



# 2024

**ПРЕЗЕНТАЦИЈА О  
ОСТВАРЕНИМ  
РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ  
У ЧЕТВРТОМ КВАРТАЛУ  
2024. ГОДИНЕ**

**Антон Черепанов**

Функција за финансије, економику,  
планирање и рачуноводство

31. јануар 2025.

# Disclaimer

Ова презентација је припремљена од стране НИС а.д. Нови Сад („Друштво“) и састоји се од слајдова који садрже информације у вези са НИС Групом у циљу представљања инвеститорима. Ова презентација не представља било какву понуду или позив на давање понуде, или било какво навођење на давање понуде за продају или куповину или упис акција или других хартија од вредности Друштва, нити ова презентација, ни било који њен део, као ни чињеница да је ова презентација учињена доступном или дистрибуирана, не могу представљати основ за било какав уговор или инвестициону одлуку, и у ту сврху се на њу није могуће ослонити.

Сви посетиоци ове презентације који разматрају куповину или продају хартија од вредности се овим путем упозоравају да би било која куповина или продаја требала да буде учињена и на основу информација које су садржане у другим јавно доступним документима и које треба користити у складу са ограничењима садржаним у овим документима. Не сме бити ослањања у било коју сврху на информације које су наведене у овој презентацији, или било који садржај који је изнет приликом њеног представљања, или на њену потпуност, тачност или исправност. Информације наведене у овој презентацији не смеју бити третиране као давање инвестиционог савета или препоруке. Све разумне мере су предузете у циљу обезбеђења да чињенице садржане у овој презентацији буду тачне, и да изражена мишљења буду исправна и разумна. Ова презентација није усвојена од стране органа Друштва. Следствено томе, никаква изјава или гаранција, експлицитна или имплицитна, у вези са тачношћу, потпуношћу или исправношћу информација или мишљења који су садржани или разматрани у овој презентацији није дата од стране или у име Друштва или било ког од његових акционара, директора, заступника, запослених или било ког другог лица. Ни Друштво ни било који од његових акционара, директора, заступника или запослених нити било које друго лице не прихватају било какву одговорност за било који губитак који може настати по основу или у вези са употребом ове презентације или њеног садржаја или на било који други начин који има везе са овом презентацијом.

Информације у овој презентацији садрже изјаве о неизвесним будућим догађајима. Изјаве о неизвесним будућим догађајима обухватају изјаве које нису историјске чињенице, изјаве у вези са намерама Друштва и НИС Групе, веровања или тренутна очекивања у вези са, између осталог, резултатима пословања НИС Групе, финансијским стањем и ликвидношћу, изгледима, расту, стратегијама и индустријским гранама у којима НИС Група послује. Из разлога што се односе на догађаје и зависе од околности које могу али не морају да се остваре у будућности, изјаве о неизвесним будућим догађајима по својој природи подразумевају ризике и неизвесност, укључујући али се не ограничавајући на ризике и неизвесности које су Друштво и НИС Група идентификовали у другим јавно доступним документима. Друштво упозорава да не постоји гаранција да ће се изјаве о неизвесним будућим догађајима остварити у будућности и да стварни резултати пословања, финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво и НИС Група послују могу у значајној мери да се разликују од оних који су представљени или претпостављени изјавама о неизвесним будућим догађајима који су садржани у овој презентацији. Додатно, и уколико резултати пословања НИС Групе, њено финансијско стање и ликвидност, као и развој индустријске гране у којој Друштво и НИС Група послују буду у складу са овде садржаним изјавама о неизвесним будућим догађајима, такви резултати и развој нису индикативни за резултате и развој у наступајућим периодима. Информације садржане у овој презентацији дате су на датум ове презентације и могуће су њихове измене без претходне најаве.

Ниједно лице није под било каквом обавезом да ажурира и одржава актуелним овде садржане податке.

Посећивањем ове презентације сматра се да сте упознати са горе наведеним ограничењима.

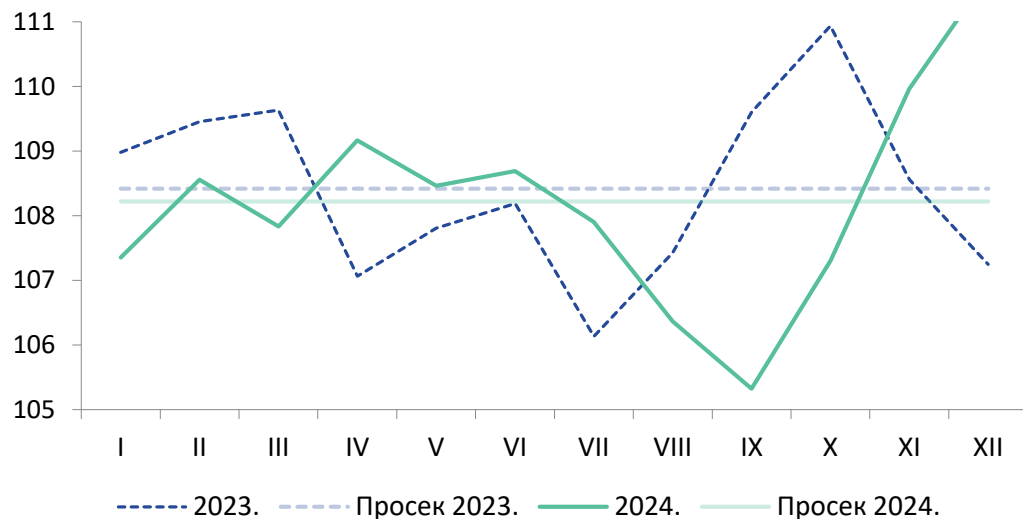
# Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, благи пад курса долара у односу на динар



## Курс USD/RSD

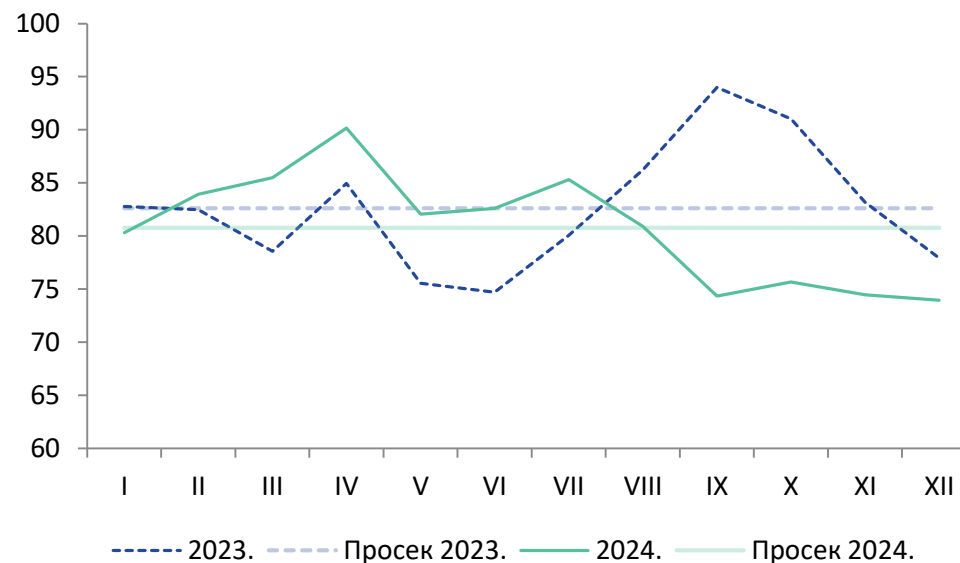
▼ -0,2%



Просечан курс USD/RSD у 2024. години бележи благи пад од 0,2% у односу на исти период претходне пословне године.

## Цена нафте типа Brent, \$/bbl

▼ -2,2%



Просечна цена нафте типа Brent у 2024. години износи 80,8\$/bbl, што је пад од 2,2% у односу на исти период претходне године.



## Блок Истраживање и производња

НИС у Q4 2024.

### БРОЈ БУШОТИНА:

#### Q4 2024.

##### Избушено:

**16** разрадних и **1** истражна бушотина у Србији.

##### Пуштено у рад:

**8** разрадних бушотина у Србији.

### МОДЕРНИЗАЦИЈА:

Укупан обим производње нафте и гаса у четвртом кварталу износи **290** хиљада т.е.н. укључујући и концесије.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q4 2024.

CAPEX<sup>1</sup>: **7,7** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>2</sup>: **10,2** млрд. РСД

Основни циљ током четвртог квартала 2024. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.

<sup>1</sup>Финансирање. CAPEX за 12М 2024. износи 24,3 млрд. РСД

<sup>2</sup>ЕБИТДА за 12М 2024. износи 40 млрд. РСД



## Downstream - Прерада

НИС у Q4 2024.

### Q4 2024.

Континуалан рад рафинерије нафте у Панчеву, који у потпуности задовољава потребе тржишта за нафтним дериватима.

### ОБИМ ПЕРЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у четвртном кварталу износи **1.080,3<sup>1</sup>** хиљада тона

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q4 2024.

CAPEX<sup>2</sup>: **3,8** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>3</sup>: **-0,9** млрд. РСД

У 2024. години приоритет Блока „Прерада” било је спровођење капиталног ремонта Рафинерије у Панчеву уз формирање потребних залиха нафтних деривата за уредно снабдевање тржишта.

<sup>1</sup>Приказани износ обима прераде нафте и полупроизвода укључује и ХИП-Петрохемију.

<sup>2</sup>Финансирање. CAPEX за 12М 2024. износи 18,7 млрд. РСД

<sup>3</sup>ЕБИТДА за 12М 2024. износи -1,4 млрд. РСД



## Downstream - Промет

# НИС у Q4 2024.

### Q4 2024.

- Пуштено је у рад након тоталне реконструкције 7 ССГ (Ада, Врбас 1, Неготин 1, Крушевац 4, Бољевац, Нови Кнежевац и Адашевци).
- 1 нова ССГ: куповина и ребрендинг (Параћин 5)
- Реализација програма реновирања ССГ у ГПН бренду (11 ССГ).
- Обезбеђено је непрекидно снабдевање на тржишту Републике Србије.

### Q4 2024.

- Удео НИС на тржишту малопродаје Србије: у 2024. години удео НИС-а је **48%**
- Обим малопродаје у Србији у четвртом кварталу износи **243,7** хиљ. тона.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q4 2024.

CAPEX<sup>1</sup>: **3,4** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>2</sup>: **6,4** млрд. РСД



# Реализација пројекта развоја у Србији 2024. године



**Куповина/Закуп и ребрендинг**

	1	<b>Укупно</b>	<b>1</b>
	0		



**Реконструкције**

	8	<b>Укупно</b>	<b>9</b>
	1		



**Пројекат реновирања\***

	11	<b>Укупно</b>	<b>11</b>
---	----	---------------	-----------



\* Програм реновирања 11 ССГ у бренду Gazprom

У експлоатацију је након реконструкције уведено 9 ССГ, као и 1 нова ССГ (куповина и ребрендинг).  
 Реализован је Програм реновирања 11 ССГ.



## Downstream - Енергетика

НИС у Q4 2024.

### Изградња ФНЕ<sup>1</sup>:

- ФНЕ у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на крововима 4 објекта снаге 585 kWp и на крову пословне зграде 2 снаге 99,9 kWp су пуштене у рад у режиму напајања интерних потрошача у јулу 2024;
- ФНЕ у комплексу Фабрике пијаће воде „Јазак“ (620 kWp) – пуштена у трајни рад 25.09.
- Реализација пројекта изградње ФНЕ у току:
  - у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,59 MWp; добијена грађевинска дозвола и започети радови половином децембра 2024.
  - Кровна соларна фотонапонска електрана у РНП снаге 600 kWp - у новембру и децембру пуштена електрана на 5 објекта снаге 400 kWp

### Q4 2024.

- Укупан обим произведене електричне енергије<sup>2</sup> у четвртном кварталу ове године износи **35,8 GWh**.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q4 2024.

CAPEX<sup>3</sup>: **0,1** млрд. РСД  
ЕБИТДА<sup>4</sup>: **73,8** млн. РСД

У 2024. години се наставља са пуштањем у рад ФНЕ изграђених током 2023. године, изградњом ФНЕ на другим објектима који су уговорени у 2023. години, као и са припремом нових пројеката за 2025. годину.

<sup>1</sup>Фотонапонске електране

<sup>2</sup>Укупан обим произведене електричне енергије у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама за 12М 2024. године износи 124,2 хиљаде MWh. Обим произведене електричне енергије из ФНЕ за Q4 2024. године износи 421,7 MWh, а за 12М 2024 износи 2,2 MWh.

<sup>3</sup>Финансирање. CAPEX за 12М 2024 износи 0,8 млрд. РСД

<sup>4</sup>ЕБИТДА за 12М 2024. износи 133,8 млн. РСД



# Пројекат изградње соларних фотонапонских електрана на ССГ<sup>1</sup>



2022.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	Крњешевци	38,64
2	Стари Бановци	38,64
3	Блок 45	30,36
4	Горњи Милановац	30,36
5	Крагујевац 7	30,36
6	Прељина 2	30,36
7	Велика Плана	30,36
8	Дејтон	60,72

2023.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
9	Багрдан	65,1
10	Дунав	30,49
11	Фонтана	30,49
12	Крушевац 5	30,49
13	Наис	30,49
14	Нови Сад 1	30,49
15	Врњачка бања	30,49
16	Врање град	38,22
17	Ледена Стена	38,22
18	Чачак 1	32,76
19	Ужице Град 1	32,76
20	Соколићи 1	32,76
21	Зајечар 5	32,76
22	Ђачко острво	28,67
23	Вршац 1	38,22
24	Стара Железара 1	28,67
25	Стара Пазова 3	32,76

2024.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
26	Бор 1	25,48
27	Жарково 1	32,76
28	Кикинда 4	32,76
29	Златибор	38,22
30	Нови Сад 16	38,22
31	Суботица 1	32,76
32	Суботица 2	32,76
33	Суботица 4	32,76
34	Сава мост	38,22
35	Шабац 1	30,03
36	Авалски пут	45,50
37	Плинера	32,76
38	Бачка Паланка Град	32,76
39	Змај 1	32,76
40	Мали Пожаревац	38,22
41	Обреновац град	30,03
42	Нови Пазар 2	32,76
43	Тошин бунар	32,76
44	Ковин	32,76
45	Зрењанин	32,76

45 У раду



### Q4 2024.

- Након застоја у првој половини године, ХИПП је пословао у редовном режиму рада.

### Q4 2024.

- Статус пројекта полипропилен: Одбор директора НИС је одобрио прелазак на фазу планирања и припреме – FEED.

### ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

#### Q4 2024.

CAPEX<sup>1</sup>: **0,2** млрд. РСД

ЕБИТДА<sup>2</sup>: **-2,3** млрд. РСД

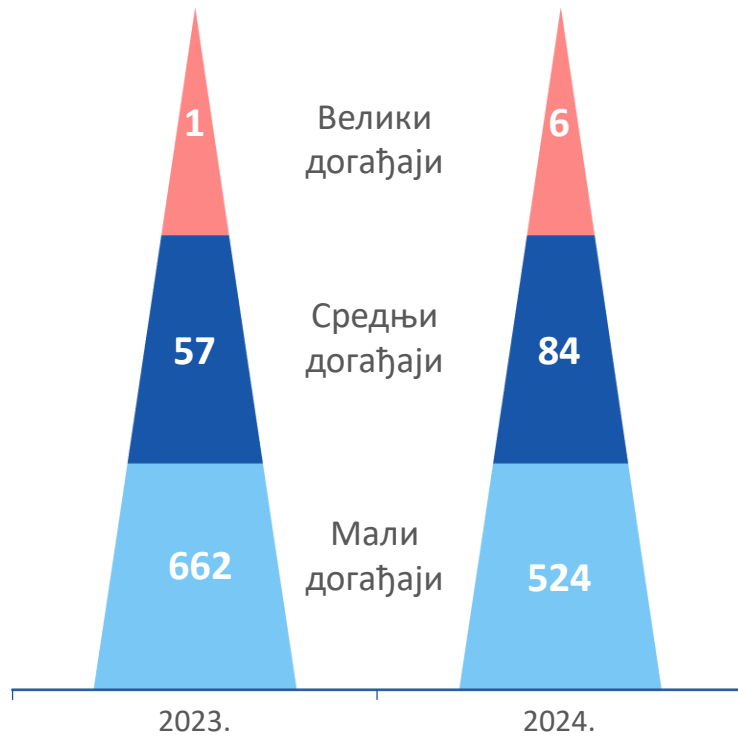
**09.06.2023. године потписана је документација о затварању трансакције, у складу са Уговором о стратешком партнерству. Након уплате прве транше инвестиционе обавезе, НИС је постао власник 90% удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево.**

<sup>1</sup>Финансирање. CAPEX за 12М 2024 износи 1,5 млрд. РСД

<sup>2</sup>ЕБИТДА за 12М 2024. износи -7,2 млрд. РСД

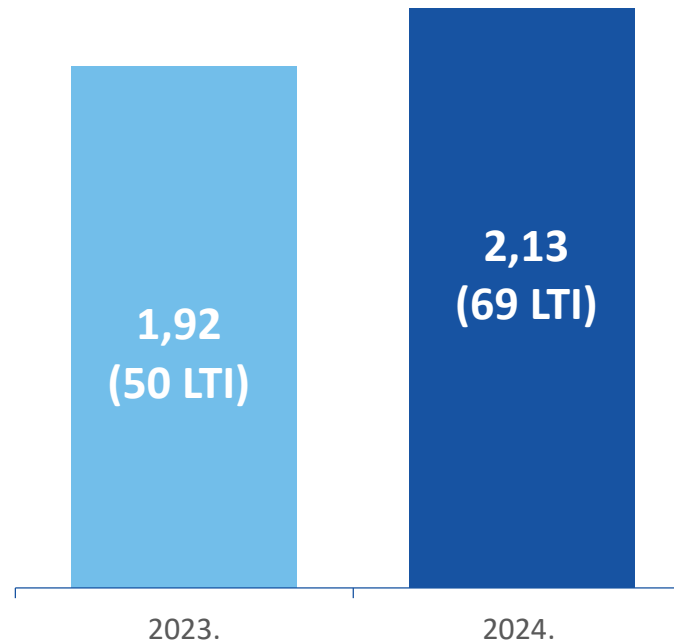
# HSE показатељи<sup>1</sup>

Број догађаја у НИС-у



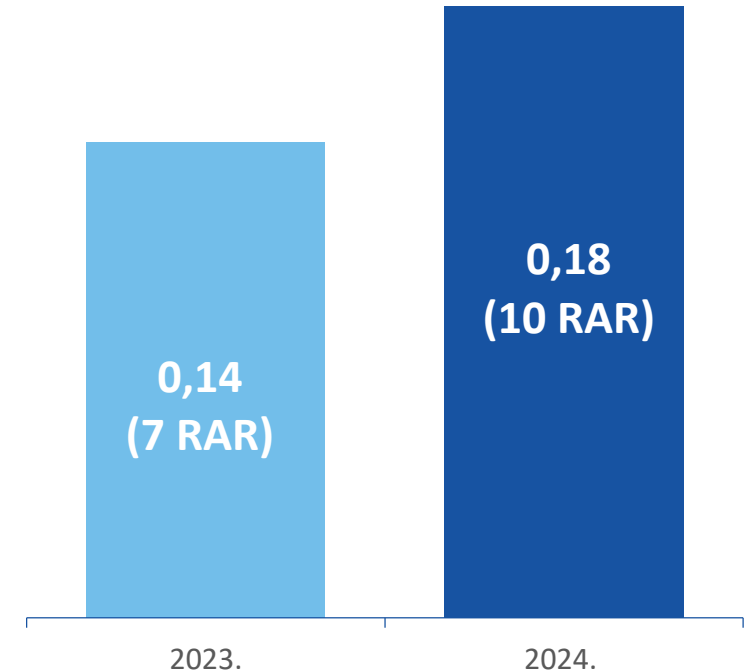
LTIF<sup>2</sup>

▲ +11%



RAR<sup>3</sup>

▲ +29%



<sup>1</sup> Догађаји ХИП Петрохемије улазе у статистику НИС од 01.01.2024.

<sup>2</sup> LTIF (Lost Time Injury Frequency) – индикатор повреда са изгубљеним радним данима.

<sup>3</sup> RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

# Кључни показатељи

Q4 2024.	Q4 2023.	Δ (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	2024.	2023.	Δ (%)
74,7	84,0	▼ -11%	Brent Dtd	\$/bbl	80,8	82,6	▼ -2%
103,5	108,1	▼ -4%	Приход од продаје	млрд. РСД	408,1	412,1	▼ -1%
9,9	11,5	▼ -14%	ЕБИТДА	млрд. РСД	44,4	68,1	▼ -35%
12,2			ЕБИТДА без консолидације ХИПП-а	млрд. РСД	51,6		
2,0	12,4	▼ -84%	Нето добит	млрд. РСД	10,1	44,2	▼ -77%
4,6			Нето добит без консолидације ХИПП-а	млрд. РСД	17,7		
21,0	6,4	▲ раст	ОСФ	млрд. РСД	61,0	28,0	▲ раст
68,5	62,7	▲ +9%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	260,4	244,4	▲ +7%
290,0	290,2	▼ -0,1%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	1.146,7	1.158,3	▼ -1%
1.080,3	1.029,2	▲ +5%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода <sup>1</sup>	хиљ. тона	3.619,7	4.068,4	▼ -11%
1.056,3	987,4	▲ +7%	Укупан промет нафтних деривата <sup>2</sup>	хиљ. тона	3.749,6	3.943,9	▼ -5%
15,9	17,3	▼ -8%	CAPEX	млрд. РСД	53,2	39,2	▲ +36%
558,0	564,0	▼ -1%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	558,0	564,0	▼ -1%

<sup>1</sup>Приказани обим прераде за 2023. годину се методолошки разликује у односу на 2024. годину услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

<sup>2</sup>Упоредни подаци за 2023. године у овој презентацији се разликују у односу на приказане податке у Презентацији за 2023. годину услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године (подаци из Презентације за 2023. годину су приказани без консолидације ХИП-Петрохемије).

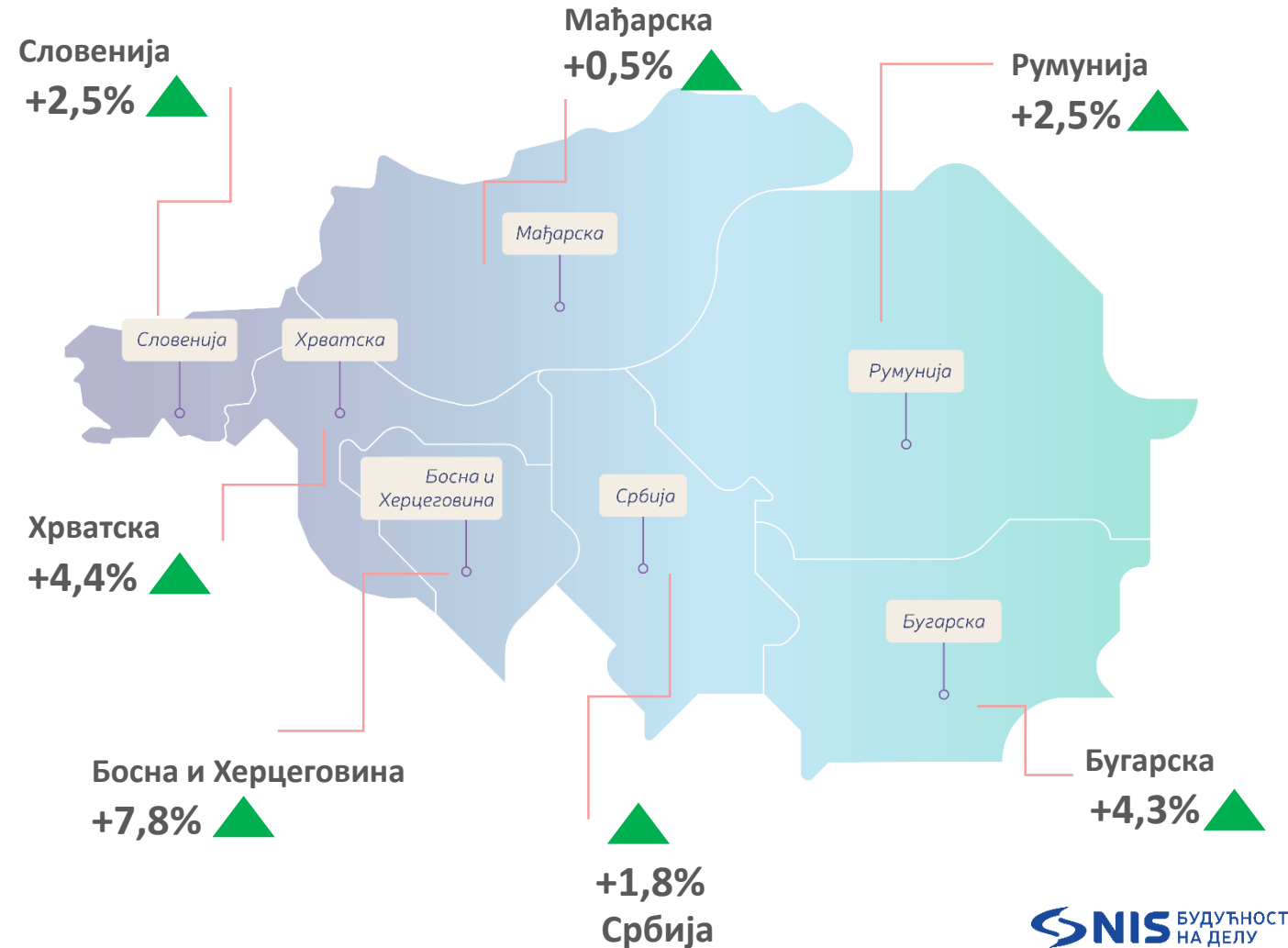
# ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q4 2024.	2024.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	89,4	298,1
Прерада примарног бензина	хиљ. тона	119,5	399,6
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	83,1	288,0
ЕБИТДА	млрд. РСД	-2,3	-7,2
Нето добит (губитак)	млрд. РСД	-2,6	-7,7
CAPEX <sup>1</sup>	млрд. РСД	0,2	1,5

<sup>1</sup> Финансирање. Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

# Трендови тржишта моторних горива 12М 2024/12М 2023

- Раст потрошње се бележи у свим земљама региона.
- Након прошлогодишњег пада долази до благог опоравка потрошње моторних горива.



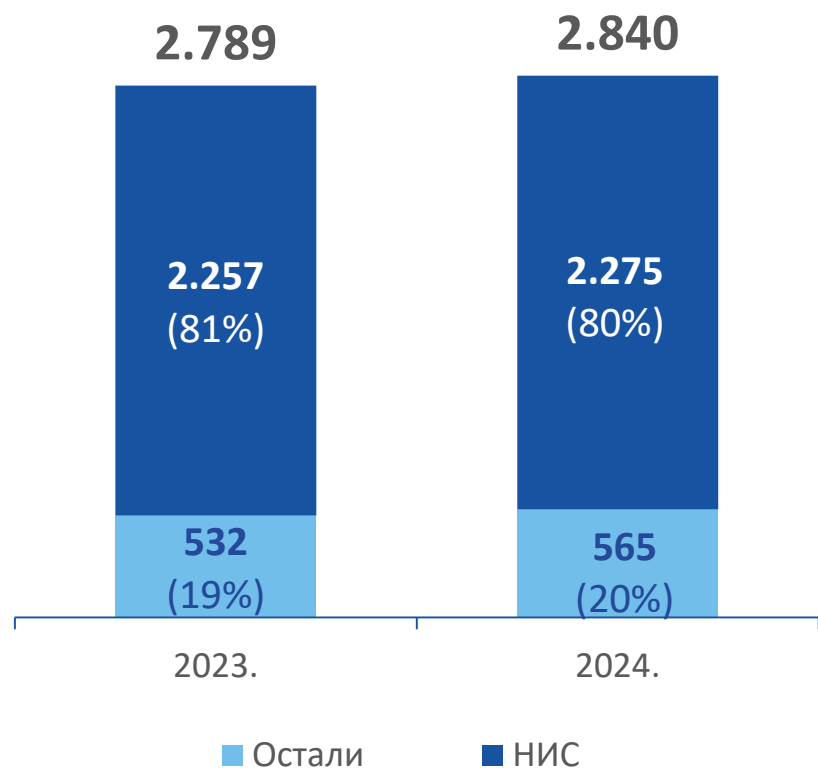


# Тржишни удео – Србија:

## Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,  
хиљ. тона<sup>1</sup>

▲ +1,8%



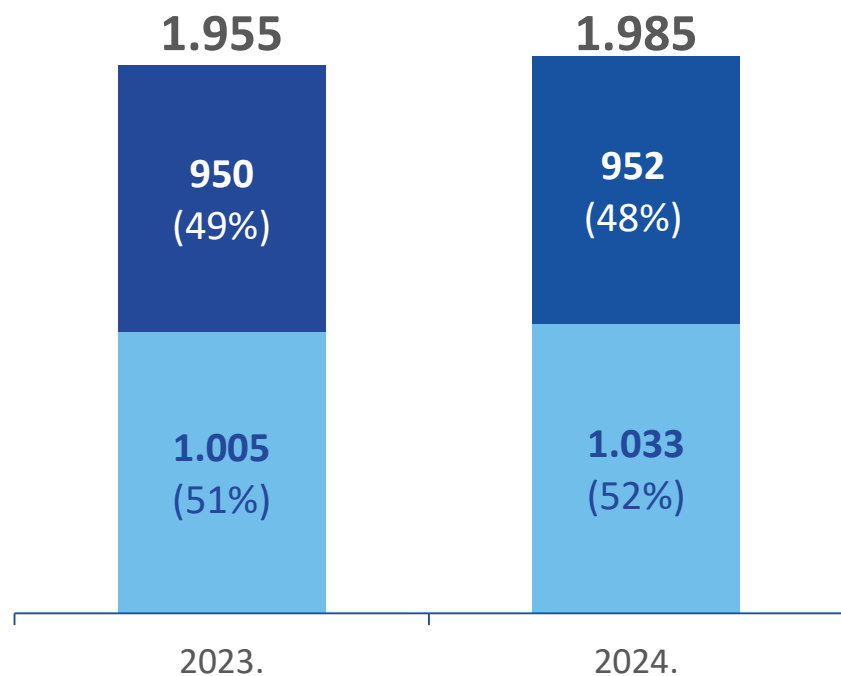
- У 2024. години потрошњу нафтних деривата у Србији карактерише раст потрошње моторних горива у односу на исти период претходне године од 1,8%.
- Интензивни инфраструктурни радови, раст транспорта и потрошње у рударству утицали су на поменути раст, посебно у првом делу године. Пољопривредна сезона имала је измењену сезоналност због метеоролошких прилика, дуге суше и раније сетве готово свих пољопривредних култура.

# Тржишни удео – Србија:

## Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,  
хиљ. тона<sup>1</sup>

▲ +1,5%



■ Остали ■ НИС

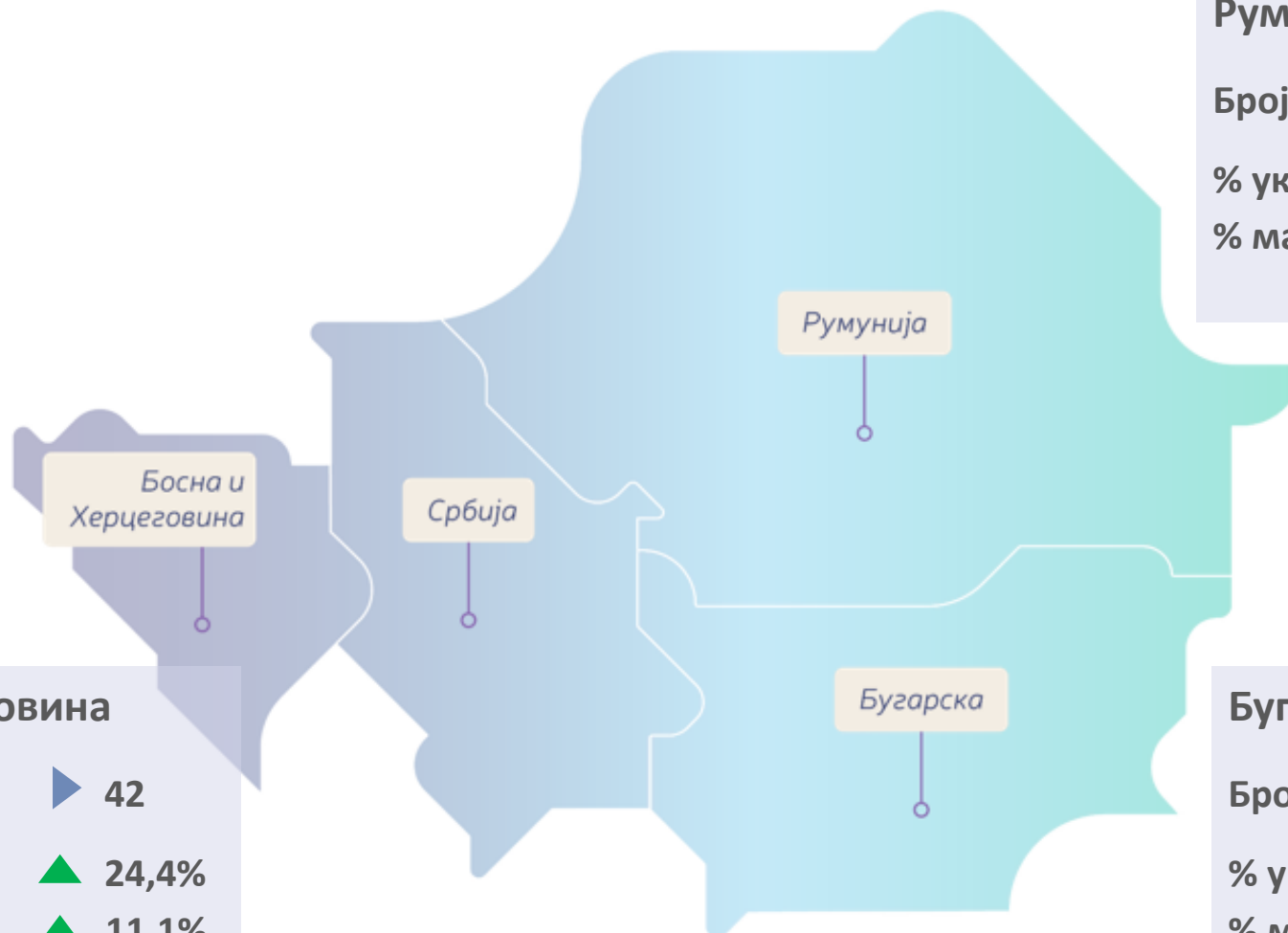
- У 2024. години потрошња бележи раст у односу на 2023. годину за 1,5%. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника. Транзитни сезонски саобраћај је ове године имао нижи утицај на малопродајни пласман деривата на тржишту Србије због значајно виших цена у поређењу са суседним тржиштима (традиционално Македонија и БиХ, али и Мађарска и Хрватска ове године).
- У 2024. години компанија НИС успешно је завршила планирани ремонт Рафинерије нафте Панчево. За време ремонта НИС је обезбедио сигурност снабдевања тржишта Србије нафтним дериватима у свим каналима продаје.

Укупан број бензинских станица

НИС а.д. у Србији на дан 31.12.2024.

**330**

# Тржишни удео – регион 12М 2024/12М 2023



## Босна и Херцеговина

Број БС: ▶ 42  
% ук. тржиште: ▲ 24,4%  
% малопр. трж.: ▲ 11,1%

## Румунија

Број БС: ▶ 19  
% ук. тржиште: ▼ 0,4%  
% малопр. трж.: ▼ 0,6%

## Бугарска

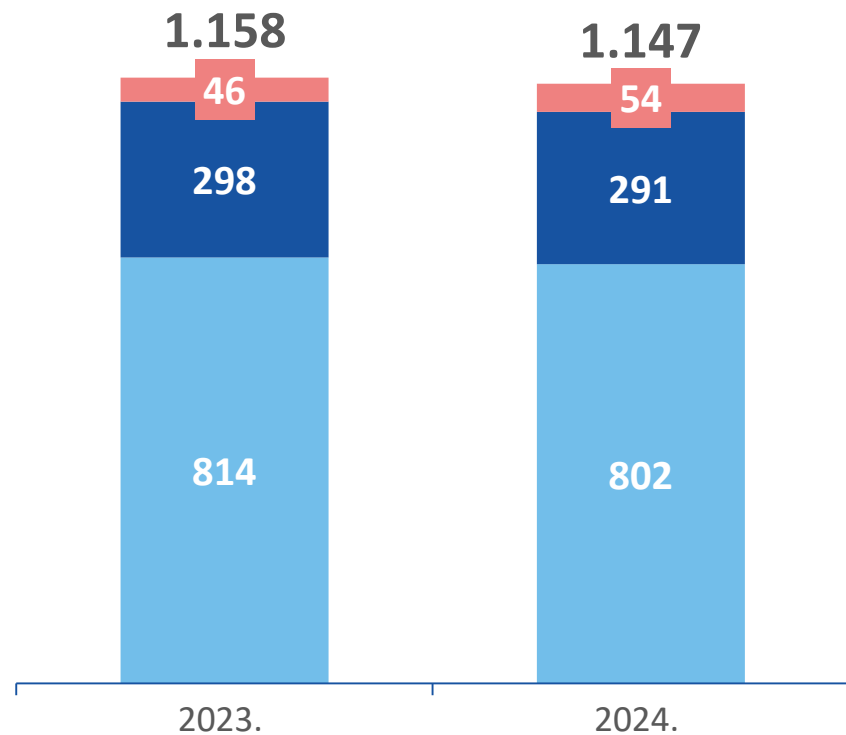
Број БС: ▶ 23  
% ук. тржиште: ▼ 2,3%  
% малопр. трж.: ▼ 2,2%

# Оперативни показатељи

## Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,  
хиљ. усл. тона

▼ -0,8%

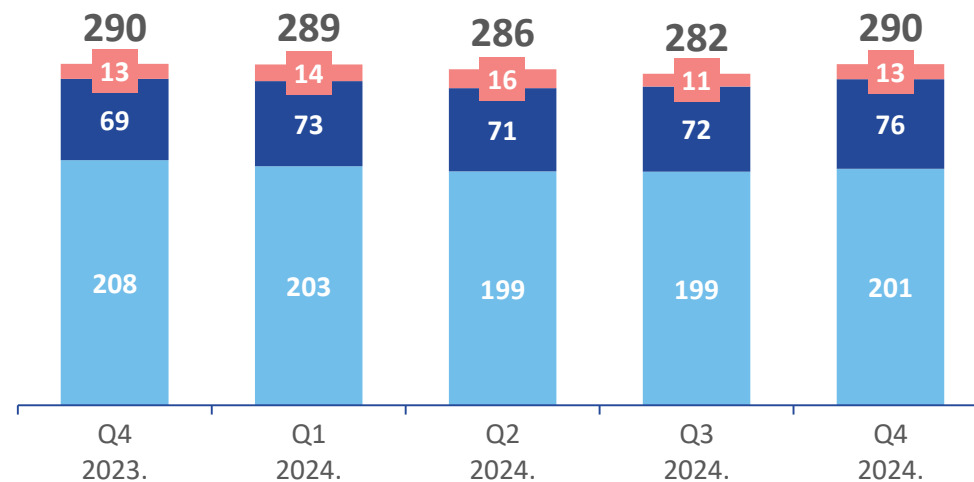


■ Домаћа нафта ■ Домаћи гас ■ Инострани пројекти

- Остварен је планирани обим производње угљоводоника.

q4 24/q4 23

-0,1%▼

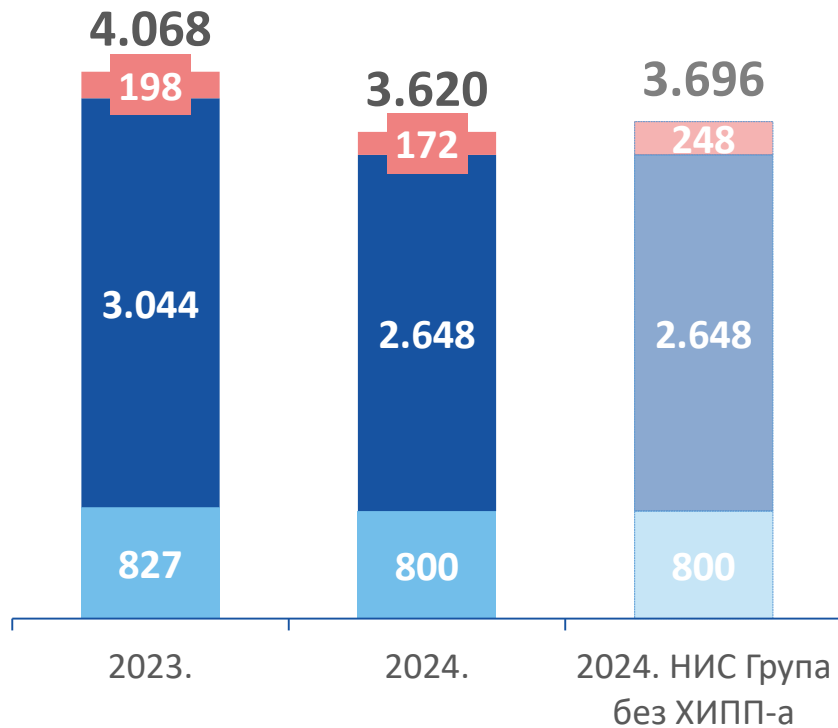


# Оперативни показатељи

## Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода<sup>1</sup>,  
хиљ. тона

FY 24/FY 23  
▼ -11%

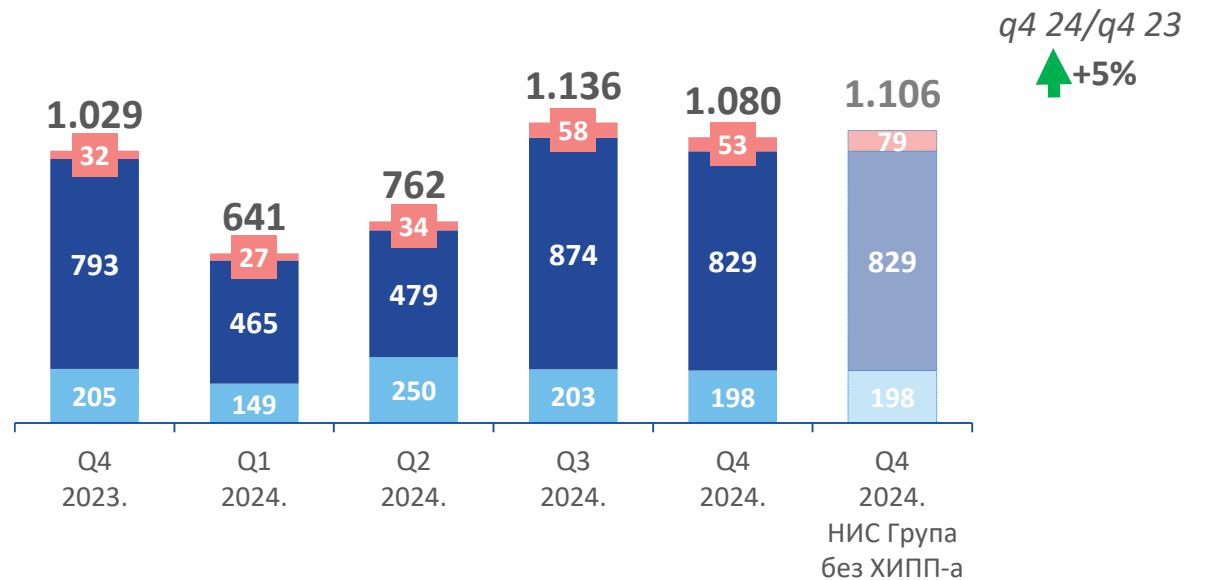


■ Домаћа нафта ■ Увозна нафта ■ Полупроизводи

Обим прераде смањен је за 11% у односу на 2023. годину.

Смањење обима прераде резултат је:

- Спровођење капиталног ремонта.



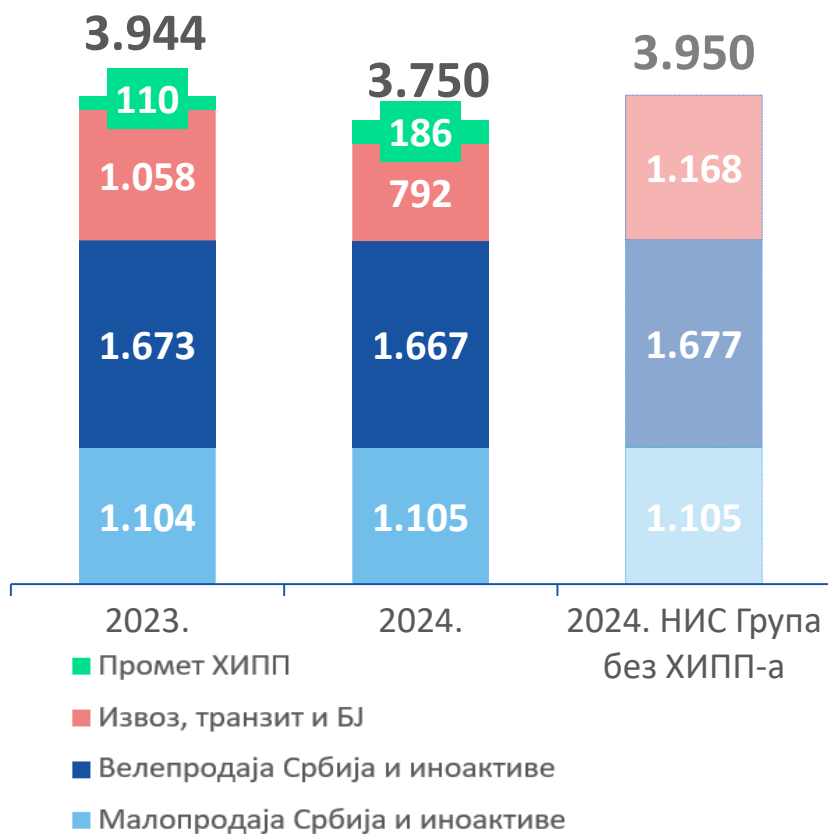
q4 24/q4 23  
▲ +5%

# Оперативни показатељи

## Downstream Промет

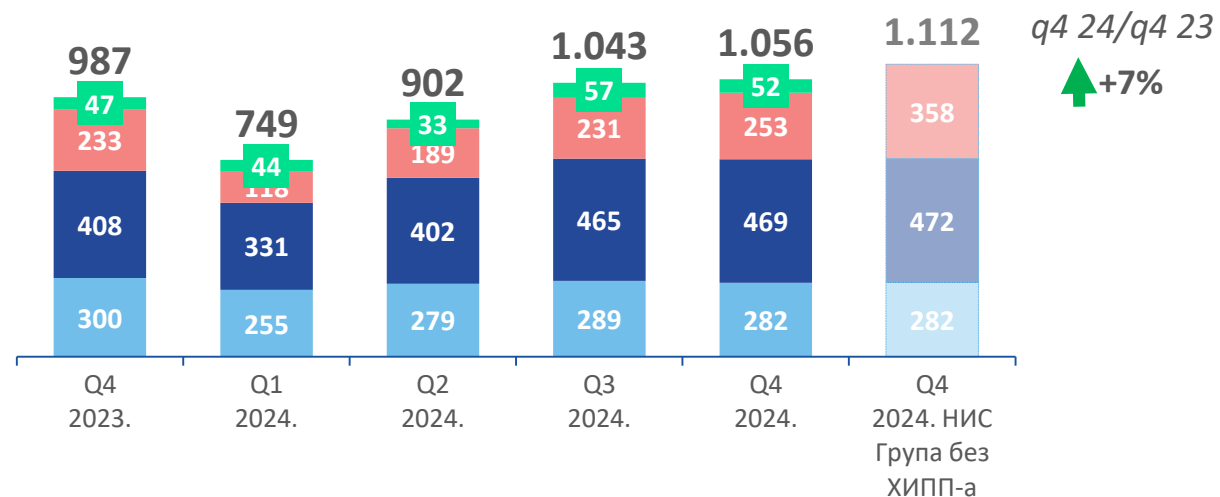
Обим промета<sup>1</sup>,  
хиљ. тона

FY 24/FY 23  
▼ -5%



У четвртном кварталу 2024. године остварен је раст обима промета за 7% у односу на исти период 2023. године:

- Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 6%, првенствено у ино земљама, услед агресивне ценовне политике конкурената. У Србији за физичка лица у сегменту становништва промет је значајно порастао, а у сегменту агро се смањило због постојећих ограничења продаје по хектару ове године, што није био случај у 2023. години.
- Велепродаја - раст за 15 % првенствено због повећане продаје у иноактивама у односу на четврти квартал 2023. године, због смањеног обима отпреме иноактива ради повећавања залиха и припрема за ремонт за 2024. годину.
- раст продаје у оквиру канала бункерисање за 5% услед повољнијих временских прилика у 2024. у односу на 2023. годину (октобар 2023. године – изузетно низак водостај)
- повећања промета битумена и кокса за 8% услед већих расположивих количина и
- повећања продаје кроз канал извоз за 24% услед интервентног извоза примарног бензина због ремонта ХИПП-а.
- учешће НИС-а на тржишту авио горива сачувано на нивоу 100%, а при том забележен пад продаје авио горива за 7% у односу на Q4 2023. године због промене динамике потрошње од стране страних и домаћих авиокомпанија и купаца извоза.



<sup>1</sup>Приказани обим промета за 2023. годину се методолошки разликује у односу на 2024. годину услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године. Упоредни подаци за 2023. године у овој презентацији се разликују у односу на приказане податке у Презентацији за 2023. годину услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године (подаци из Презентације за 2023. годину су приказани без консолидације ХИП-Петрохемије).

<sup>2</sup>Укључује продају КПГ-а Блока „Енергетика“ и продају уља и мазива погона за производњу мазива

<sup>3</sup>БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива

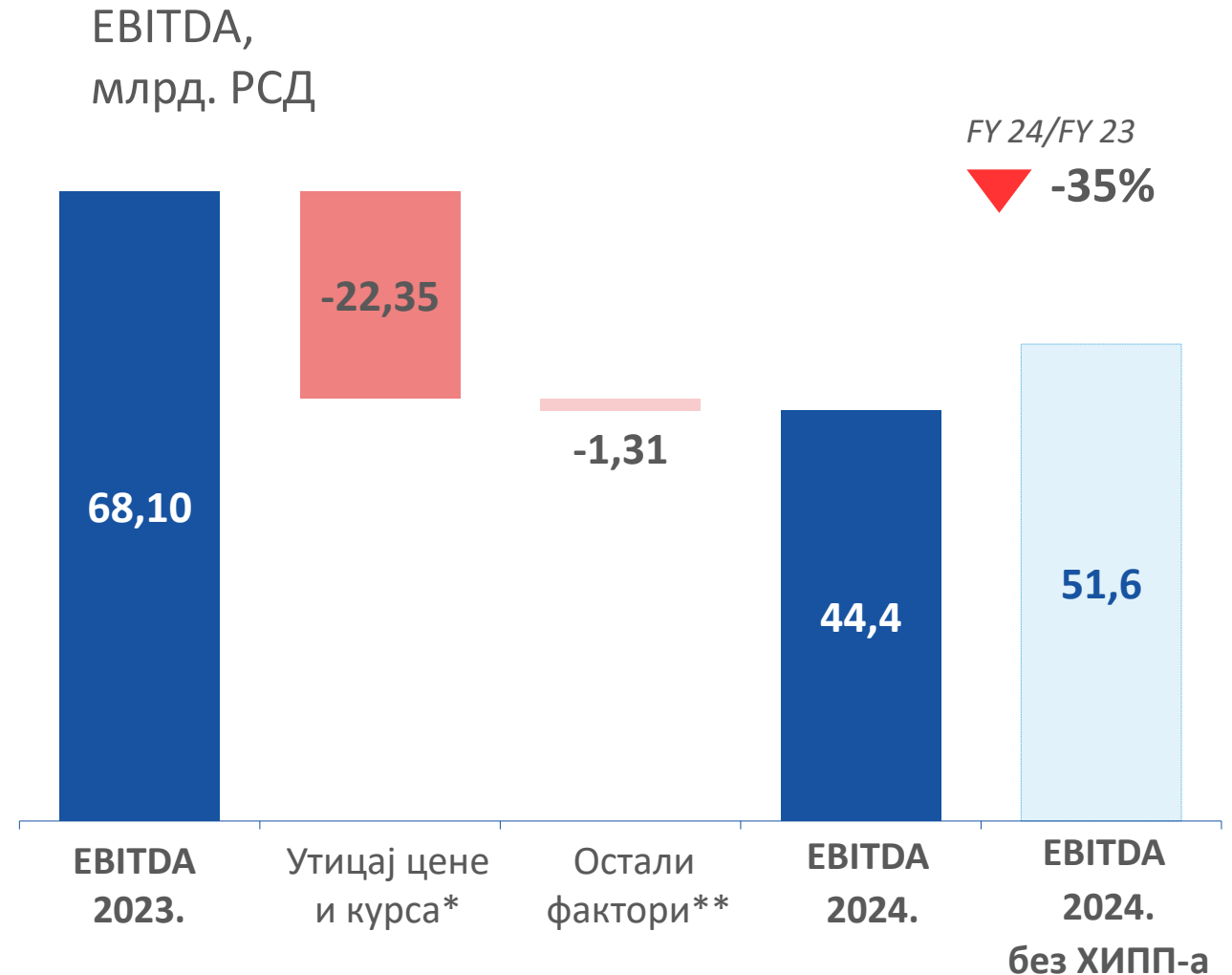


# Финансијски показатељи

## ЕБИТДА

Промена показатеља ЕБИТДА у 2024. години у односу на претходну пословну годину последица је:

- утицаја пада цене нафтних деривата на светском тржишту
- утицаја „скупих“ залиха нафте
- утицаја реализације капиталног ремонта
- раста трошкова у односу на упоредни период
- негативног резултата ХИП Петрохемије у 2024.



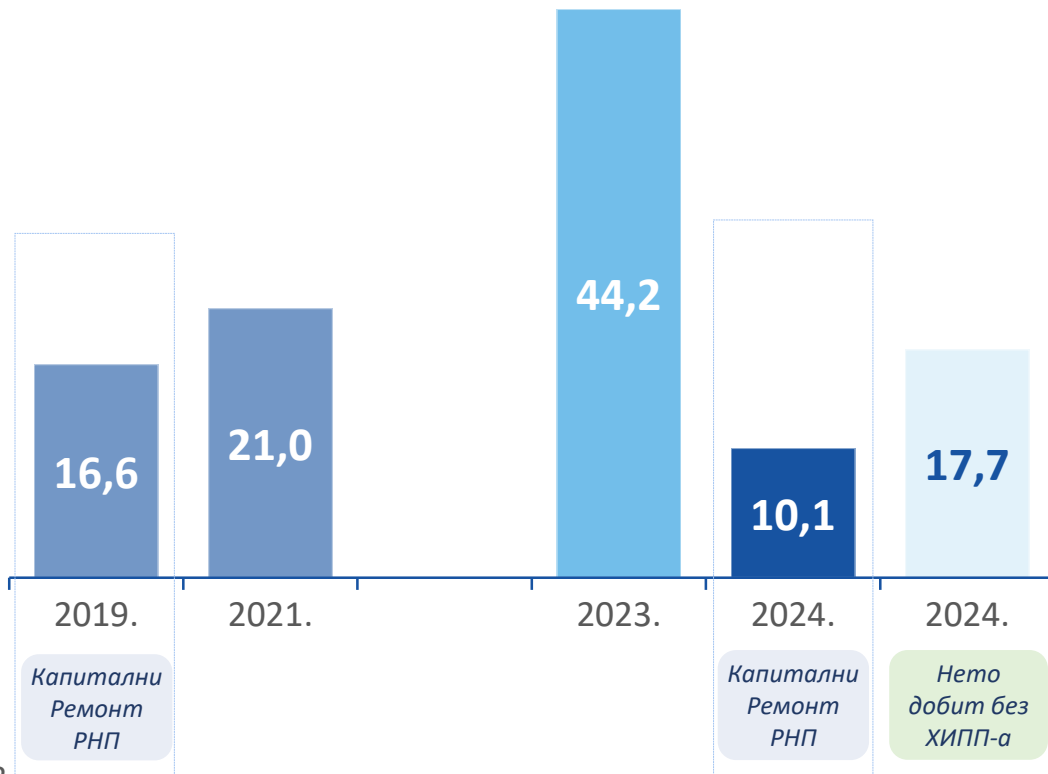
# Финансијски показатељи

## Нето добит

Нето добит,  
млрд. РСД

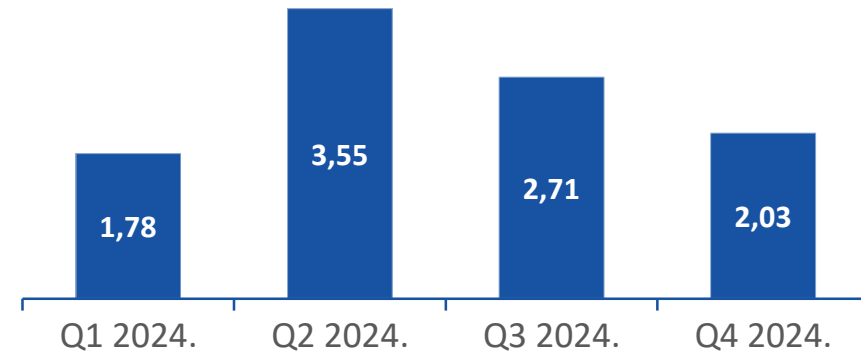
FY 24/FY 23

▼ -77%



На пад показатеља нето добити у 2024. години у односу на претходну, 2023. годину утицало је:

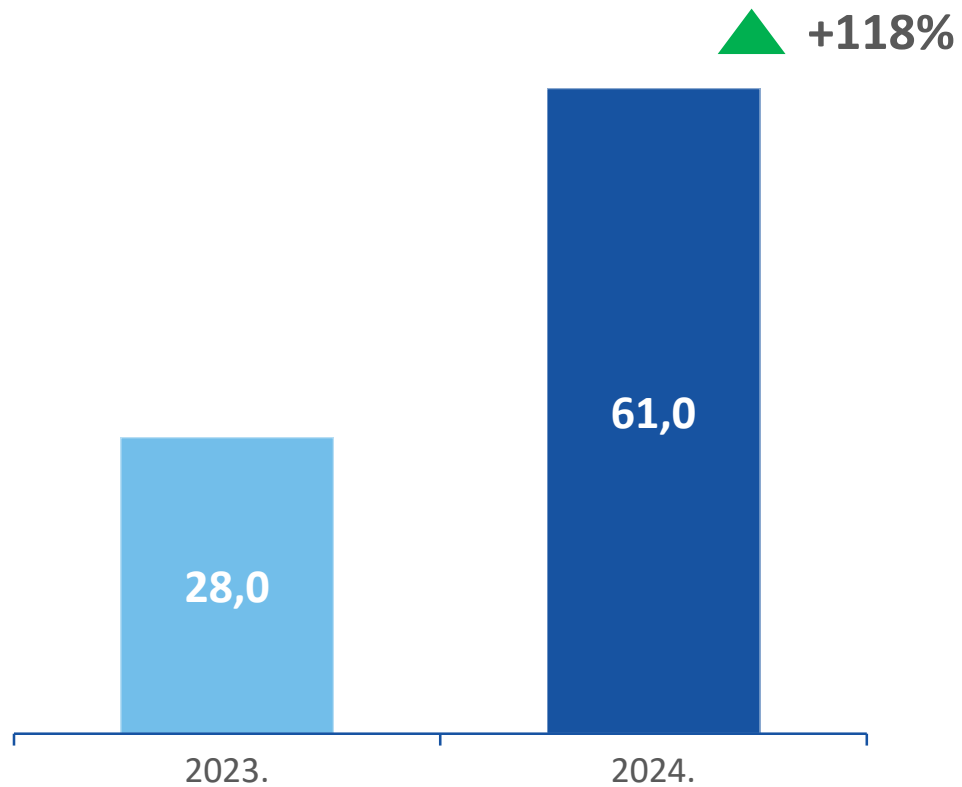
- смањење показатеља EBITDA,
- виши трошкови амортизације и нижи финансијски приходи од камата на финансијске пласмане.
- позитиван ефекат по основу goodwillа приликом куповине ХИП-а који је реализован у децембру 2023. године.



# Финансијски показатељи

## ОСФ

ОСФ, млрд. РСД



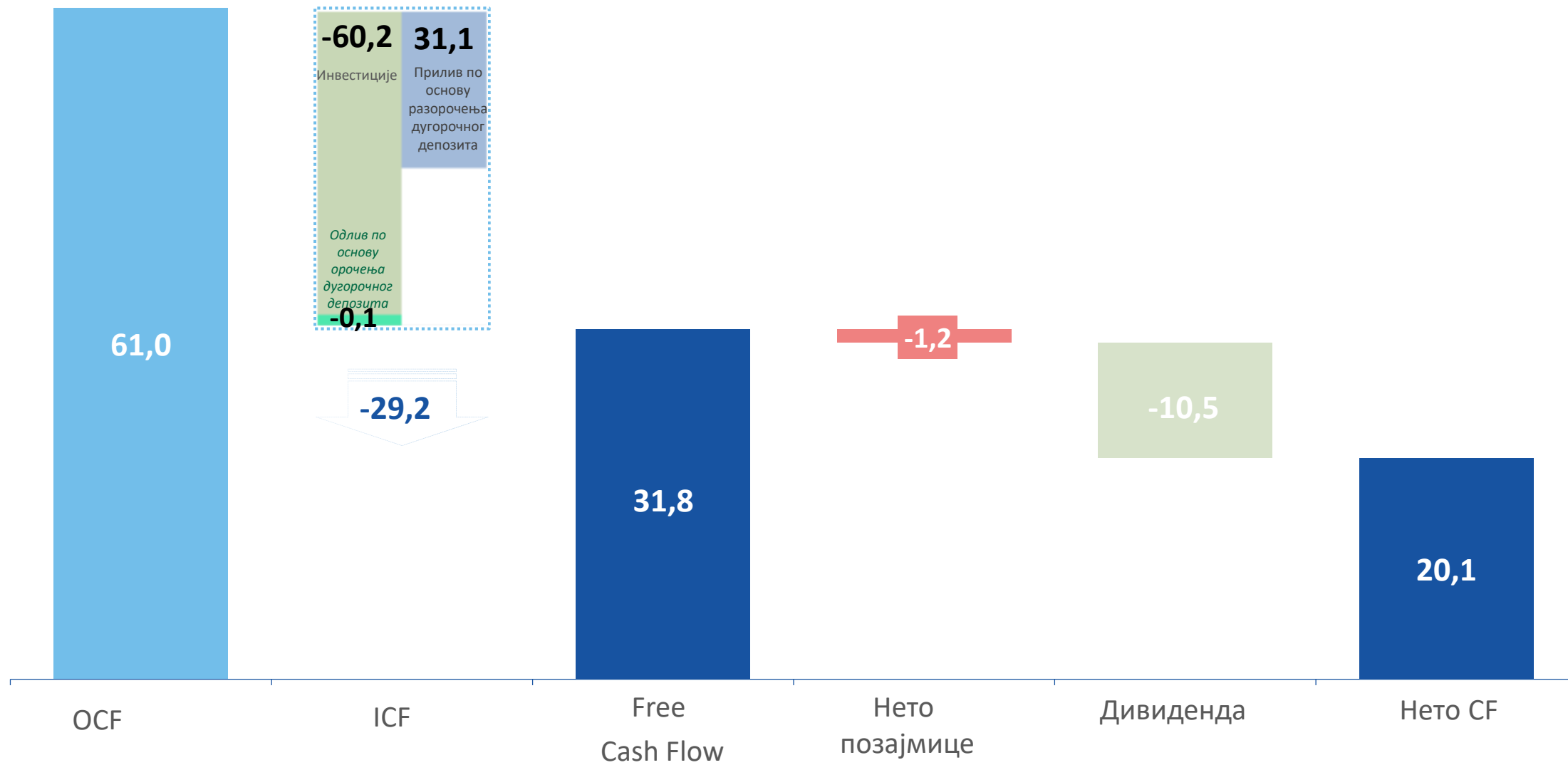
У 2024. години оперативни новчани ток износи 61,0 милијарди динара и бележи раст у поређењу са 2023. годином.

На раст показатеља ОСФ највећим делом су утицали:

- Већи приливи
- Мањи одливи из оперативног пословања

# Реализација CF-а у 2024. години

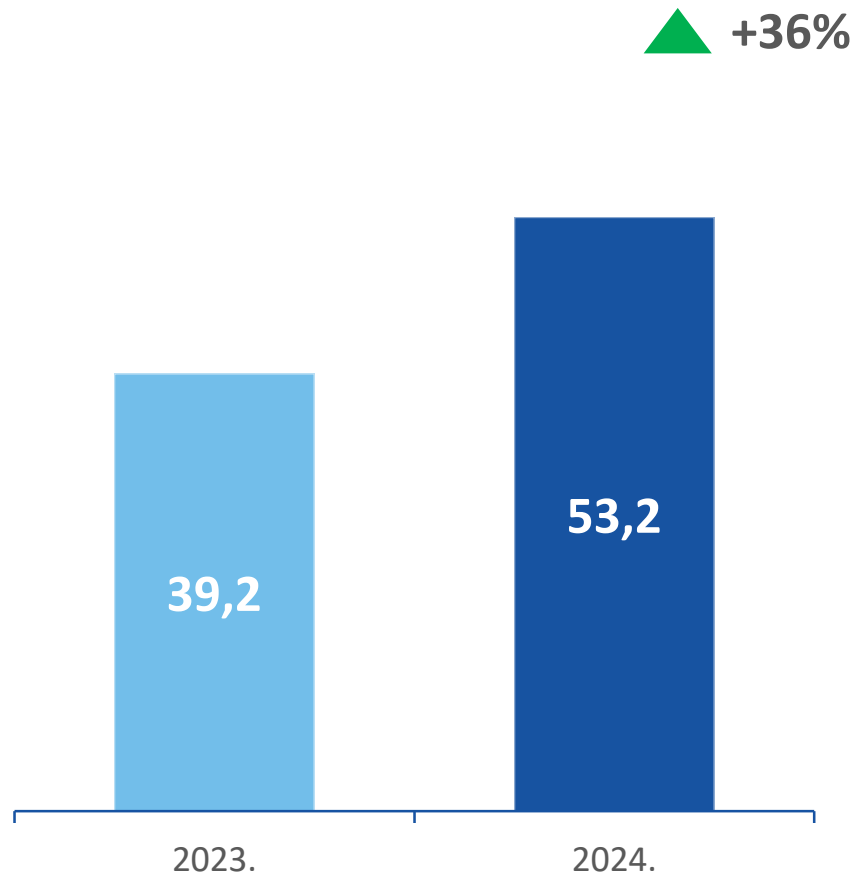
у млрд. РСД



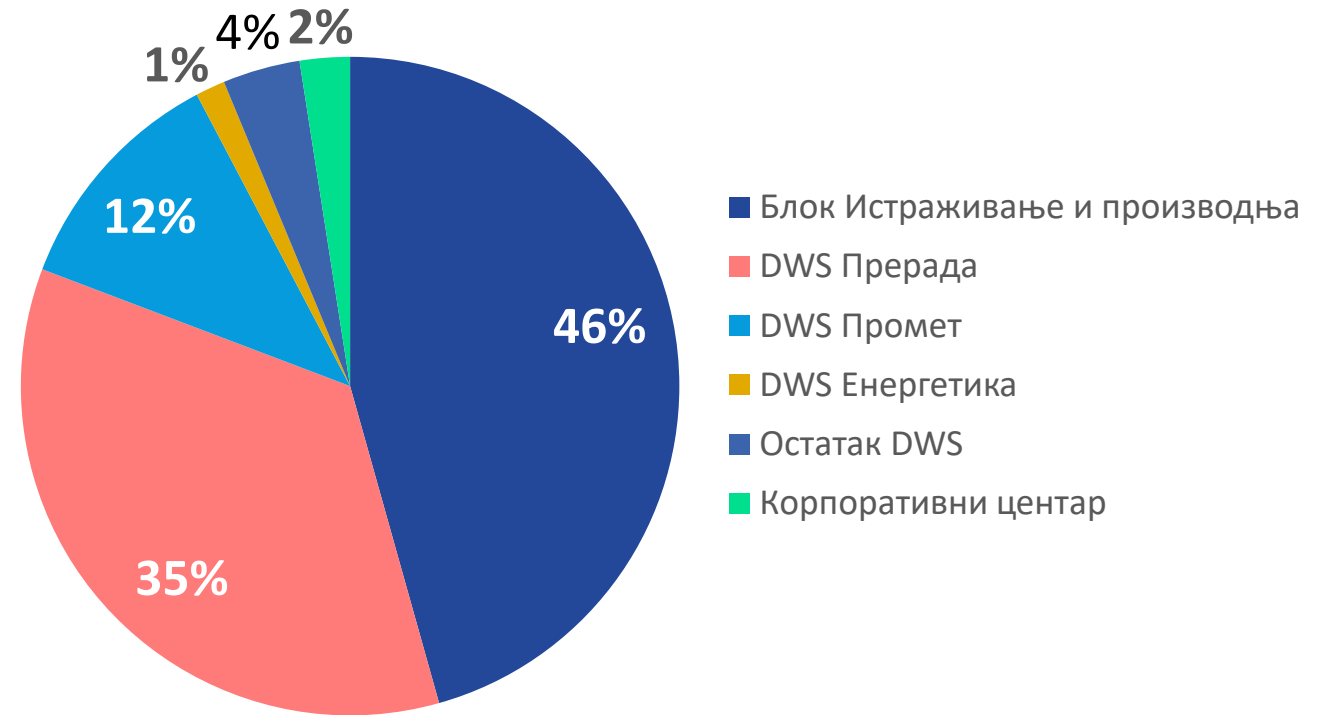
# Финансијски показатељи

## CAPEX

CAPEX<sup>1</sup>, млрд. РСД



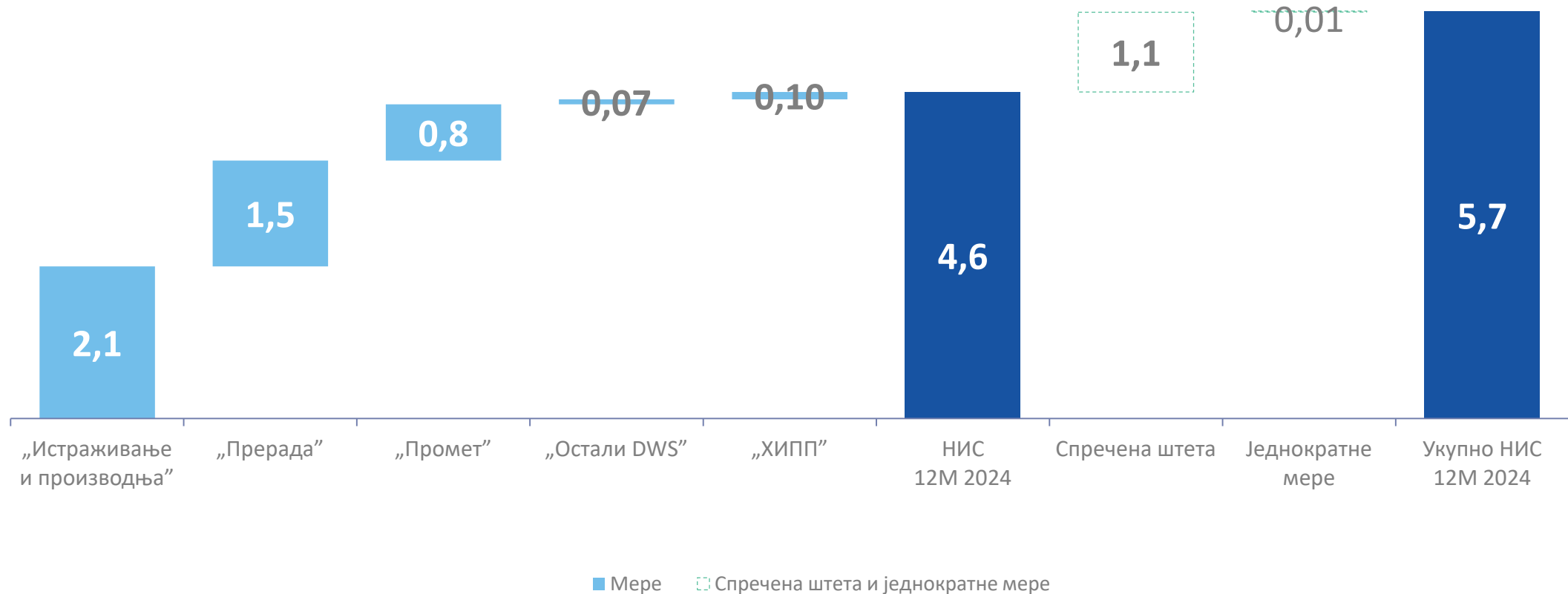
CAPEX по сегментима



# Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

Ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA, млрд. РСД

Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у 2024. години износи **4,6** милијарде динара.

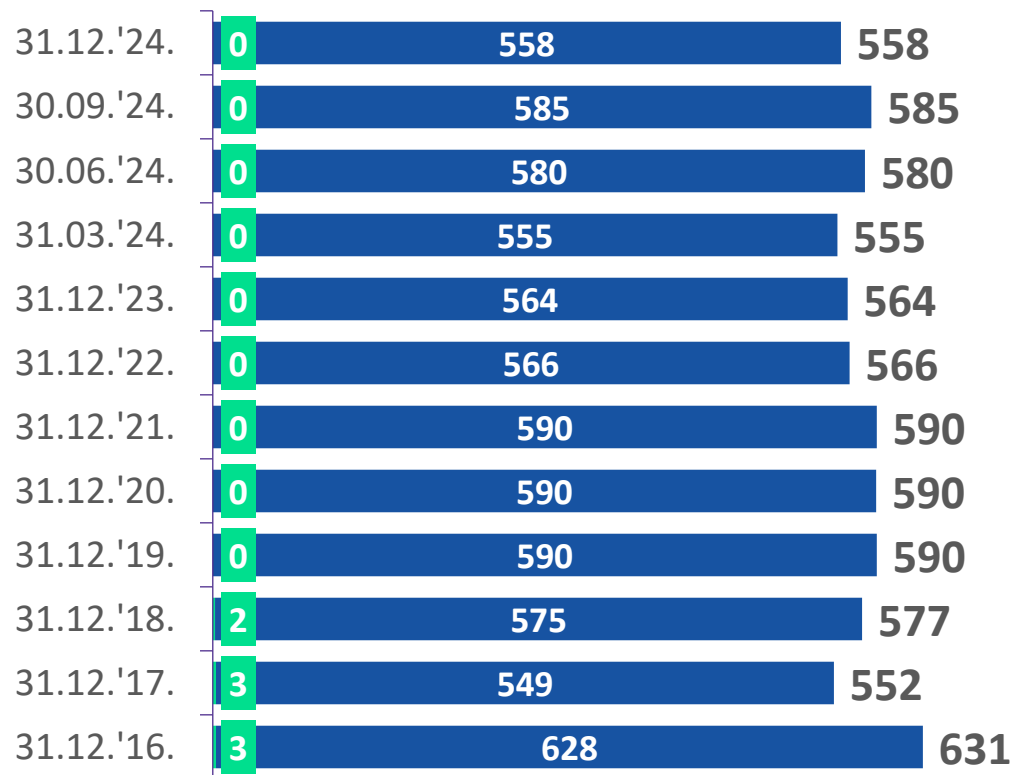




# Задуженост према банкама

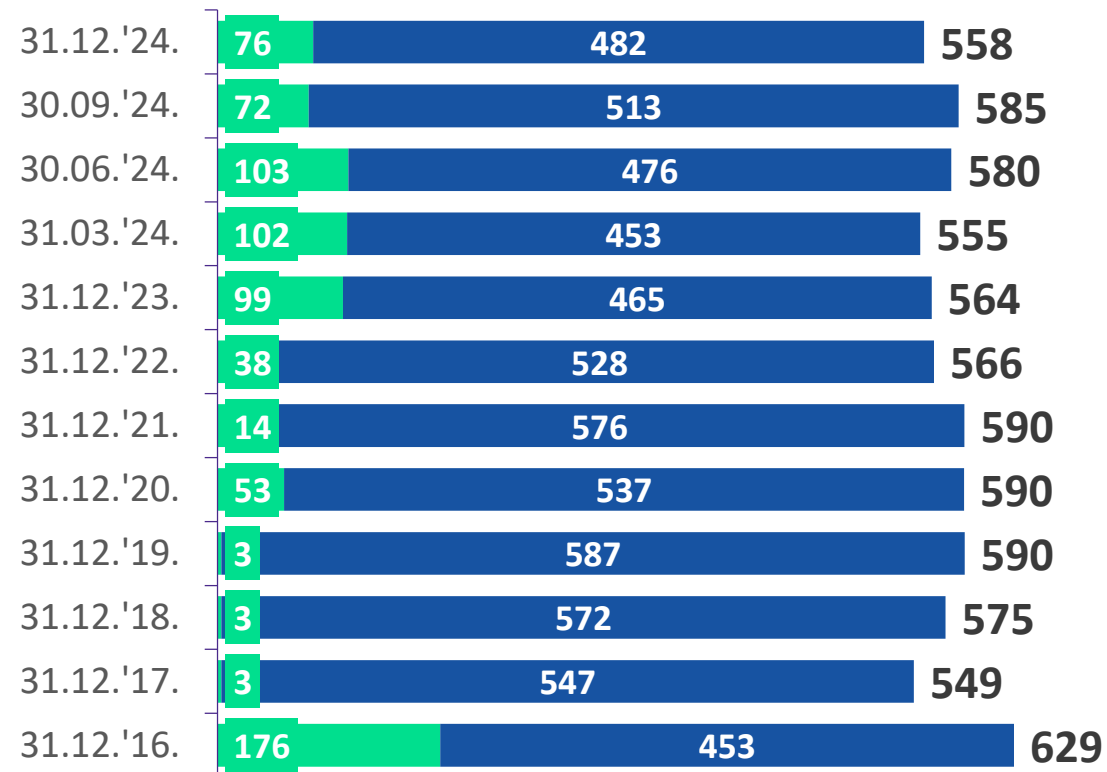
## Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



■ Акредитиви ■ Дуг по основу кредита

Дуг према банкама, млн. EUR



■ до 1 године ■ преко 1 године

Валутна структура дуга:

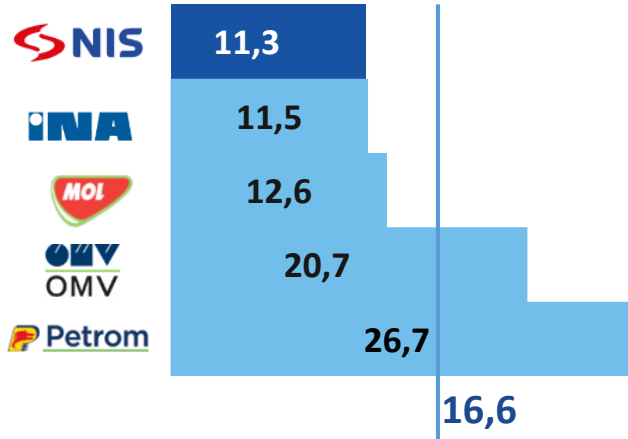
USD 0,0% ▼

EUR 100,0% ▲

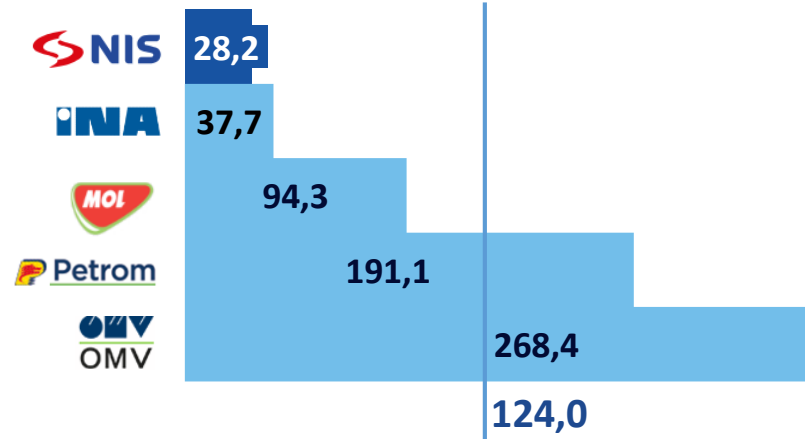
Остало 0,0% ▼

# Компаративна анализа

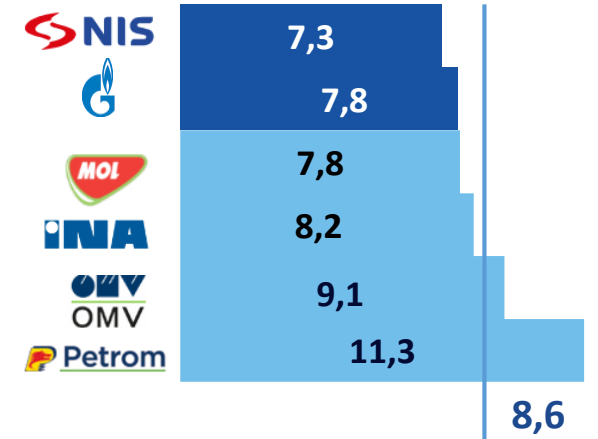
## ЕБИТДА маржа (%)



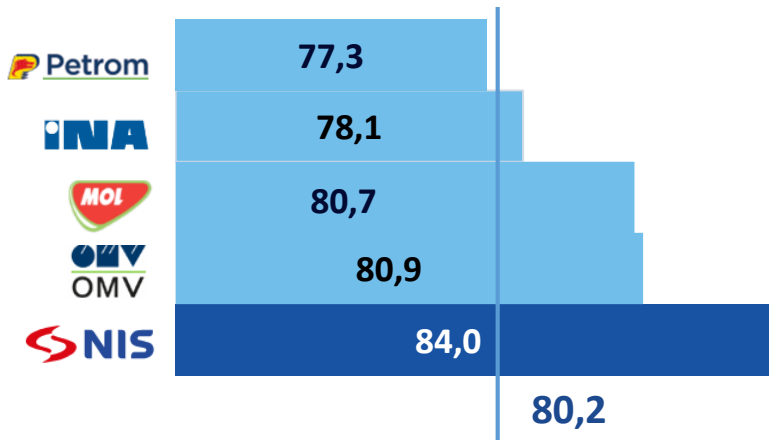
## ЕБИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)



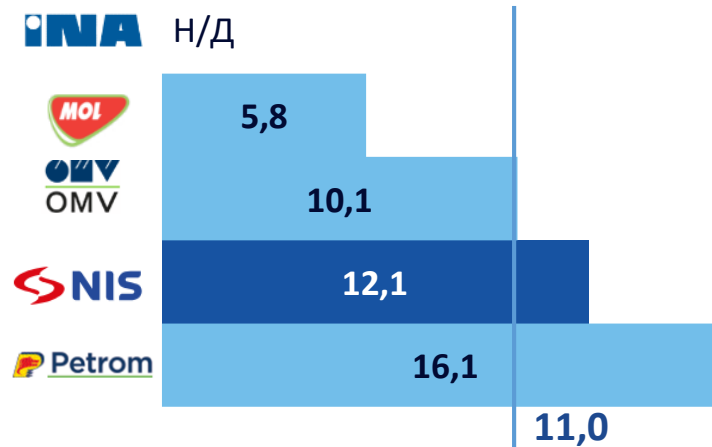
## Дневни промет (t/дан)



## Удео светлих производа (%)



## UPS OPEX (\$/boe)



# Закључак



▼ Комплексни макроекономски услови

- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата
- ▲ Успешна реализација капиталног ремонта Рафинерије нафте Панчево

**ХВАЛА НА  
ПАЖЊИ**

**НИС а.д. Нови Сад**

**Услуге односа са  
инвеститорима**

[Investor.relations@nis.rs](mailto:Investor.relations@nis.rs)

**NIS** БУДУЋНОСТ  
НА ДЕЛУ

