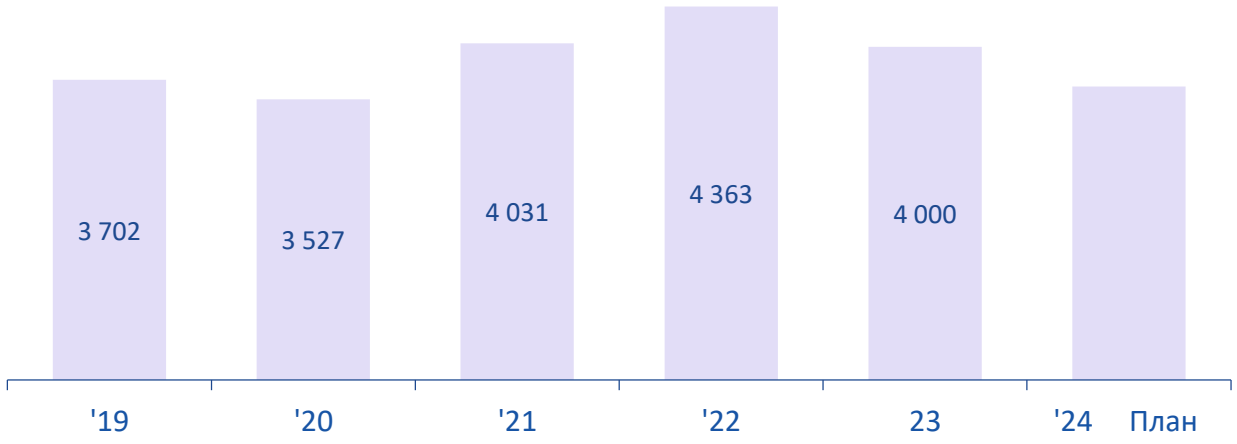
NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Бизнес-план 2024

Сбыт:

- Дальнейшее развитие розничной сети в Сербии и регионе:
  - строительство новых объектов и реконструкции существующих АЗС
  - реконструкции нефтяной базы Ниш и нефтяной базы Нови-Сад

Объем сбыта[1], тыс. тонн



Энергетика

- Продолжение проекта строительства фотоэлектрических солнечных электростанций на АЗС и других объектах компании
- Запланированы проекты по повышению энергоэффективности и сокращению выбросов и утилизации CO_2.

[1]представленные данные с 2019 по 2023 гг. представляют реализованный объем сбыта

NIS БУДУЋНОСТ НА ДЕЛУ

Заключение

- Сложные макроэкономические условия
- Снижение цены на нефть и нефтепродукты
- Рыночные ограничения

- Сохранение стабильности на внутреннем рынке нефтепродуктов
- Реализация объемной инвестиционной программы в 2023 году
- Мы выплатили акционерам более 23 млрд динаров в виде дивидендов

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ

Q4

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

NIS БУДУЩЕЕ В ДЕЙСТВИИ