

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ У ДРУГОМ КВАРТАЛУ И ПРВИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ 2025. ГОДИНЕ

Антон Черепанов

Функција за финансије, економику,
планирање и рачуноводство

07. август 2025. 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.

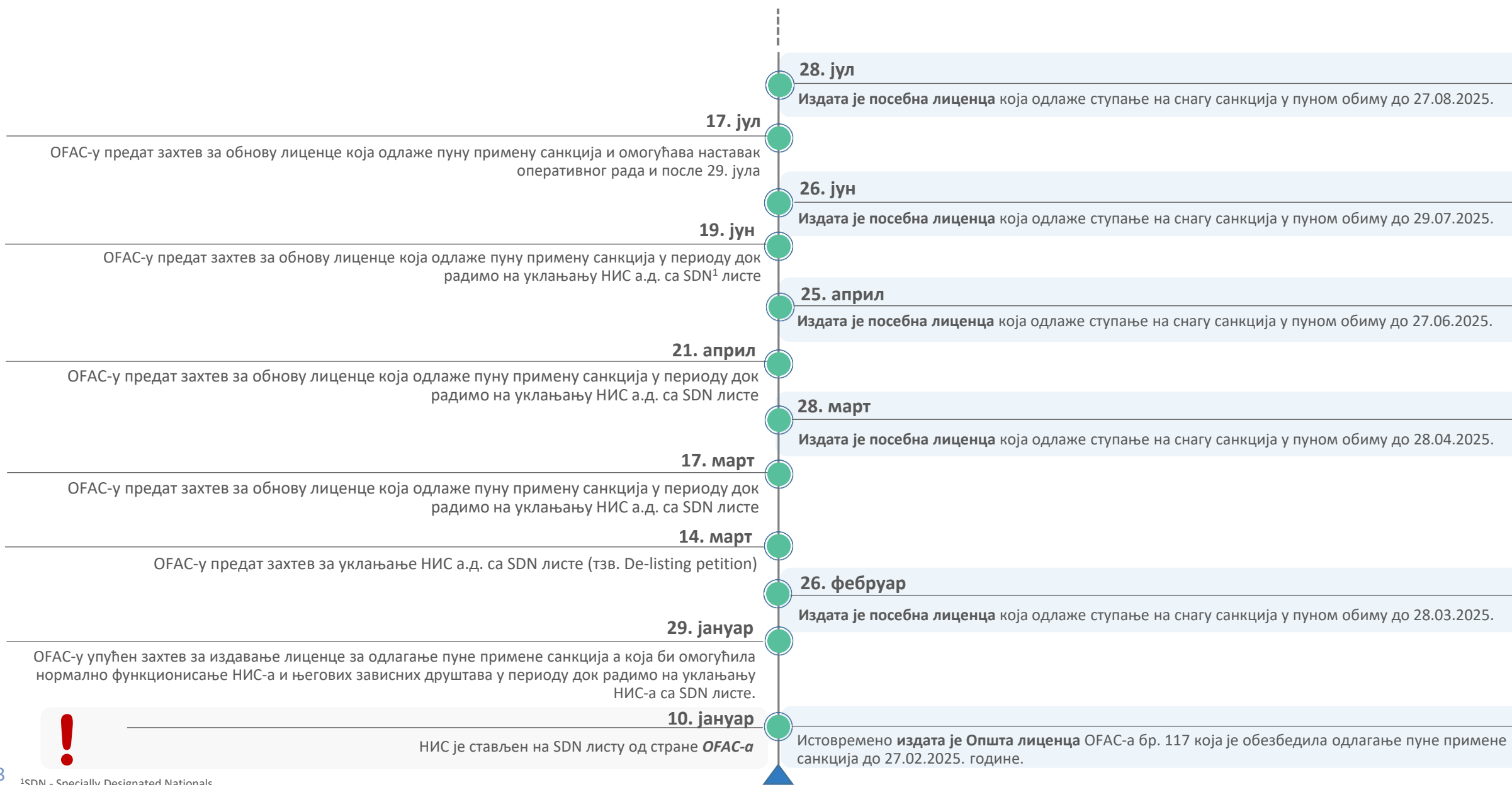
Сви посетиоци ове презентације који разматрају куповину или продају хартија од вредности се овим путем упозоравају да би било која куповина или продаја требала да буде учињена и на основу информација које су садржане у другим јавно доступним документима и које треба користити у складу са ограничењима 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.

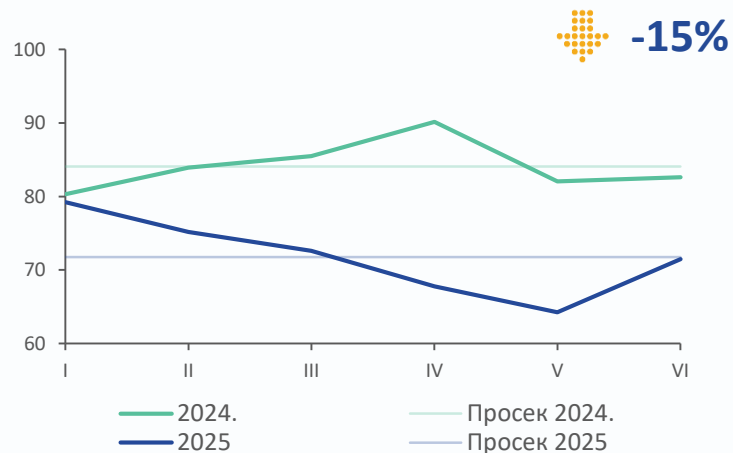
Увођење санкција НИС-у од стране Канцеларије за контролу иностране имовине (OFAC)



Макроекономски показатељи

Пад цене нафте, раст курса долара у односу на динар

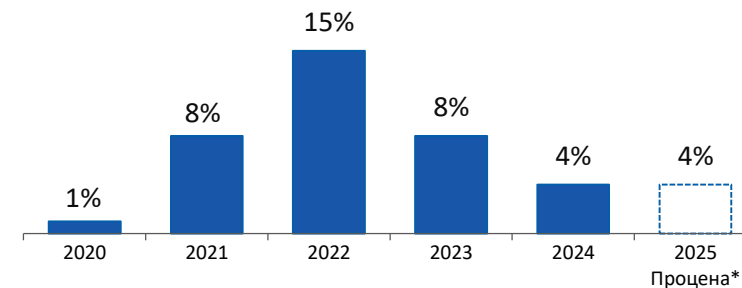
Цена нафте типа Brent, \$/bbl



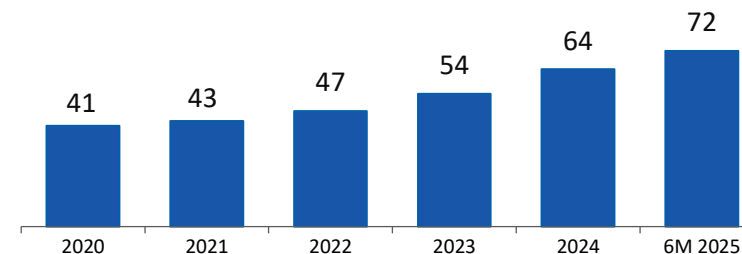
Спред дизела, \$/т.



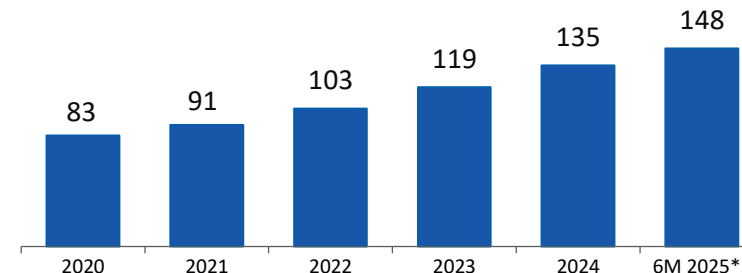
Годишња стопа инфлације у РС¹, %



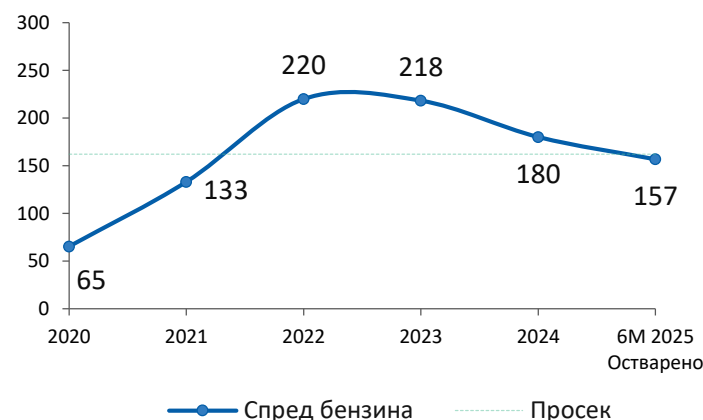
Минимална бруто зарада у РС², хиљ. РСД



Просечна бруто зарада у РС², хиљ. РСД



Спред бензина, \$/т.



¹ Промена цена у месецу у односу на исти месец претходне године (децембар), мерена индексом потрошачких цена

² Извор: [IPC](https://www.imf.org)

*Извор: <https://www.imf.org>

**Просечна зарада се односи на јануар-мај 2025. године



Блок Истраживање и производња

НИС у Q2 2025.

БРОЈ БУШОТИНА:

Q2 2025.

Избушено:

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

Пуштено у рад:

10 разрадних нафтних и **2** гасне истражне бушотине у Србији.

ОБИМ ПРОИЗВОДЊЕ:

Укупан обим производње нафте и гаса у другом кварталу износи **278,4** хиљада т.е.н. укључујући и концесије.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2025.

CAPEX¹: **4,2** млрд. РСД

EBITDA²: **6,3** млрд. РСД

Основни циљ током другог квартала 2025. године у Блоку Истраживање и производња је био на испуњењу планиране производње угљоводоника, реализацији пројеката геолошко-истражних радова и повећању ефикасности геолошко-техничких активности.



Downstream - Прерада

НИС у Q2 2025.

Q2 2025.

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 другом кварталу износи **824,1** хиљаду тона

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2025.

CAPEX¹: **0,9** млрд. РСД

EBITDA²: **-2,8** млрд. РСД

Блок Прерада је током другог квартала 2025. године своје пословање прилагођавао тржишним условима у циљу континуалног снабдевања тржишта нафтним дериватима, као и обезбеђења горива за текућу пољопривредну сезону.

¹Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2025. износи 2,0 млрд. РСД

²EBITDA за 6М 2025. износи -0,7 млрд. РСД



Downstream - Промет

НИС у Q2 2025.

Q2 2025.

- Почетак реновације ССГ Чукарица. То је прва ССГ у оквиру пројекта реновације ССГ у 2025. години.
- Почетком јуна званично је пуштено у пробни рад Складиште Ниш

Q2 2025.

- Удео НИС а.д. на тржишту малопродаје Србије у првих шест месеци је **48%**.
- Обим малопродаје у Србији у другом кварталу износи **239** хиљ. тона.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2025.

CAPEX¹: **1,0** млрд. РСД

EBITDA²: **1,2** млрд. РСД



Downstream - Енергетика

НИС у Q2 2025.

Изградња ФНЕ¹:

- ФНЕ у Складишту деривата нафте у Новом Саду, на земљи снаге 6,8 MWp: завршена је изградња електране, у току је исходавање докумената за прикључење електране од стране електродистрибуције.
- Кровна ФНЕ у РНП – Завршена је замена кровног покривача на шестом објекту на којем треба да се постави последњи део електране.
- ФНЕ Смедерево - Спроведен је тендер за изградњу соларне електране по моделу „кључ у руке”, изабран је извођач радова, завршени су радови на уређењу терена. Тендер за набавку услуге изградње батеријског складишта (BESS) објављен је током маја.

Q2 2025.

- Укупан обим произведене електричне енергије у другом кварталу ове године износи **26 GWh**.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

Q2 2025.

CAPEX²: **0,16** млрд. РСД

EBITDA³: **-0,06** млрд. РСД

У 2025. години се наставља са реализацијом пројеката пуштања у рад ФНЕ.

¹Фотонапонске електране

²Финансирање, без ПДВ-а. CAPEX за 6М 2025. износи 0,19 млрд. РСД

³EBITDA за 6М 2025. износи -0,08 млрд. РСД

Пројекат изградње фотонапонских електрана на ССГ¹



2025.		
Рб	Назив ССГ	Снага (kWp)
1	АРАНЂЕЛОВАЦ 2	32,6
2	БАЧКА ТОПОЛА-ВАШАРИШТЕ	25,0
3	ЦАРИНА	21,1
4	ЧАРЛИ ЧАПЛИНА	34,6
5	ЧУКАРИЦА	36,5
6	ЏОНА КЕНЕДИЈА	26,9
7	КЛАДОВО	28,8
8	КРАГУЈЕВАЦ 5	23,0
9	КРАГУЈЕВАЦ 6	34,6
10	КРУШЕВАЦ 1	34,6
11	ЛАЗАРЕВАЦ-ГРАД	23,0
12	ЛЕСКОВАЦ-ГРАД 5	34,6
13	МЕДИЈАНА 2	26,9
14	НОВА ВАРОШ	26,9
15	НОВИ САД 4	23,0
16	НОВИ САД 7	23,0
17	НОВО МИРИЈЕВО	28,8
18	ПАЛИЋ	34,6
19	ПЕТРОВАРАДИН	54,7
20	ПОЖАРЕВАЦ 1	38,4
21	РУМА 1	23,0
22	СЕВОЈНО 2	25,9
23	СОМБОР 2	32,6
24	СРЕМСКА МИТРОВИЦА 1	40,8
25	ЗЕМУН 1	34,6
26	ТОПОЛА	17,3
27	ТРГ ОСЛОБОЂЕЊА	17,3
28	УБ	41,3
29	ЗРЕЊАНИН ЦЕНТАР	34,6
30	ЖАРКОВО 2	25,0
31	БАЧКИ ВИНОГРАДИ 1	36,5
32	ЈАГОДИНА 2	34,6
33	НИШ АУТОПУТ	34,6

15 Изграђено

18 У изградњи



Downstream – ХИП Петрохемија

НИС у Q2 2025.

Q2 2025.

- Након успешно реализованих ремонтних активности у првом кварталу 2025. године, ХИПП је од априла у режиму редовног и стабилног рада постројења.

Q2 2025.

- Статус пројекта полипропилен:
 - FEED студија пројекта тренутно је одложена (док се не реши питање санкција САД-а).
 - Остале пројектне активности које не зависе од израде FEED студије одвијају се према утврђеној динамици радова.

ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ:

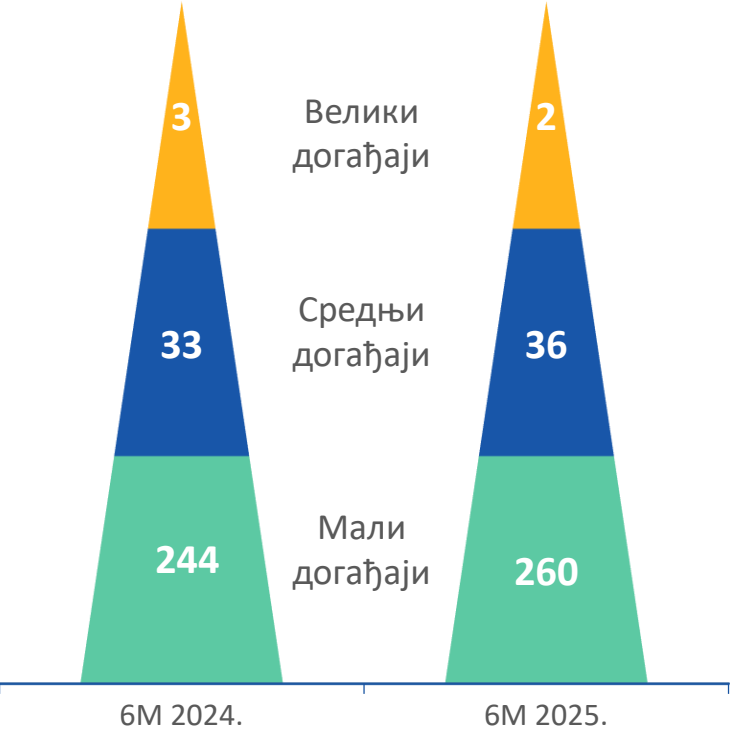
Q2 2025.

CAPEX¹: **0,4** млрд. РСД

EBITDA²: **-2,3** млрд. РСД

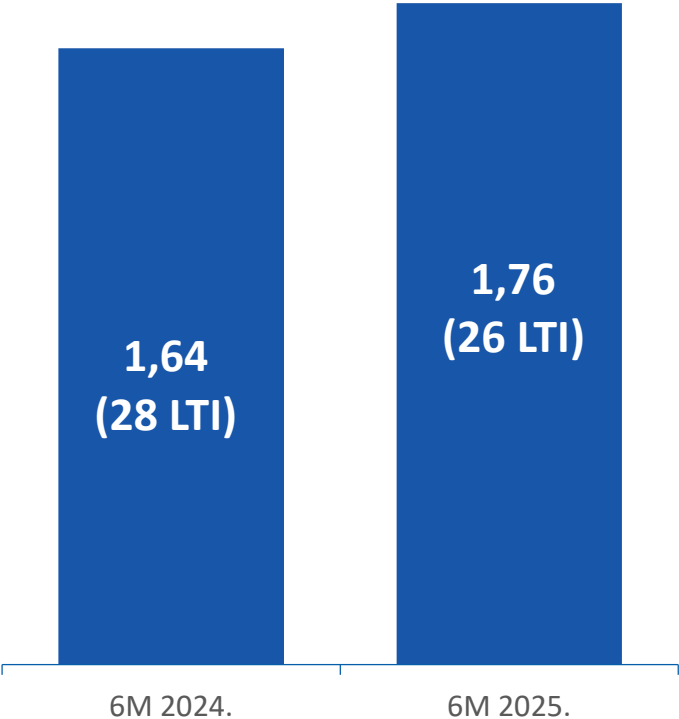
HSE показатељи

Број догађаја у НИС-у



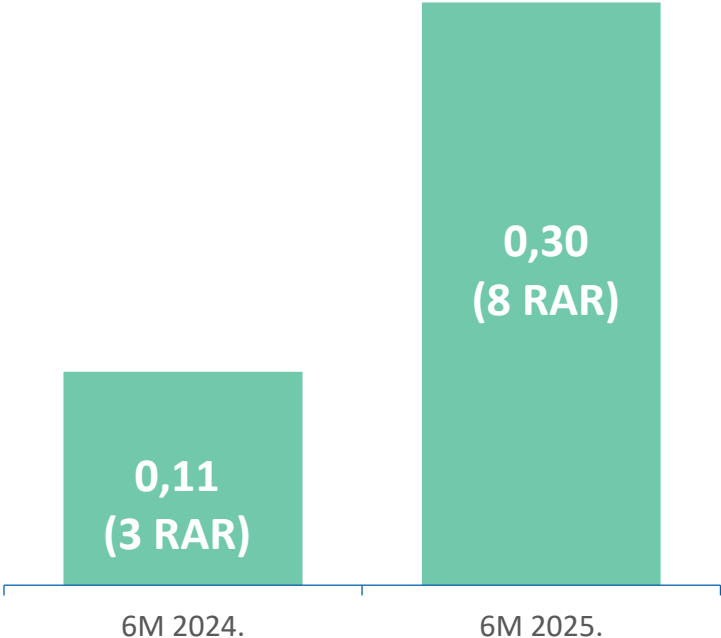
LTIF¹

 +7%



RAR²

 раст



11 ¹ LTIF (Lost Time Injury Frequency) – индикатор повреда са изгубљеним радним данима.

² RAR (Road Accident Rate) - показатељ броја саобраћајних незгода.

Кључни показатељи

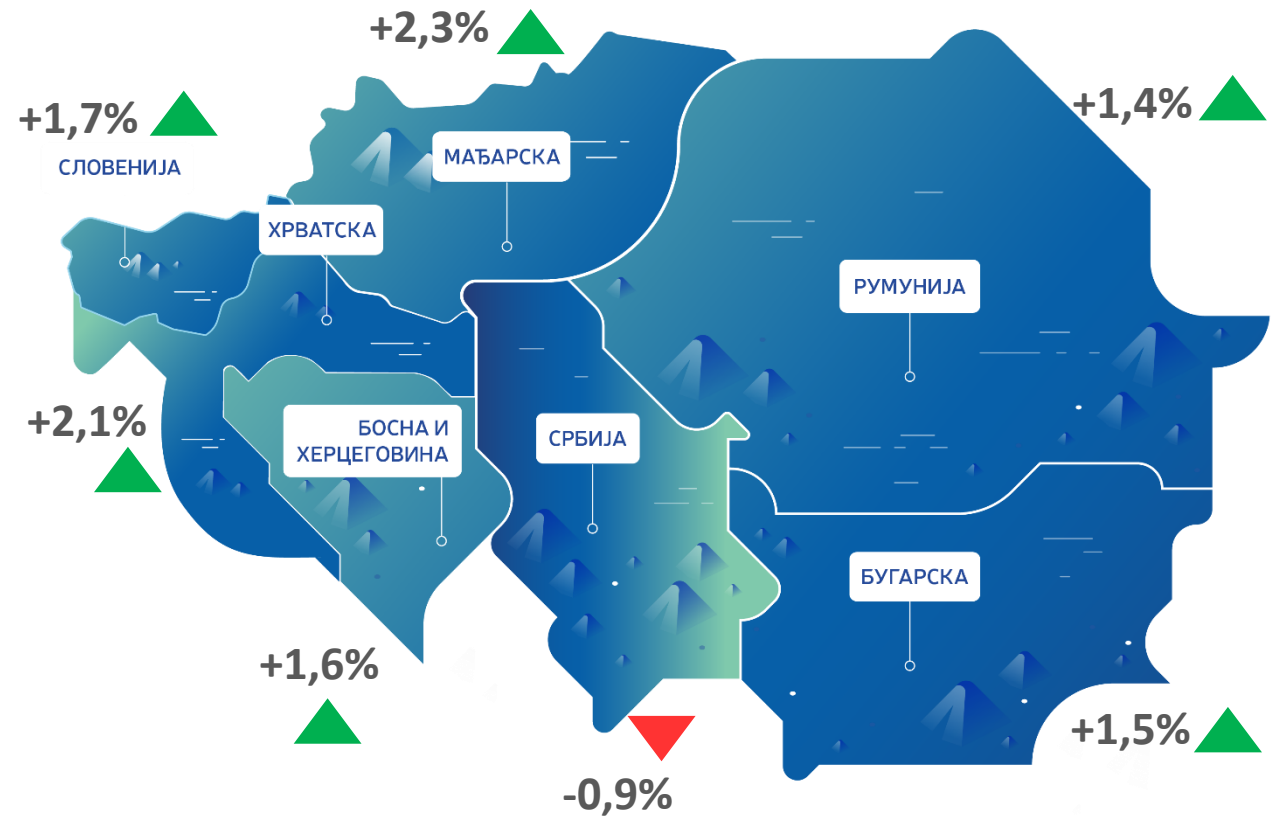
Q2 2025.	Q2 2024.	Δ (%)	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ (%)
67,8	84,9	▼ -20%	Brent Dtd	\$/bbl	71,7	84,1	▼ -15%
73,5	112,0	▼ -34%	Приход од продаје	млрд. РСД	145,8	198,4	▼ -27%
1,7	12,8	▼ -87%	EBITDA	млрд. РСД	10,2	22,8	▼ -55%
-5,1	3,6	▼ пад	Нето резултат (губитак/добит)	млрд. РСД	-3,6	5,3	▼ пад
7,9	7,2	▲ +11%	OCF	млрд. РСД	1,7	9,8	▼ -83%
52,4	64,4	▼ -19%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	104,7	118,1	▼ -11%
278,4	285,6	▼ -3%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	556,0	575,1	▼ -3%
824,1	762,5	▲ +8%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода ¹	хиљ. тона	1.677,1	1.403,3	▲ +20%
805,3	902,1	▼ -11%	Укупан промет нафтних деривата ²	хиљ. тона	1.524,4	1.650,8	▼ -8%
6,9	13,9	▼ -51%	CAPEX	млрд. РСД	12,4	24,4	▼ -49%
516	580	▼ -11%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. EUR	516	580	▼ -11%

ХИП-Петрохемија: основни оперативни и финансијски показатељи

Q2 2025.	Q2 2024.	Δ%	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2025.	6М 2024.	Δ%
74,5	35,8	▲ +108%	Производња петрохемијских производа	хиљ. тона	127,1	111,5	▲ +14%
95,3	54,9	▲ +74%	Прерада примарног бензина	хиљ. тона	162,2	153,9	▲ +5%
64,8	52,9	▲ +22%	Промет петрохемијских производа	хиљ. тона	122,0	113,9	▲ +7%
(2,3)	(2,4)	▲ раст	EBITDA	млрд. РСД	(4,1)	(3,2)	▼ пад
(2,7)	(2,3)	▼ пад	Нето резултат	млрд. РСД	(4,7)	(3,2)	▼ пад
0,4	0,1	▲ раст	CAPEX ¹	млрд. РСД	0,5	0,6	▼ -19%

Трендови тржишта моторних горива 6М 2025/6М 2024

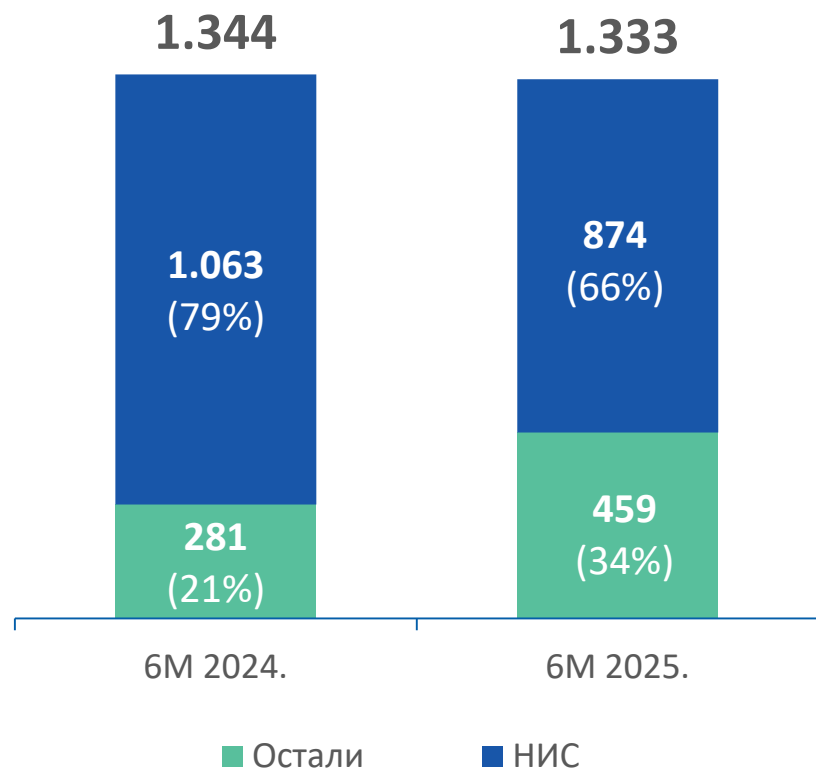
- Мањи раст потрошње се бележи у свим земљама региона док је у нашој земљи у првом полугодшту присутан пад потрошње моторних горива.



Тржишни удео – Србија:

Тржиште моторних горива

Обим тржишта моторних горива,
хиљ. тона¹



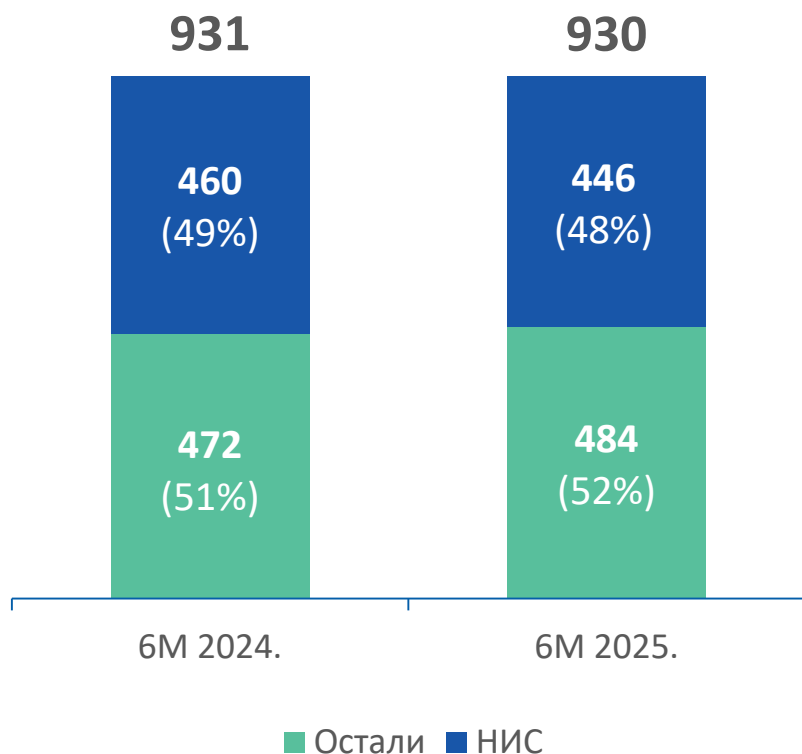
- У првом полугодшту 2025. године потрошњу нафтних деривата у Србији карактерише пад потрошње моторних горива у односу на исти период претходне године од 0,9%.
- Раст потрошње бензина ублажио је пад моторних горива у Србији док су дизел горива као и ауто гас у паду. Снижењу потрошње највише доприноси дизел гориво, највећим делом услед високе базе претходне године када је набавка агродизела била изразито значајнија у првом полугодшту због увођења лимита на агрокартице. Снижење бележи и аутогас због смањења возног парка и супституције ЦНГ-ом.

Тржишни удео – Србија:

Малопродајно тржиште моторних горива

Малопродајно тржиште,
хиљ. тона¹

 -0,1%

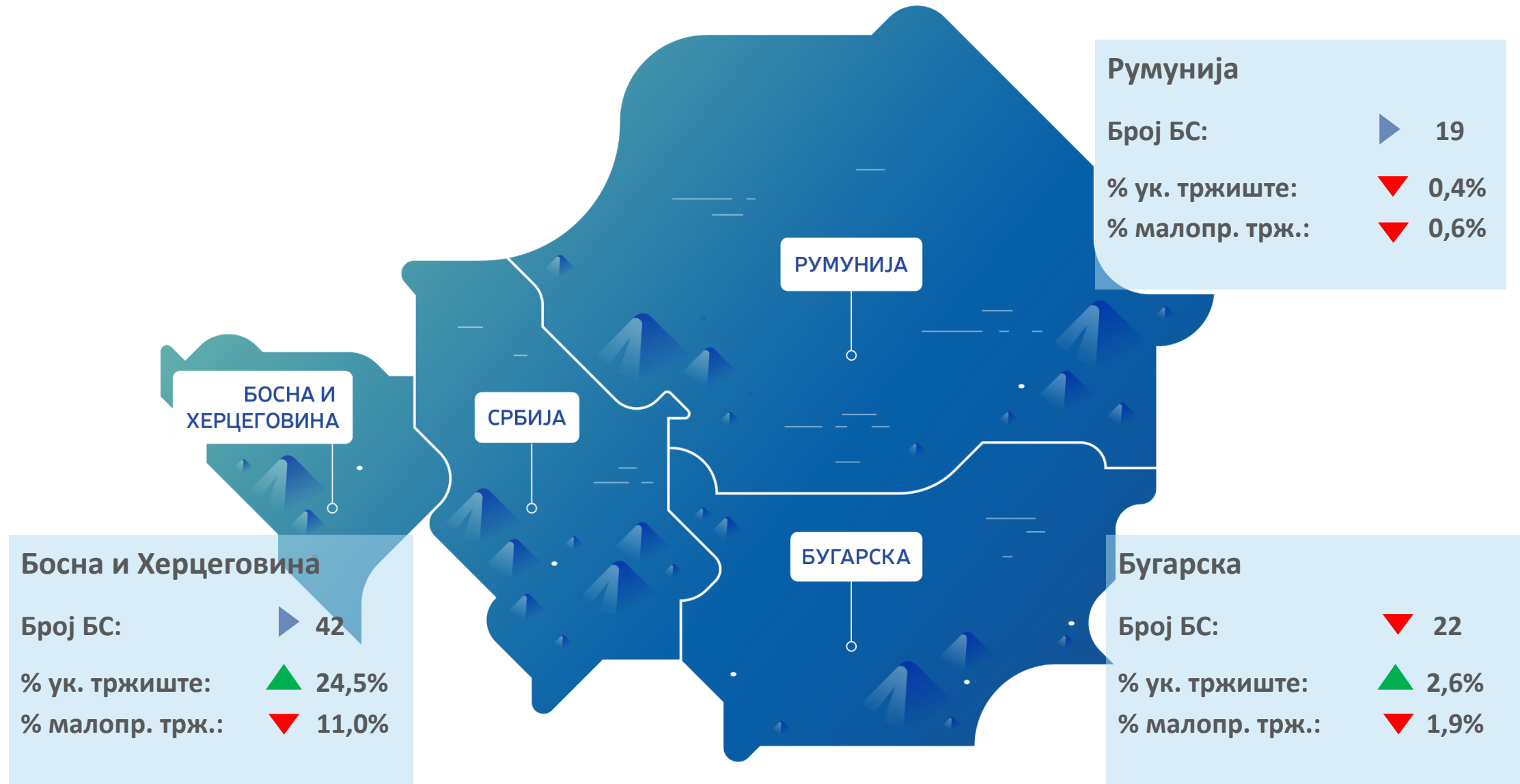


- У првих шест месеци 2025. године, потрошња је скоро на истом нивоу у односу на исти период 2024. године. Учешће НИС-а је значајно. На снази је Уредбом прописана бенефицирана цена за снабдевање пољопривредника.

Укупан број бензинских станица
НИС а.д. у Србији на дан 30.06.2025.

328

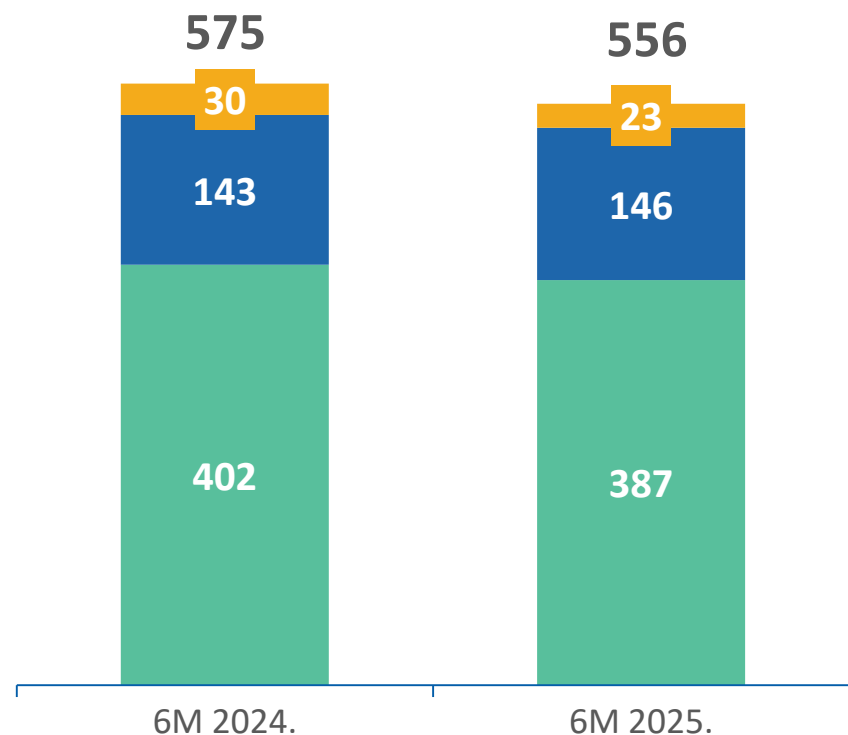
Тржишни удео – регион 6М 2025/6М2024



Оперативни показатељи

Истраживање и производња

Производња нафте и гаса,
хиљ. усл. тона



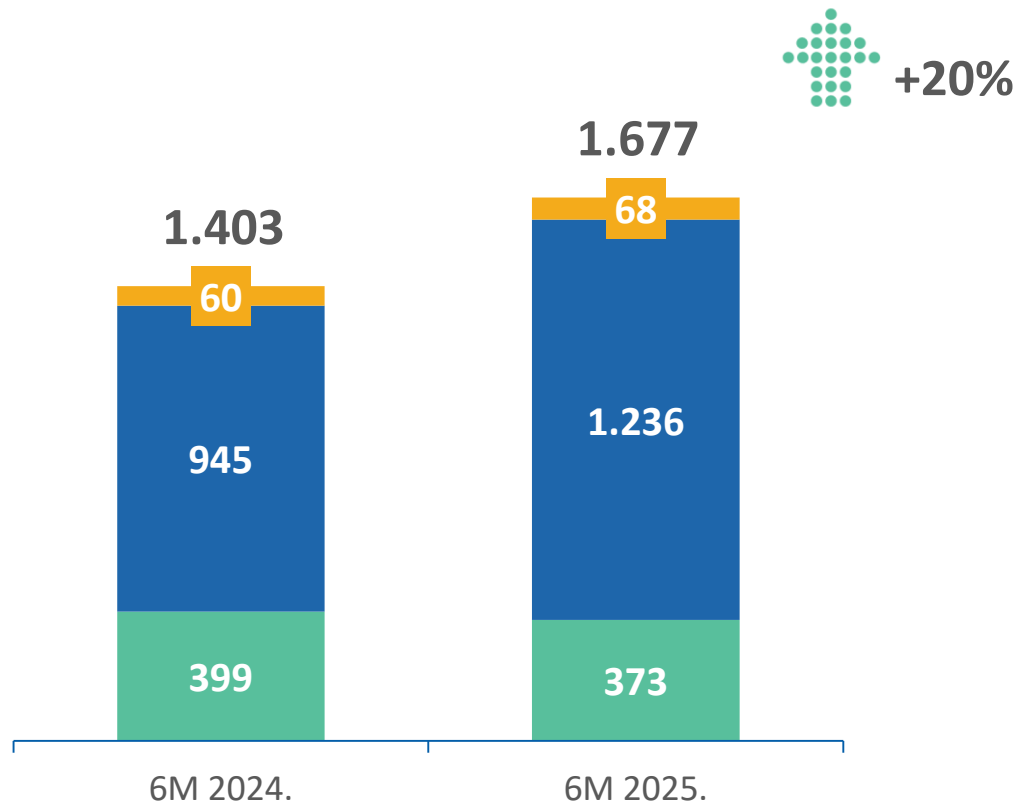
■ Домаћа нафта ■ Домаћи гас ■ Инострани пројекти

- Обезбеђена континуирана производња угљоводоника уз реализацију пројекта геолошко-истражних радова.
- Проширење подземног складишта гаса Банатски Двор:
 - завршена изградња универзалног дела локације за бушење и
 - избушене 2 бушотине

Оперативни показатељи

Downstream Прерада

Прерада нафте и полупроизвода¹,
хиљ. тона



Обим прераде повећан је за 20% у односу на исти период 2024. године.

- Повећање обима прераде резултат је спровођења капиталног ремонта прошле године.

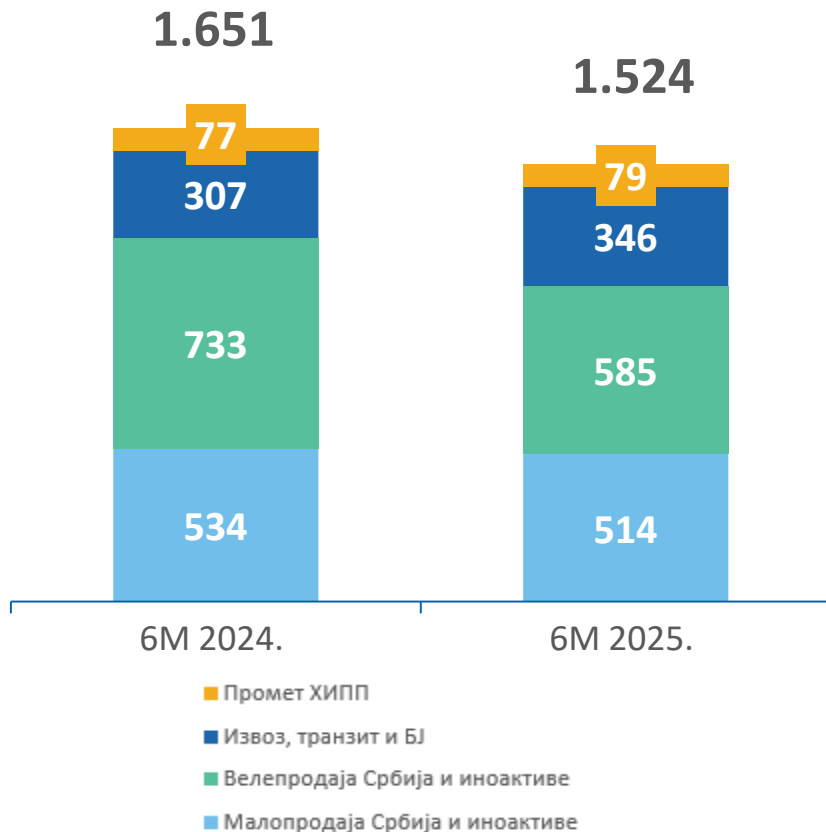
■ Домаћа нафта ■ Увозна нафта ■ Полупроизводи

Оперативни показатељи

Downstream Промет

Обим промета¹,
хиљ. тона

 -8%



У првом полугодишту 2025. године остварен је пад обима промета за 8% у односу на исти период 2024. године:

- Малопродаја у Србији и иноактивама – пад за 4% услед:
 - пада продаје у Србији који је изазван падом потрошње због стварања залиха дизела пољопривредника због најаве ограничења количина по хектару у 2024. години
 - смањења реализације продаје корпоративним купцима због прекида сарадње са одређеним купцима због најаве санкција НИС-у у 2025. години.
 - пада продаје у иноактивима који је изазван утицајем тренутне геополитичке ситуације.
- Велепродаја у Србији и иноактивама² – пад за 20% првенствено због:
 - смањења продаје деривата услед санкција НИС-у.
- Извоз, транзит и БЈ³ :
 - смањење обима промета транзита за 23% због смањења тражње за мазутом и пада продаје пропилена.
 - раст продаје авио-горива за 8% у односу на првих шест месеци 2024. године, услед промена динамике потрошње од стране домаћих авио компанија.
 - пад продаје у оквиру канала бункерисање за 18% услед додатно отежаног пословања са ино клијентима, због раскида уговора са одређеним клијентима услед санкција НИС-у.
 - повећање промета битумена и кокса на домаћем тржишту за 24% у односу на првих 6 месеци 2024. године, првенствено због раста промета кокса због прошлогодишњег ремонта рафинерије који износи 57%, који је успео да надомести пад промета битумена за 10% који је настао услед састава корпе нафте која није била адекватна за производњу битумена у мају.

¹Приказани обим промета обухвата ХИП-Петрохемију.

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

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

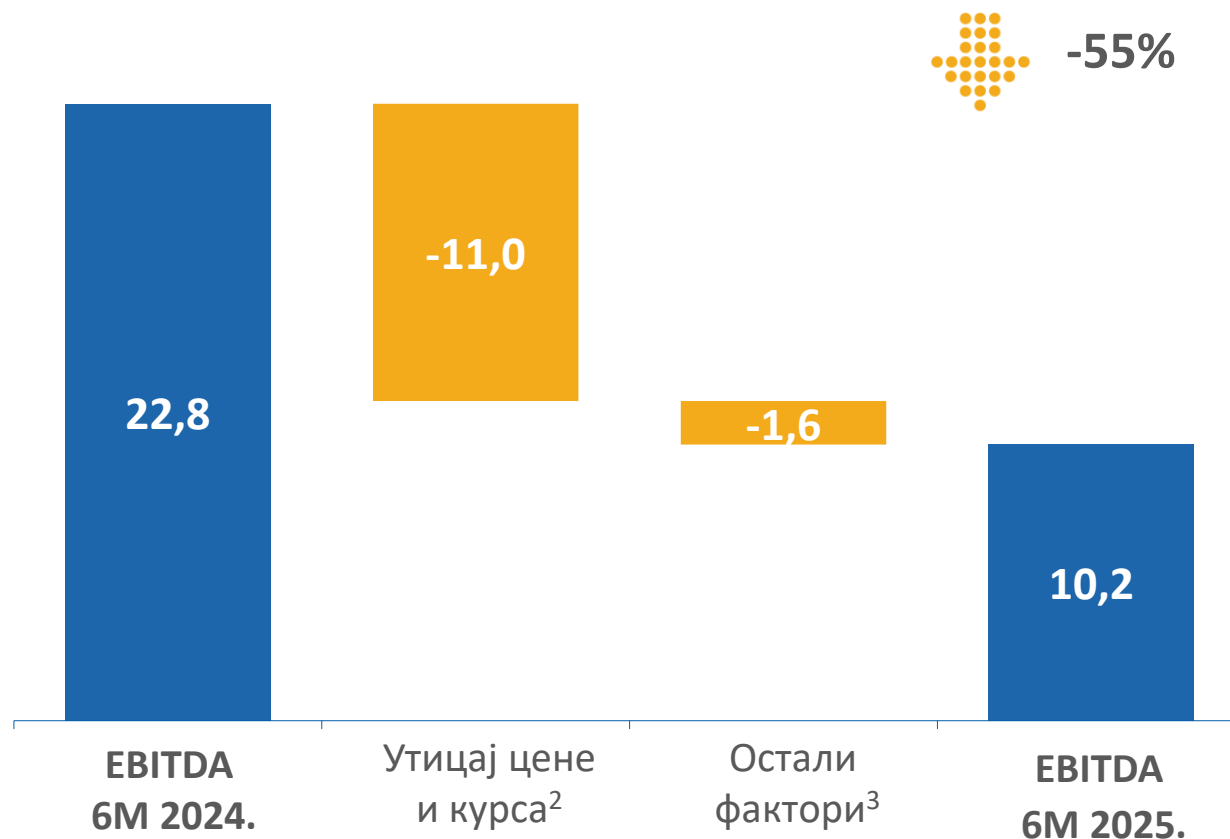
Финансијски показатељи

EBITDA

Пад показатеља EBITDA у првих шест месеци 2025. године у поређењу са истим периодом прошле године последица је:

- утицаја пада цене нафте и деривата на светском тржишту,
- утицаја „скупих“ залиха¹
- пада обима производње нафте и гаса у односу на упоредни период прошле године
- погоршања марже и смањења обима прераде нафте и нафтних деривата углавном услед санкција, компензовано позитивним ефектом одсуства капиталног ремонта у 2025. години
- раста трошкова у односу на упоредни период

EBITDA,
млрд. РСД



¹Више од 5 млрд РСД

²Утицај цене и курса укључује и утицај цене залиха

21 ³Укључује и ефекат ограничење цене у Републици Србији

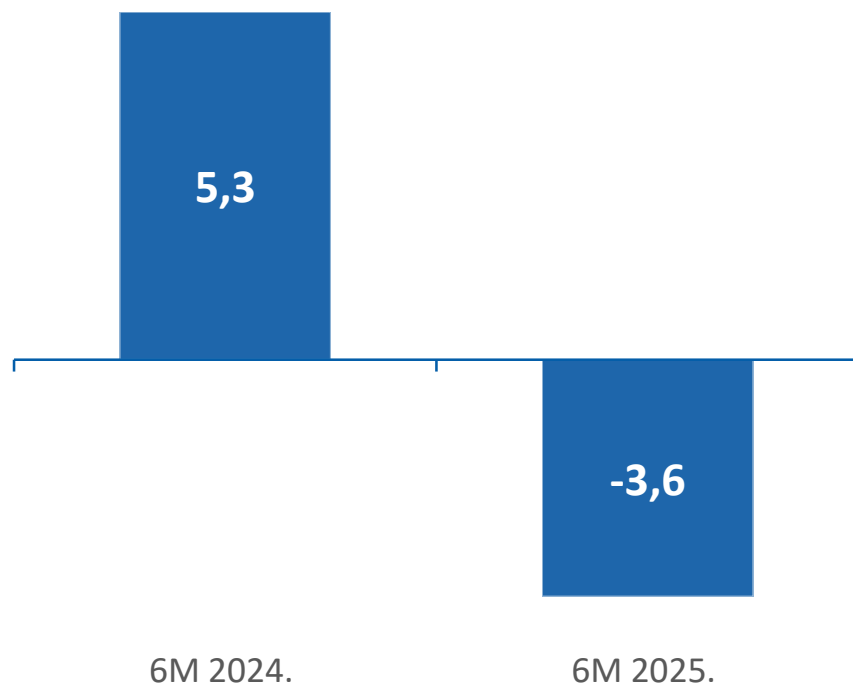
Финансијски показатељи

Нето добит

Нето добит,
млрд. РСД



пад нето
резултата



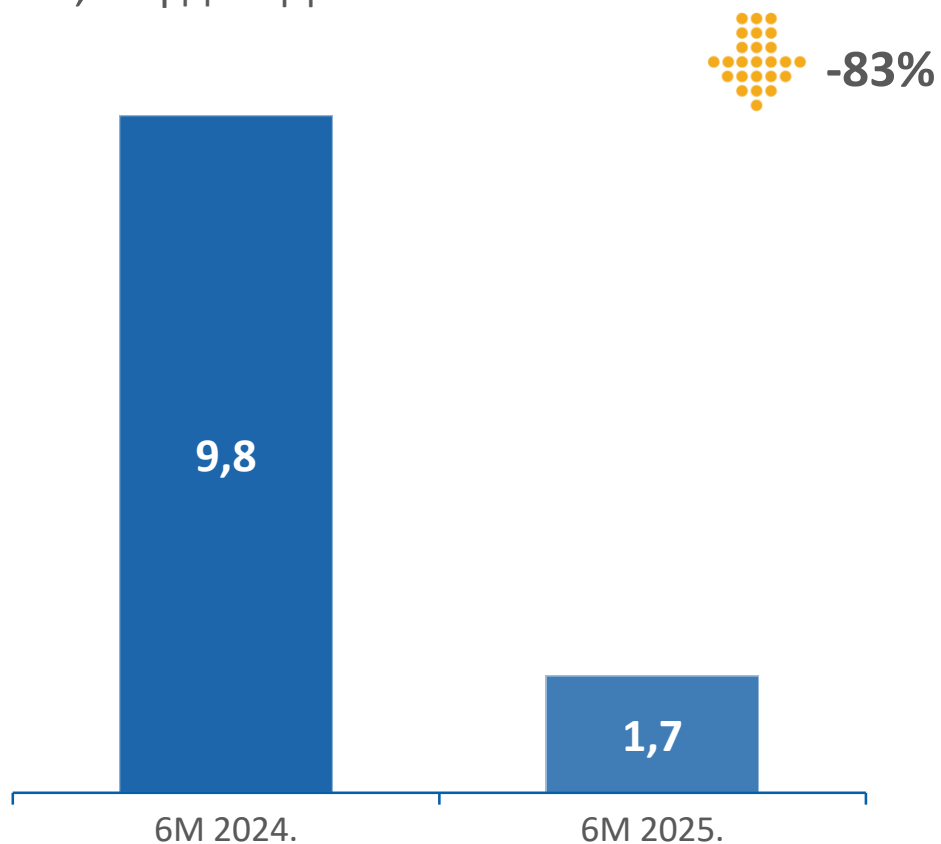
На пад показатеља нето добити за шест месеци 2025. године у односу на шест месеци 2024. године утицало је:

- смањење показатеља EBITDA (највећим делом због скувих залиха и пада цена нафтних деривата на светском тржишту)
- виши трошкови амортизације,
- виши приходи од удела у нето добити заједничких улагања и виши трошкови по основу курсних разлика

Финансијски показатељи

OCF

OCF, млрд. РСД



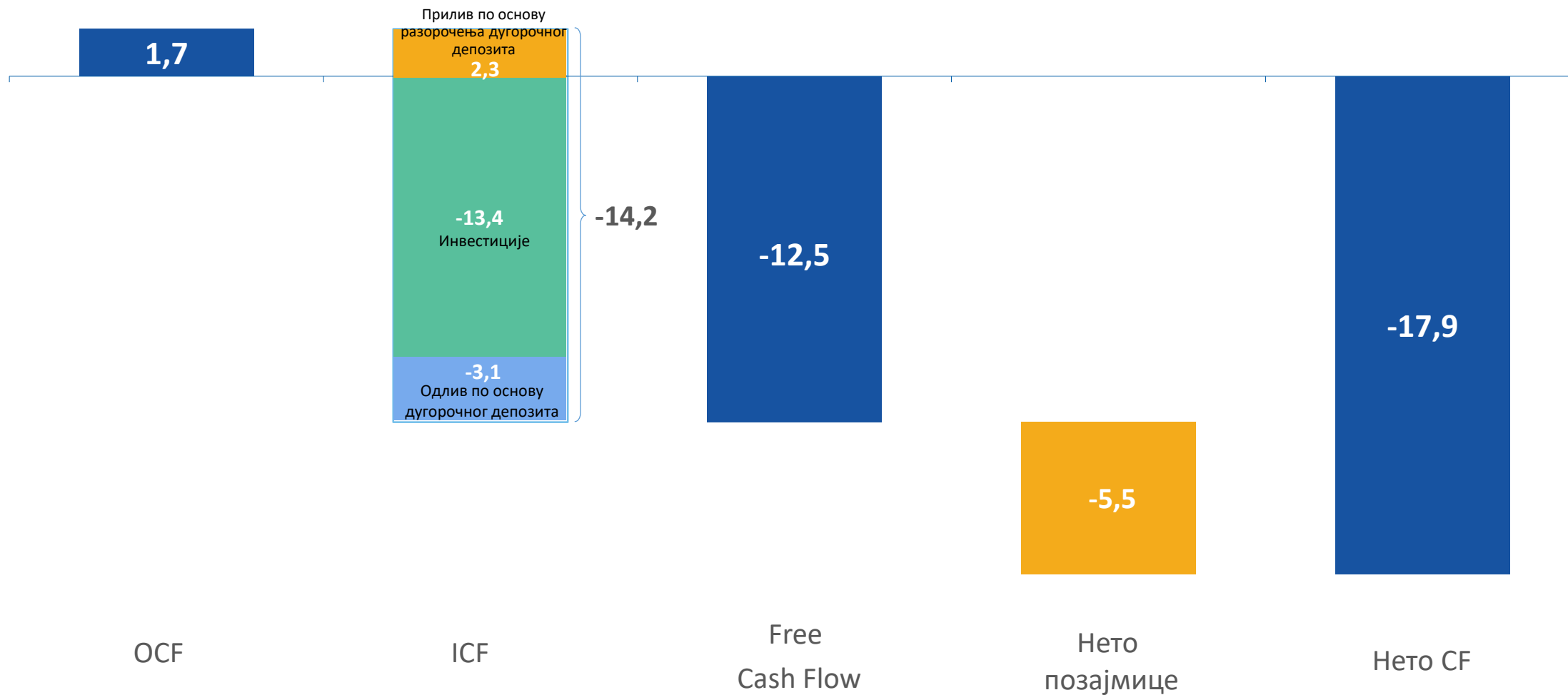
На крају првог полугодишта 2025. године оперативни новчани ток износи 1,7 милијарди динара и мањи је у односу на исти период 2024. године.

На пад показатеља OCF у првом полугодишту 2025. године највећим делом су утицали:

- Већа плаћања по основу већег обима набавке сирове нафте за одржавање нивоа залиха потребног ради стабилности пословања компаније и обезбеђивања енергетске стабилности у Републици Србији
- Мања плаћања по основу набавке деривата
- Мањи приливи.

Реализација CF-а у првих шест месеци 2025. године

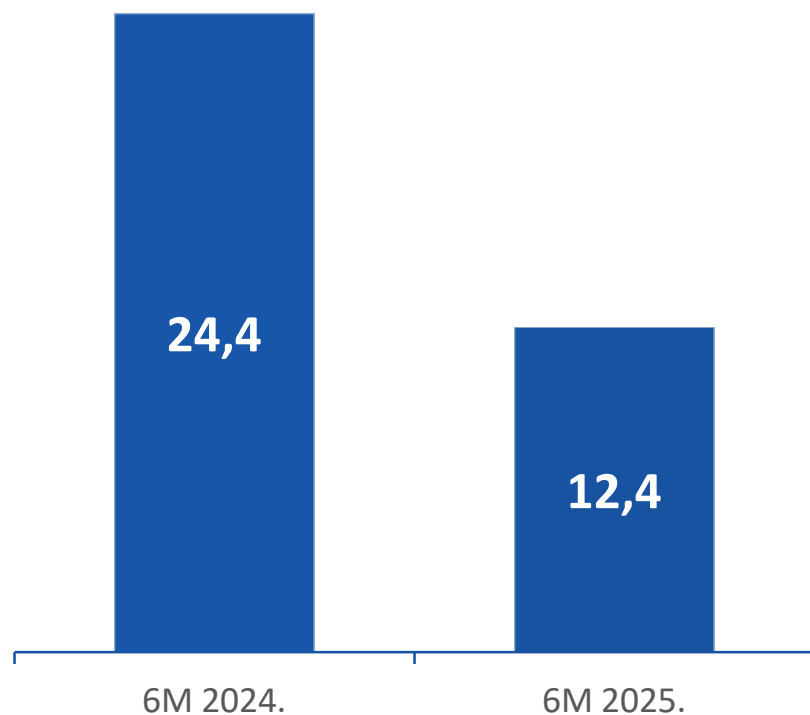
у млрд. РСД



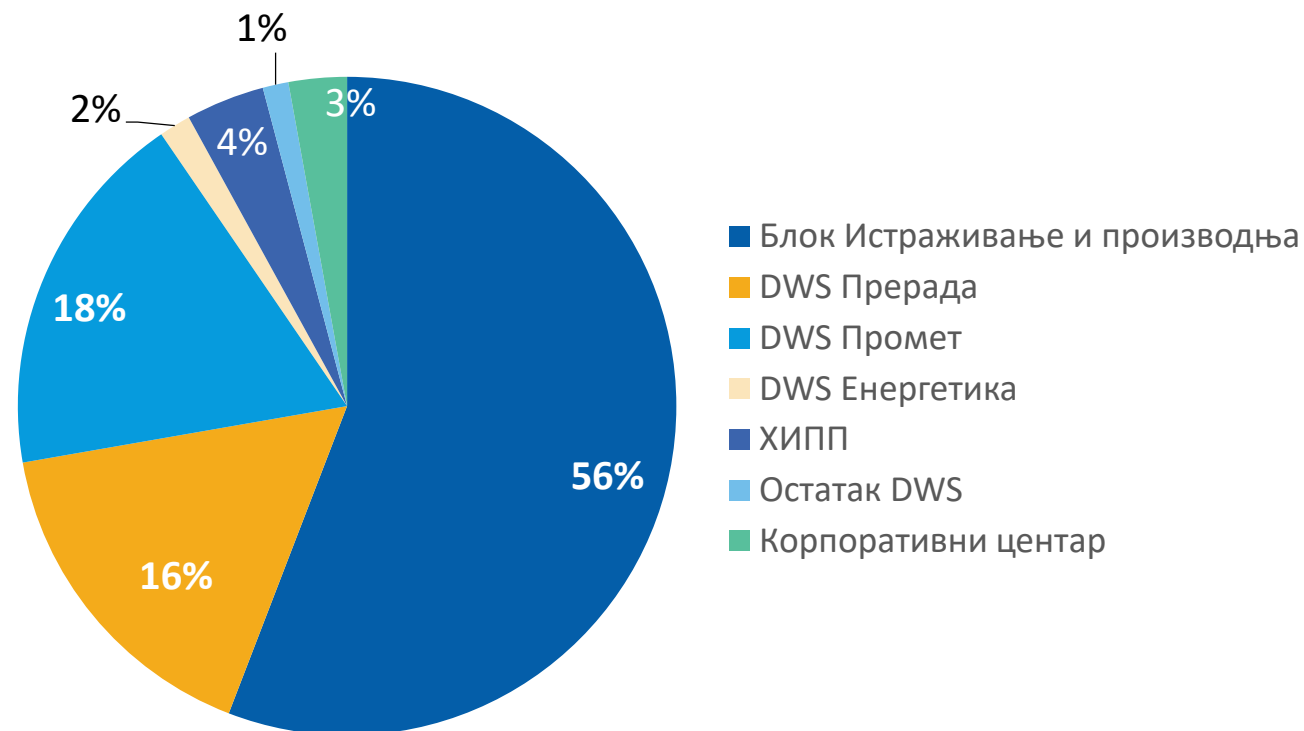
Финансијски показатељи

CAPEX

CAPEX¹, млрд. РСД



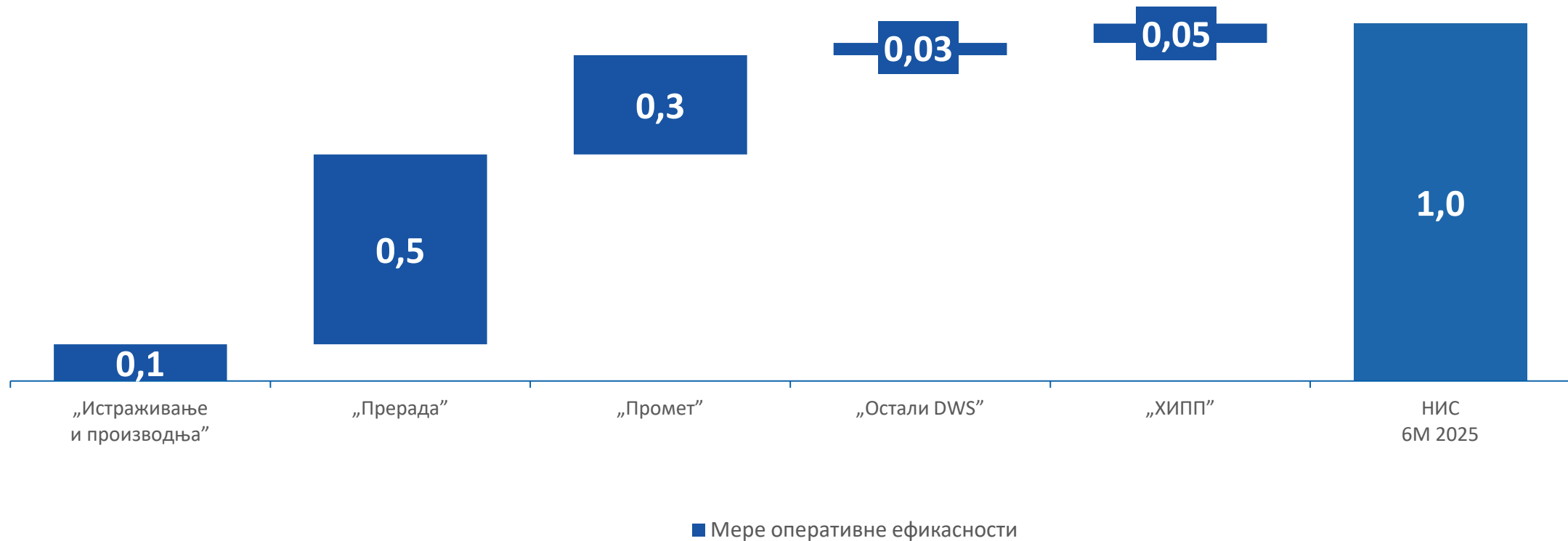
CAPEX по сегментима



Достижни ниво потенцијала на показатељ EBITDA

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

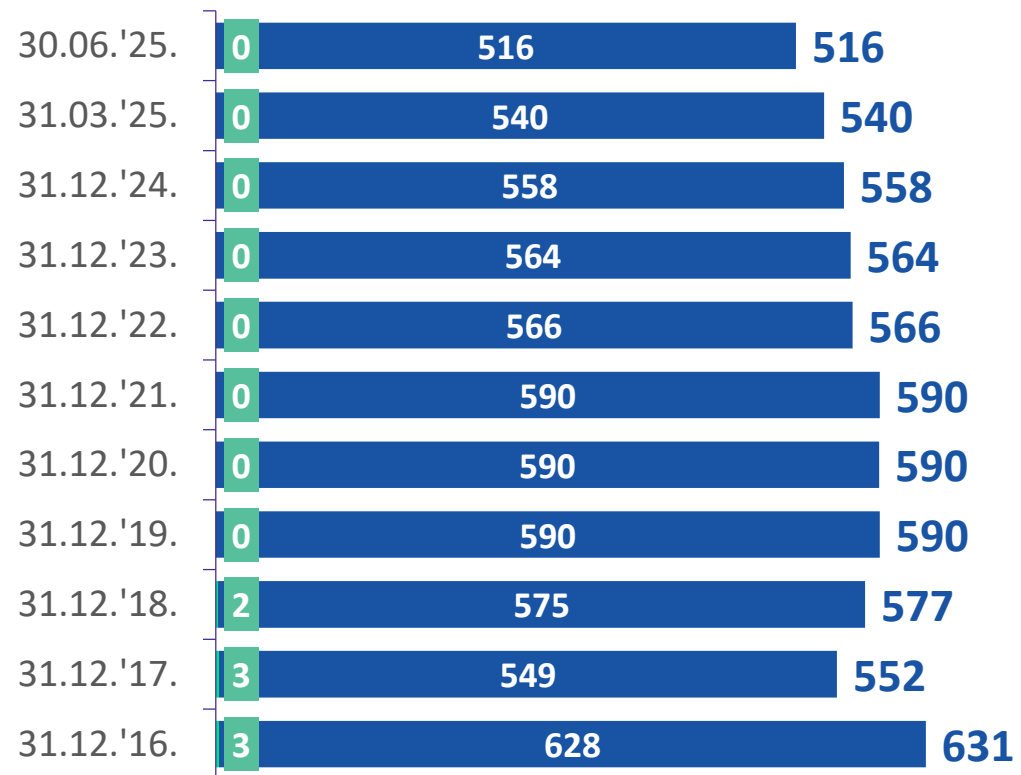
Укупан ефекат реализације достигнуг нивоа потенцијала на показатељ EBITDA у првих шест месеци 2025. године износи **1,0** милијарду динара.



Задуженост према банкама

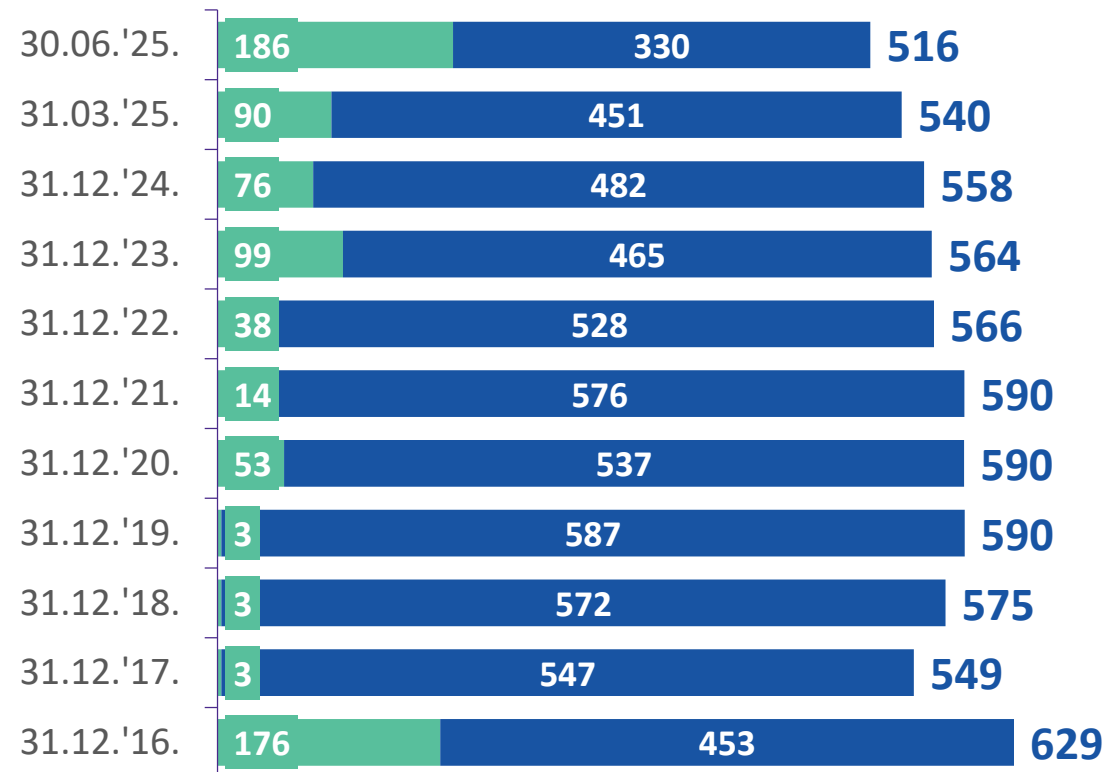
Рочна и валутна структура кредитног портфеља

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% ▶

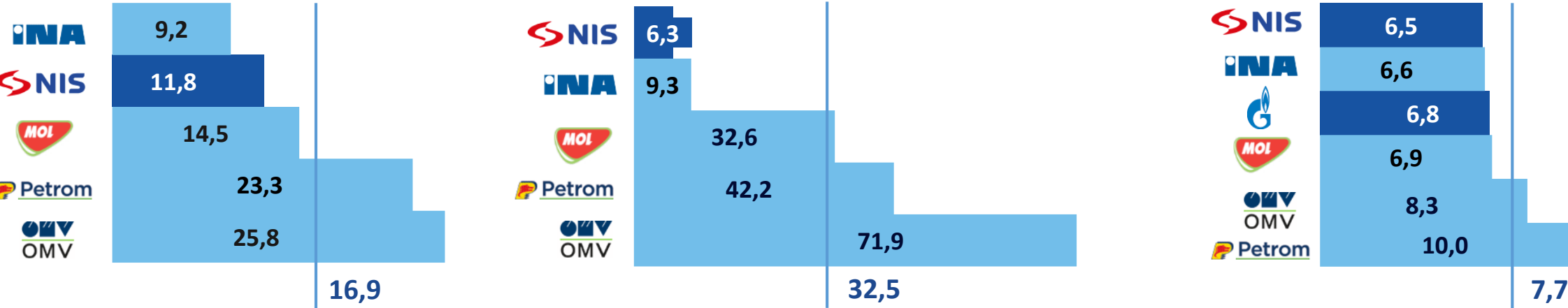
Остало 0,0% ▶

Компаративна анализа

ЕВИТДА маржа (%)

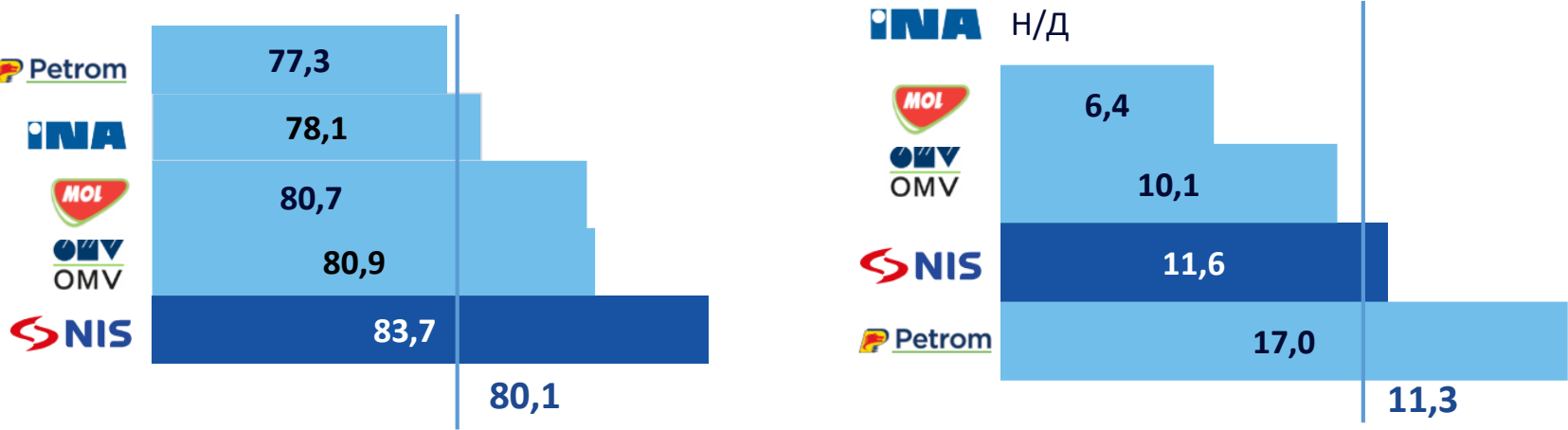
ЕВИТДА/ФТЕ (хиљ. USD)

Дневни промет (т/дан)



Удео светлих производа (%)

UPS OPEX (\$/boe)



Одржана XVII редовна седница Скупштине акционара

Дана 20. јуна 2025. године одржана је XVII редовна седница Скупштине акционара.

❖ Усвојена је Одлука о исплати дивиденде:

- Укупан износ који ће бити исплаћен на име дивиденде је:
4.595.042.072 РСД, односно **28,18 РСД** по акцији (брuto износ)
- Дан дивиденде: **10. јун 2025. године**

❖ Усвојен је и Годишњи извештај и Финансијски извештаји за 2024. годину са Извештајем о извршеној ревизији

❖ На седници су за нове чланове Одбора директора именовани Ирена Вујовић, као члан Одбора директора и Милан Ђурић, као независни члан Одбора директора, док је чланство Данице Драшковић и Горана Кнежевића престало даном одржавања седнице. Сви остали чланови Одбора директора су поново изабрани.¹

¹Почетком јула 2025. године Одбор директора НИС а.д. Нови Сад именовао је Алексеја Урусова и Викторију Ненадишину на упражњена места у саставу Одбора директора, након што су Вадим Јаковљев и Алексеј Јанкевич поднели оставке на дужност неизвршног члана.

На седници Одбора директора, која је одржана 24. јула 2025. године, за председника Одбора директора изабран је Алексеј Урусов, док је за заменика председника изабран Драгутин Матановић.

Закључак



- ▼ Комплексни макроекономски услови
- ▼ Изузетно комплексне околности пословања, посебно након 10. јануара када је одлуком Министарства финансија САД компанија додата на SDN листу (Specially Designated Nationals)

- ▲ Очување стабилности на домаћем тржишту нафтних деривата
- ▲ Очување стабилности пословања компаније и социјалне стабилности запослених



НИС а.д. Нови Сад

Услуге односа са инвеститорима

Investor.relations@nis.rs

**ХВАЛА
НА ПАЖЊИ**

