



2024

**ПРЕЗЕНТАЦИЈА О
ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА
НИС ГРУПЕ У ТРЕЋЕМ
КВАРТАЛУ И ПРВИХ ДЕВЕТ
МЕСЕЦИ 2024. ГОДИНЕ**

Антон Черепанов

Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство

28.10.2024. године

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.

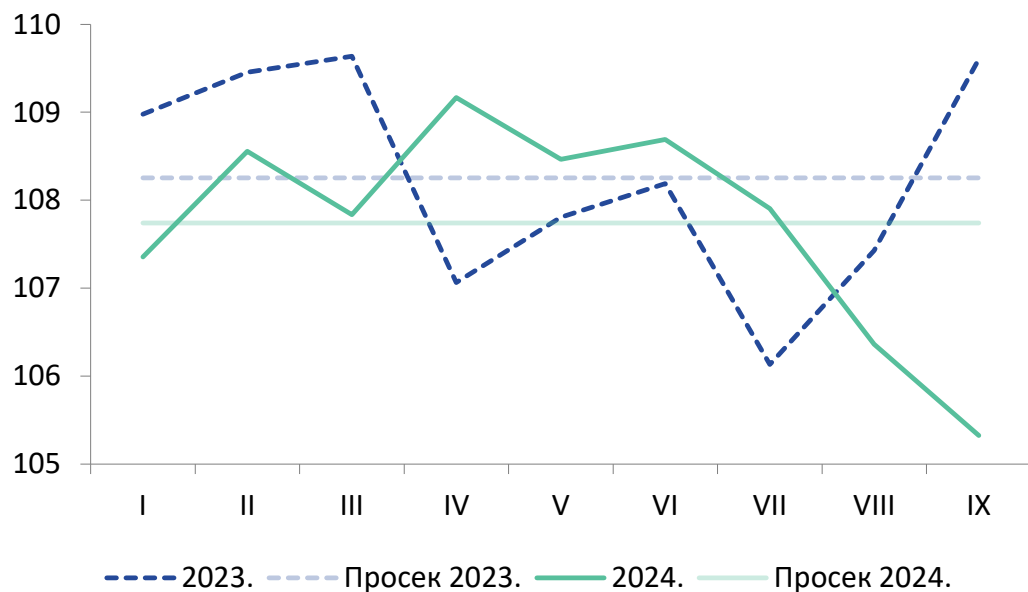
Макроекономски показатељи

Благои раст цене нафте, благи пад курса долара у односу на динар



Курс USD/RSD

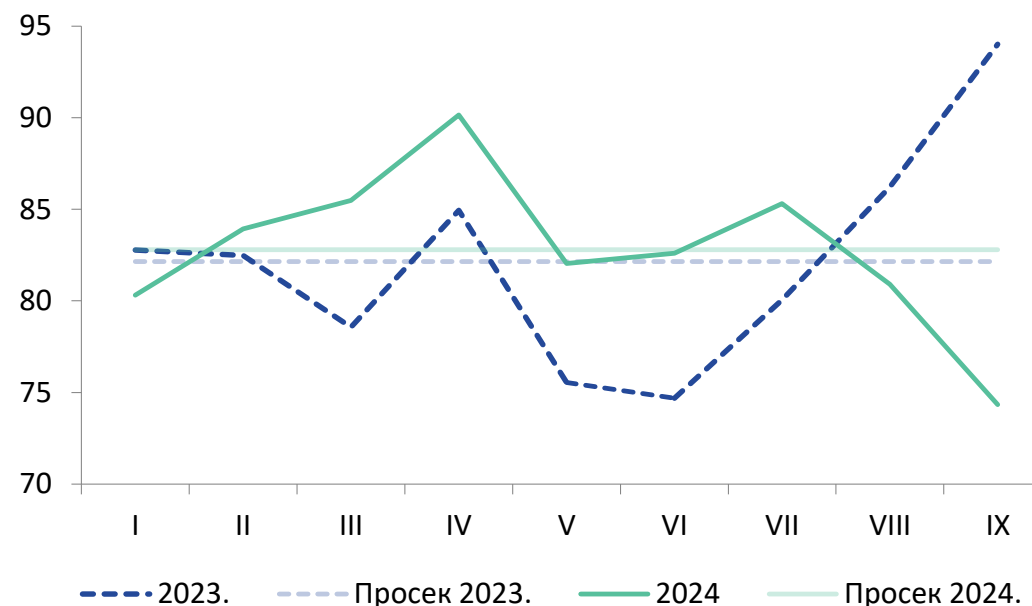
▼ -0,5%



Просечан курс USD/RSD у првих девет месеци 2024. године бележи благи пад од 0,5% у односу на исти период претходне пословне године.

Цена нафте типа Brent, \$/bbl

▲ +0,8%



Просечна цена нафте типа Brent у првих девет месеци 2024. године износи 82,8\$/bbl, што је незнатни раст од 0,8% у односу на исти период претходне године.



Блок Истраживање и производња

НИС у Q3 2024.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q3 2024.

Избушено:

13 разрадних бушотина и **2** истражне у Србији.

Пуштено у рад:

14 разрадних бушотина у Србији.

МОДЕРНИЗАЦИЈА:

На пољу Кикинда, пуштено је у рад и друго роботизовано бушаће постројење „Пупин“

Укупан обим производње нафте и гаса у трећем кварталу износи **281,6** хиљада т.е.н. укључујући и концесије

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2024.

CAPEX¹: **6,1** млрд. РСД

EBITDA²: **9,4** млрд. РСД

Основни циљ током трећег 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.

¹Финансирање. CAPEX за 9М 2024. износи 16,6 млрд. РСД

²EBITDA за 9М 2024. износи 29,8 млрд. РСД



Downstream - Прерада

НИС у Q3 2024.

Q3 2024.

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

ОБИМ ПЕРАДЕ НАФТЕ И ПОЛУПРОИЗВОДА

Укупан обим прераде нафте и полупроизвода у трећем кварталу износи **1.136¹** хиљада тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2024.

CAPEX²: **4,4** млрд. РСД

EBITDA³: **-3,4** млрд. РСД

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

¹Приказани износ обима прераде нафте и полупроизвода укључује и ХИП-Петрохемију.

²Финансирање. CAPEX за 9М 2024. износи 14,9 млрд. РСД

³EBITDA за 9М 2024. износи -0,5 млрд. РСД



Downstream - Промет

НИС у Q3 2024.

Q3 2024.

- Почетак рада ССГ Пријепоље и ССГ Житиште по окончању реконструкције и почетак реконструкције ССГ Врбас 1 и Ада;
- Обезбеђено је непрекидно снабдевање на тржишту Републике Србије.

Q3 2024.

- Удео НИС на тржишту малопродаје Србије: у првих девет месеци 2024. удео НИС-а је **48%**
- Обим малопродаје у Србији износи **245** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2024.

CAPEX¹: 1,1 млрд. РСД

EBITDA²: 7,0 млрд. РСД

Реализација пројекта развоја у Србији 2024. године



Куповина/Закуп и ребрендинг	 1  0	Укупно 1	
Реконструкције	 8  1	Укупно 9	
Пројекат реновирања*	 11	Укупно 11	



Downstream - Енергетика

НИС у Q3 2024.

Изградња ФНЕ¹:

- ФНЕ у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на крововима снаге 585 kWp и на крову пословне зграде² снаге 99,9 kWp су пуштене у рад у режиму напајања интерних потрошача;
- 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
- Кровна соларна фотонапонска електрана у РНП снаге 600 kWp

Q3 2024.

- Укупан обим произведене електричне енергије³ у трећем кварталу ове године износи **30,6 GWh**

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2024.

CAPEX⁴: **238,3** млн. РСД
EBITDA⁵: **73,6** 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.

¹Фотонапонске електране

²Пословна зграда у Новом Саду (А.Теодоровића)

³Укупан обим произведене електричне енергије у енергани Панчево, малим електранама и фотонапонским електранама за 9М 2024. године износи 88,4 хиљада MWh. Обим произведене електричне енергије из ФНЕ за Q3 2024. године износи 1.203,2 MWh, а за 9М 2024 износи 1.824,2 MWh.

⁴Финансирање. CAPEX за 9М 2024 износи 627,74 млн. РСД

⁵ EBITDA за 9М 2024. износи 60 млн. РСД

Пројекат изградње соларних фотонапонских електрана на БС¹



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	Киkinда 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	Плинача	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

2024.

РБ	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	Зрењанин 2	32,76

44 У раду

1 У изградњи



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q3 2024.

Q3 2024.

- Након застоја у првој половини године, у трећем кварталу ХИПП је ушао у зону стабилне производње.

Q3 2024.

- Статус пројекта полипропилен: Извођач pre-FEED у септембру је завршио pre-FEED студију уз обезбеђивање инжењерских и финансијских материјала

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q3 2024.

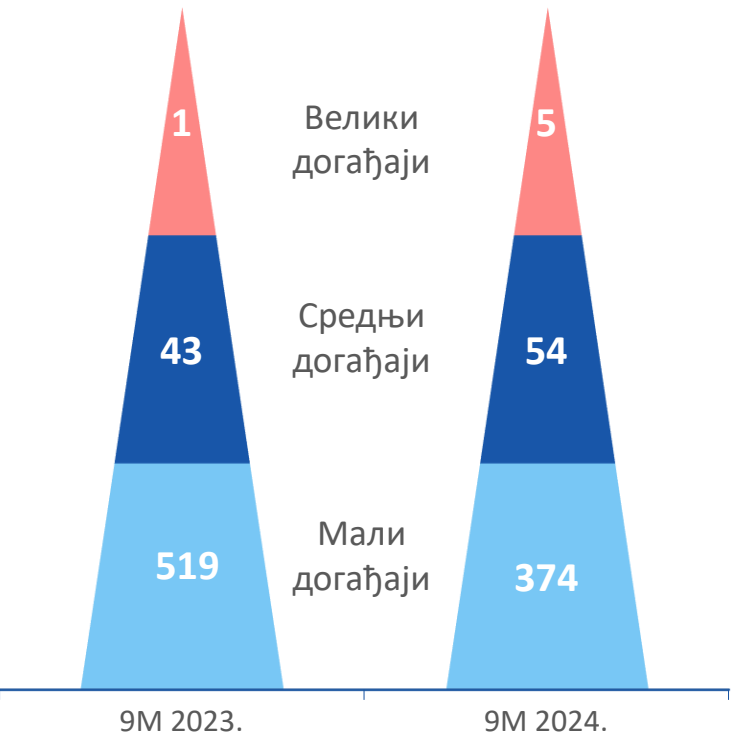
CAPEX¹: **0,6** млрд. РСД

EBITDA²: **-1,7** млрд. РСД

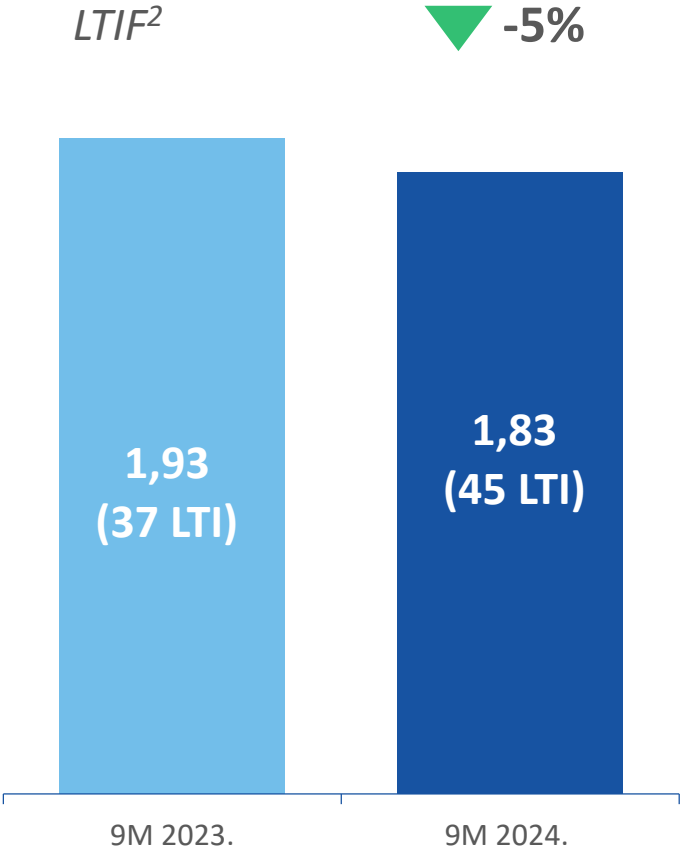
09.06.2023. године потписана је документација о затварању трансакције, у складу са Уговором о стратешком партнерству. Након уплате прве транше инвестиционе обавезе, НИС је постао власник 90% удела у ХИП Петрохемија д.о.о. Панчево.

HSE показатељи¹

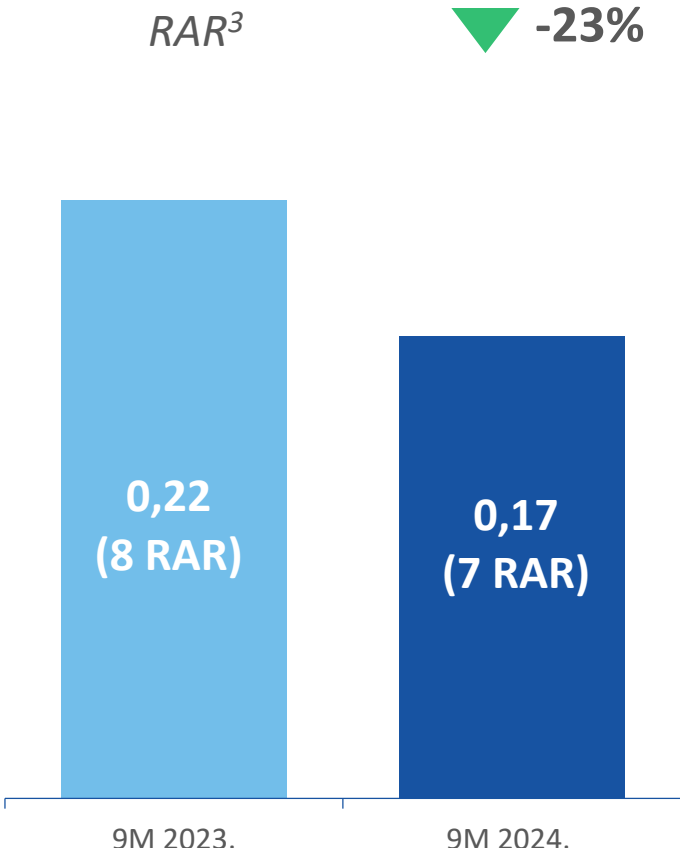
Број догађаја у НИС-у



LTIF²



RAR³



¹ Догађаји ХИП Петрохемије улазе у статистику НИС од 01.01.2024.

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

³ RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

Кључни показатељи

Q3 2024.	Q3 2023.	Δ (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	9М 2024.	9М 2023.	Δ (%)
80,2	86,8	▼ -8%	Brent Dtd	\$/bbl	82,8	82,1	▲ +1%
106,2	117,2	▼ -9%	Приход од продаје	млрд. РСД	304,6	304,1	▲ +0,2%
11,7	28,1	▼ -58%	EBITDA	млрд. РСД	34,5	56,5	▼ -39%
2,7	18,0	▼ -85%	Нето добит (губитак)	млрд. РСД	8,0	31,8	▼ -75%
30,1	26,4	▲ +14%	OCF	млрд. РСД	40,0	21,6	▲ +85%
73,8	74,7	▼ -1%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	191,9	181,7	▲ +6%
281,6	297,6	▼ -5%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	856,7	868,1	▼ -1%
1.136,1	1.063,1	▲ +7%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	2.539,4	3.039,2	▼ -16%
1.042,5	1.087,1	▼ -4%	Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	2.693,3	2.956,5	▼ -9%
12,9	10,4	▲ +24%	CAPEX	млрд. РСД	37,3	21,9	▲ +70%
585,3	548,1	▲ +7%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	585,3	548,1	▲ +7%

¹Приказани обим прераде за 9М 2023. године се методолошки разликује у односу на 9М 2024. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године.

²Упоредни подаци за 2023. године у овој презентацији се разликују у односу на приказане податке у Кварталној презентацији за трећи квартал 2023. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године (подаци из Кварталне презентације за трећи квартал 2023. године су приказани без консолидације ХИП-Петрохемије).

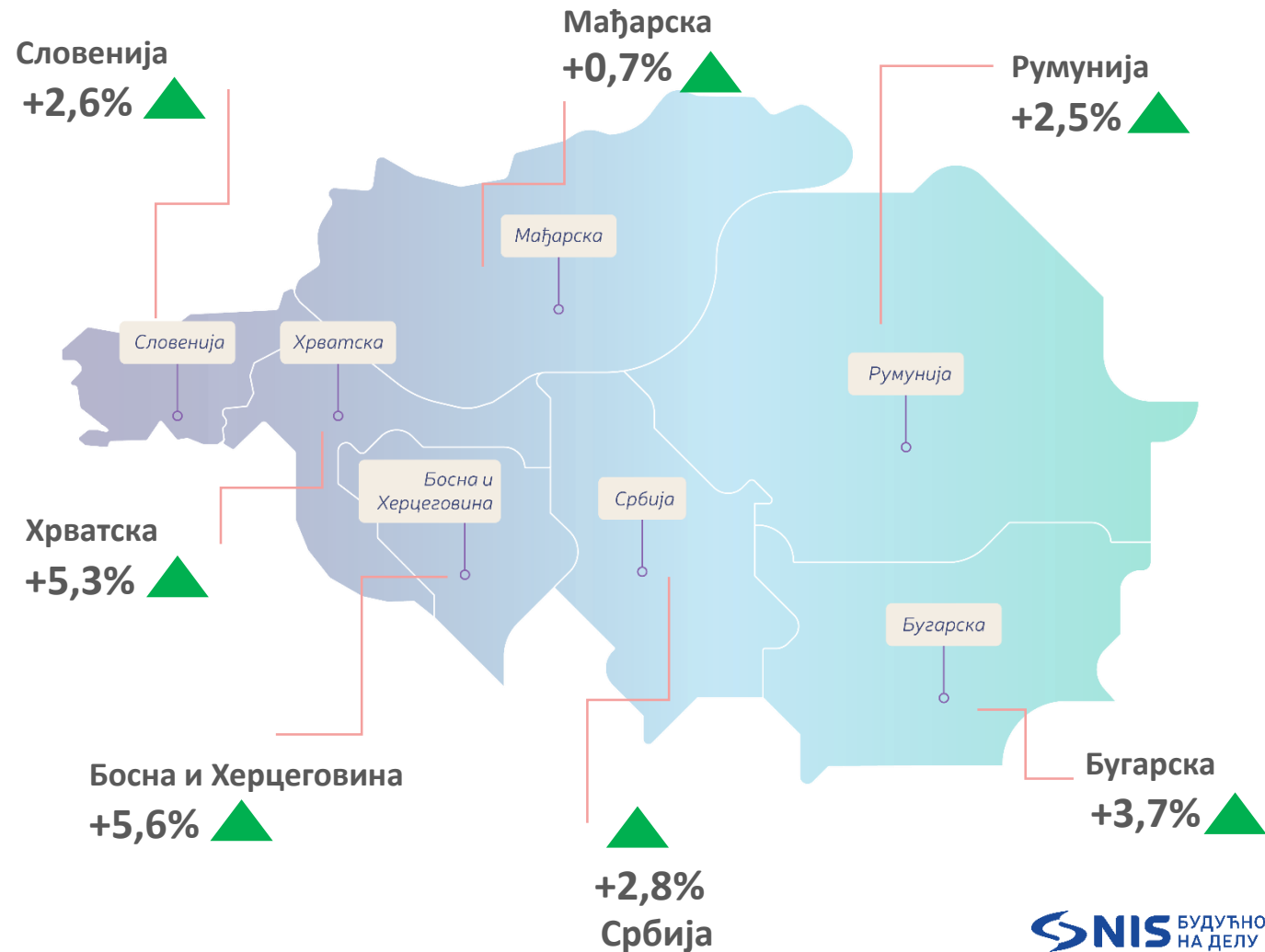
ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Кључни показатељи	Јединица мере	Q3 2024.	9М 2024.
Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	97,2	208,7
Прерада примарног бензина	хиљ. тона	126,1	280,1
Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	91,0	204,9
ЕВИТДА	млрд. РСД	-1,7	-4,9
Нето губитак	млрд. РСД	-1,9	-5,1
CAPEX ¹	млрд. РСД	0,6	1,2

¹ Финансирање. Износи за CAPEX су износи без ПДВ-а.

Трендови тржишта моторних горива 9М 2024/9М 2023

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

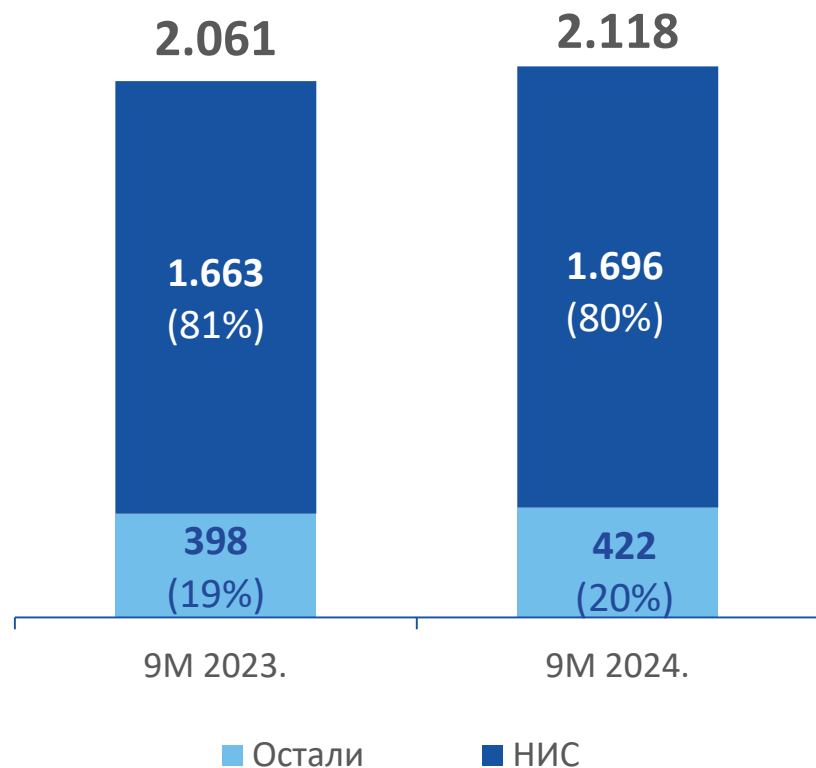


Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹

▲ +2,8%



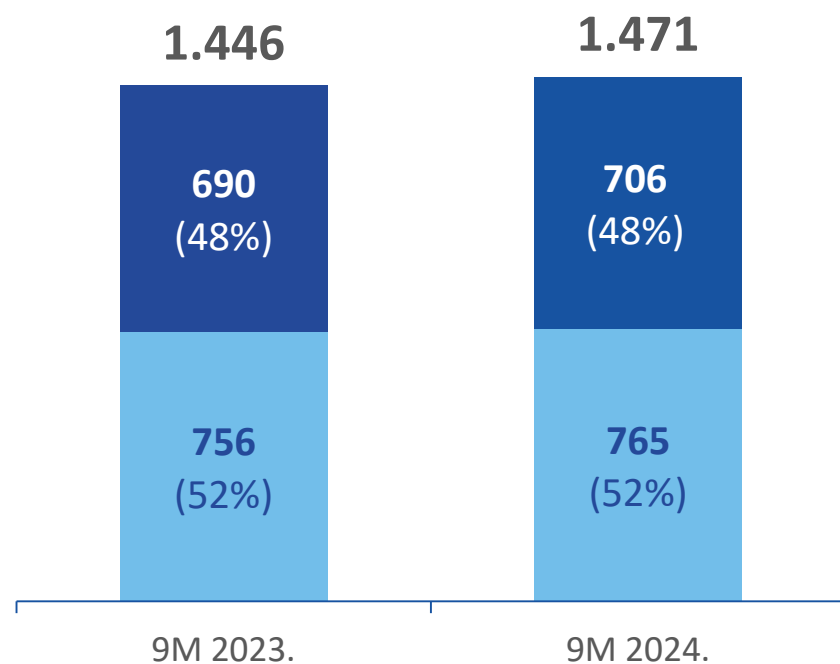
- У периоду јануар-септембар 2024. године потрошњу нафтних деривата у Србији карактерише раст потрошње моторних горива у односу на исти период претходне године од 2,8%.
- Интензивни инфраструктурни радови, раст транспорта и потрошње у рударству утицали су на поменути раст, посебно у првом делу године. Пољопривредна сезона има измењену сезоналност због метеоролошких прилика, дуге суше и раније сетве готово свих пољопривредних култура.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

▲ +1,7%

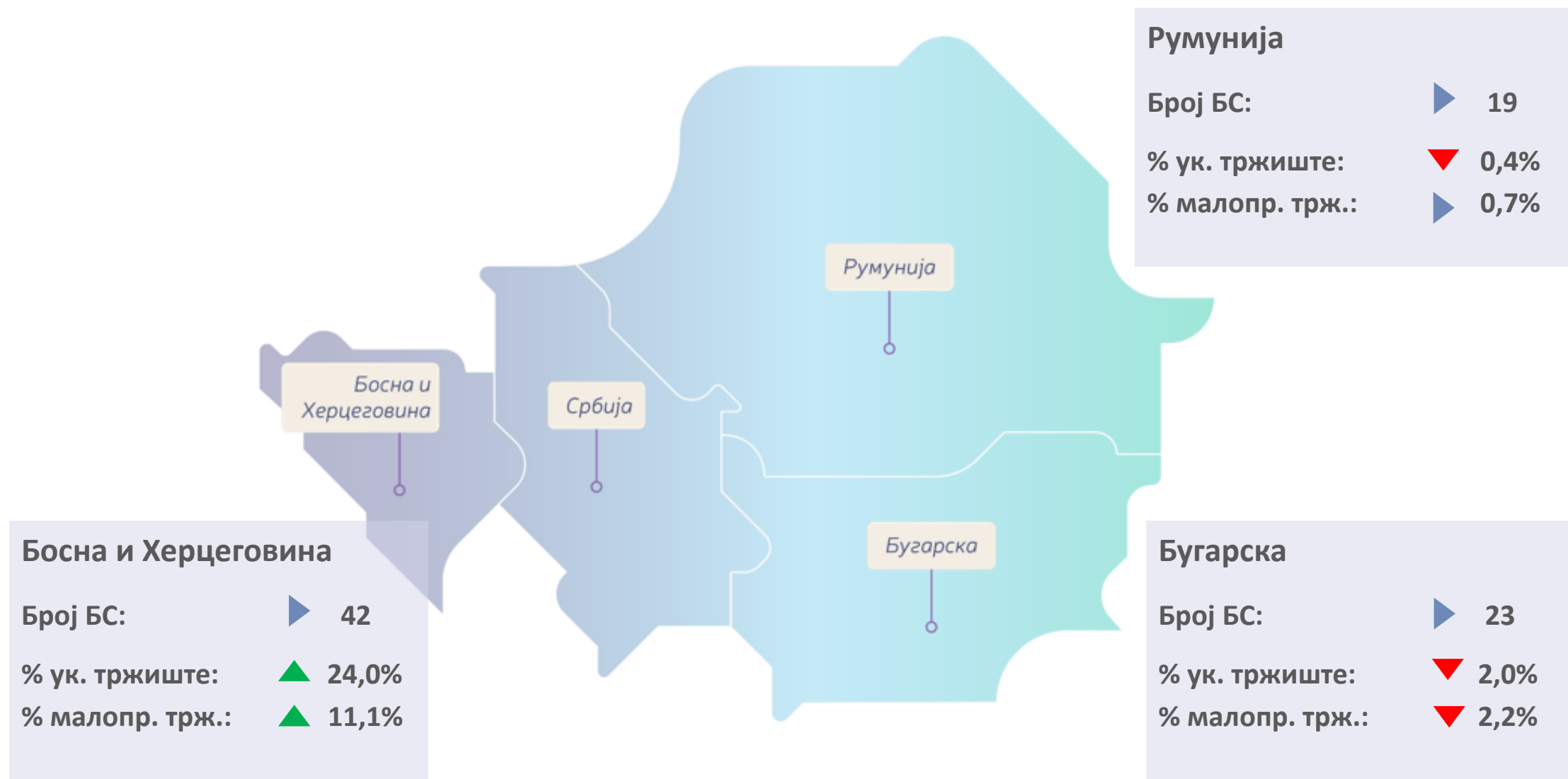


■ Остали ■ НИС

- У првих девет месеци 2024. године потрошња бележи раст у односу на 2023. годину за 1,7%. 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 30.09.2024. **325**

Тржишни удео – регион 9М 2024/9М 2023

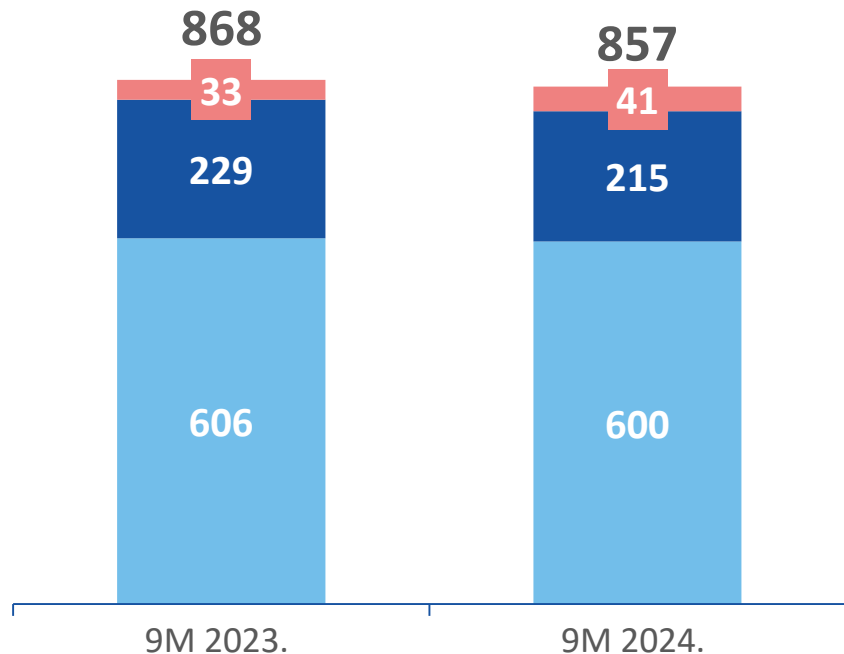


Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хиљ. усл. тона

▼ -1%



■ Домаћа нафта ■ Домаћи гас ■ Инострани пројекти

- Остварен је планирани обим производње угљоводоника.

- Пуштена су у рад два роботизована бушаћа постројења „Тесла“ и „Пупин“.

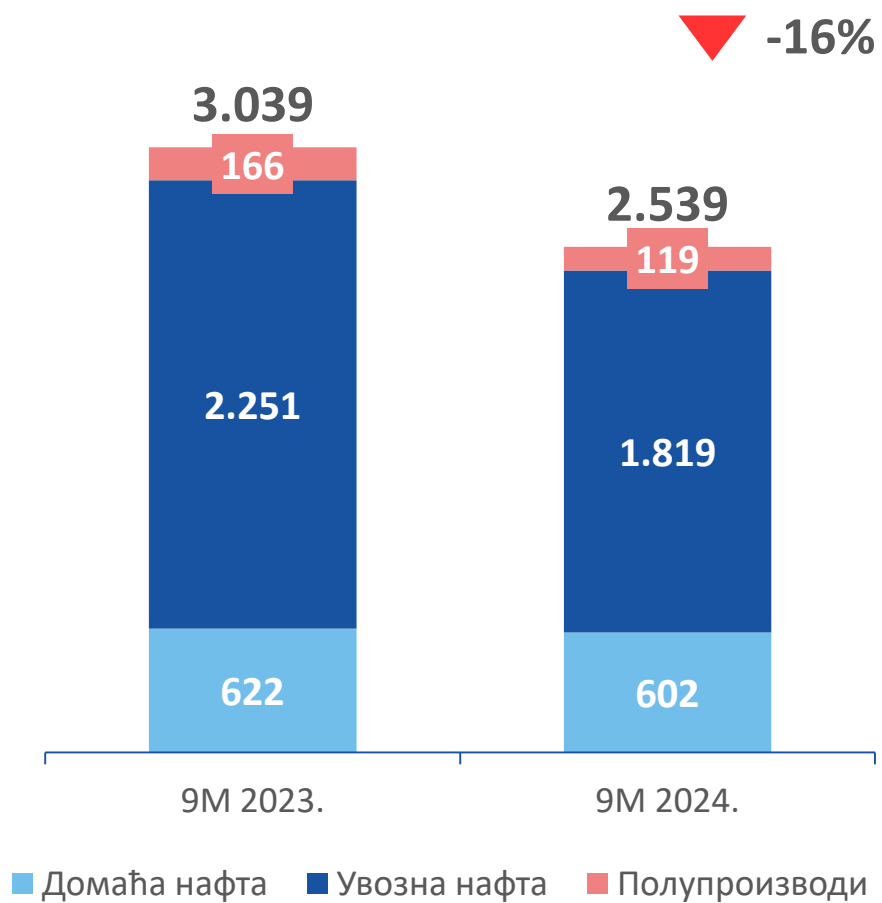


- Повећање ефикасности рада и оптимизација трошкова
- Безбедност и сигурност
- Еколошки бенефити: смањена је количина емисије издувних гасова и значајно је мањи ниво буке
- Уштеда у времену израде бушотина
- Заузимање мање површине земљишта
- Могућност грешке је сведена на минимум

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

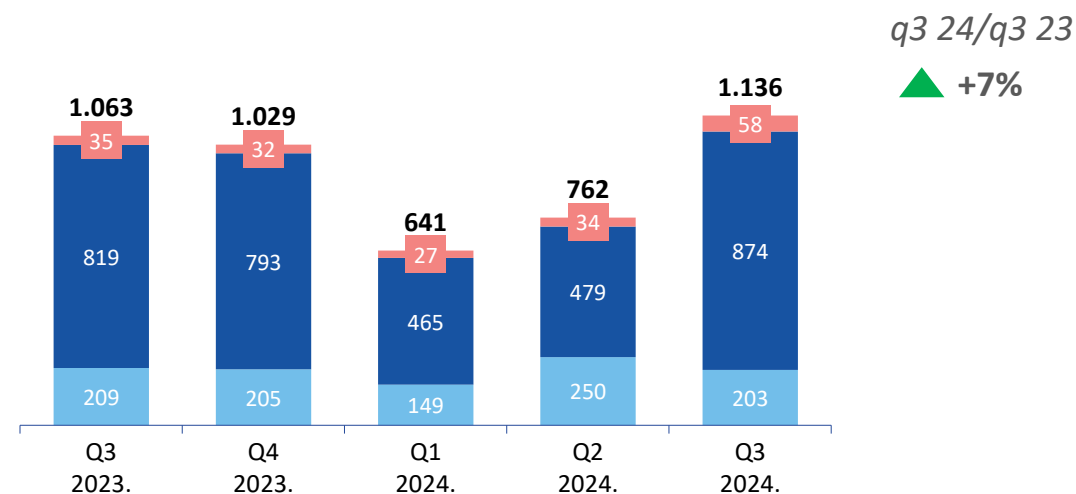
Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона



Обим прераде смањен је за 16% у односу на првих девет месеци 2023. године.

Смањење обима прераде резултат је:

- Спровођење капиталног ремонта.



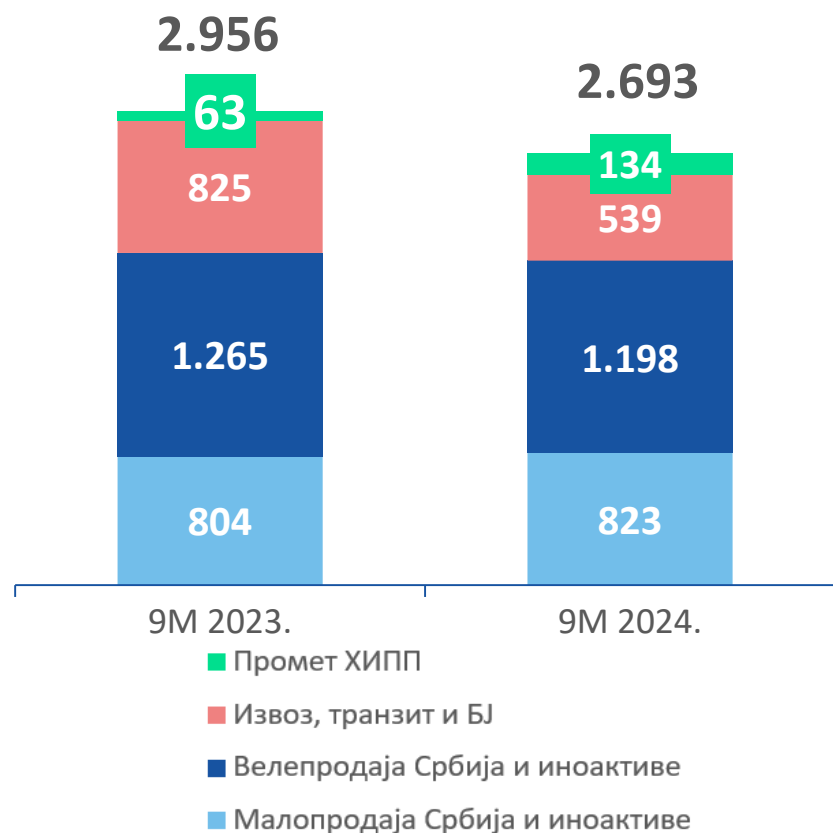
Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,

хиљ. тона

▼ -9%



- **Малопродаја у Србији и иноактивама – раст за 2%:**

- раст малопродаје у Србији код агро обима условљен је повећаном потражњом пољопривредника у првих шест месеци 2024. године као и растом обима продаје код физичких лица услед активности менаџмента. У трећем кварталу забележен је пад потражње пољопривредника услед мањег рода;
- раст малопродаја иноактиве – повећана фреквенција купаца услед лепог времена и активности менаџмента у Босни, условила је већи обим промета у прва три квартала у односу на исти период 2023. и у потпуности компензовала пад обима промета у Бугарској, због смањеног броја ССГ у односу на прошлу годину и утицај геополитичке ситуације у Румунији.

- **Велепродаја у Србији и иноактивама² – пад за 5% првенствено због:**

- повољних временских услова који су почетком године у Србији утицали на смањену потражњу за мазутом. Поред тога отпрема свих деривата је била у складу са расположивим количинама (ремонт РНП и ремонт ХИП-Петрохемије)

- **Извоз, транзит и БЈ³:**

- Смањење обима промета транзита услед методолошке измене приказа промета примарног бензина из НИС-а ка ХИП-Петрохемији: канал продаје транзит за првих 6М 2023. године укључује примарни бензин (промет према ХИП-Петрохемији и трећим лицима), за разлику од 6М 2024, када због консолидације промет према ХИП-Петрохемији није укључен (140 хиљ.т), а промет ХИП-Петрохемије према трећим лицима од 77 хиљ.т за 6М 2024 издвојен у посебан канал;
- Раст продаје авио горива у односу на првих 9М 2023. год. услед раста промета Air Serbia и страних авио компанија;
- Раст продаје у оквиру канала бункерисање услед појачане активности речног саобраћаја;
- Смањење промета битумена и кокса због отпреме у складу са мање расположивим количинама као последица ремонта РНП.

¹Приказани обим промета за 9М 2023. године се методолошки разликује у односу на 9М 2024. године 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 Кварталној презентацији за трећи квартал 2023. године услед консолидације ХИП-Петрохемије од друге половине 2023. године (подаци из Кварталне презентације за трећи квартал 2023. године су приказани без консолидације ХИП-Петрохемије).

²Укључује продају КПП-а Блока „Енергетика” и продају уља и мазива погона за производњу мазива

³БЈ обухватају промет нафтних деривата канала битумен, бункер и авиогорива

Финансијски показатељи

EBITDA

Нижи показатељ EBITDA у поређењу са 9М 2023. је последица:

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

EBITDA,
млрд. РСД

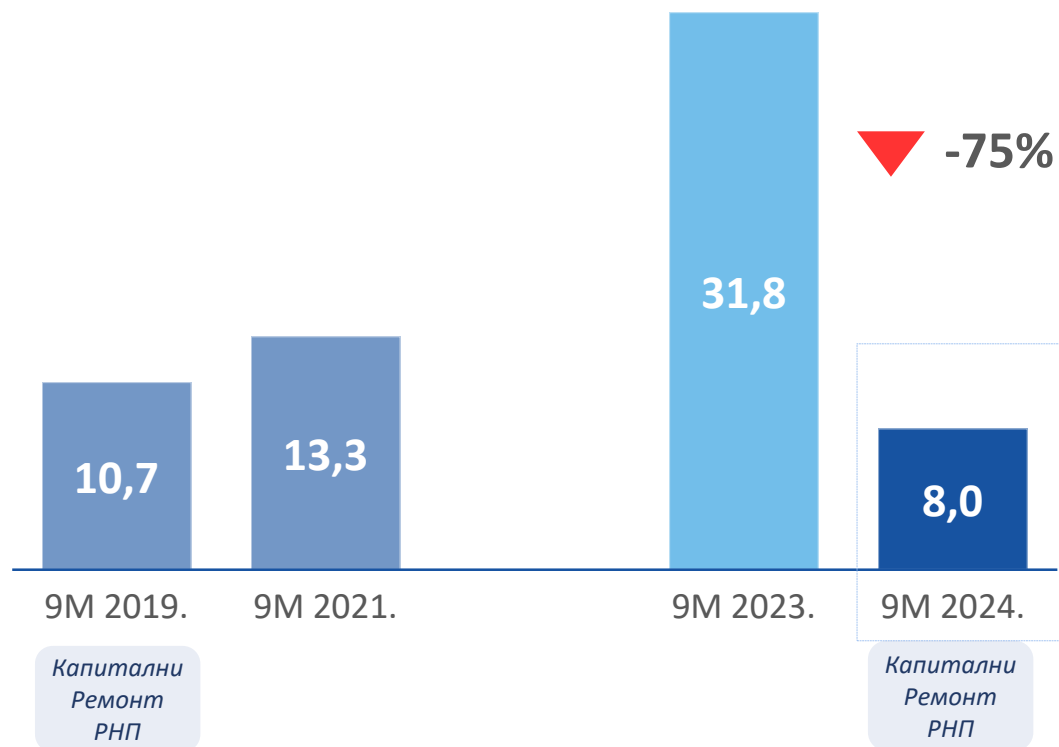
▼ -39%



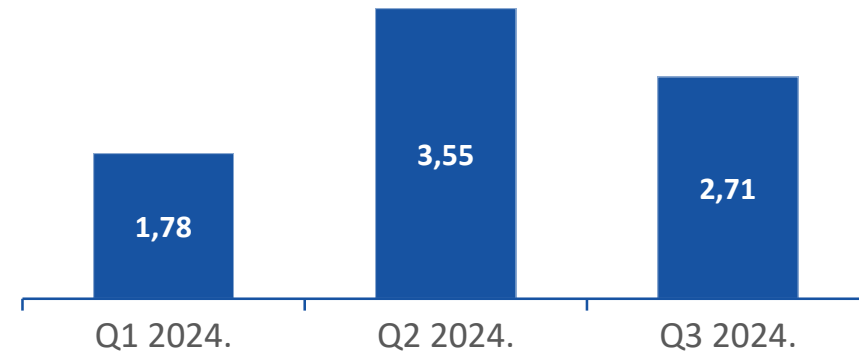
Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД



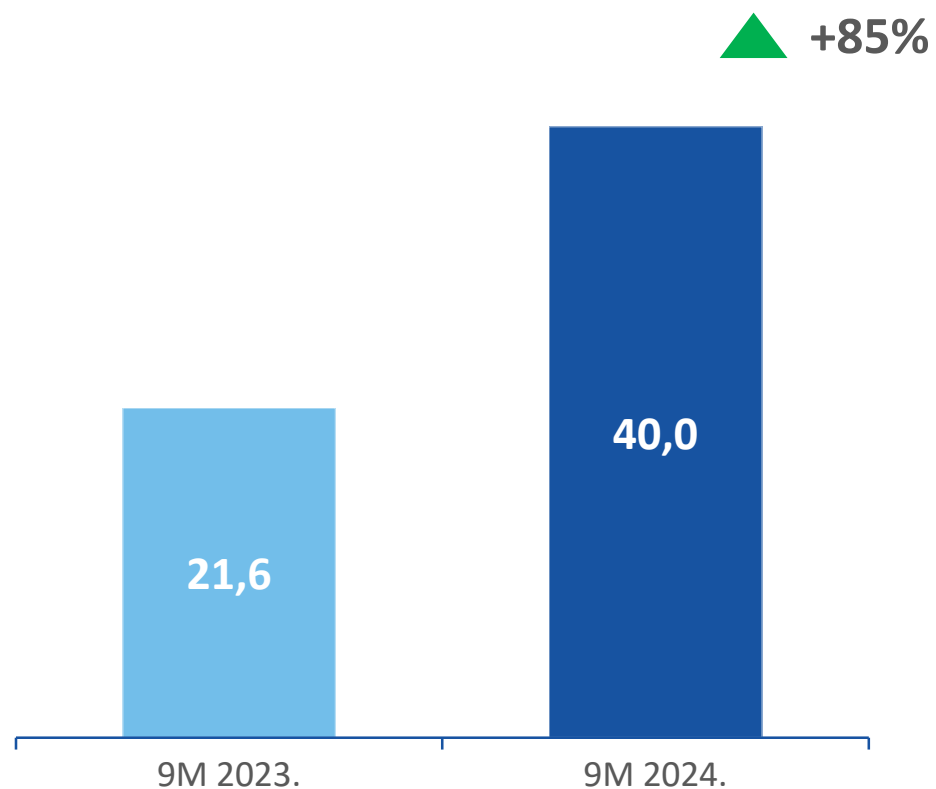
Нижа нето добит за првих девет месеци 2024. у односу на исти период прошле године је последица смањења показатеља EBITDA, виших трошкова амортизације и нижих финансијских прихода од камата на финансијске пласмане.



Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД



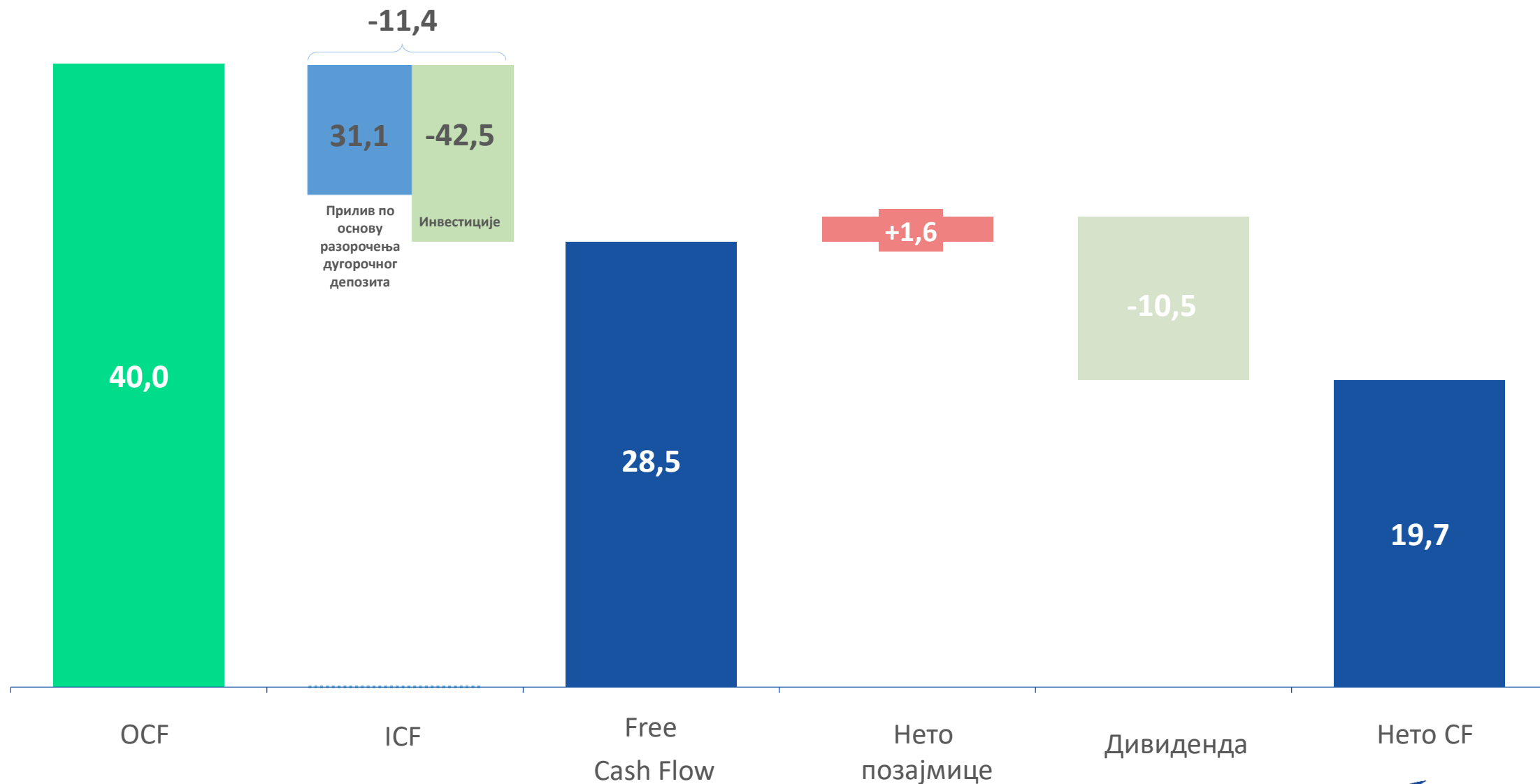
У првих девет месеци 2024. године оперативни новчани ток износи 40 милијарди динара и већи је у односу на исти период 2023. године.

На раст показатеља OCF највећим делом су утицали:

- Већи приливи
- Мањи одливи из оперативног пословања

Реализација CF-а у 9М 2024.

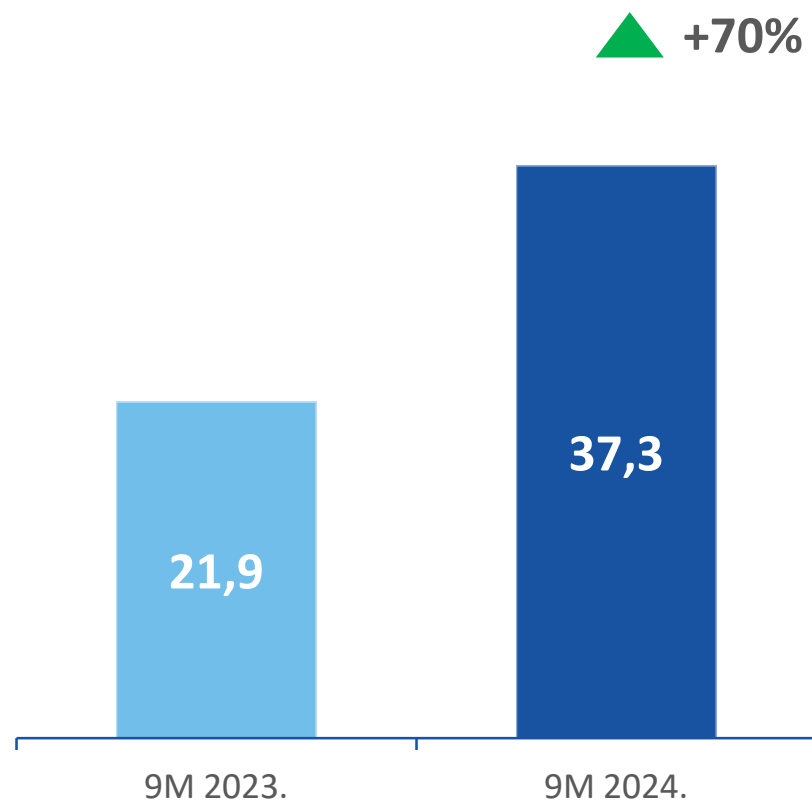
у млрд. РСД



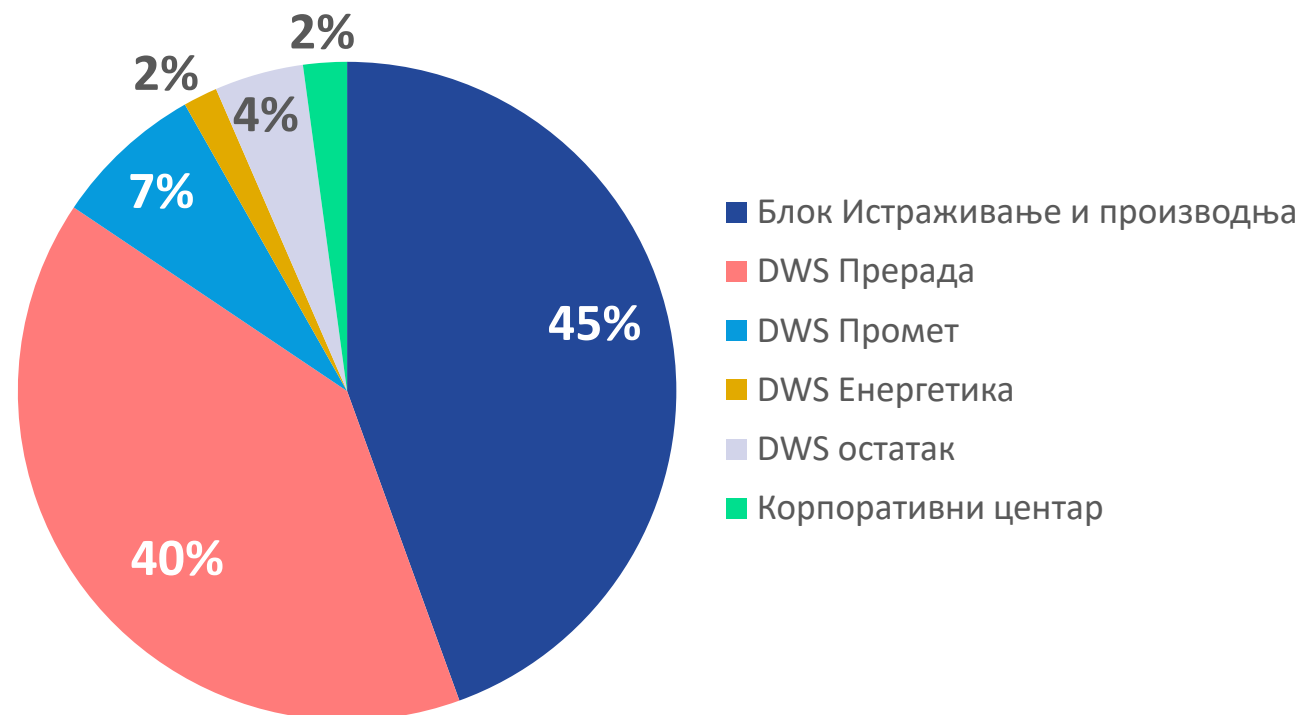
Финансијски показатељи

CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



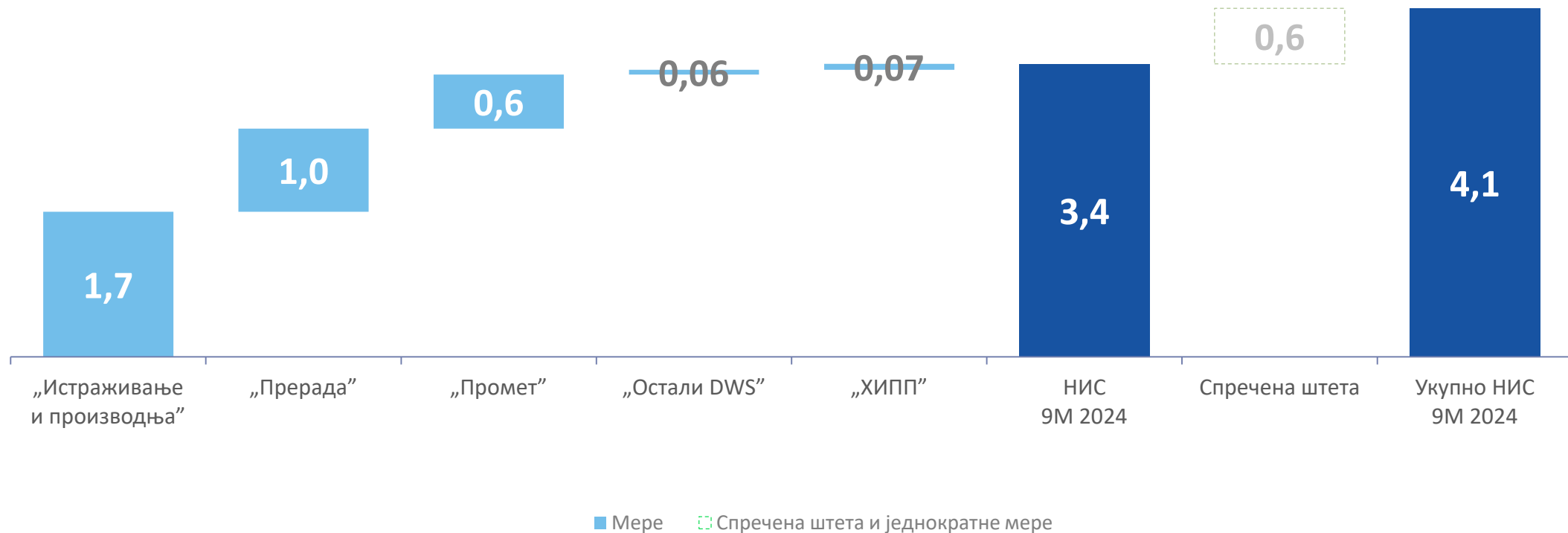
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

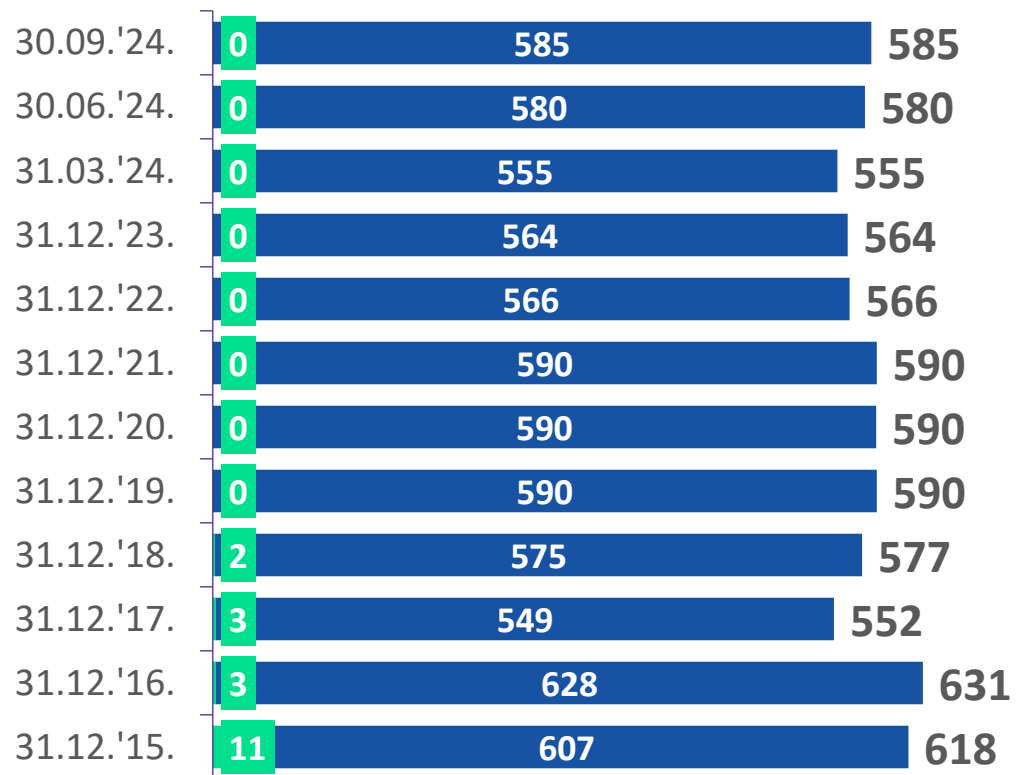
Укупан ефекат реализације достижног нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих девет месеци 2024. године износи **3,4** милијарде динара.



Задуженост према банкама

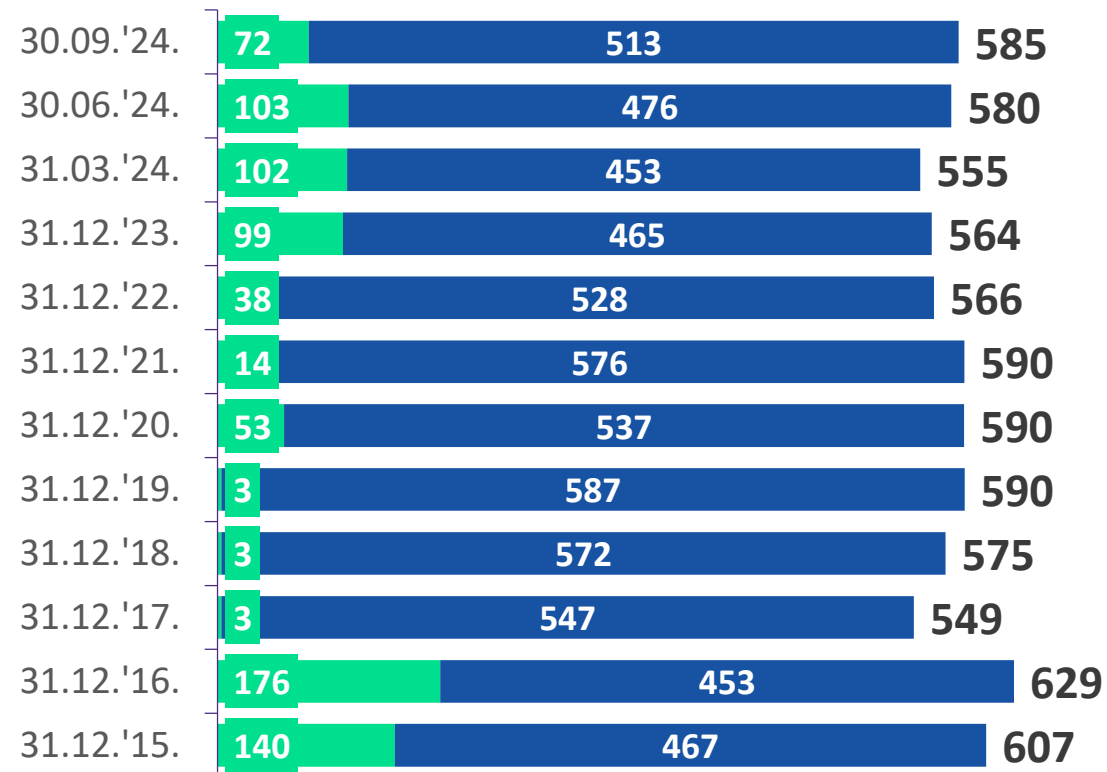
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. EUR



■ Акредитиви ■ Дуг по основу кредита

Дуг према банкама, млн. EUR



■ до 1 године ■ преко 1 године

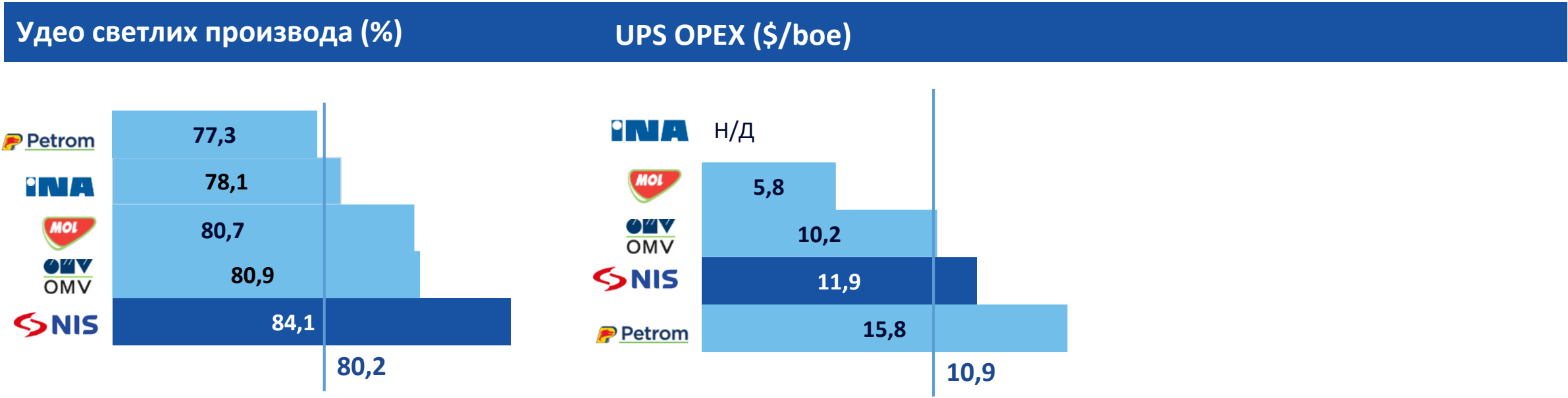
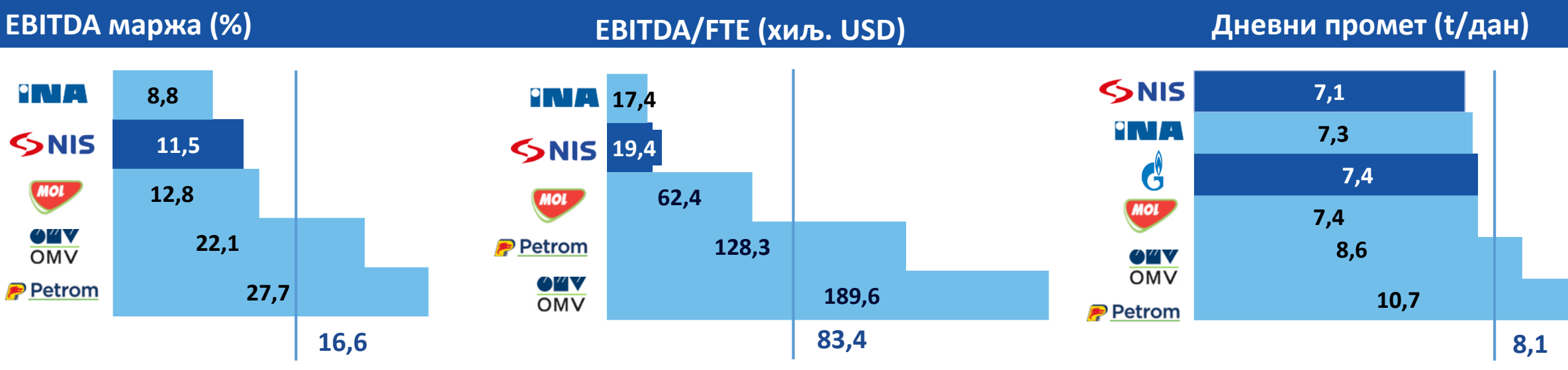
Валутна структура дуга:

USD 0,0% ▼

EUR 100,0% ▲

Остало 0,0% ▼

Компаративна анализа



Закључак



- ▼ Комплексни макроекономски услови

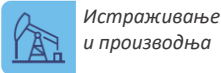
- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата
- ▲ Успешна реализација капиталног ремонта Рафинерије нафте Панчево

Прилог



***Инвестирање у куповину корпоративних
обвезница НИС а.д. Нови Сад***

НИС а.д. Нови Сад: основне информације (<https://ir.nis.rs/>)



Истраживање
и производња

Обим производње око **1,1 млн. toe/год**
Већина налазишта се налази на
територији Србије
Истражни радови се изводе и у
Румунији и у Босни и Херцеговини
Најстарија концесија НИС-а је у Анголи



Сервиси

НИС поседује савремену опрему, која
омогућава задовољење потреба
Компаније и ангажовање на
међународном тржишту
У 2023. години успешно су избушене и
пуштене у рад **43** нове нафтне бушотине



Прерада

НИС управља Рафинеријом
нафте у Панчеву (обим прераде
око 4 млн. тона/год), једном од
најмодернијих и еколошки
најнапреднијих у региону



Промет

НИС управља мрежом са више од
400 бензинских станица у Србији
и земљама региона.



Енергетика

НИС се бави производњом електричне и
топлотне енергије из конвенционалних и
обновљивих извора, производњом и
продајом компримованог природног гаса,
продајом природног гаса, трговином
електричном енергијом.



Петрохемија

У јуну 2023. године је почео процес
интеграције ХИП-Петрохемије у систем
НИС-а
ХИП-Петрохемија је највећи
произвођач петрохемијских производа
у Републици Србији

Циљ НИС-а је да буде пример другима по ефикасности пословања
и динамици одрживог развоја.

У еколошке пројекте и бизнис иницијативе које су дале значајне ефекте на унапређење
еколошке слике у нашој земљи од 2009. године уложили смо **више од 900 милиона
евра**.

ДОСТИГНУЋА У 2023. ГОДИНИ

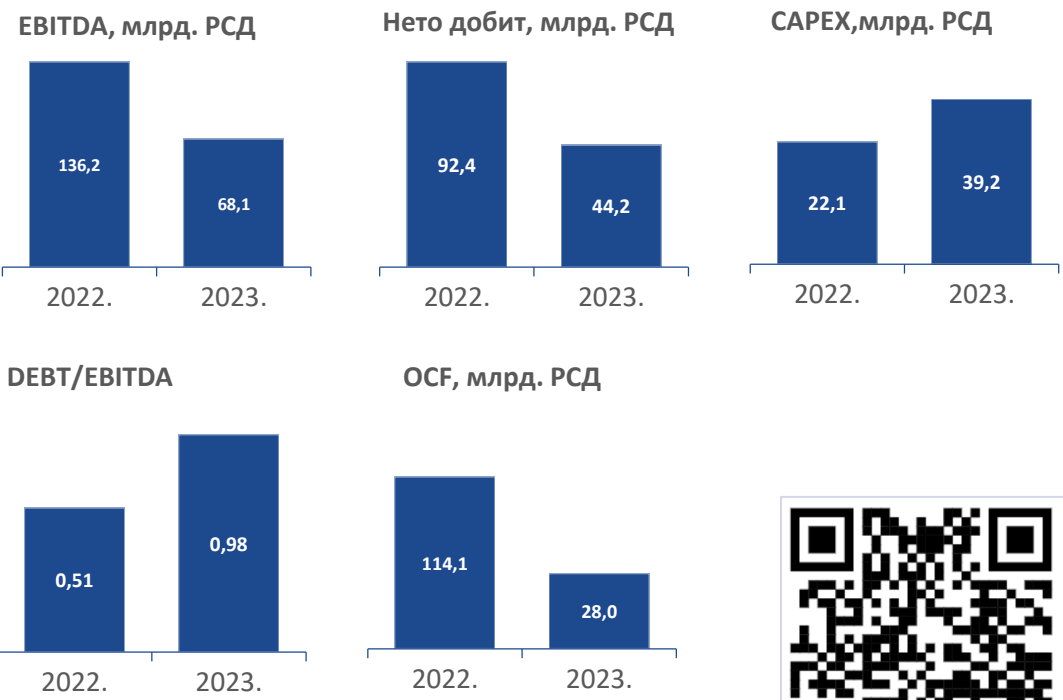


Фотонапонске електране



У 2022. смо започели
пројекат изградње
соларних фотонапонских
електрана (ФНЕ) на
нашим БС.
До краја 2023. године
пуштено је у рад 17
ФНЕ¹.

Више од **4 млрд. евра** инвестиција у развој НИС-а од 2009. године.



НИС а.д. Нови Сад редовно испуњава све обавезе,
како према држави тако и према инвеститорима,
кредиторима, повериоцима и уговорним странама.



¹До краја другог квартала 2024. године пуштено је у рад 44 ФНЕ.

Основни елементи емисије обвезнице

ОСНОВНИ ЕЛЕМЕНТИ ЕМИСИЈЕ ОБВЕЗНИЦЕ

Назив емисије	I (прва) емисија обвезница
Валута обвезница	Српски динар (РСД) (индексирано у ЕУР)
Валутна клаузула	Да (индексирано у ЕУР)
Обим емисије	5.855.000.000,00 динара
Број обвезница	585.500
Номинална вредност једне обвезнице	10.000,00 динара (индексирано у ЕУР)
Рок доспећа	5 година
Врста купона	Квартални
Висина каматне стопе	6,5% годишње (фиксно)
Праг успешности емисије	30% (175.650 комада обвезница)
Гарантована емисија	Не
Регистрација обвезница	Централни регистар, депо и клиринг хартија од вредности а.д. Београд
Ограничења у преносу обвезница	Нема
Укључење у трговање	Планирано је укључење у трговање на Open Market Београдске берзе
Превремени откуп обвезница	Није предвиђен
Расподела више уписаних и уплаћених обвезница	По принципу pro-rata

УСЛОВИ УПИСА И УПЛАТЕ

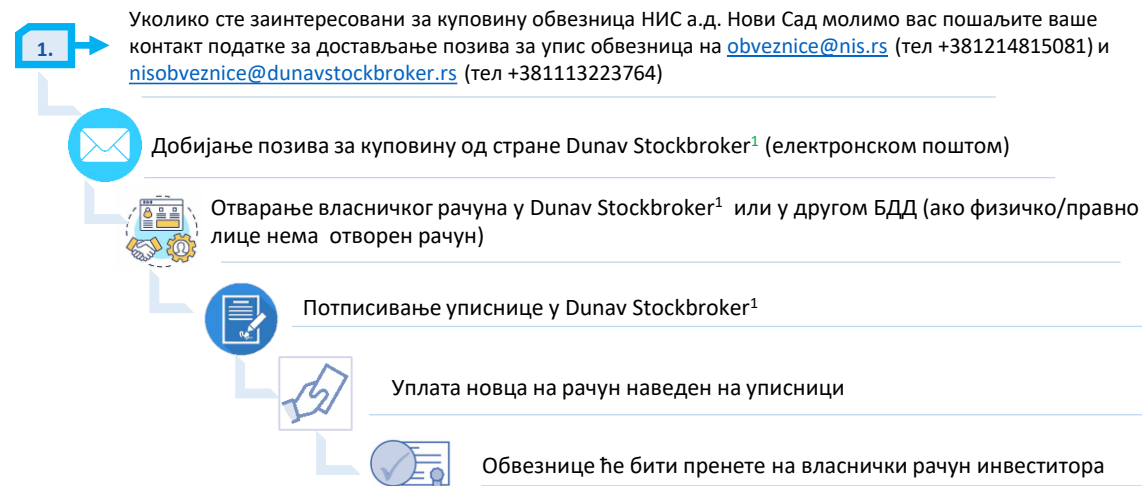
Минимални износ за упис и уплату по инвеститору	100.000 ЕУР у динарској противвредности
Агент емисије	Брокерско-дилерско друштво Dunav Stockbroker а.д. Београд
Рок за упис и уплату	15 дана (29.11.2024. – 13.12.2024.)
Место уписа	Брокерско-дилерско друштво Dunav Stockbroker а.д. Београд, Коларчева 7
Уплатна банка	Банка Поштанска штедионица а.д. Београд

Ради уписа и уплате обвезница потребно је имати:

1. Идентификациони документ за физичка лица односно извод из регистра за правна лица са овлашћењем за потписивање
2. Отворен динарски рачун у банци са седиштем у Републици Србији
3. Отворен власнички рачун хартија од вредности код инвестиционог друштва или банке члана Централног регистра, депоа и хартија од вредности а.д. Београд

Детаљније информације која је документација потребна ради уписа и уплате обвезница можете наћи [овде](#)

Шта је потребно да би се купиле НИС обвезнице



Шта је потребно понети са собом у Dunav Stockbroker¹:

1. идентификациони документ за физичка лица односно извод из регистра за правна лица са овлашћењем за потписивање,
2. доказ о отвореном рачуну финансијских инструмената (ако постоји) и
3. доказ о отвореном динарском рачуну у банци у Србији

¹ БДД Dunav Stockbroker а.д. Коларчева 7/VII, 11000 Београд
Телефон 011/322-3764

Документација потребна за упис обвезница

Документација за отварање рачуна финансијских инструмената¹

За домаће физичко лице	За домаће правно лице	За страно физичко лице	За страно правно лице
Идентификациони документ (лична карта)	Извод из Агенције за привредне регистре	Идентификациони документ (пасош)	Извод из регистра у коме је нерезидентно правно лице уписано у земљи домицила или оверена копија од стране нотара/јавног бележника са апостилом у земљи издаваоца, не старији од 3 месеца од датума издавања и превод на српски језик оверен од стране овлашћеног судског тумача или други валидан документ о оснивању ако се у земљи оснивања не води регистар
	Пуномоћје дато лицу овлашћеном за закључење уговора односно – ако оно није законски заступник	Порески идентификациони број (ПИБ) ²	Лични идентификациони документ заступника правног лица
	Фотокопија личне исправе заступника односно пуномоћника (овлашћеног лица)		Идентификациони подаци за стварног власника, односно лица која имају 25% и више учешћа у капиталу страног правног лица са документацијом којом се ти подаци доказују
	Идентификациони подаци за стварног власника, односно лица која имају 25% и више учешћа у капиталу правног лица са документацијом којом се ти подаци доказују		Оверено пуномоћје дато лицу које заступа страно правно лице, уколико га не заступа овлашћени заступник и копија личног документа лица које заступа клијента
			Порески идентификациони број (ПИБ) ²

¹Списак документације је наведен као пример према интерним актима и процедурама агента емисије БДД Dunav Stockbroker а.д. Београд

² За нерезидендте, без обзира на статус боравка, потребан је ПИБ. Процедура добијања је релативно једноставна, може и неко ко је овлашћено лице да прибави ПИБ за нерезиденте. ПИБ је предуслов за отварање власничког рачуна. Детаљније информације о добијању ПИБ-а можете наћи на <https://ir.nis.rs/> у делу намењеном Обвезницама, документ Како купити обвезнице.

Пример приноса за физичко лице резидента на износ од 100.000 ЕУР у динарској противвредности:

Висина улагања	100.000 ЕУР у динарској противвредности
Примењени курс ЕУР/РСД	117,5
Период до доспећа	5 година
Камата на годишњем нивоу	6,5%
Бруто приход од камате за 20 кварталних купона	3.818.750,00 РСД (32.500 EUR)
Провизија брокера за исплату каматног купона - 1% ¹	38.187,50 РСД (325 EUR)
Провизија Централног регистра за исплату каматног купона - 0,055% ²	2.100,31 РСД (18 EUR)
Порез на приходе од капитала (15%) ³	572.812,50 РСД (4.875 EUR)
Провизија брокера за исплату главнице - 0,005% (мак 5.000 РСД) ¹	5.000,00 РСД (43 EUR)
Провизија Централног регистра за исплату главнице - 0,055% (мак 6.600 РСД) ²	6.462,50 РСД (55 EUR)
Укупан трошак и порез	624.562,81 РСД (5.315 EUR)
Нето приход по доспећу	3.194.187,19 РСД (27.185 EUR)
Нето стопа приноса на годишњем нивоу ⁴	5,44%

¹ Уобичајена висина провизије које за своје услуге клијентима наплаћује агент емисије БДД Dunav Stockbroker а.д. Београд

²Провизија Централног регистра важећа на дан састављања овог документа

³Обвезници овог пореза су физичка лица резиденти (15%) и физичка и правна лица нерезиденти (може бити до 20% у зависности од земље порекла нерезидента), док правна лица резиденти нису обвезници овог пореза

⁴Осим наведених трошкова, индиректни трошкови су трошкови отварања и одржавања власничког рачуна у банци/брокерској кући и банкарски трошак платног промета. Нпр. БДД Dunav Stockbroker а.д. Београд наплаћује отварање и одржавање овог рачуна 1660 дин за физичка лица и 3660 дин за правна лица + трошкови платног промета банке за трансфер са текућег на уплатни рачун (физичка лица резиденти: до максимално 0,2% (не више од 2.000 дин); физичка лица нерезиденти до макс 0,8% (не више од 40.000 дин); правна лица резиденти 0,10% (не више од 4.000 дин), правна лица нерезиденти до макс 0,50% (не више од 150.000 дин) од износа трансакције, у зависности од тарифе конкретне банке у којој купац има отворен текући рачун)

**ХВАЛА НА
ПАЖЊИ**

NIS БУДУЋНОСТ
НА ДЕЛУ

