



UNIPETROL FINANČNÍ VÝSLEDKY 1. ČTVRTLETÍ 2016

Marek Świtajewski, generální ředitel

Mirosław Kastelik, finanční ředitel

21. dubna 2016

Praha, Česká republika






#Unipetrol 1Q16
@unipetrolcz



Unipetrol

ORLEN GROUP

	Klíčové body 1. čtvrtletí 2016	3
	Makroprostředí	5
	Finanční a provozní výsledky	8
	Cash flow a finanční pozice	16
	Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled	19
	Makro a regulatorní výhled	21
	Doprovodné snímky	23



Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled

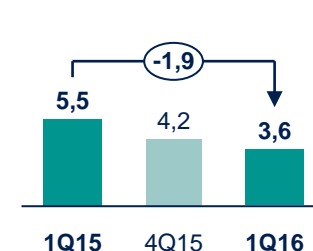
Doprovodné snímky

KLÍČOVÉ BODY 1. ČTVRTLETÍ 2016

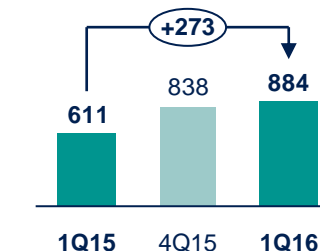
Externí makroprostředí

- ▶ Růst české ekonomiky zůstal ve 4. čtvrtletí 2015 na vysoké úrovni 4,1 % meziročně, v 1. čtvrtletí 2016 je očekáván pokles růstu na úroveň 2,6 %
- ▶ Cena ropy poklesla o 36 % meziročně na 34 USD/barel
- ▶ Rafinérské marže poklesly o 35 % meziročně na 3,6 USD/barel
- ▶ Petrochemická modelová marže vzrostla o 45 % meziročně na 884 EUR/tunu
- ▶ Nízká úroveň ceny ropy dále podporovala externí makroprostředí, zejména petrochemické marže

Rafinérská modelová marže
(USD/barel)



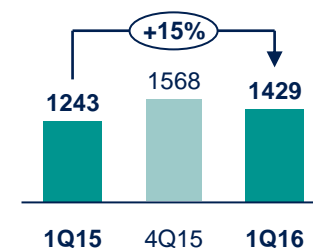
Petrochemická modelová marže
(EUR/tunu)



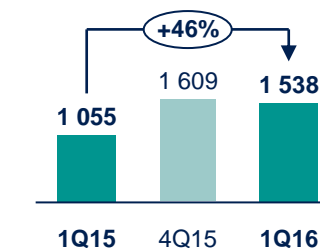
Provozní výkonnost

- ▶ Etylenová jednotka stále mimo provoz, což významně ovlivnilo provozní výsledky (objem zpracované ropy a hlavně petrochemickou výrobu a prodejní objemy petrochemických produktů)*
- ▶ Míra využití rafinérských kapacit klesla meziročně z 84 % na 66 % z důvodu havárie etylénové jednotky a zarážky v Litvínově
- ▶ Prodejní objemy rafinérských produktů významně vzrostly o 46 % meziročně na 1 538 tis. tun vlivem provozování vyšší rafinérské kapacity (podíl Eni v České rafinérské)
- ▶ Benzina dále zvýšila svůj tržní podíl na maloobchodním trhu na 16,3 %

Zpracovaná ropa
(tis. tun)



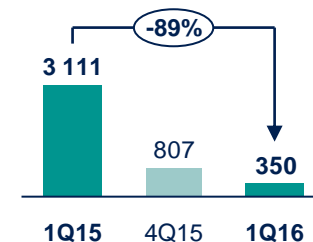
Rafinérské prodeje vč. maloobchodu
(tis. tun)



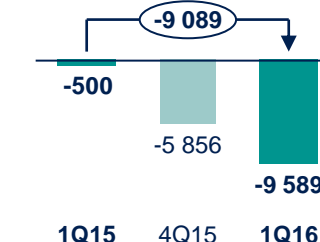
Tvorba hodnoty a finanční pozice

- ▶ Významný pokles provozního zisku EBITDA LIFO o 89 % meziročně na 350 milionů Kč z důvodu havárie etylénové jednotky a zarážky v Litvínově
- ▶ Velmi silná finanční pozice s čistou hotovostí 9,6 miliardy Kč a provozním cash flow ve výši 4,8 miliardy Kč

EBITDA LIFO
(mil. Kč)



Čistý dluh/(čistá hotovost)
(mil. Kč)



Klíčové body 1. čtvrtletí 2016



Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled

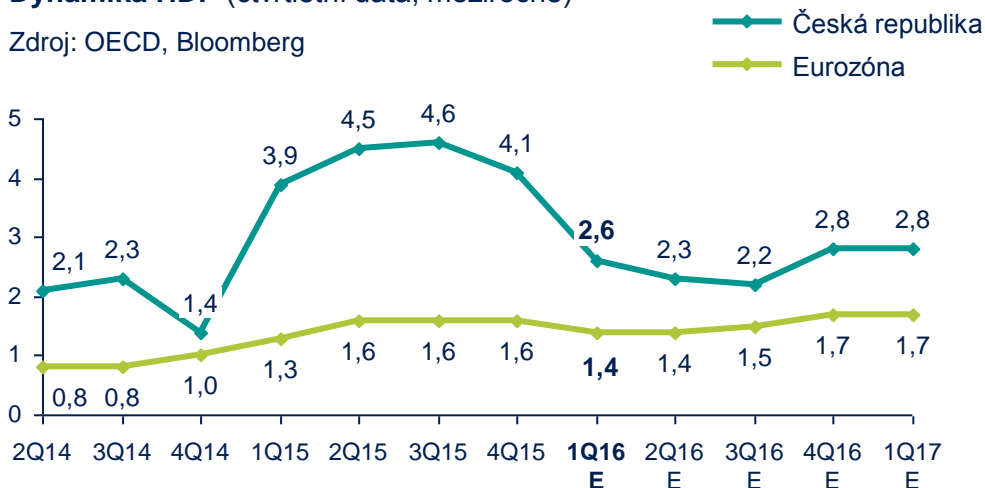
Doprovodné snímky

CELKOVÉ MAKROEKONOMICKÉ PROSTŘEDÍ

Růst české ekonomiky zůstal meziročně na vysoké úrovni 4,1 % ve 4. čtvrtletí 2015

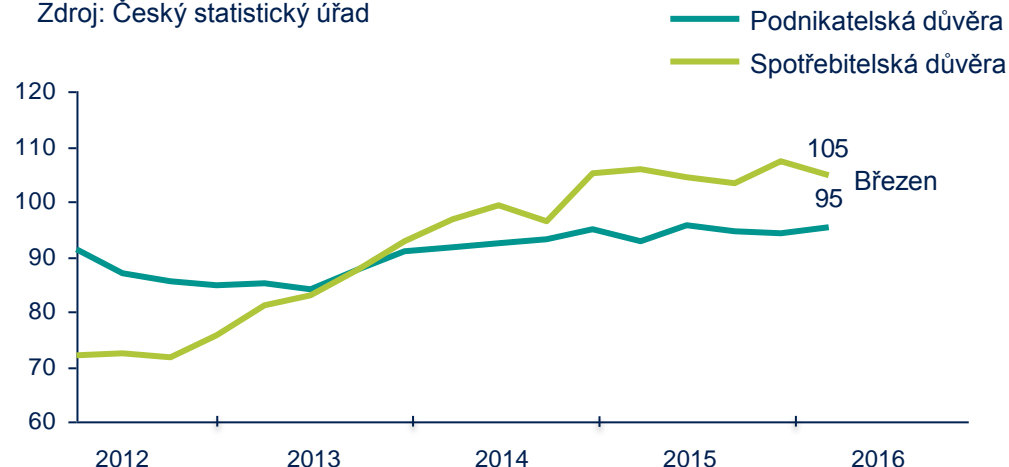
Dynamika HDP (čtvrtletní data, meziročně)

Zdroj: OECD, Bloomberg



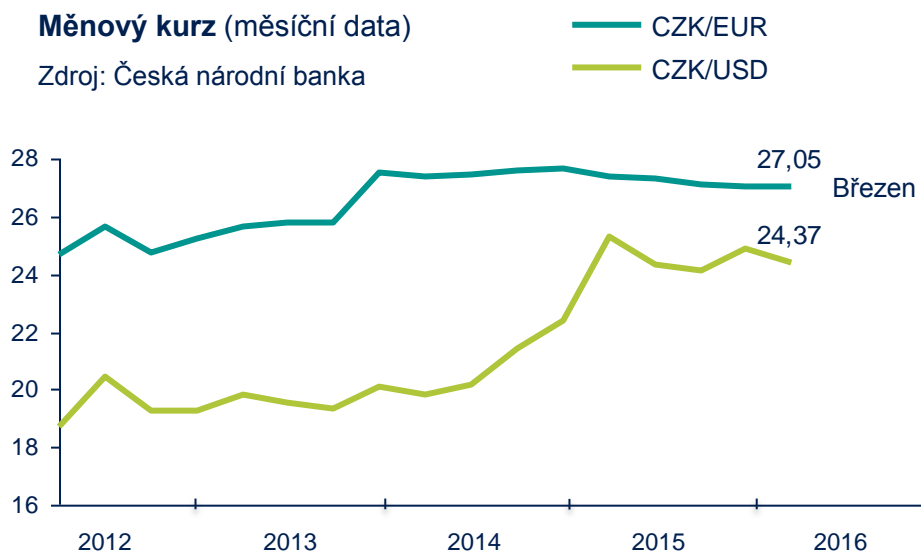
Důvěra v české ekonomice (měsíční data)

Zdroj: Český statistický úřad

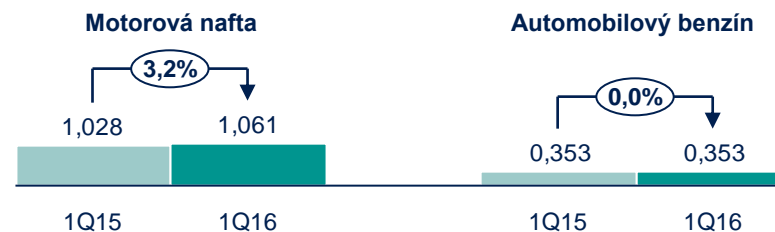


Měnový kurz (měsíční data)

Zdroj: Česká národní banka



- ▶ Česká ekonomika rostla ve 4. čtvrtletí 2015 vysokým tempem 4,1 % meziročně, zpomalení tempa růstu na 2,6 % je očekáváno v 1. čtvrtletí 2016
- ▶ Stablní úroveň podnikatelské důvěry v českou ekonomiku, spotřebitelská důvěra mírně klesla, ale stále zůstává na relativně vysoké úrovni
- ▶ Kurz koruny vůči euru mírně nad cílem ČNB ve výši 27 CZK/EUR; mírné posílení vůči dolaru na 24,4 CZK/USD v březnu, měnový pár eurodolar relativně stabilní kolem 1,1 USD/EUR
- ▶ Spotřeba motorové nafty v České republice meziročně vzrostla o 3,2 %, spotřeba benzínu byla stabilní (mil. tun)*:

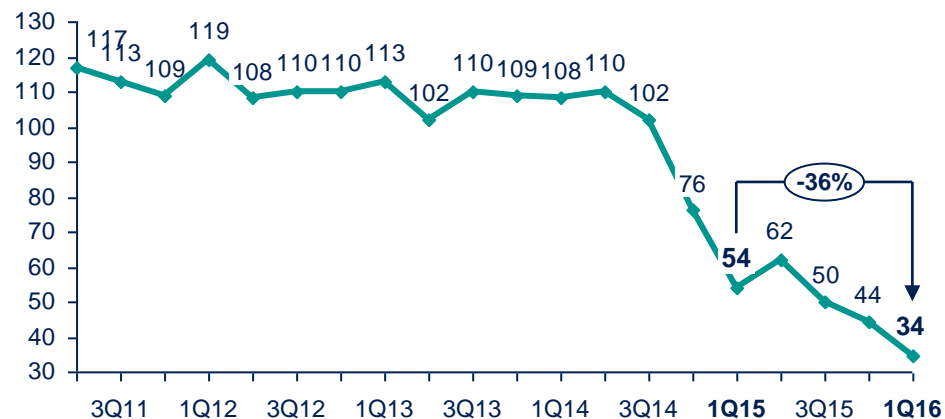


ODVĚTVOVÉ MAKROPROSTŘEDÍ

Cena ropy meziročně dále klesla, což podpořilo solidní makroprostředí odvětví downstream

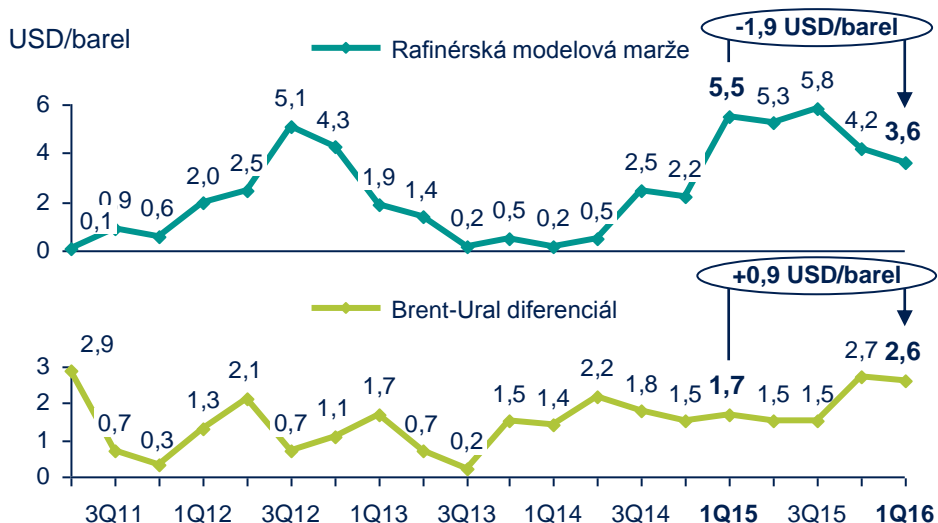
Cena ropy Brent (čtvrtletní průměr)

USD/barel



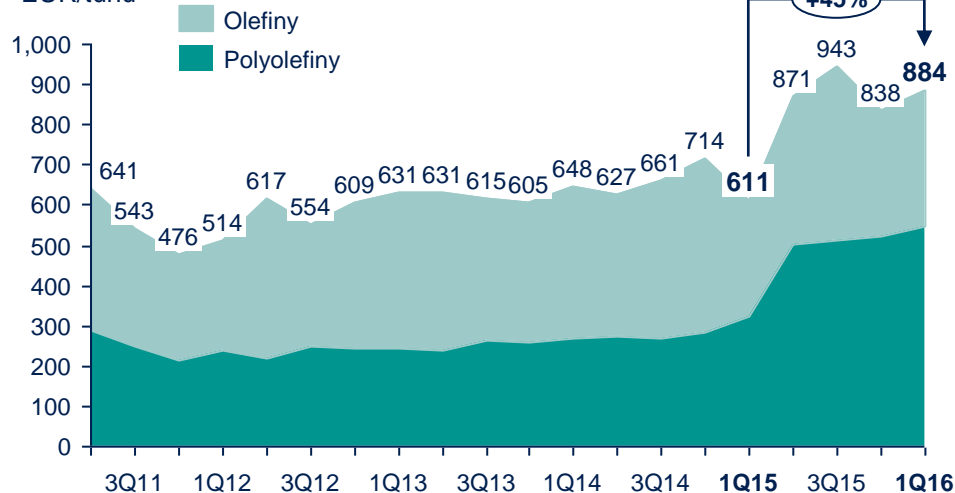
Rafinářská modelová marže a Brent-Ural diferenciál

USD/barel



Kombinovaná petrochemická modelová marže

EUR/tunu



- ▶ Cena ropy poklesla mezikvartálně o 22 % na 34 USD/barel, meziroční pokles o 36 %
- ▶ Brent-Ural diferenciál vzrostl meziročně o 55 % na 2,6 USD/barel
- ▶ Rafinářská modelová marže poklesla meziročně o 35 % na 3,6 USD/barel
- ▶ Petrochemická modelová marže vzrostla meziročně o 45 % na 884 EUR/tunu
- ▶ Nízká úroveň ceny ropy dále podporovala externí makroprostředí, zejména petrochemické marže

Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí



Finanční a provozní výsledky

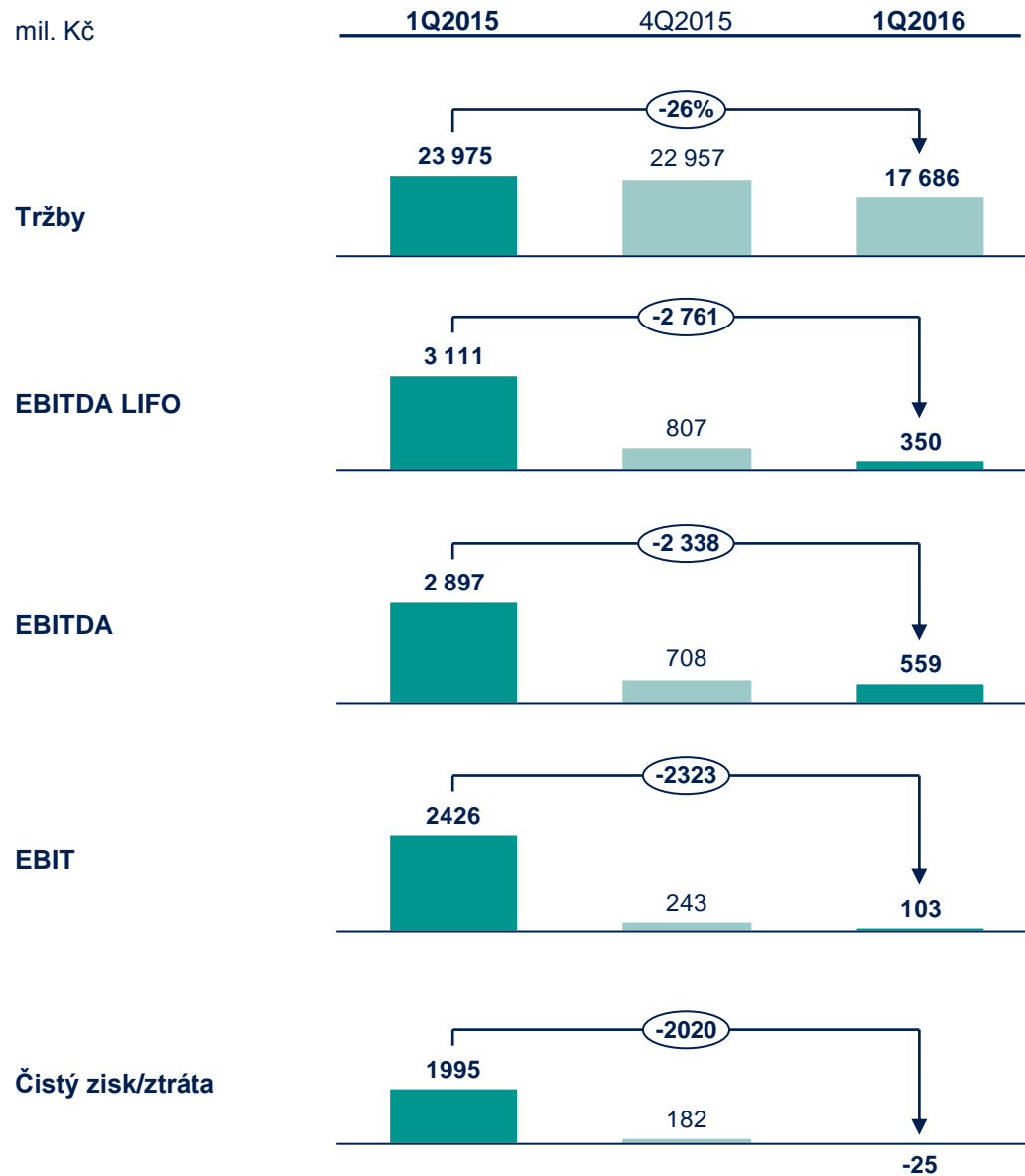
Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled

Doprovodné snímky

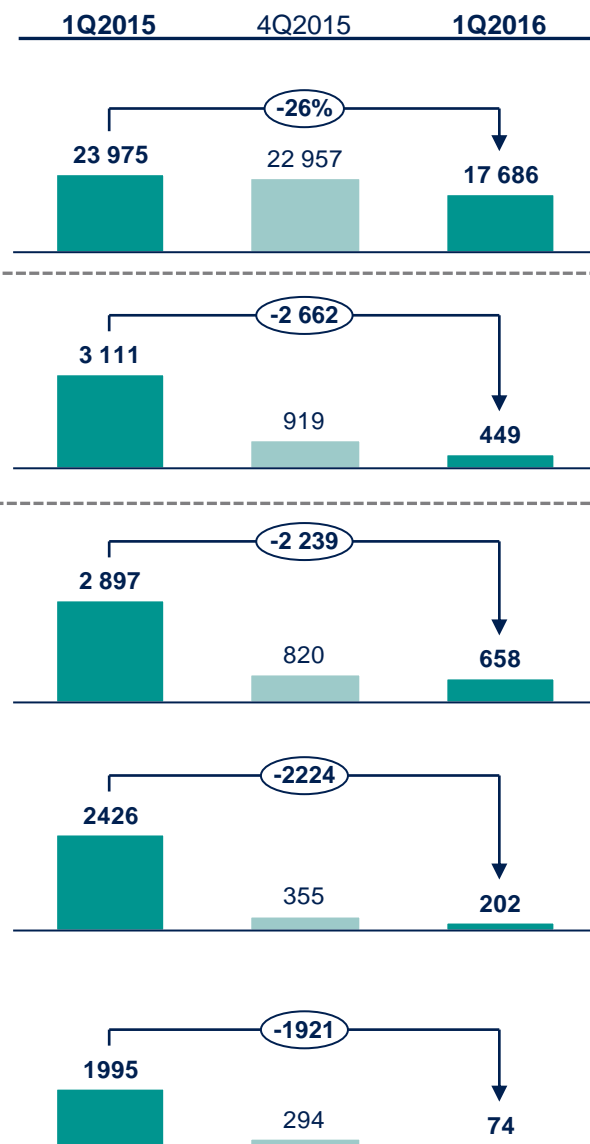
FINANČNÍ VÝSLEDKY – REPORTOVANÁ ČÍSLA



FINANČNÍ VÝSLEDKY – ČÍSLA OČIŠTĚNÁ O JEDNORÁZOVÉ POLOŽKY

Nižší úroveň očištěného provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 449 mil. Kč z důvodu havárie na etylenové jednotce

mil. Kč



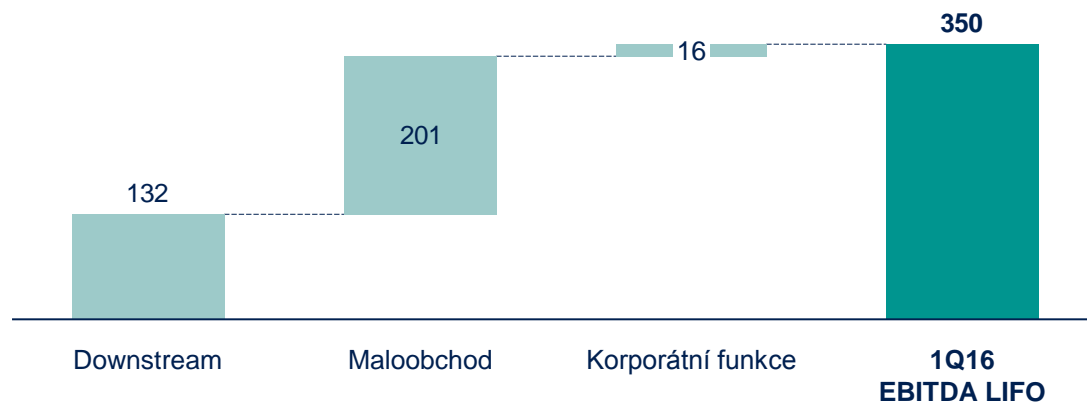
- ▶ **Tržby** meziročně poklesly o 26 % vlivem nízkých cen ropy, nižším prodejním objemům petrochemických produktů a využití rafinérských kapacit zejména z důvodu havárie na etylenové jednotce a také kvůli probíhající zářažce chemického komplexu v Litvínově
- ▶ Nižší úroveň očištěného **provozního zisku EBITDA LIFO ve výši 449 milionů Kč** zejména kvůli nerealizovaným prodejním objemům / ušlému zisku z důvodu havárie na etylenové jednotce
- ▶ Odhadovaný **ušlý obchodní zisk** za 1. čtvrtletí 2016, vzniklý v důsledku havárie etylenové jednotky, který společnost očekává, že by měla mít nárok získat od pojistitele dosahuje výše 2,9 miliardy Kč (částka není zahrnuta ve finančních výsledcích)
- ▶ Ostatní jednorázové provozní náklady vynaložené v 1. čtvrtletí 2016 v souvislosti s požárem na **etylenové jednotce** dosáhly výše 99 mil. Kč
- ▶ Kladný **LIFO efekt** ve výši 209 mil. Kč
- ▶ **Odpisy a amortizace** ve výši 456 mil. Kč
- ▶ **EBIT** ve výši 202 mil. Kč v 1. čtvrtletí 2016
- ▶ **Kladný výsledek z finančních operací** ve výši 12 mil. Kč
- ▶ Daňový výdaj ve výši 140 mil. Kč a **čistý zisk** ve výši 74 mil. Kč v 1. čtvrtletí 2016

PROVOZNÍ ZISKOVOST PODLE SEGMENTŮ

Významný pokles provozní ziskovosti vlivem havárie na etylenové jednotce

Segmentové výsledky – EBITDA LIFO

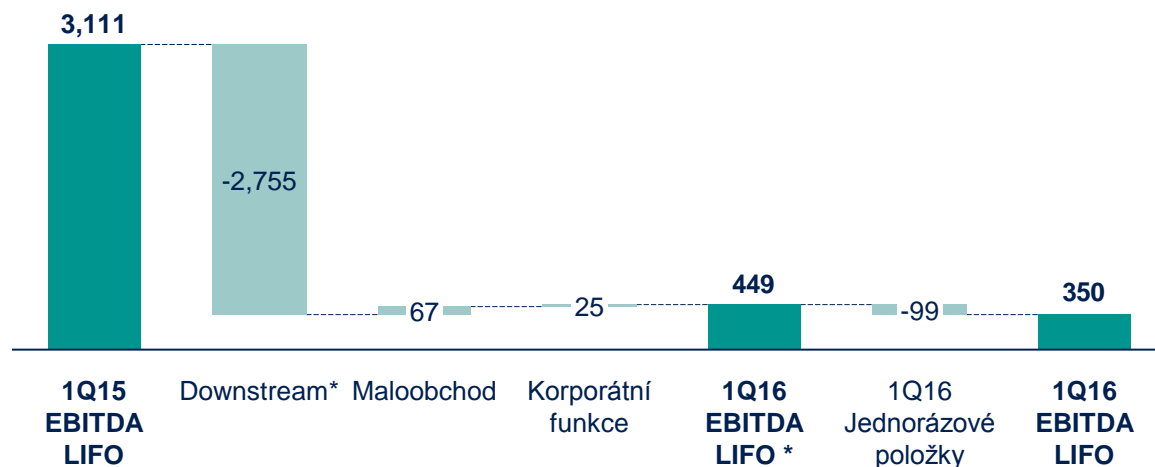
mil. Kč



- ▶ **Segment downstream** (kombinující rafinérii a petrochemii) zaznamenal provozní výsledek EBITDA LIFO ve výši 132 mil. Kč, což představuje významný pokles zejména z důvodu odstavené etylenové jednotky v 1. čtvrtletí a probíhající zarážky litvínovského chemického komplexu
- ▶ **Maloobchodní segment** s pozitivním příspěvkem ve výši 201 mil. Kč

Meziroční změna segmentových výsledků

mil. Kč



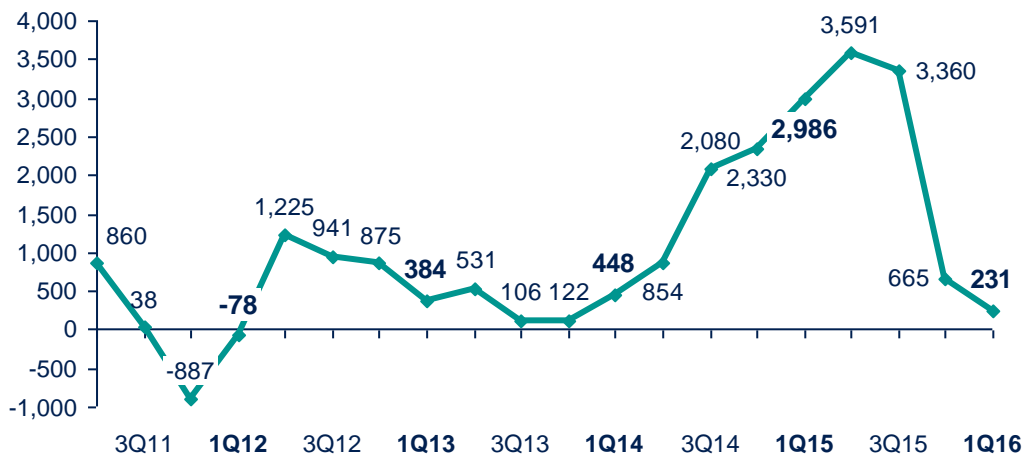
- ▶ **Významný pokles** provozní ziskovosti meziročně o 2 761 mil. Kč...
- ▶ ...způsobený propadem segmentu downstream o (-) 2 755 mil. Kč meziročně zejména kvůli havárii na etylenové jednotce
- ▶ **Maloobchodní segment** meziročně vzrostl o 67 mil. Kč

DOWNSTREAM – EBITDA LIFO

Očištěný provozní zisk EBITDA LIFO významně poklesl na úroveň 231 mil. Kč

EBITDA LIFO čtvrtletně – Očištěná*

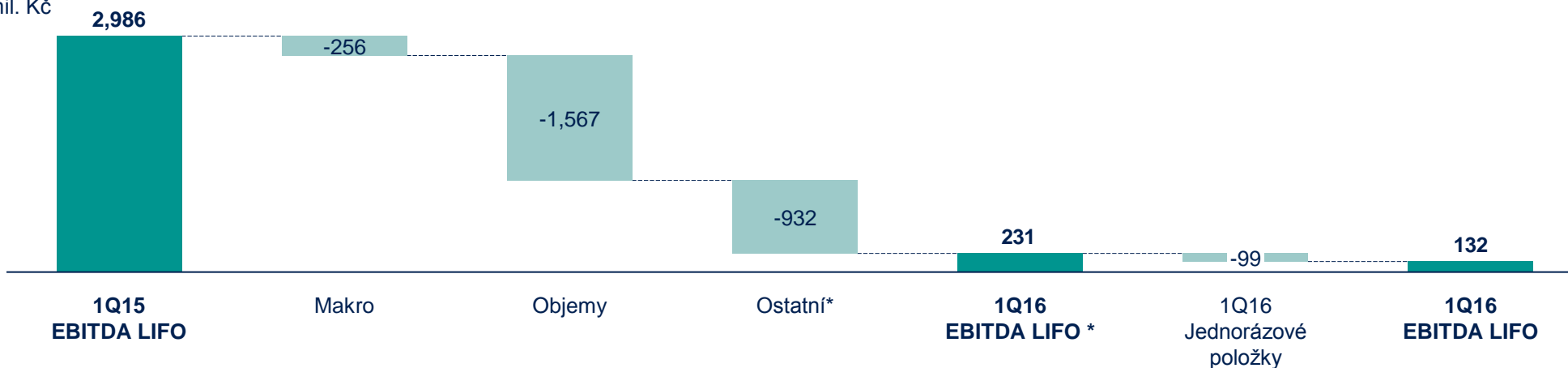
mil. Kč



- ▶ Negativní vliv makroprostředí ve výši (-) 256 mil. Kč meziročně způsoben nižšími rafinérskými maržemi, částečně kompenzován nižšími cenami ropy
- ▶ Negativní vliv prodejních objemů ve výši (-) 1 567 mil. Kč meziročně vlivem:
 - Významně nižších prodejních objemů petrochemických produktů kvůli havárii na etylénové jednotce a probíhající zarážce litvínovského chemického komplexu
 - Částečně kompenzováno vyššími prodejními objemy rafinérských produktů (větší dostupná kapacita v České rafinérské)
- ▶ Negativní vliv kategorie Ostatní ve výši (-) 932 mil. Kč meziročně vlivem:
 - Přecenění zásob (čistá realizovatelná hodnota) kvůli klesající ceně ropy
 - Vyšší fixní náklady v České rafinérské (podíl Eni)

Výsledky segmentu downstream – Faktory meziroční změny

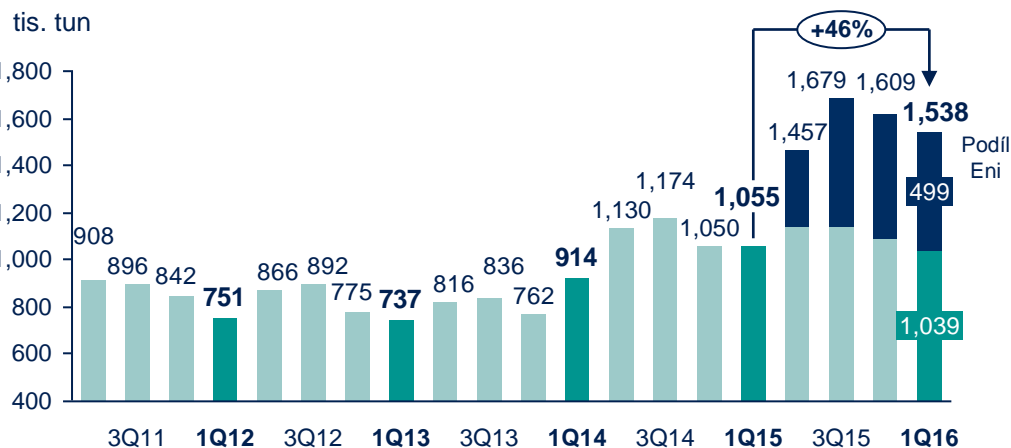
mil. Kč



DOWNSTREAM (RAFINÉRIE) – PROVOZNÍ DATA

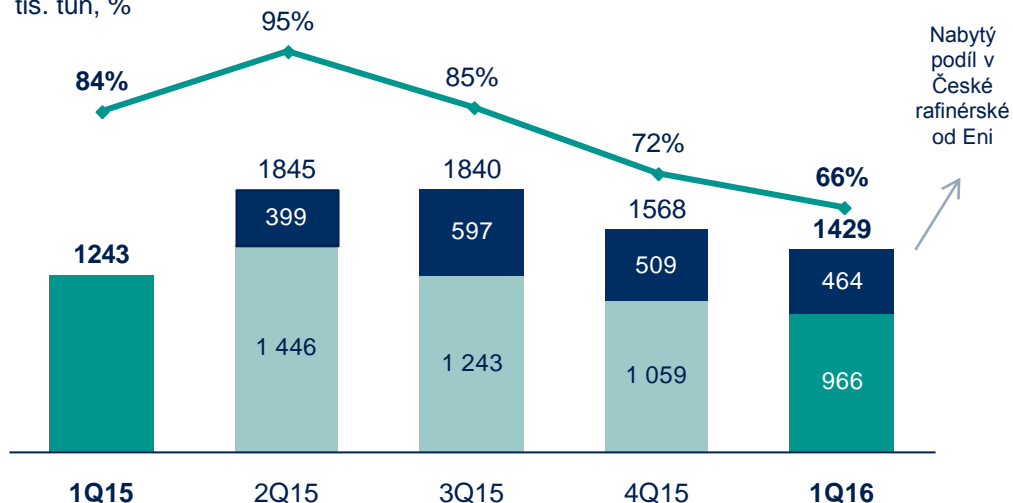
Významný nárůst prodejních objemů rafinérských produktů o 46 % meziročně vlivem vyšší rafinérské kapacity

Prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít' čerpacích stanic Benzina)

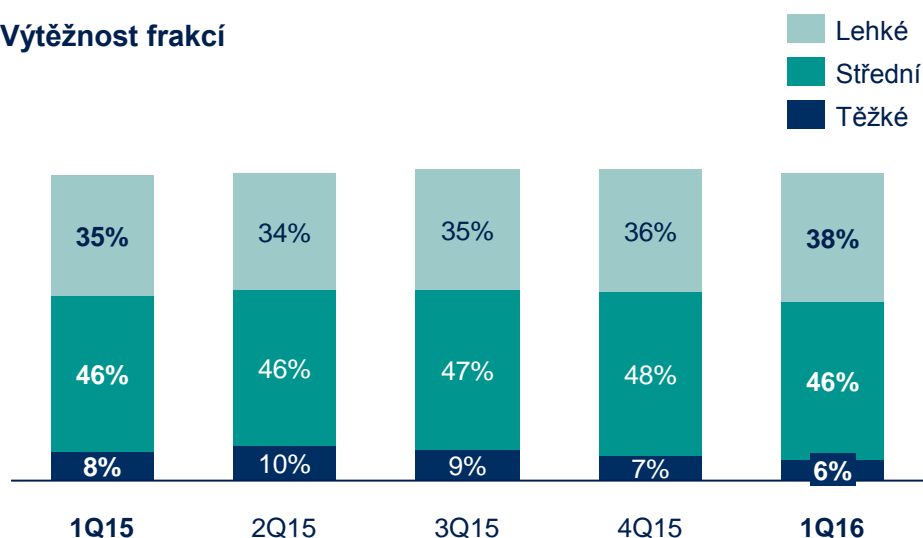


Objem zpracované ropy a míra využití rafinérských kapacit

tis. tun, %



Výtěžnost frakcí



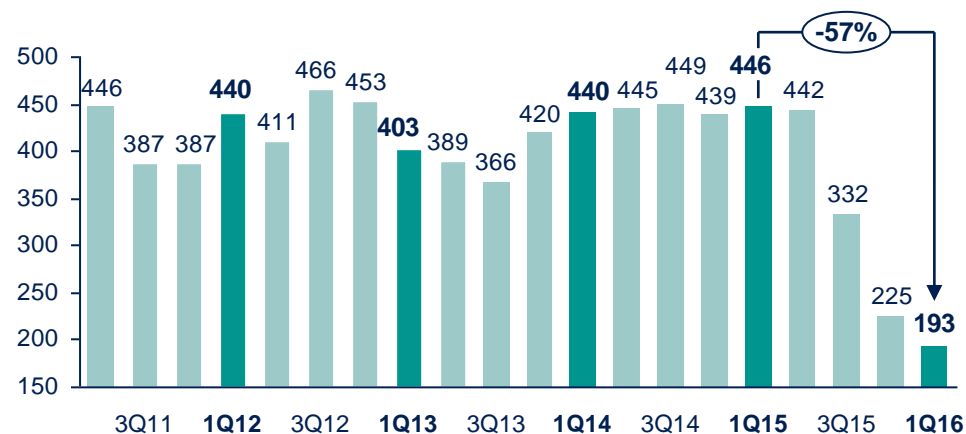
- ▶ Prodejní objemy vzrostly o 46 % meziročně na 1,5 mil. tun vlivem:
 - Vyšší rafinérské kapacity (podíl Eni v České rafinérské)
 - Maximalizace produkce pohonných hmot v rafinériích
 - Nárůst dovozu paliv
 - Prodeje vstupní suroviny obvykle zpracovávané etylenovou jednotkou
- ▶ Větší množství zpracované ropy na úrovni 1,4 mil. tun v porovnání s 1. čtvrtletím 2015 (podíl Eni v České rafinérské)
- ▶ Míra využití rafinérských kapacit klesla z 84 % na 66 % meziročně vlivem probíhající zarážky v Litvínově a havárie na etylenové jednotce, které způsobily omezení rafinérské výroby
- ▶ Meziročně vyšší výtěžky lehkých a středních frakcí vlivem vyššího vytížení kralupské rafinérie

DOWNSTREAM (PETROCHEMIE) – PROVOZNÍ DATA

Petrochemický provoz značně zasažen havárií na etylenové jednotce ze dne 13. srpna 2015

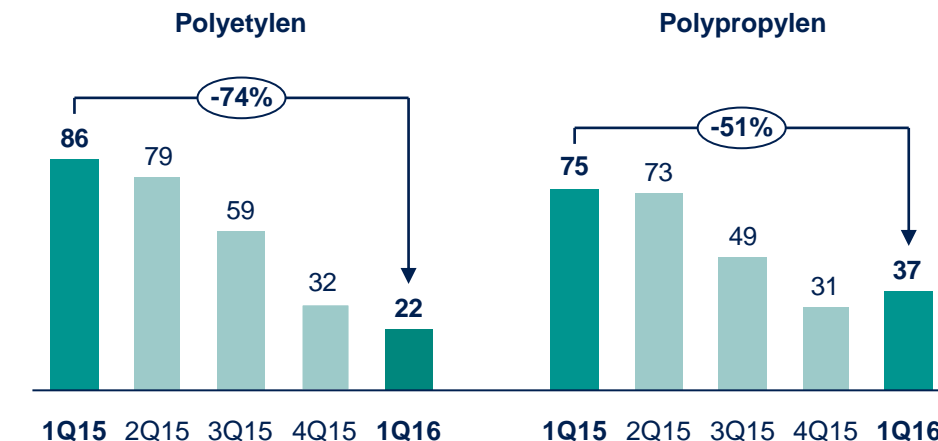
Prodejní objemy petrochemických produktů

tis. tun

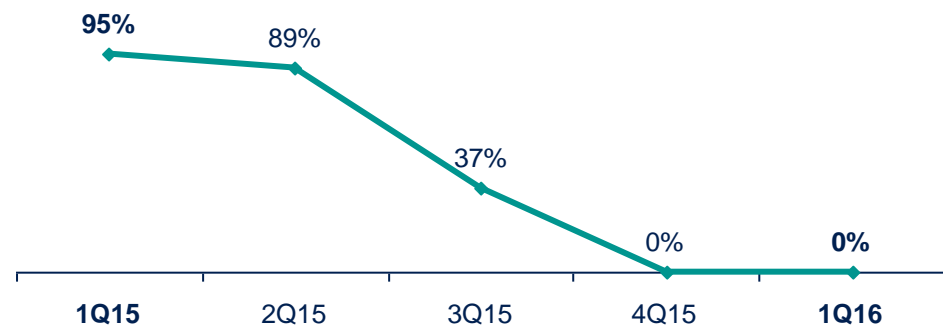


Prodejní objemy polyetylenu a polypropylenu

tis. tun



Míra využití etylenové jednotky



► Provozní výsledky petrochemie významně ovlivněny havárií na zařízení etylenové jednotky ze dne 13. srpna 2015 a probíhající zarážky litvínovského chemického komplexu

- Etylenová jednotka stále mimo provoz
- Prodejní objemy poklesly o 57 % na 193 tis. tun

MALOOBCHODNÍ SEGMENT

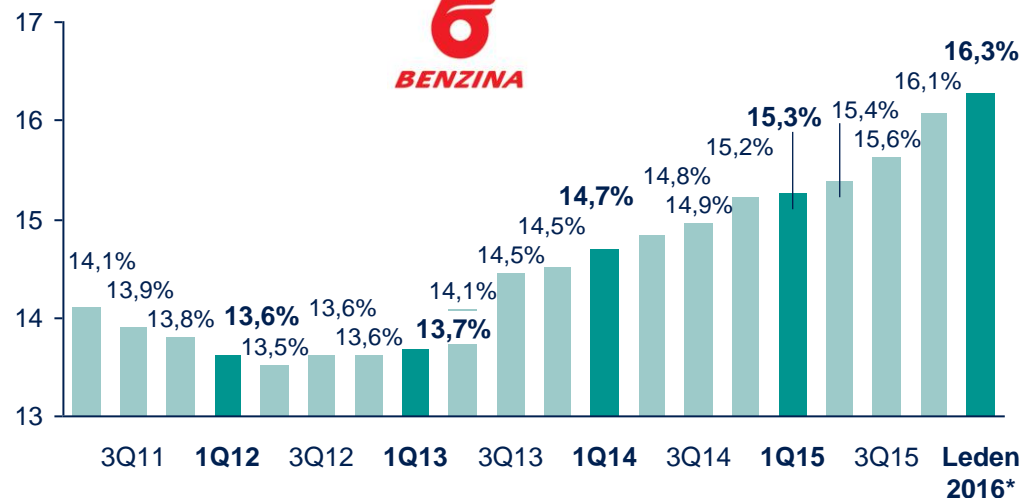
Pokračování dobré provozní ziskovosti EBITDA LIFO ve výši 201 mil. Kč

EBITDA LIFO čtvrtletně

mil. Kč

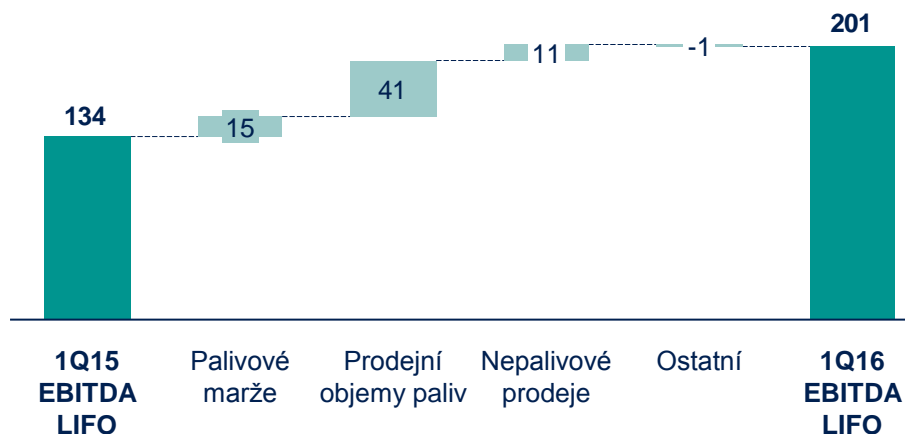


Tržní podíl Benziny



Výsledky maloobchodního segmentu – Faktory meziroční změny

mil. Kč



- ▶ Pozitivní vliv palivových marží ve výši 15 mil. Kč meziročně vlivem vyšší marže na dieselu
- ▶ Pozitivní vliv prodejních objemů ve výši 41 mil. Kč meziročně díky řadě aktivit v oblasti marketingu a solidního vývoje české ekonomiky
- ▶ Pozitivní vliv prodeje nepalivového segmentu ve výši 11 mil. Kč meziročně vlivem rozšiřování konceptu bister StopCafe a různými promočními akcemi
- ▶ Další nárůst tržního podílu Benziny na 16,3 % dle údajů ke konci ledna 2016

Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky



Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled

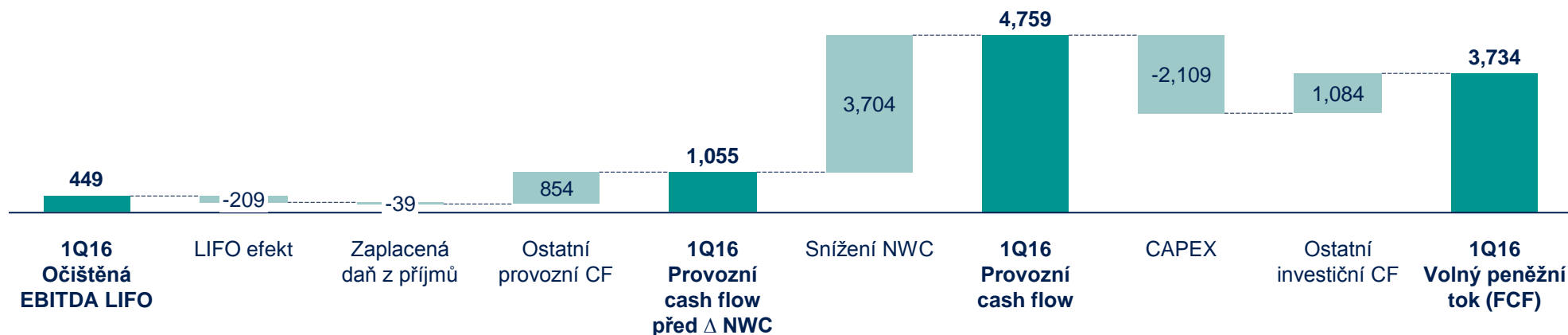
Doprovodné snímky

CASH FLOW A ČISTÝ PRACOVNÍ KAPITÁL

Velmi dobrá úroveň provozního cash flow ve výši 4,8 mld. Kč

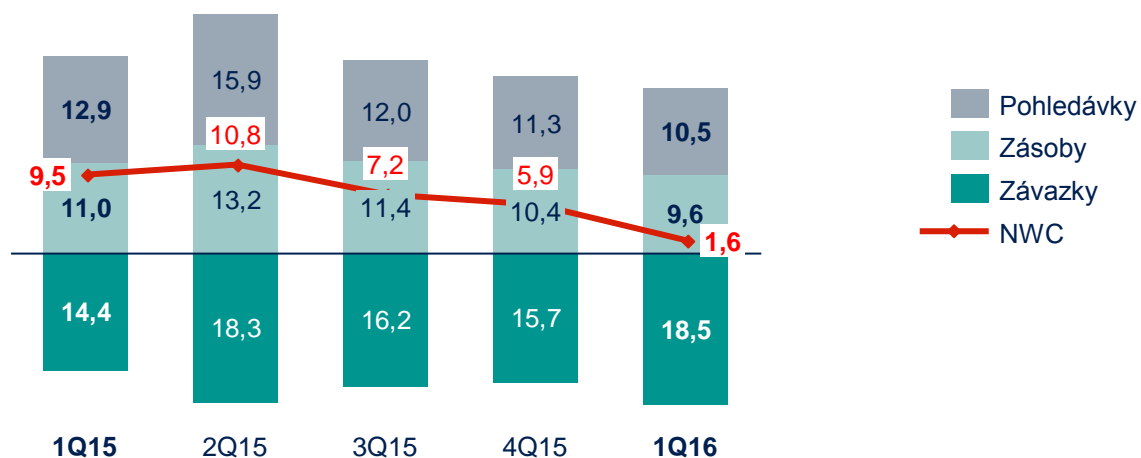
Rekonciliace volného peněžního toku (FCF)

mil. Kč



Čistý pracovní kapitál (NWC)

mln. Kč



► Pokračování v solidní tvorbě hotovosti:

- Provozní cash flow ve výši 4,8 mld. Kč (1,9 mld. Kč obdrženo ve formě záloh od pojistitele)
- Volný peněžní tok (FCF) 3,7 mld. Kč

► CAPEX 2,1 mld. Kč

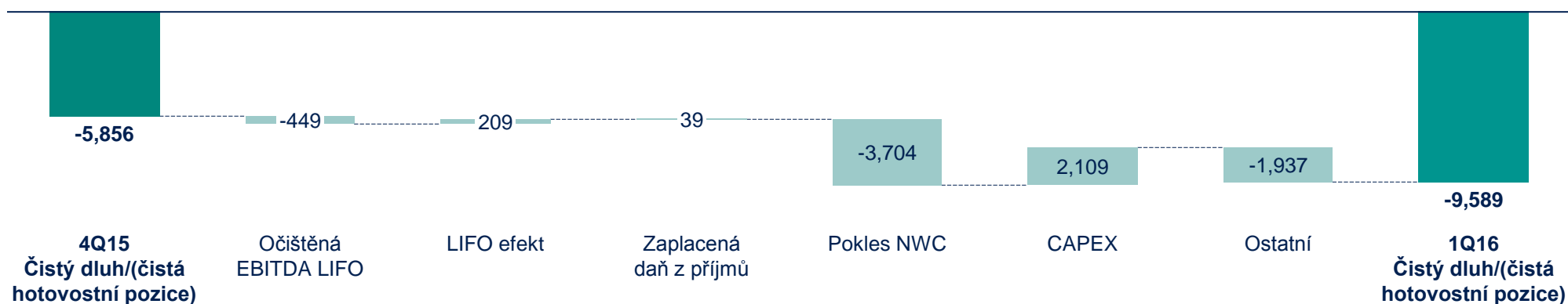
- Čistý pracovní kapitál se snížil o 3,7 mld. Kč zejména kvůli nižším cenám ropy a zálohám obdrženým od pojistitele

ZADLUŽENOST

Velmi silná finanční pozice s čistou hotovostí 9,6 mld. Kč ke konci 1. čtvrtletí 2016

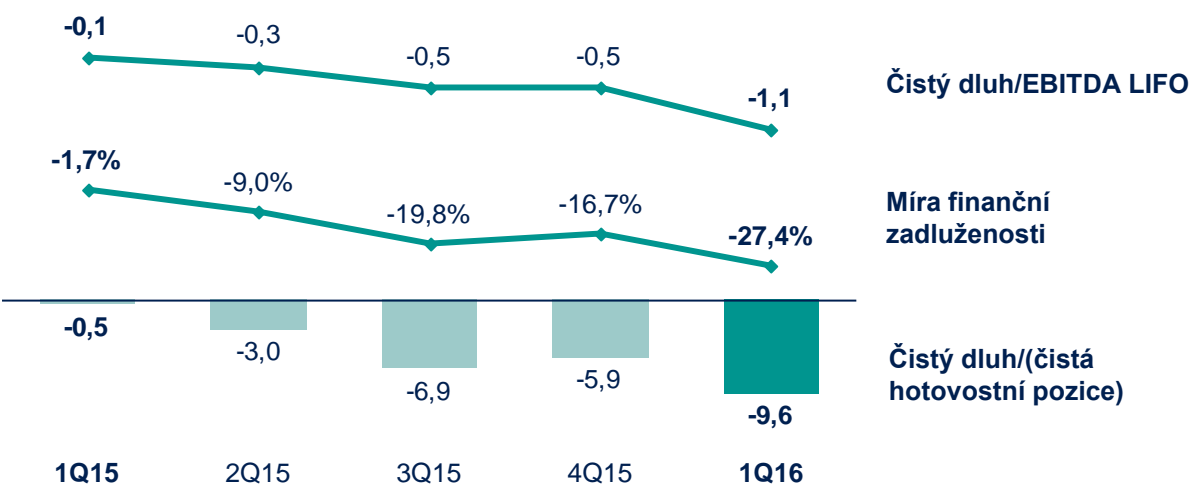
Změna čistého dluhu/čisté hotovostní pozice*

mil. Kč



Čistý dluh/(čistá hotovost)*, Míra finanční zadluženosti a Čistý dluh/EBITDA LIFO**

mln. Kč, %



- ▶ Nárůst čisté hotovostní pozice mezikvartálně na 9,6 mld. Kč...
- ▶ ... a odpovídající pokles míry finančního zadlužení na úroveň (-) 27,4 %.
- ▶ Čistý dluh/EBITDA LIFO indikátor na úrovni (-) 1,1

Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice



Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled

Doprovodné snímky

Etylénová jednotka – update situace

- ▶ Podle aktualizovaných odhadů očekává společnost dokončení opravných prací v průběhu července.
- ▶ Vzhledem ke složitosti a důrazu na bezpečnost byl aktualizován plán spuštění jednotky. Etylenová jednotka bude spuštěna na 80% výkon na konci srpna 2016. Dosažení maximálního výkonu se očekává na konci října 2016.
- ▶ Unipetrol je pojištěn proti škodám na majetku a mechanickým poškozením a proti přerušení výroby (business interruption). Na základě odhadů provedených ke konci března 2016, náklady na opravu škod jsou ve výši 4 mld. Kč a ušlý zisk za 1. čtvrtletí 2016 ve výši 2,9 mld. Kč.

Dohoda se společností MERO

- ▶ Zástupci společností Česká rafinérská a MERO ČR podepsali dodatek ohledně přepravních tarifů ropovody IKL a Družba a novou smlouvu o obstarání přepravy ropy ropovodem TAL v dubnu 2016.
- ▶ Roční hodnota kontraktů přesahuje 1 mld. Kč.
- ▶ Unipetrol předpokládá, že na základě realizace nové smlouvy dosáhne v porovnání s předchozími podmínkami úspor, jejichž výše bude záviset na objemu přepravené ropy.

Zarážka litvínovského chemického komplexu

- ▶ Zarážkové práce v litvínovském chemickém komplexu začaly 15. března 2016. Inženýrské práce byly dokončeny na všech jednotkách kromě jednotky vakuové destilace, kde při dokončování údržbových prací došlo k požáru. Kvůli této události bude zatím obnoven provoz pouze na části rafinérie.
- ▶ Celkový související CAPEX na úrovni 2,5 mld. Kč.
- ▶ Realizováno více než 70 investičních projektů s plánovaným rozpočtem 1,3 mld. Kč.



Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled



Makro a regulatorní výhled

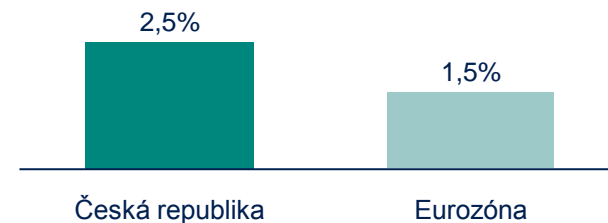
Doprovodné snímky

Makroprostředí

- ▶ **Cena ropy Brent** – podle základního scénáře se očekává, že cena ropy zůstane na srovnatelné úrovni jako je průměrná cena ropy v roce 2015. Faktory, které mohou způsobit nárůst ceny ropy: růst poptávky, omezení počtu těžařů v USA a vysoké geopolitické riziko.
- ▶ **Makroprostředí segmentu downstream** – očekává se pokles průměrných ročních marží v porovnání s rokem 2015, zejména vlivem nižších cracků na dieselu a petrochemických produktech. Navzdory poklesu by downstream marže měla i nadále zůstat poměrně vysoko díky příznivým makroekonomickým podmínkám, tj. nižší cena ropy a růst spotřeby pohonných hmot a petrochemických produktů.

Ekonomika – růst HDP

- ▶ **HDP** – očekává se, že HDP v České republice si udrží slušné momentum v průběhu roku 2016 na úrovni 2,5 % (Bloomberg).



Regulatorní prostředí

- ▶ **Novela zákona o pohonných hmotách**
 - Transpozice směrnice EU o zavádění alternativních paliv (CNG, vodík, elektrická energie).
 - Unipetrol podporuje sjednocení podmínek výstavby a provozování čerpacích stanic – stejná úroveň technických a bezpečnostních požadavků pro všechny čerpací stanice.
- ▶ **Novela zákona o ochraně ovzduší**
 - Unipetrol podporuje snížení/odebrání cíle na snížení emisí z pohonných hmot o 4 % do konce roku 2017 z tohoto zákona – nejedná se o povinnost, směrnici EU udává pouze orientační cíl → založeno na předpokladu využívání pokročilých paliv, ale na trhu jsou nabízena velmi omezeně, a pokud jsou dostupná, tak jsou velmi drahá, což omezuje konkurenceschopnost.



Děkujeme Vám za pozornost

Pro více informací kontaktujte Oddělení vztahů s investory:

Robert Pecha

Manažer vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 425

Email: robert.pecha@unipetrol.cz

Kateřina Smolová

Specialista vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 488

Email: katerina.smolova@unipetrol.cz

www.unipetrol.cz



Klíčové body 1. čtvrtletí 2016

Makroprostředí

Finanční a provozní výsledky

Cash flow a finanční pozice

Etylenová jednotka – update situace a provozní výhled

Makro a regulatorní výhled



Doprovodné snímky

EBITDA & EBIT – REPORTOVANÁ ČÍSLA

Detailní rozklad

	mil. Kč	1Q 2015	2Q 2015	3Q 2015	4Q 2015	1Q 2016
Skupina	EBITDA LIFO	3 111	3 959	3 002	807	350
	EBITDA	2 897	4 567	2 470	708	559
	EBIT LIFO	2 640	3 463	2 506	342	-106
	EBIT	2 426	4 071	1 975	243	103
Downstream	EBITDA LIFO	2 986	3 910	2 719	553	132
	EBITDA	2 772	4 518	2 188	454	341
	EBIT LIFO	2 388	4 110	1 783	82	-25
	EBIT	2 388	4 110	1 783	82	-25
Maloobchod	EBITDA LIFO	134	122	283	288	201
	EBITDA	134	122	283	288	201
	EBIT LIFO	54	41	200	204	125
	EBIT	54	41	200	204	125
Korporátní funkce	EBITDA	-9	-73	0	-33	16
	EBIT	-16	-80	-7	-42	3

- ▶ **Modelová rafinérská marže Unipetrolu** = výnosy z prodaných produktů (96 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Primární benzín 20 %, Letecké palivo 2 %, Motorová nafta 40 %, Sirné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu** = Konverzní kapacita do 2. čtvrtletí 2012 činila 5,1 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok, Paramo 0,675 mil. tun/rok). Od 3. kvartálu 2012 do 4. kvartálu 2013 konverzní kapacita činila 4,5 mil. tun/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu, po ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mil. tun/rok). Od 1. čtvrtletí 2014 do 1. čtvrtletí 2015 činila konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídalo celkovému podílu Unipetrolu 67,555 % (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Od 2. čtvrtletí 2015 vzrostla konverzní kapacita na 7,8 mil. tun/rok vlivem provozování 32,445% podílu společnosti Eni v České rafinérské od května. Od 3. čtvrtletí 2015 odpovídá konverzní kapacita 100% podílu v České rafinérské, tj. 8,7 mil. tun/rok (Česká rafinérská – Kralupy 3,206 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 5,492 mil. tun/rok).
- ▶ **Lehké destiláty** = LPG, automobilový benzín, primární benzín
- ▶ **Střední destiláty** = letecké palivo, motorová nafta, lehký topný olej
- ▶ **Těžké destiláty** = topné oleje, asfalty
- ▶ **Petrochemická marže z olefinů** = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 40 % etylén + 20 % propylén + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Petrochemická marže z polyolefinů** = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 60 % polyetylén/HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100 % vstup = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Volný peněžní tok (FCF)** = součet provozního a investičního cash flow
- ▶ **Čistý pracovní kapitál (NWC)** = zásoby + pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky – závazky z obchodních vztahů, jiné závazky
- ▶ **Čistý dluh** = dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování + krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty
- ▶ **Míra finanční zadluženosti** = čistý dluh / (vlastní kapitál celkem – fond zajištění)



Následující druhy výroků:

Předpovědi výnosů, zisku, výnosů na akcii, investičních výdajů, dividend, kapitálové struktury či jiných finančních položek, výroky o plánech či cílech budoucí činnosti, očekávání či plány budoucích hospodářských výsledků a výroky o předpokladech, na nichž se výše uvedené druhy výroků zakládají, představují „předpovědi“, přičemž účelem použití sloves a výrazů jako „předpokládat“, „domnívat se“, „odhadovat“, „zamýšlet“, „moci“, „bude“, „očekávat“, „plánovat“, „hodlat“ a „předpovídat“ a podobných výrazů v souvislosti se společností UNIPETROL, segmenty její činnosti, značkami či jejich vedením je právě označení takovéto předpovědi. Společnost UNIPETROL se sice domnívá, že očekávání obsažená v těchto předpovědích v době vydání této prezentace jsou přiměřená, nemůže však ručit za to, že se prokáže správnost těchto očekávání. Veškeré předpovědi v této prezentaci vycházejí pouze ze současného přesvědčení a předpokladů našeho vedení a z informací, jež máme k dispozici. Na náš provoz, výkonnost, podnikatelskou strategii a výsledky má vliv řada faktorů, z nichž mnohé jsou mimo vliv společnosti UNIPETROL a mohou způsobit, že skutečné výsledky či výkonnost společnosti UNIPETROL se budou podstatně lišit od budoucích výsledků či výkonnosti, kterou takovéto předpovědi případně implikují či vyjadřují. Co se naší společnosti týče, nejistoty vyplývají mimo jiné především ze: (a) změn celkových ekonomických a podnikatelských podmínek (včetně vývoje marží v hlavních oblastech podnikání); (b) kolísání cen ropy a rafinérských produktů; (c) změn v poptávce po produktech a službách společnosti UNIPETROL; (d) kolísání směnných kurzů; (e) ztrát pozic na trzích a z konkurence v oboru; (f) ekologických a fyzických rizik; (g) uvedení konkurenčních produktů či technologií ze strany ostatních firem; (h) nedostatečného přijetí nových produktů či služeb zákazníky, na něž společnost UNIPETROL cílí; (i) změn podnikatelské strategie (j) a z různých dalších vlivů. Společnost UNIPETROL nehodlá ani se nezavazuje na základě vývoje situace odlišného od předpokladů tyto předpovědi aktualizovat či revidovat. Uživatelům této prezentace a souvisejících materiálů na našich webových stránkách se doporučuje nespoléhat na uvedené předpovědi v nepřiměřené míře.