

ПРЕЗЕНТАЦИЈА О ОСТВАРЕНИМ РЕЗУЛТАТИМА НИС ГРУПЕ

за 6М 2017. године

27. јул 2017.

Антон Фјодоров

Функција за финансије, економику, планирање и рачуноводство

- Бушотина Is-X-5 испитана и пуштена у пробну производњу на другом интервалу. Избушене бушотине Ks-X-1, Џа-16 и Kiz-X-2.
- Завршена 3D сеизмичка испитивања на истражним просторима Јужни Банат I и Турија III. Почела аквизиција 3D сеизмичких података података на истражном простору Моровић.
- Испитивање бушотине Teremіа-1000 на блоку Ex-7.
- Први пут успешно извршени радови ГРП на пољима Мајдан и Брамаљ, у перспективи је око 6 допунских ГРП и ново бушење.
- Извршена уградња нове компресорске јединице на објекту КС Кп – следи проби рад.
- Извршена реорганизација производних погона одвајање процеса производње од процеса припреме и отпреме.



- Прерада нове врсте нафте - Novy Port.
- Ремонт постројења Алкилација и SARU.
- Започете су активности на градилишту пројекта Дубока Прерада.
- Изабран ЕРСт извођач за радни пакет 2 за пројекат Дубока Прерада.
- Припреме за ремонт С-200 и С-2400.
- Започета примене Lean алата у оквиру процеса - OMS.



- Почетак продаје G-Drive премијум горива на НИС ПЕТРОЛ бензиским станицама (18 БС).
- Почетак увођења програма лојалности „Са нама на путу“ у Бугарској и Босни и Херцеговини.
- Имплементација нове организационе структуре - канал veleпродаје.
- Почетак имплементације „Orfej“ система у Румунији.
- Почетак продаје нових производа допунског асортимана: битуменских трака и битуменске масе.



- У току су преговори за реализацију пројекта изградње мале електране Ново Милошево по моделу BOOT.
- За МЕ Велебит 3 урађена је техничко-економска анализа и исходована грађевинска дозвола.
- Започета комерцијална продаја гаса са постројења за производњу КПГ на лежишту „Острово“.
- Завршен је фабричко тестирање опреме за КПГ „Жарково 2“.
- У току је избор оптималне снаге за малу електрану Турија 2, као и израда пројектне документације за одобрење на ИК блока.
- Уговорени обим трговине ел. енергијом 2,47 TWh.

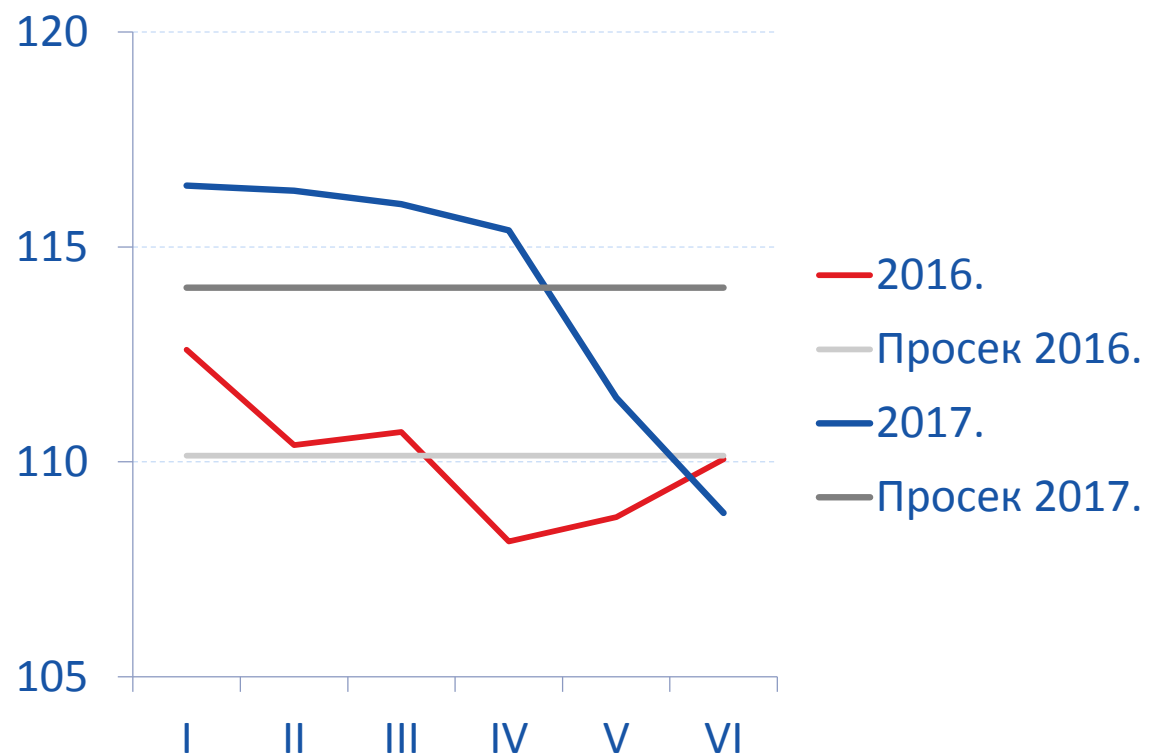


Макроекономски показатељи

Курс стабилан, виша цена нафте

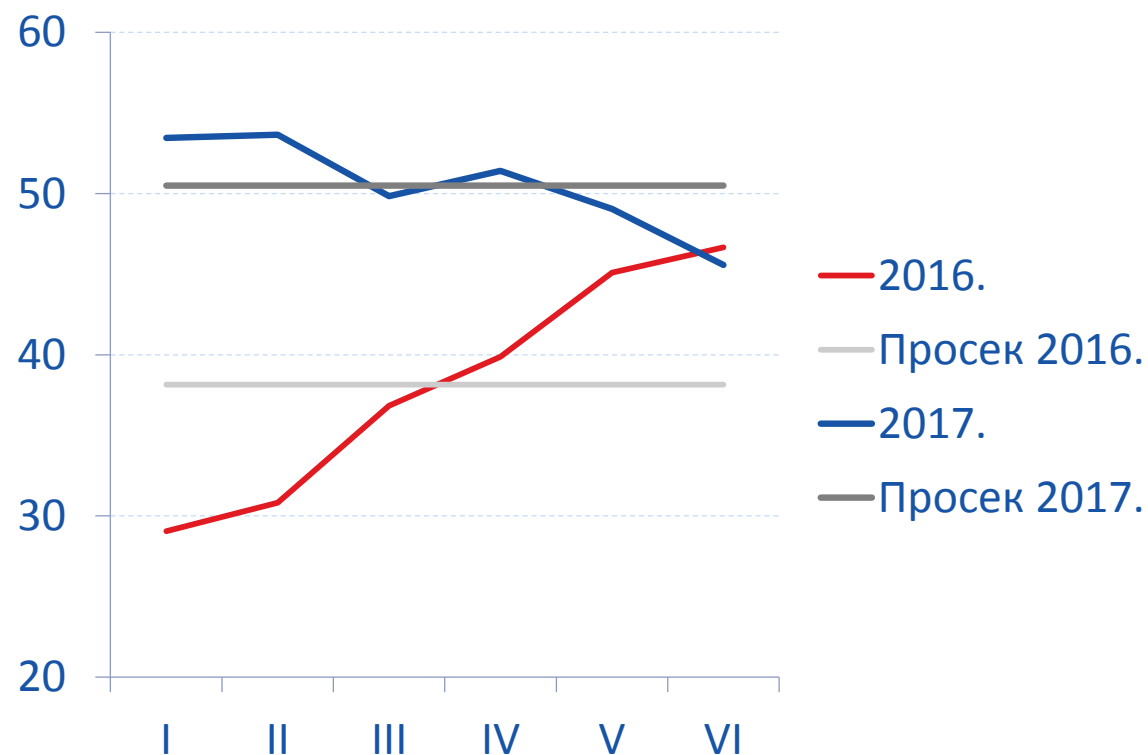
Курс USD/RSD

↑ +4%



Цена нафте типа Urals RCMB, \$/bbl

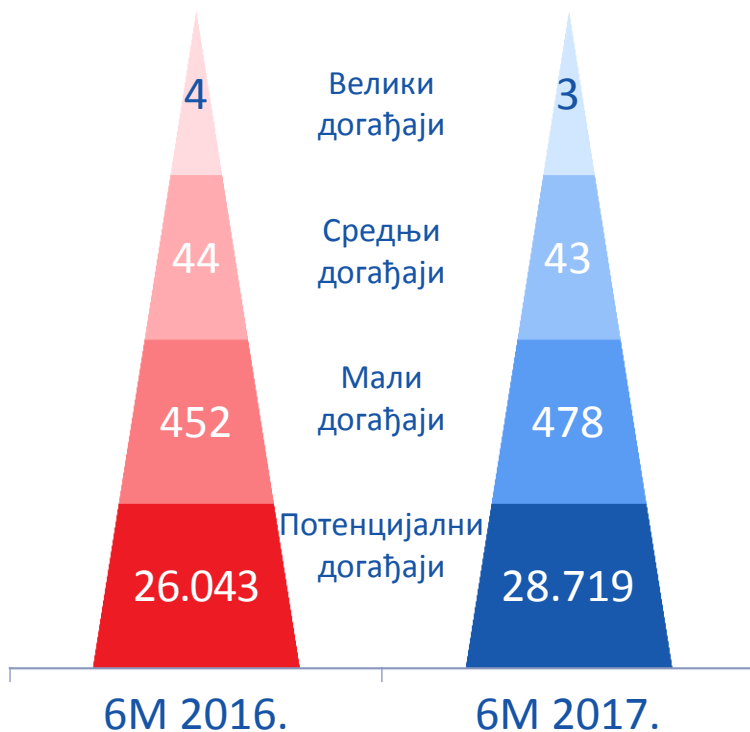
↑ +33%



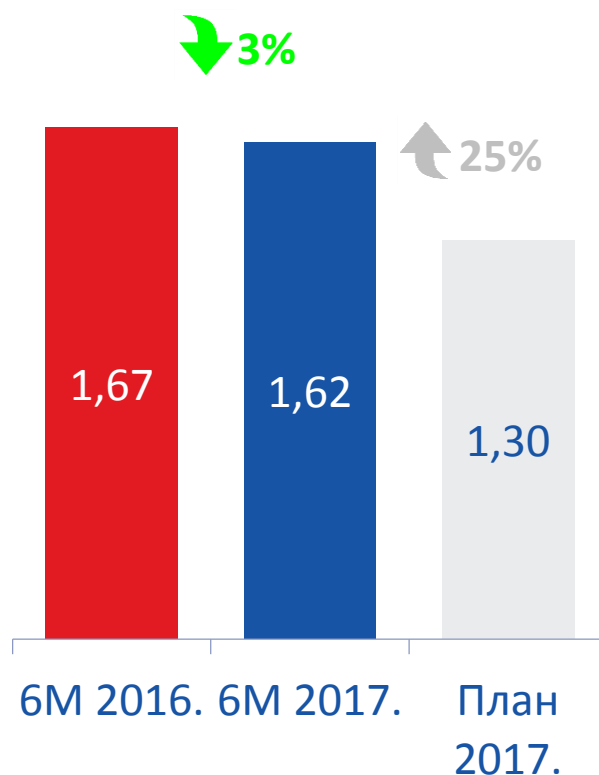
HSE показатељи

Позитиван тренд

Повећање транспарентности



LTIF



RAR



Кључни показатељи

НИС Група

Q2 2017.	Q2 2016.	Δ	Кључни показатељи	Јединица мере	6М 2017.	6М 2016.	Δ
48,7	43,9	↑ +11%	Urals	\$/bbl	50,5	38,1	↑ +33%
57,1	46,0	↑ +24%	Приходи од продаје	млрд. РСД	107,4	81,4	↑ +32%
7,0	2,9	↑ +2x	Нето добит	млрд. РСД	12,4	3,1	↑ +4x
11,4	9,4	↑ +21%	ЕБИТДА	млрд. РСД	22,5	13,2	↑ +71%
14,4	5,0	↑ +190%	ОСФ	млрд. РСД	18,9	8,6	↑ +121%
44,7	43,5	↑ +3%	Обрачунате обавезе по основу јавних прихода	млрд. РСД	80,3	76,3	↑ +5%
349	366	↓ -5%	Производња нафте и гаса	хиљ. усл. тона	692	743	↓ -7%
879	974	↓ -10%	Обим прераде сирове нафте и полупроизвода	хиљ. тона	1.645	1.750	↓ -6%
835	850	↓ -2%	Укупан промет нафтних деривата	хиљ. тона	1.552	1.553	↔ 0%
5,3	4,5	↑ +18%	CAPEX	млрд. РСД	10,0	9,1	↑ +9%
636	680	↓ -6%	Укупна задуженост према банкама (укупан дуг према банкама + акредитиви)	млн. USD	636	680	↓ -6%

Трендови тржишта моторних горива 6М 2017/6М 2016

Потрошња моторних горива у региону је у порасту:

- макроекономски трендови
- раст потрошње горива у сегменту транспорта, прерађивачке индустрије и грађевине.

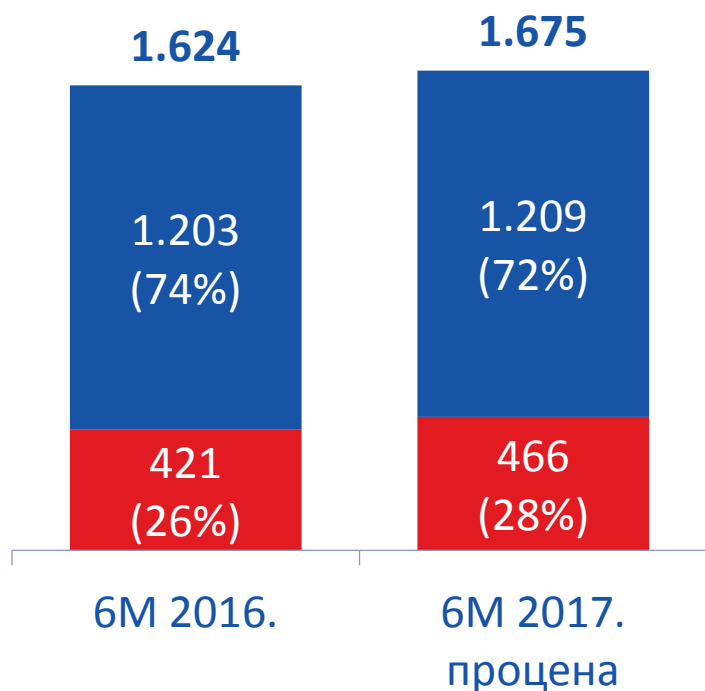
Србија

- Раст потрошње дизела:
 - бољи резултати грађевинске и прерађивачке индустрије,
 - раст транспорта.
- Део потрошње дизел горива враћа се у легалне токове – због појачане контроле увоза базних уља



Обим тржишта нафтних деривата, хиљ. тона

↑ 3,2%



- Укупна потрошња нафтних деривата је у порасту
- Раст потрошње авио-горива, примарног и моторног бензина, дизела, лож уља, мазута и мазива:
 - ниже цене
 - инфраструктурни радови
- Нижа потрошња ТНГ-а и битумена

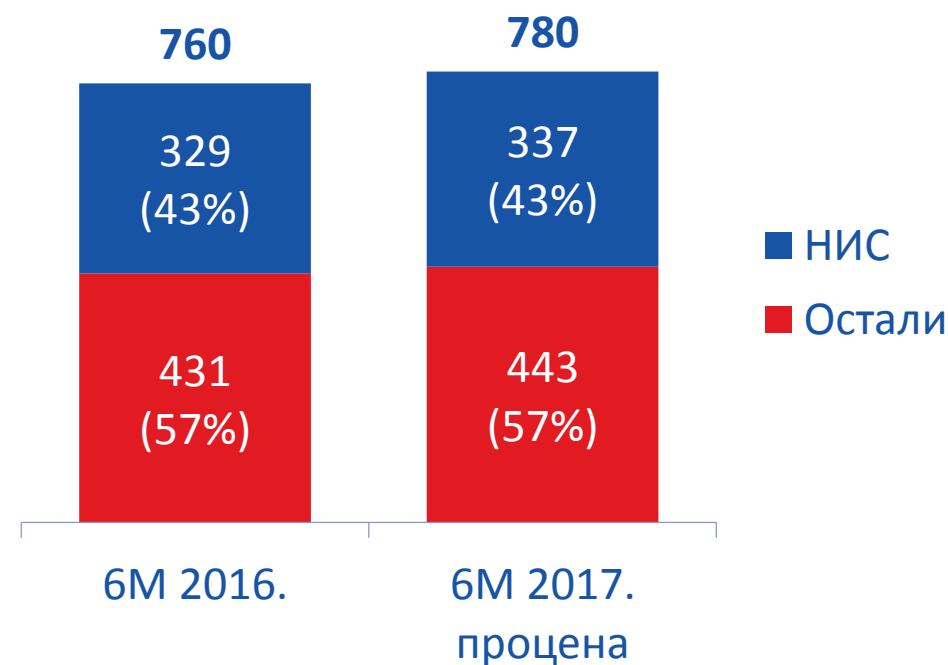
Продаја НИС-а има растући тренд, који је спорији од раста тржишта. Раст увозног моторног и примарног бензина, али и дизела има негативан утицај на учешће НИС-а.

НИС-ово учешће на тржишту малопродаје је стабилно.

- Раст малопродајног тржишта за 2,6%
- Раст потрошње горива због:
 - раста транспорта
 - повећања возног парка
 - повећања транзитног саобраћаја




Малопродајно тржиште,
хиљ. тона

↑ 2,6%






Тржишни удео – регион 6М 2017/6М 2016




Румунија

Број БС:  18
% ук. тржиште:  0,9%
% малопр. трж.:  1,4%

Босна и Херцеговина

Број БС:  35*
% ук. тржиште:  11,7%
% малопр. трж.:  10,7%

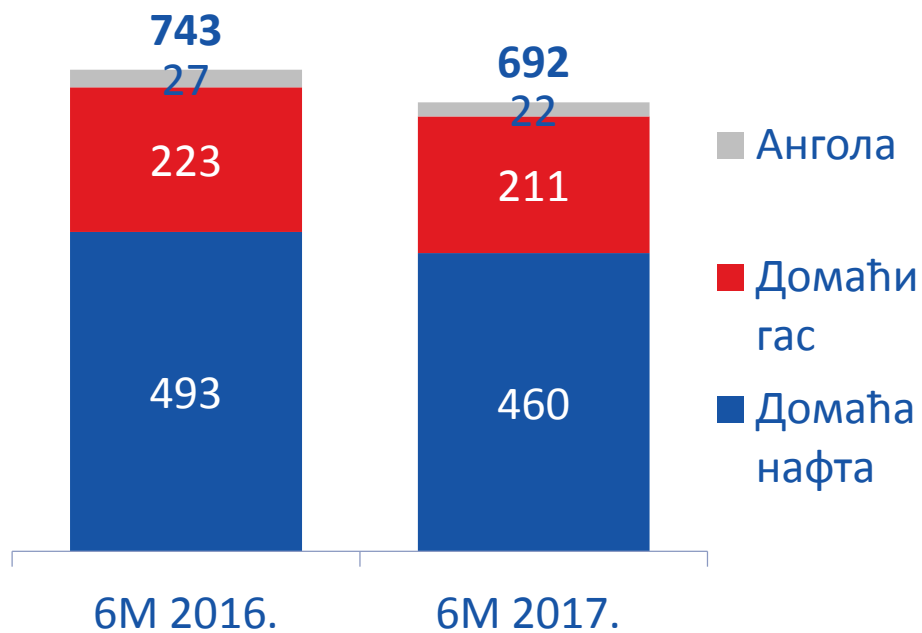
Бугарска

Број БС:  35
% ук. тржиште:  5,5%
% малопр. трж.:  4,4%

*и две бензинске станице у DODO режиму

Производња нафте и гаса, хиљ. усл. тона

↓ -7%

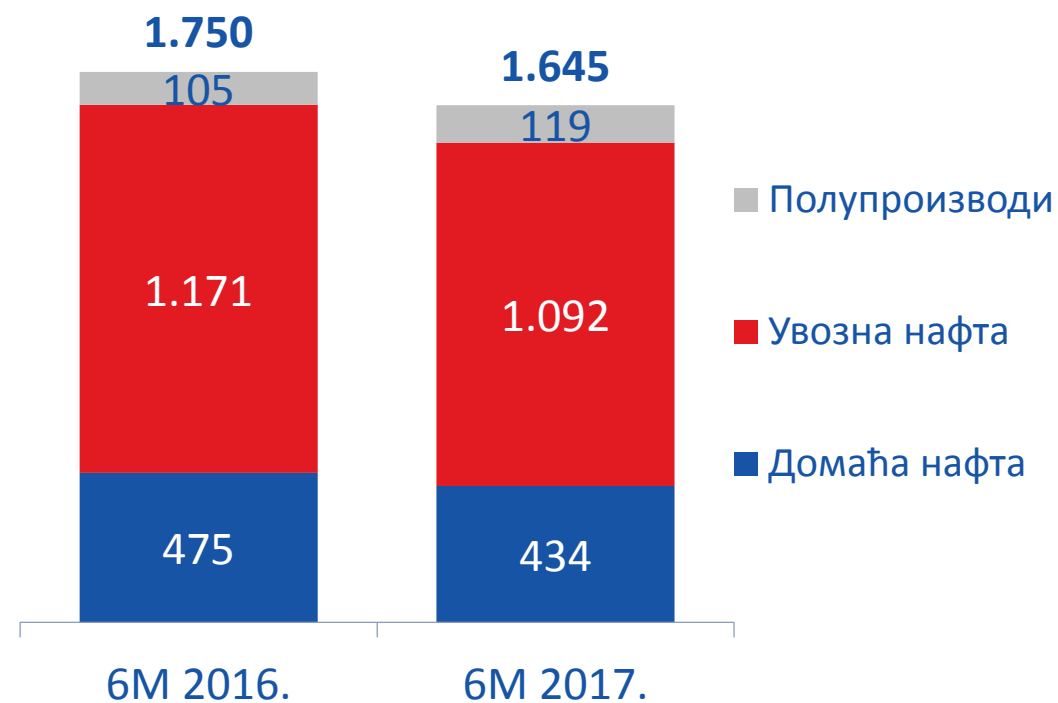


- Обим производње нафте и гаса у првих шест месеци 2017. године је за 7% мањи него у истом периоду претходне године.
- Избушено је и пуштено у рад 24 експлоатационих бушотина.

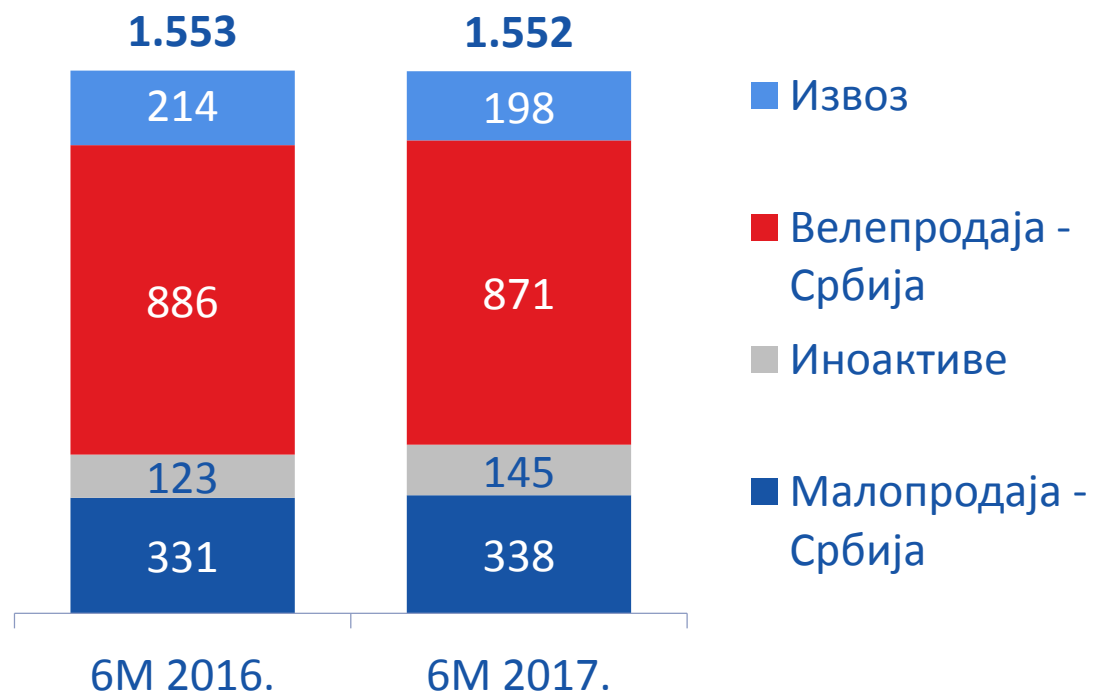
- Обим прераде је резултат задовољења потреба тржишта, расположивих залиха и оптимизације корпе сировина

Прерада нафте и полупроизвода, хиљ. тона

↓ -6 %



Обим промета*, хиљ. тона ➔ 0%



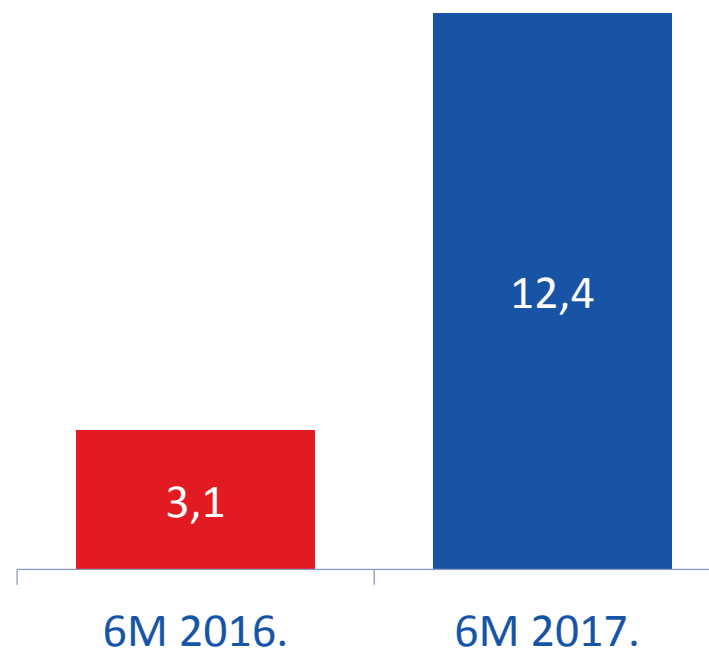
- Малопродаја у Србији – раст 2%
- Велепродаја у Србији – пад 2%
- Извоз – пад 7%
- Иноактиве – раст 18%

*Укључујући и интерни промет

- Раст цена нафте и нафтних деривата
- Мере за повећање оперативне ефикасности и смањење трошкова
- Позитивне курсне разлике

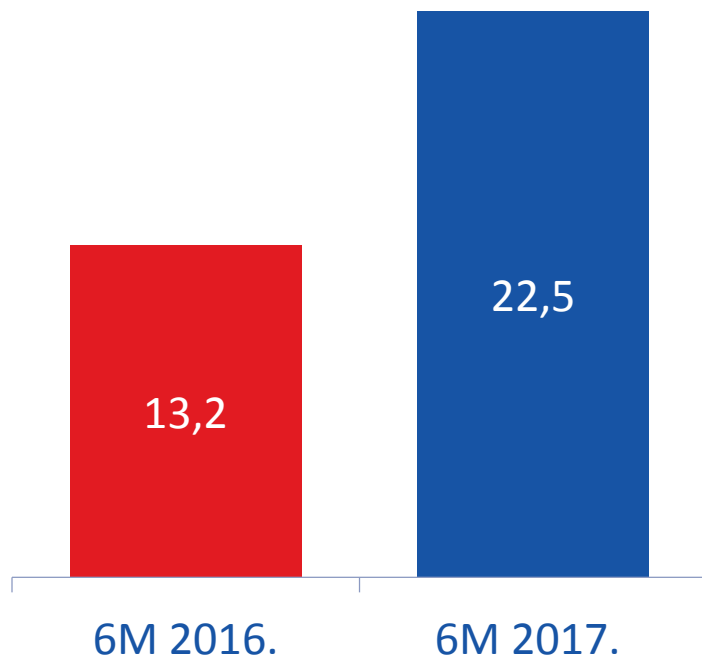
Нето добит, млрд. РСД

 4x



ЕБИТДА, млрд. РСД

↑ 71%

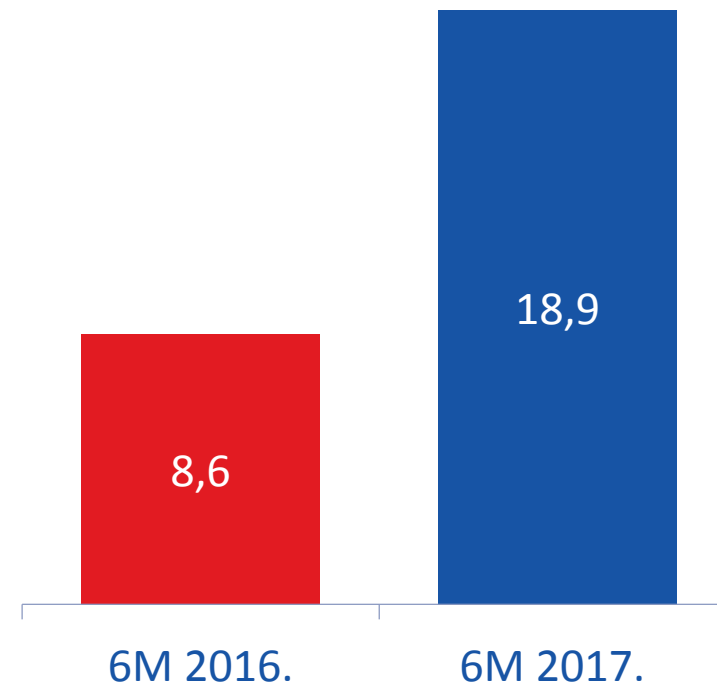


- Раст цена нафте и нафтних деривата
- Мере за повећање оперативне ефикасности и смањење трошкова

- Већи приливи
 - више цена нафтних деривата
 - већа EBITDA

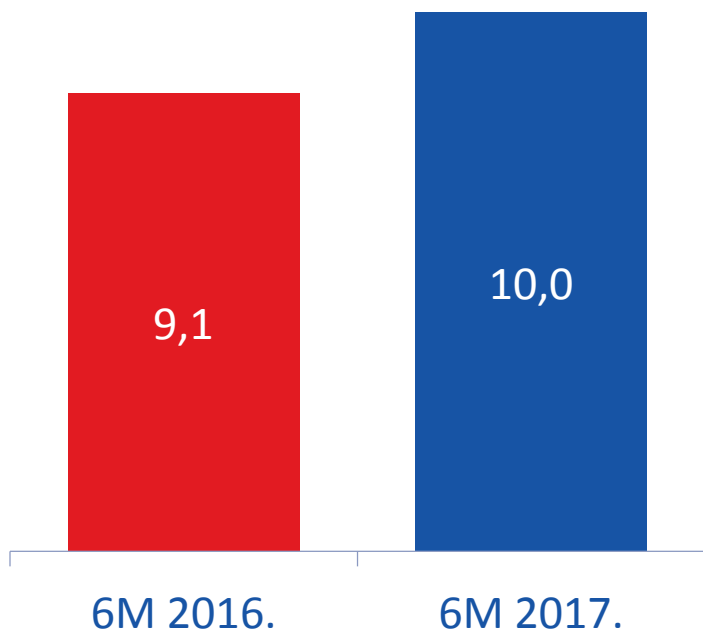
ОСФ, млрд. РСД

 121%

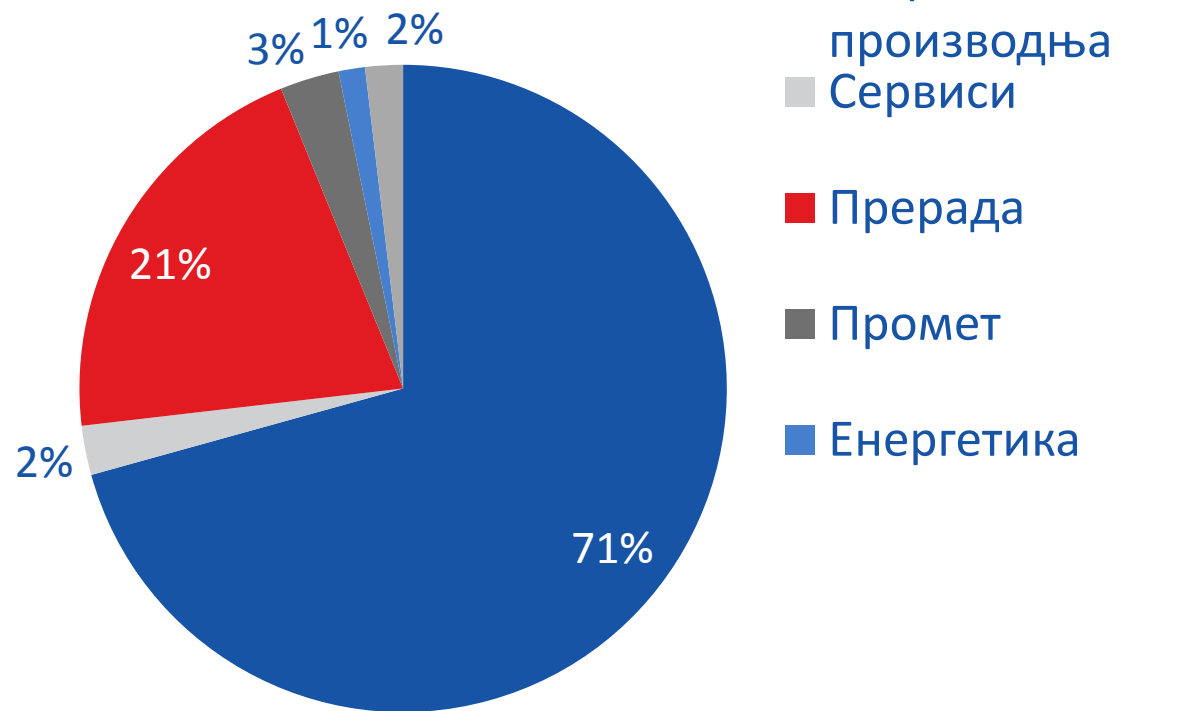


CAPEX, млрд. РСД

↑ +9%

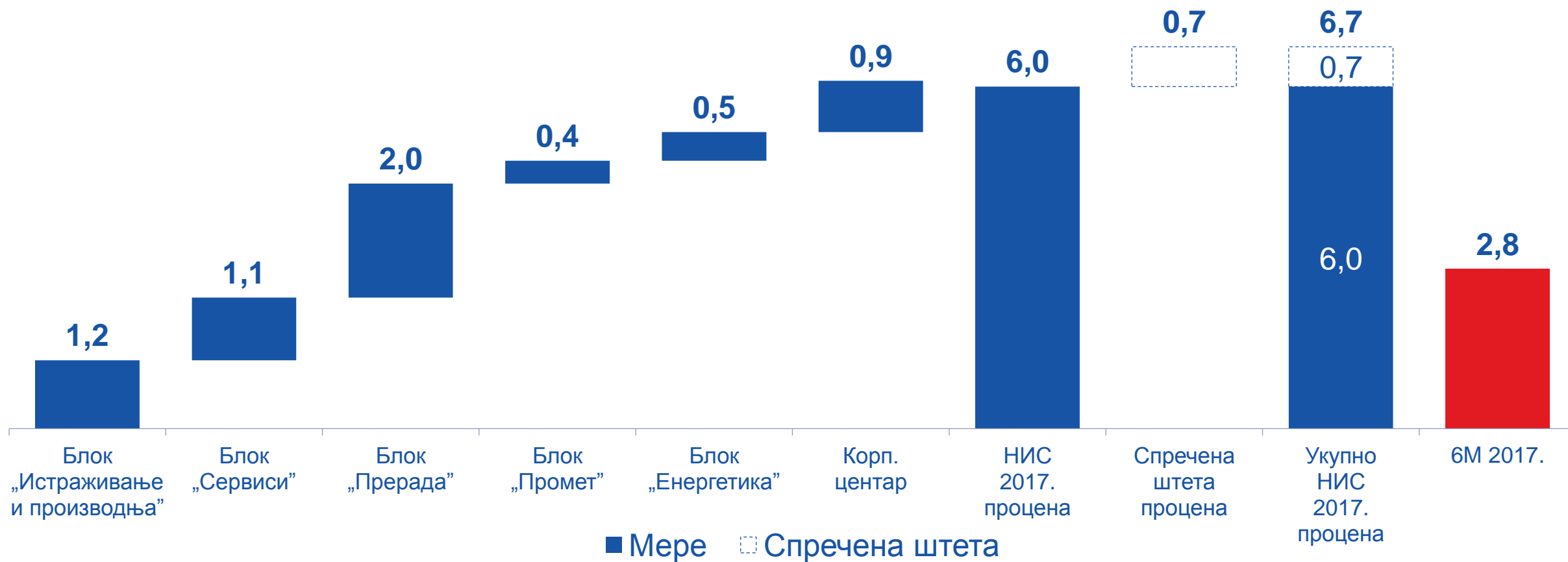


CAPEX по сегментима



Мере за повећање оперативне ефикасности

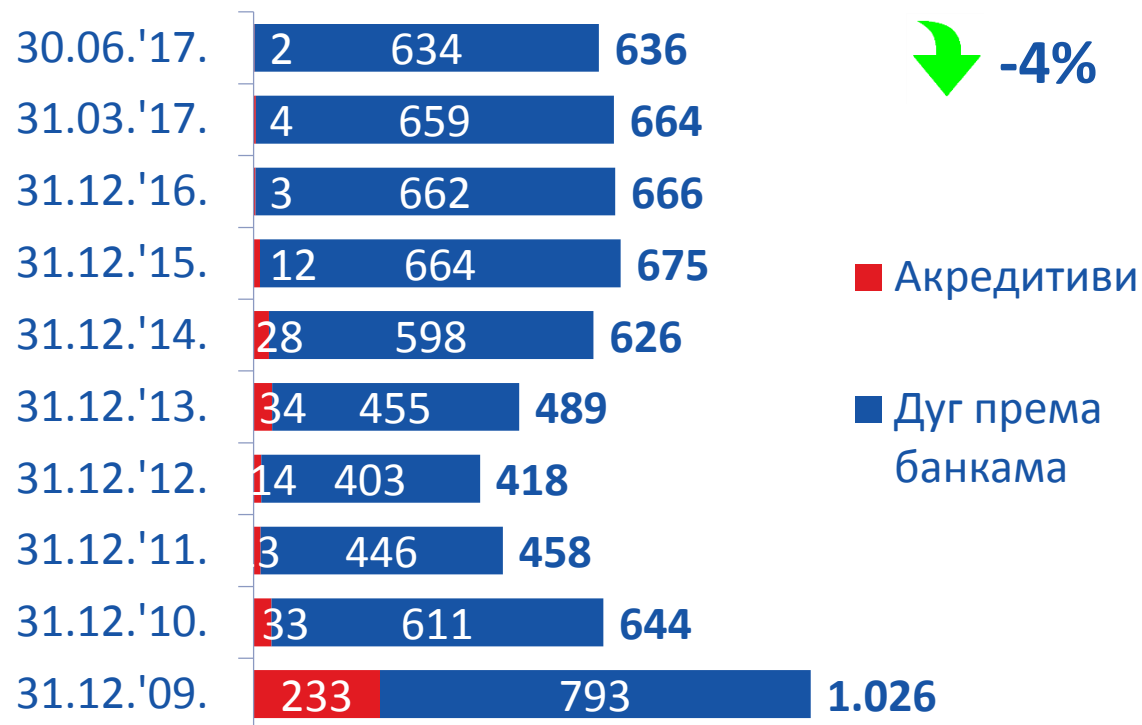
Ефекат на ЕБИТДА у 6М 2017. је 2,8 млрд. РСД



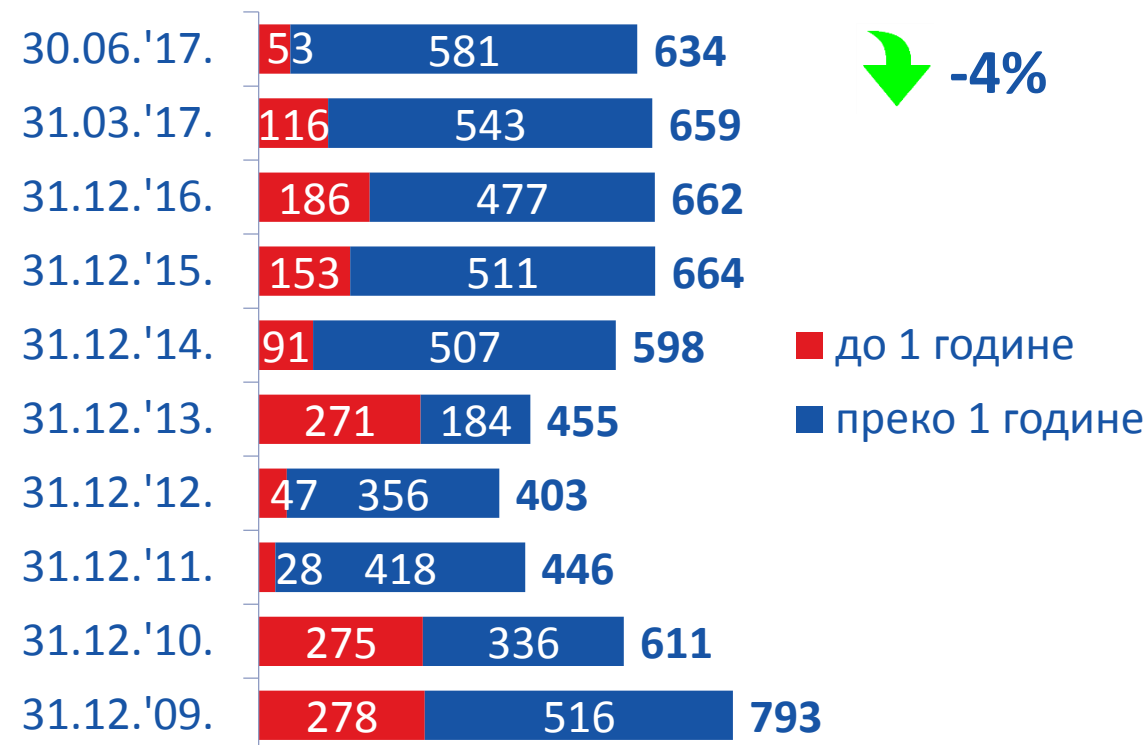
Задуженост према банкама

Рочна и валутна структура кредитног портфеља

Задуженост према банкама, млн. USD



Дуг према банкама, млн. USD



Структура дуга:

USD 50% ↓ EUR 49% ↑ Остало 1% ↗

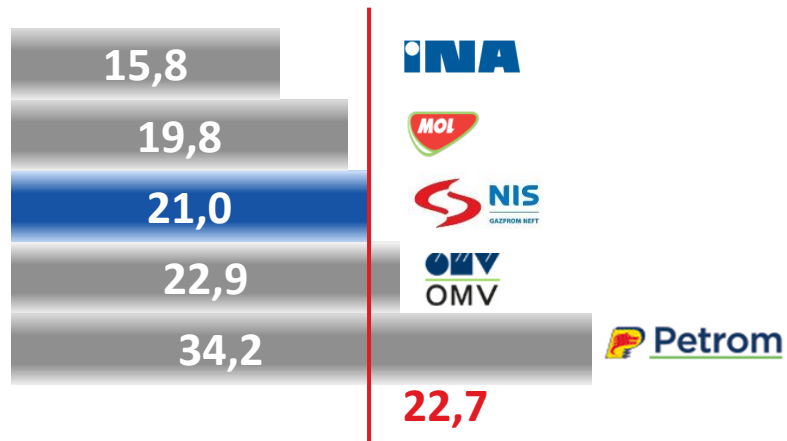
ГПН Зајам

279 млн. EUR

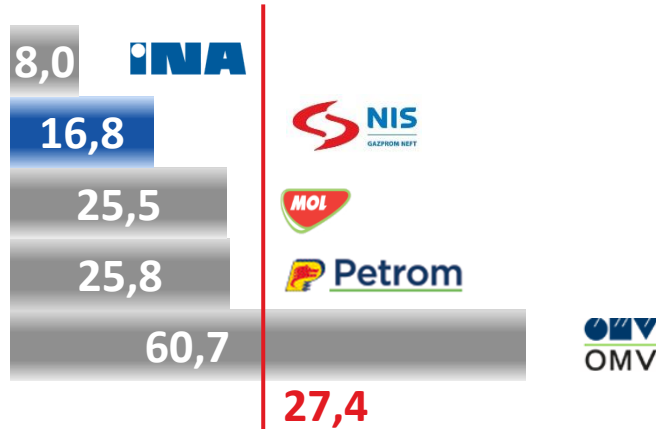
▲ -8%

Компаративна анализа

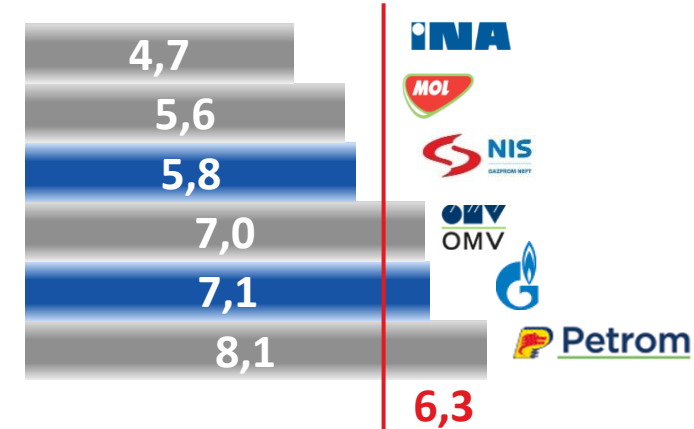
ЕБИТДА маржа (%)



3. ЕБИТДА/ФТЕ* (хиљ. USD)

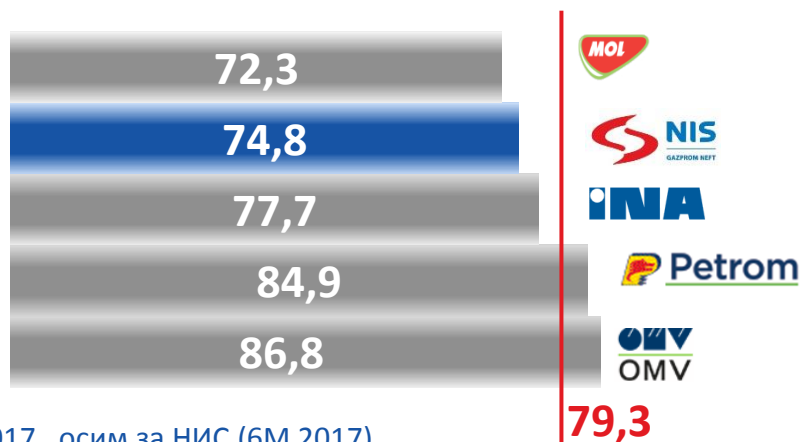


4. Дневни промет (t/дан)

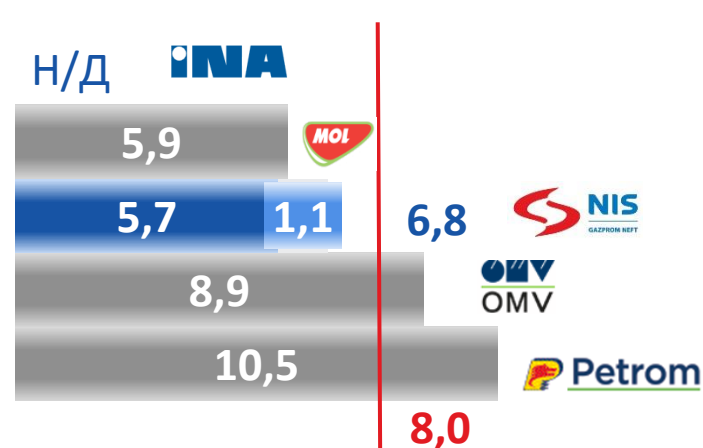


4.&2.

Удео светлих производа(%)



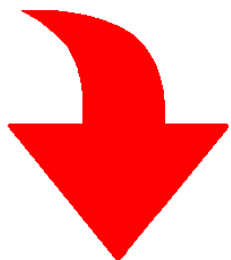
4. ОРЕХ (\$/boe)



2.

Подаци из извештаја за Q1 2017, осим за НИС (6М 2017)

*Подаци за Q1 2017



- ↘ Ограничена могућност дугорочног задуживања
- ↘ Појачане активности конкурената



- ↗ Раст финансијских показатеља
- ↗ Испуњење плана производње нафте и гаса
- ↗ Решавање питања пореза у Анголи је у току

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.