



UNIPETROL FINANČNÍ VÝSLEDKY 1. ČTVRTLETÍ 2014

Marek Świtajewski, generální ředitel

Mirosław Kastelik, finanční ředitel

24. dubna 2014

Praha, Česká republika



Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

Doprovodné snímky



31. ledna úspěšně dokončena akvizice 16.335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell



Dodatek ke smlouvě na dodávky ropy podepsán s PKN ORLEN 28. března, dodatečná potřeba dodávek ropy zajištěna



Velice náročné makroprostředí v rafinérském segmentu z roku 2013 pokračovalo také v 1. čtvrtletí 2014, nicméně s prvními signály zlepšující se tendence od přelomu března a dubna



Další velice dobré čtvrtletí pro petrochemický segment s provozním ziskem EBITDA LIFO 1 mld. Kč



Významné meziroční zlepšení výsledků maloobchodního segmentu s provozním ziskem EBITDA LIFO 100 mil. Kč v nejslabším čtvrtletí v roce z hlediska sezónnosti



Vysoký nárůst prodejních objemů ve všech segmentech



Pokračující velký dopad šedé zóny s palivy přes částečné zlepšení podnikatelského prostředí od implementace nové legislativy v říjnu 2013

Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

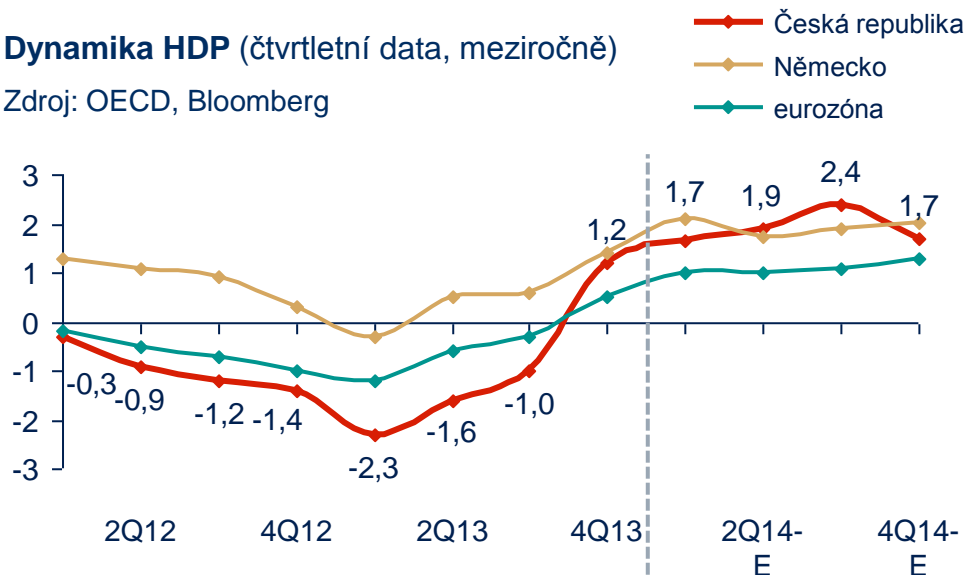
Doprovodné snímky

CELKOVÉ MAKROEKONOMICKÉ PROSTŘEDÍ

Očekáváno pokračování křehkého ekonomického oživení, koruna v 1. čtvrtletí 2014 relativně stabilní

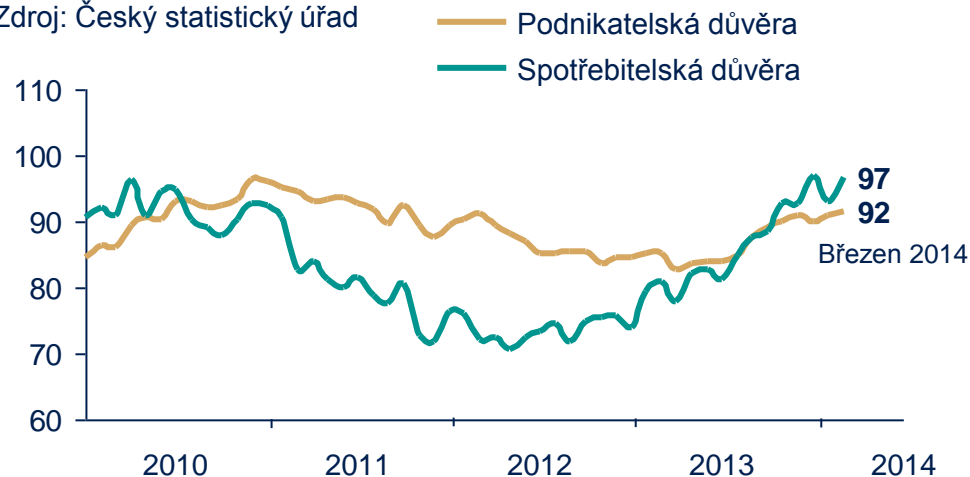
Dynamika HDP (čtvrtletní data, meziročně)

Zdroj: OECD, Bloomberg



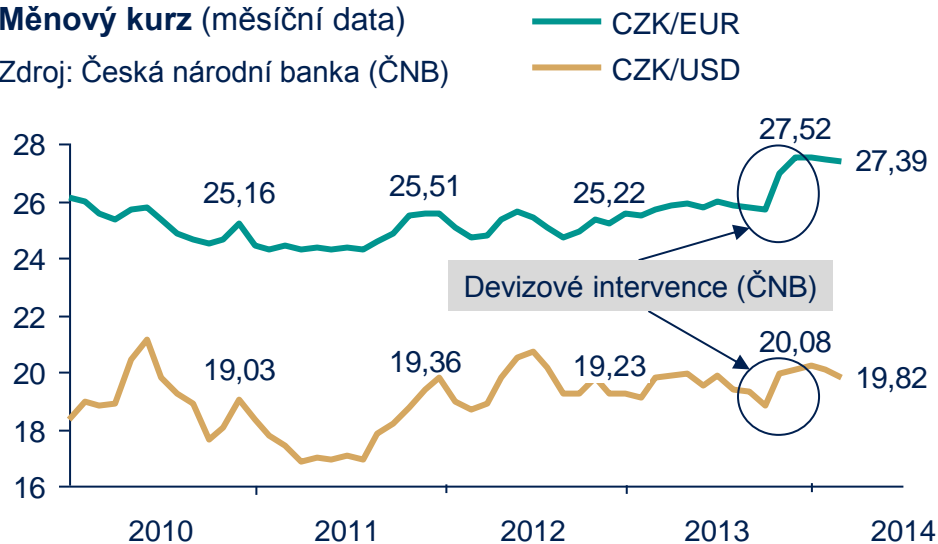
Důvěra v české ekonomice (měsíční data)

Zdroj: Český statistický úřad



Měnový kurz (měsíční data)

Zdroj: Česká národní banka (ČNB)



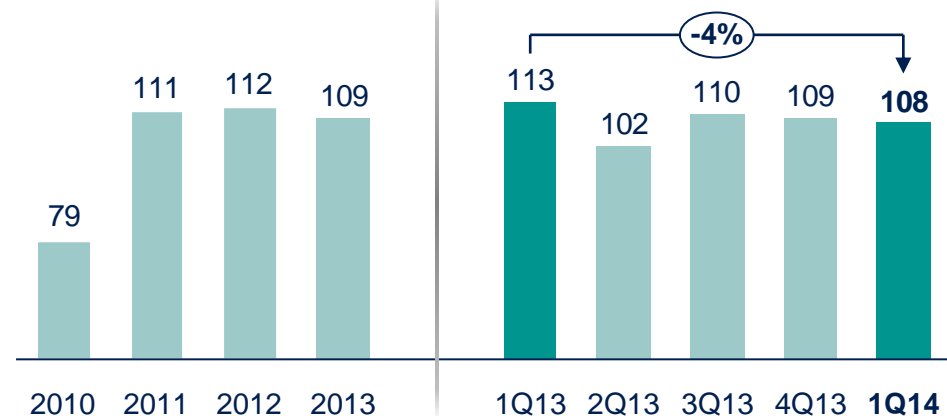
- ▶ Česká ekonomika ve 4. kvartálu 2013 konečně zaznamenala pozitivní dynamiku HDP s růstem o 1,2% meziročně...
- ▶ ...očekává se, že křehké ekonomické oživení bude pokračovat také v průběhu roku 2014...
- ▶ ...tomu odpovídá relativně vysoká úroveň podnikatelské důvěry a mírný mezikvartální nárůst spotřebitelské důvěry
- ▶ Vývoj koruny se v 1. čtvrtletí 2014 po intervencích České národní banky ve 4. čtvrtletí 2013 stabilizoval

ODVĚTVOVÉ MAKROPROSTŘEDÍ

Rafinérské marže setrvaly na nízké úrovni, zatímco petrochemické marže solidní úroveň udržely

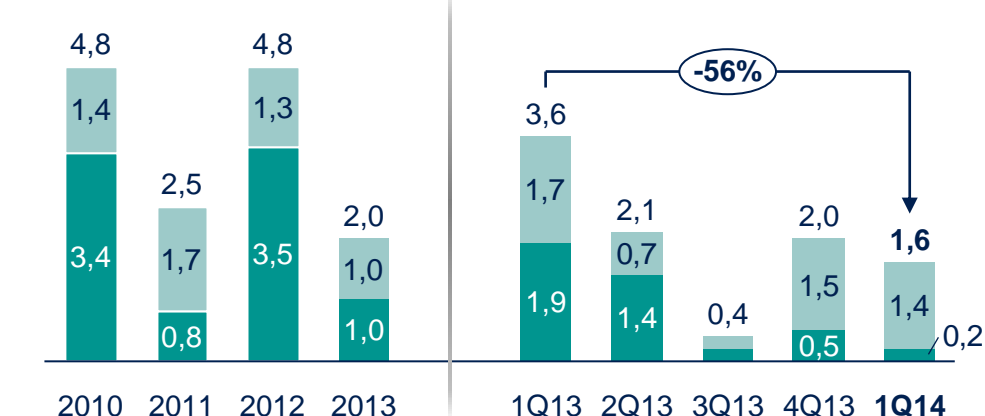
Cena ropy Brent

USD/barel



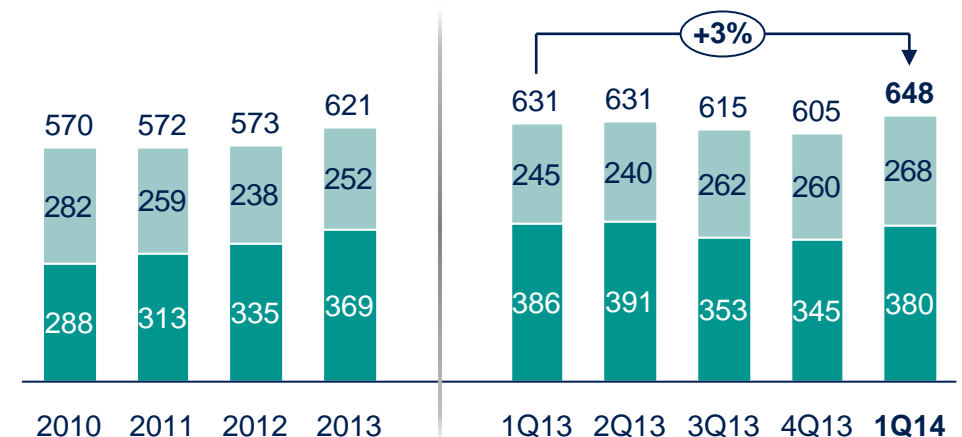
Rafinérská marže a Brent-Ural diferenciál

USD/barel



Kombinovaná petrochemická marže

EUR/tunu



- ▶ Stabilní cena ropy v průběhu 1. čtvrtletí 2014...
- ▶ ...průměrná cena ropy Brent 108 USD/barel → mezikvartálně mírný pokles, meziročně 4% pokles
- ▶ Velice náročně makroprostředí v rafinérském sektoru z roku 2013 pokračovalo i v průběhu 1. čtvrtletí 2014...
- ▶ ...průměrná rafinérská marže na úrovni 0,2 USD/barel a Brent-Ural diferenciál na úrovni 1,4 USD/barel, což představuje meziročně významné zhoršení...
- ▶ ...nicméně s prvními signály zlepšující se tendence od přelomu března a dubna
- ▶ Velmi slušné petrochemické marže, jak z olefinů, tak i z polyolefinů...
- ▶ ...průměrná kombinovaná petrochemická marže na úrovni 648 EUR/tunu

Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

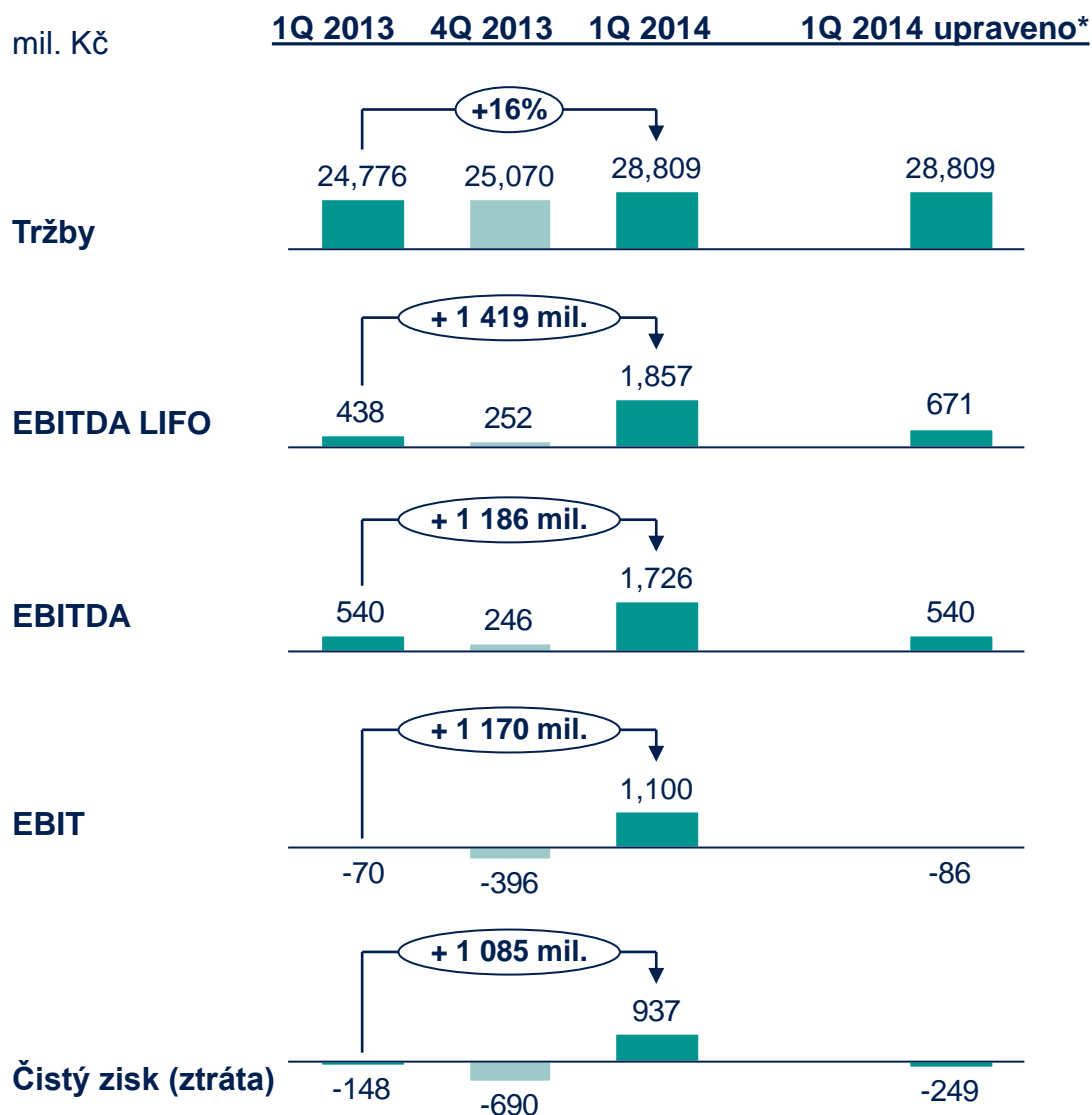
Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

Doprovodné snímky

FINANČNÍ VÝSLEDKY

EBITDA LIFO na úrovni 1,9 mld. Kč včetně významné kladné jednorázové položky



- ▶ **Tržby** meziročně výrazně vyšší o 16 % na úrovni 28 809 mil. Kč s přispěním vyšší rafinérské kapacity plynoucí z provozování vyššího 67,555% podílu v České rafinérské od února po úspěšném dokončení akvizice 16,335% podílu od společnosti Shell 31. ledna
- ▶ **Tržby na srovnatelnou bázi** vyšší díky vyšším rafinérským prodejům na srovnatelné bázi, vyšším petrochemickým prodejům, vyšším prodejním objemům maloobchodního segmentu a slabší koruně
- ▶ **Zisk z akvizice ve výši 1 186 mil. Kč** zaúčtovaný v souvislosti s nákupem podílu v České rafinérské od společnosti Shell plynoucí z faktu, že kupní cena 27,2 mil. dolarů byla výrazně nižší než reálná hodnota čistých aktiv nabytých při akvizici; významný dopad na ziskovost
- ▶ **EBITDA LIFO** ve výši 1 875 mil. Kč, a 671 mil. Kč po úpravě o zisk z akvizice představuje meziroční zlepšení upravené ziskovosti
- ▶ **EBITDA / provozní část výkazu zisku nebo ztráty** obsahuje zisk 87 mil. Kč z komoditních swapů (zajišťování ceny ropy) na základě aplikování zajišťovacího účetnictví od 1. čtvrtletí 2014; dříve vykazováno jako položka Finančního výsledku (Čisté finanční výnosy / náklady)
- ▶ **LIFO efekt** mírně negativní ve výši (-) 131 mil. Kč vlivem malého mezikvartálního poklesu cen ropy
- ▶ **Finanční výsledek** v negativní ve výši (-) 188 mil. Kč zejména kvůli ztrátám z měnových derivátů
- ▶ **Čistý zisk** ve výši 937 mil. Kč

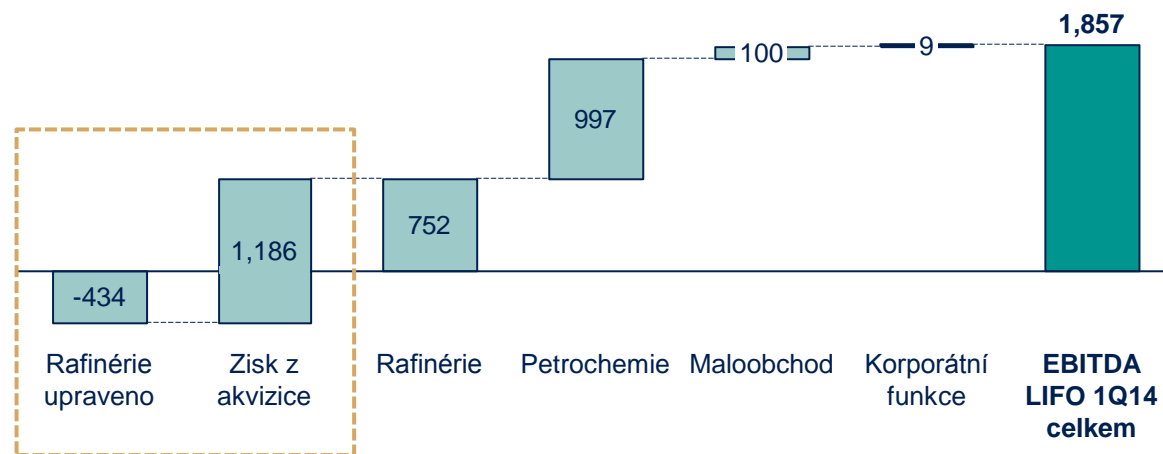
* Upraveno o pozitivní vliv zaúčtovaného zisku z akvizice ve výši 1 186 mil. Kč vzniklého v souvislosti s úspěšným dokončením nákupu 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell 31. ledna 2014.

PROVOZNÍ ZISKOVOST PODLE SEGMENTŮ

Podstatné meziroční zlepšení výsledků petrochemického a maloobchodního segmentu

Segmentové výsledky – provozní zisk EBITDA LIFO – 1. čtvrtletí 2014

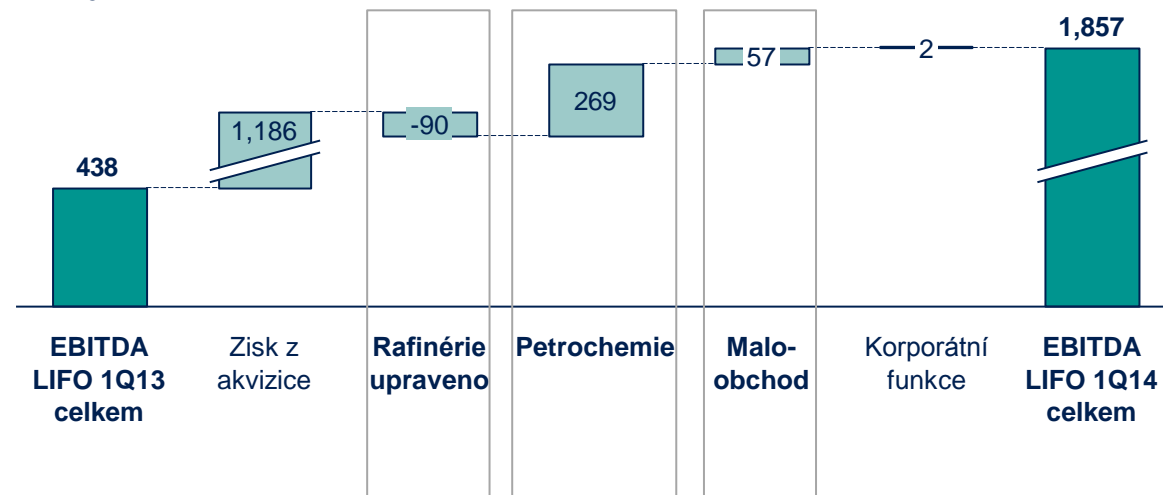
mil. Kč



- ▶ **Rafinérský segment** vykázal provozní zisk ve výši 752 mil. Kč; po úpravě o kladnou jednorázovou položku provozní ztráta ve výši (-) 434 mil. Kč
- ▶ **Petrochemický segment** byl opět klíčovým tvůrcem zisku s provozním ziskem 997 mil. Kč
- ▶ Pozitivní příspěvek **maloobchodního segmentu** ve výši 100 mil. Kč

Faktory meziroční změny – 1. čtvrtletí 2014 versus 1. čtvrtletí 2013

mil. Kč



- ▶ Finanční výsledek **rafinérského segmentu** po úpravě o jednorázovou položku zaznamenal meziroční zhoršení o 90 mil. Kč vlivem velice náročného rafinérského makroprostředí v 1. čtvrtletí 2014, nicméně s prvními signály zlepšující se tendence od přelomu března a dubna
- ▶ Významné zlepšení **petrochemického segmentu** díky meziročně vyššímu využití etylénové jednotky, vyšším prodejním objemům, stabilnějšími cenami ropy a silnějším eurem vůči koruně a dolaru; trend vysokých marží udržen
- ▶ Významné zlepšení výsledků **maloobchodního segmentu** zejména díky velkému zlepšení palivových prodejů a palivových marží

Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

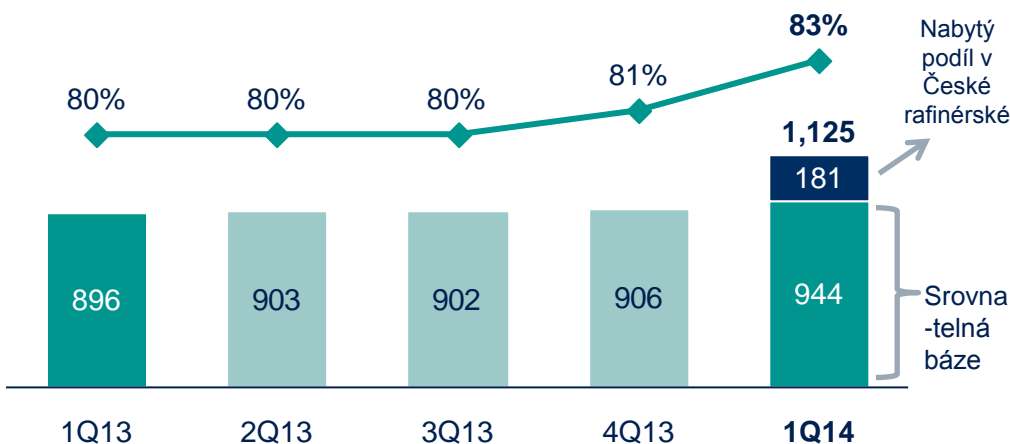
Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

Doprovodné snímky

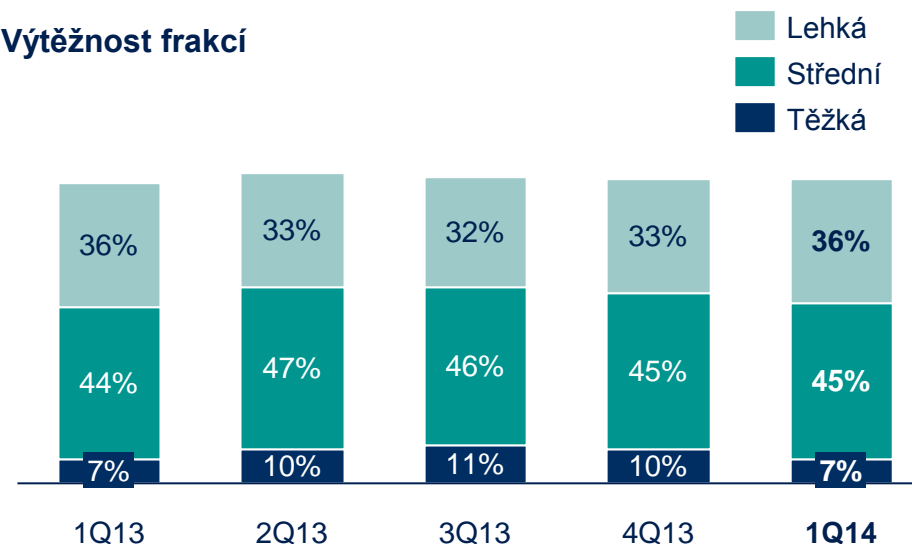
RAFINÉRSKÝ SEGMENT

Podstatné zvýšení objemu zpracované ropy na 1 125 tis. tun díky vyšší rafinérské kapacitě

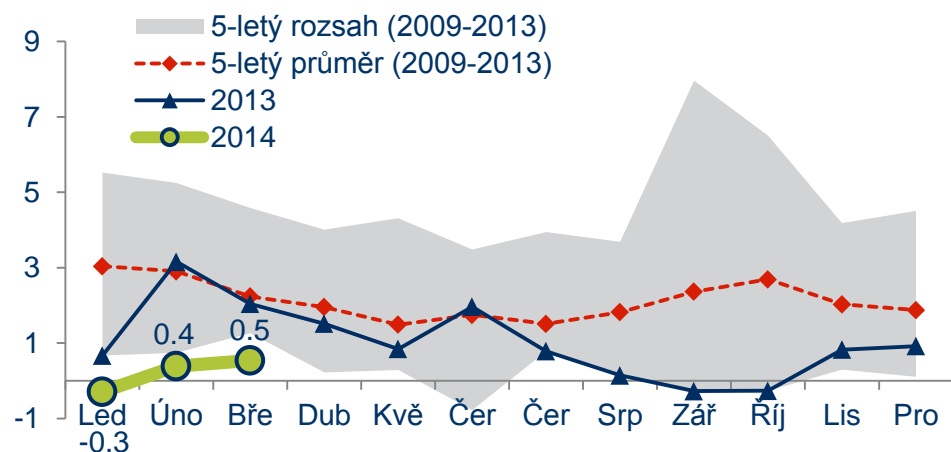
Objem zpracované ropy (tis. tun) a míra využití kapacit*



Výtěžnost frakcí



Dlouhodobý vývoj rafinérských marží (USD/barel)



- ▶ Dodatek ke smlouvě na dodávky ropy znamenající měsíční nárůst dodávek ropy REBCO o 50 tis. tun podepsán s PKN ORLEN 28. března, čímž došlo k zabezpečení dodatečné potřeby ropných dodávek ve spojitosti se zvýšeným 67,555% podílem v České rafinérské
- ▶ Významný nárůst objemu zpracované ropy na 1 125 tis. tun díky vyšší rafinérské kapacitě od února, meziroční 5% nárůst na srovnatelné bázi na úrovni 944 tis. tun...
- ▶ ...z čeho vyplývá vyšší míra využití rafinérských kapacit na úrovni 83 %
- ▶ Mnohem horší rafinérské marže v 1. čtvrtletí 2014 v porovnání s 1. čtvrtletím 2013; marže v 1. čtvrtletí 2014 dokonce pod pětiletým minimem; důvodem nízký spread na dieselu (106 USD/tunu v 1. čtvrtletí 2014 proti 122 USD/tunu ve 1. čtvrtletí 2013) a hlavně velmi nízký spread na benzínu (141 USD/tunu v 1. čtvrtletí 2014 proti 189 USD/tunu v 1. čtvrtletí 2013)

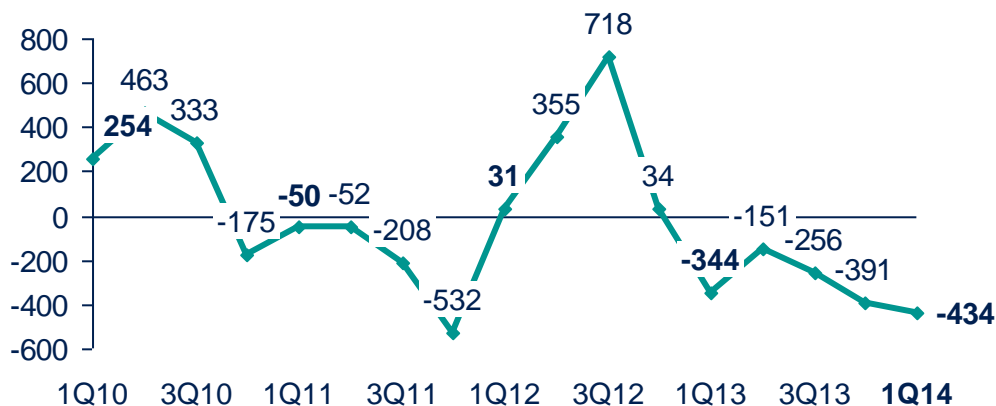
* Od 1. čtvrtletí 2014 činí konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídá celkovému podílu 67,555 % vlastněného společností Unipetrol (Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Pro výpočet míry využití rafinérských kapacit v 1. čtvrtletí 2014, byla pro leden použita celková kapacita 5,4 mil. tun/rok, jenž zahrnuje 51,22% podíl v České rafinérské a v únoru a březnu byl již použita kapacita odpovídající 67,555% podílu. Od 2. čtvrtletí 2014 bude pro výpočet míry využití rafinérských kapacit používána hodnota 5,9 mil. tun/rok.

RAFINÉRSKÝ SEGMENT

Meziročně významně vyšší prodejní objemy díky provozování 68% podílu v České rafinérské

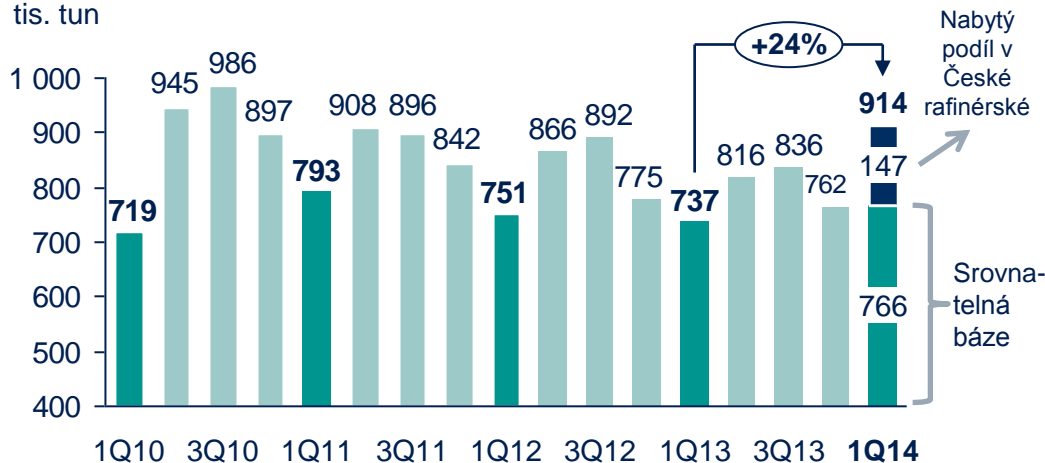
EBITDA LIFO kvartálně

mil. Kč (bez impairmentu z roku 2012 a zisku z akvizice v 1. čtvrtletí 2014)



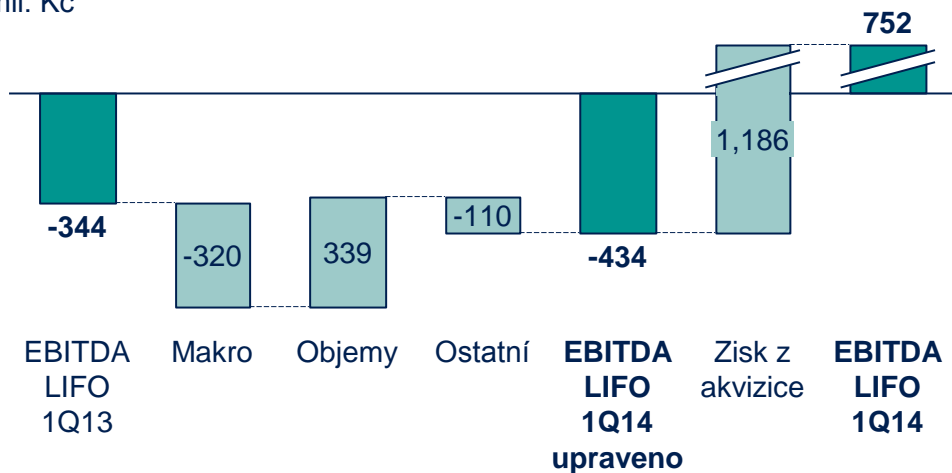
Prodejní objemy rafinérských produktů, včetně maloobchodu (sít' čerpacích stanic Benzina)

tis. tun



EBITDA LIFO – Faktory meziroční změny – 1. čtvrtletí 2014 versus 1. čtvrtletí 2013

mil. Kč



+

- ▶ Meziročně významně vyšší prodejní objemy o 24 % ve výši 914 tis. tun vlivem provozování větší rafinérské kapacity
- ▶ Úspěšné umístění dodatečných objemů na domácím českém trhu díky akvizici nových klientů
- ▶ Nárůst o 4 % na srovnatelné bázi na úroveň 766 tis. tun díky prodejmům dieselu vlivem mírného ekonomického oživení
- ▶ Kladné položky v kategorii Ostatní (zisky ze zajišťování, lepší prodejní marže, nižší fixní náklady na srovnatelné bázi)

-

- ▶ Negativní vliv makroprostředí ve výši (-) 320 mil. Kč kvůli velice nízkým rafinérským maržím v 1. čtvrtletí 2014, meziročně výrazné zhoršení
- ▶ Negativní dopad v kategorii Ostatní z důvodu přecenění zásob, jednorázových položek a vyšších fixních nákladů (vyšší podíl v České rafinérské)

PETROCHEMICKÝ SEGMENT

Velice dobrý výsledek s provozním ziskem EBITDA LIFO ve výši 997 mil. Kč

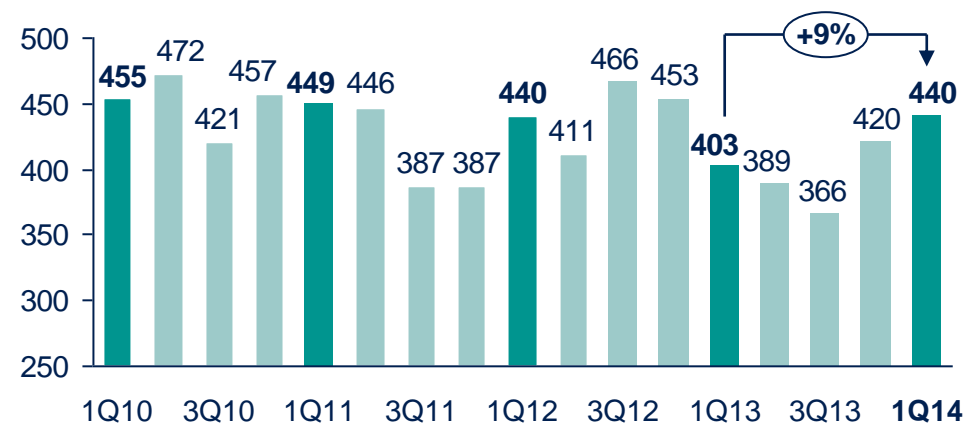
EBITDA LIFO kvartálně

mil. Kč (bez impairmentu z roku 2011)



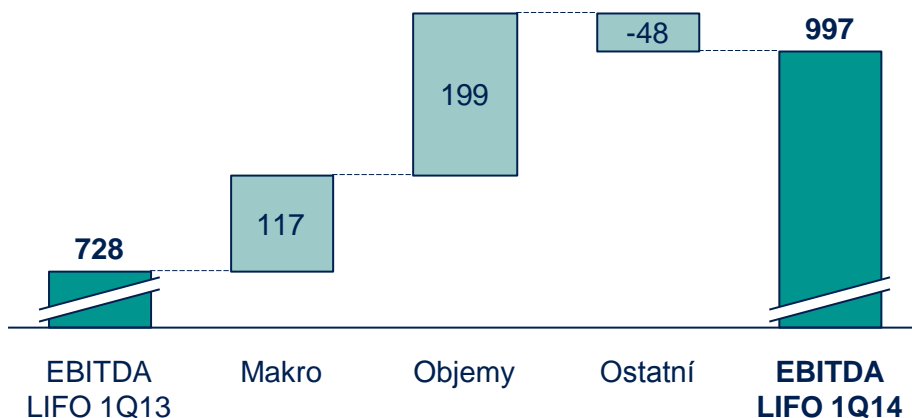
Prodejní objemy petrochemických produktů

tis. tun



EBITDA LIFO – Faktory meziroční změny – 1. čtvrtletí 2014 versus 1. čtvrtletí 2013

mil. Kč



+

- ▶ Pozitivní vliv makra ve výši 117 mil. Kč vlivem meziročně silnějšího kurzu eura vůči dolaru a koruně, a lepším maržím
- ▶ Pozitivní dopad vyšších prodejních objemů ve výši 199 mil. Kč plynoucí z vyššího využití etylénové jednotky a polyolefinových jednotek, stabilnější ceny ropy s vlivem na stabilnější tržní poptávku, aplikovaného pricingu s agresivnějším přístupem a větší flexibilitou díky solidním maržím; navíc sezóna u některých druhů polyolefinů začala dříve vlivem mírnější zimy (stavitelství, zemědělství)
- ▶ Mírně nižší příspěvky na obnovitelné zdroje energie (POZE) meziročně, které nicméně stále celkově znamenají velkou finanční zátěž

-

- ▶ Negativní vliv meziročního nárůstu spreadu mezi kontraktačními a spotovými kotacemi polymerů (Ostatní)

MALOOBCHODNÍ SEGMENT

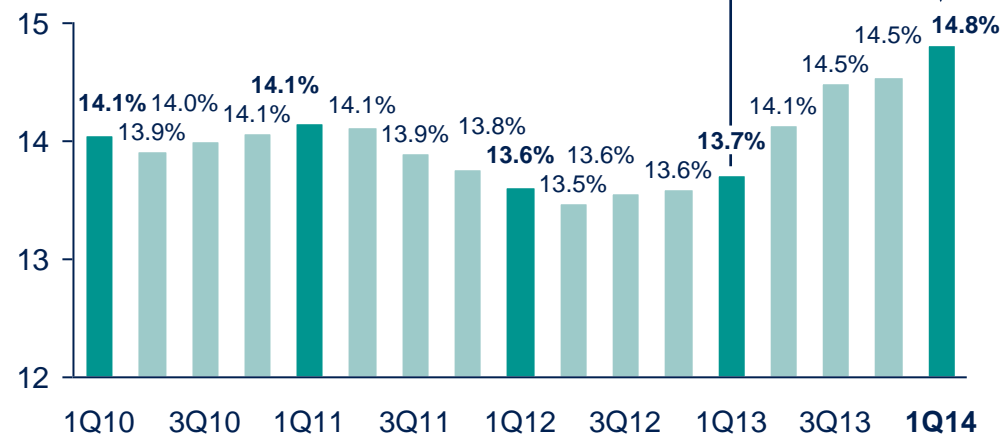
Meziročně významné zlepšení s provozním ziskem EBITDA LIFO 100 mil. Kč

EBITDA LIFO kvartálně

mil. Kč

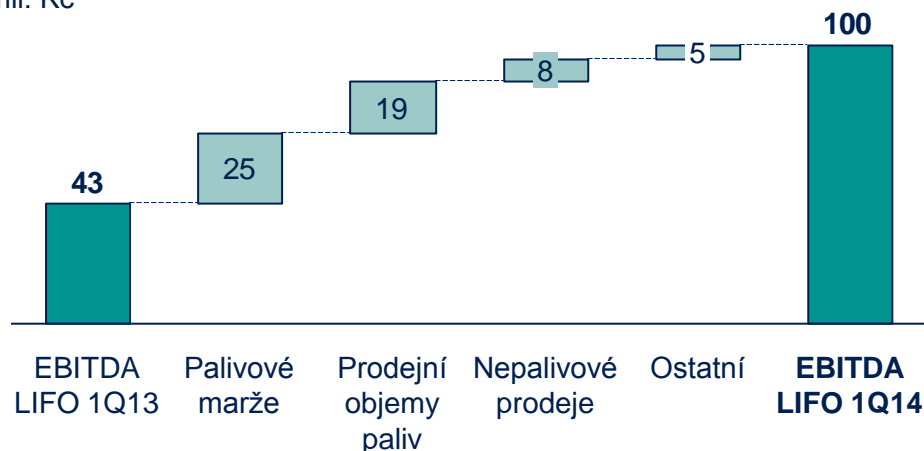


Tržní podíl Benziny



EBITDA LIFO – Faktory meziroční změny – 1. čtvrtletí 2014 versus 1. čtvrtletí 2013

mil. Kč



+

- ▶ Meziročně výrazně vyšší prodejní objemy paliv s pozitivním dopadem 19 mil. Kč díky mírnému ekonomickému oživení a mírnější zimě v lednu a únoru 2014 v porovnání s rokem 2013; vyšší prodeje dieselu podpořené také tranzitní dopravou v důsledku slabší koruny vůči euru
- ▶ Vyšší palivové marže, a palivové prodeje, díky nové legislativě proti daňovým podvodům platné od října 2013; naproti tomu velice špatná situace na trhu v 1. čtvrtletí 2013
- ▶ Lepší prodeje nepalivového segmentu díky bistrům Stop Cafe

-

- ▶ Pokračující velký dopad šedé zóny s palivy přes částečné zlepšení podnikatelského prostředí od implementace nové legislativy

Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

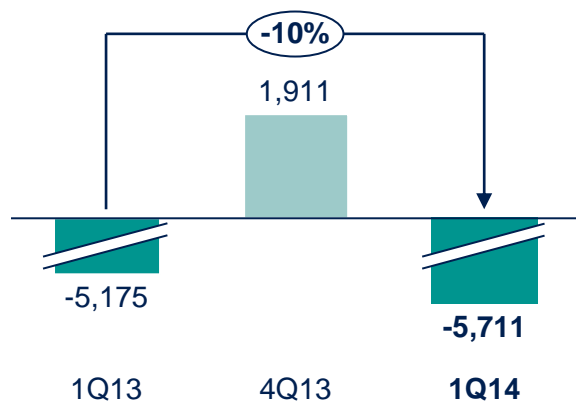
Doprovodné snímky

CASH FLOW, CAPEX A ZADLUŽENOST

CAPEX ve výši 262 mil. Kč

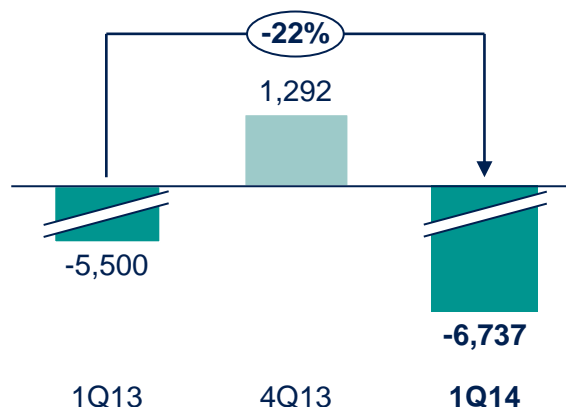
Provozní cash flow

mil. Kč



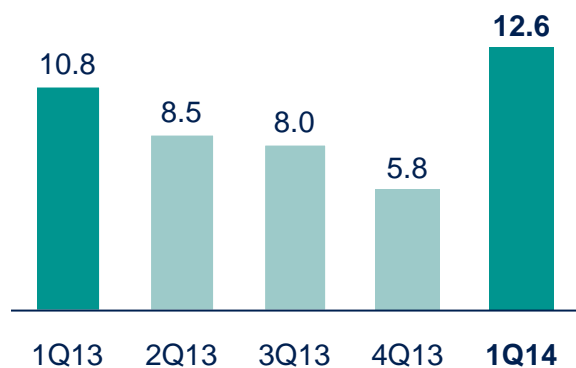
Volný peněžní tok

mil. Kč



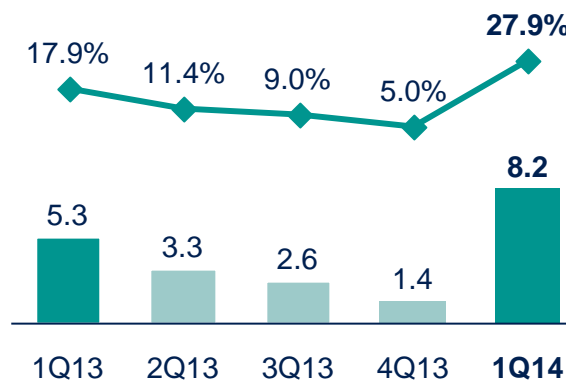
Čistý pracovní kapitál

mld. Kč



Čistý dluh a míra finančního zadlužení*

mld. Kč, %



▶ Záporné provozní cash flow a mezikvartální nárůst čistého pracovního kapitálu v návaznosti na sezónní trend z důvodu i) časového posunu plateb ve 4. čtvrtletí 2013, a z důvodu ii) nákupu zásob ropy a rafinérských produktů společnosti Shell za 1 751 mil. Kč a vyšších pohledávek kvůli vyšším tržbám v návaznosti na větší rafinérskou kapacitu, a iii) vyšších vlastních zásob ropy a vyšších zásob vlastních produktů

▶ Související nárůst čistého dluhu, včetně platby za podíl společnosti Shell v České rafinérské ve výši 27,2 mil. dolarů; korespondující nárůst míry finančního zadlužení

▶ CAPEX ve výši 262 mil. Kč



Klíčové body 1. čtvrtletí 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

Doprovodné snímky



Úspěšné dokončení akvizice 16.335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell



Dodatek ke smlouvě na dodávky ropy s PKN ORLEN podepsán



Velice náročné makroprostředí v rafinérském segmentu z roku 2013 pokračovalo také v 1. čtvrtletí 2014, nicméně s prvními signály zlepšující se tendence od přelomu března a dubna



Další velice dobré čtvrtletí pro petrochemický segment



Významné meziroční zlepšení výsledků maloobchodního segmentu



Vysoký nárůst prodejních objemů ve všech segmentech



Pokračující velký dopad šedé zóny s palivy přes částečné zlepšení podnikatelského prostředí od implementace nové legislativy v říjnu 2013



Děkujeme Vám za pozornost

Pro více informací kontaktujte Oddělení vztahů s investory:

Michal Stupavský, CFA

Manažer vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 417
Email: michal.stupavsky@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 2014

Makroprostředí

Finanční výsledky

Segmentové výsledky

Cash flow, CAPEX a zadluženost

Shrnutí 1. čtvrtletí 2014

Doprovodné snímky

EBITDA a EBIT

Detailní rozklad

	mil. Kč	1Q 2013	2Q 2013	3Q 2013	4Q 2013	1Q 2014
Skupina Unipetrol	EBITDA LIFO	438	663	235	252	1,857
	EBITDA	540	-1	737	246	1,726
	EBIT LIFO	-172	76	-341	-389	1,231
	EBIT	-70	-588	160	-396	1,100
Rafinérský segment	EBITDA LIFO	-344	-151	-256	-391	752
	EBITDA	-320	-528	17	-438	722
	EBIT LIFO	-479	-263	-347	-525	610
	EBIT	-455	-641	-74	-572	580
Petrochemický segment	EBITDA LIFO	728	682	361	514	997
	EBITDA	800	407	581	552	902
	EBIT LIFO	354	308	-24	114	612
	EBIT	427	33	195	153	517
Maloobchodní segment	EBITDA LIFO	43	145	147	173	100
	EBITDA	49	134	157	175	93
	EBIT LIFO	-40	63	67	90	21
	EBIT	-34	52	76	91	14
Korporátní funkce	EBITDA	11	-13	-18	-43	9
	EBIT	-8	-32	-37	-68	-11

	1Q13	4Q13	1Q14	k/k	r/r
Rafinérie, včetně maloobchodu (Benzina), v tis. tun	737	762	914	20%	24%
Diesel, včetně maloobchodu (Benzina)	397	420	507	21%	28%
Benzín, včetně maloobchodu (Benzina)	197	185	225	22%	14%
Letecké palivo (JET)	16	11	21	92%	34%
LPG	22	21	23	8%	4%
Topné oleje	40	17	54	215%	36%
Primární benzín	5	0	5	n/a	0%
Asfalty	19	64	35	-46%	78%
Maziva	7	8	9	7%	17%
Další rafinérské produkty	34	35	35	-1%	3%

	1Q13	4Q13	1Q14	k/k	r/r
Petrochemie, v tis. tun	403	420	440	5%	9%
Etylén	38	40	44	9%	14%
Benzén	53	55	55	1%	5%
Propylén	10	6	10	79%	-4%
Močovina	5	0	0	n/a	n/a
Čpavek	55	53	60	14%	10%
C4 frakce	20	21	22	1%	9%
Butadién	16	15	16	7%	-1%
Polyetylén (HDPE)	60	78	73	-7%	22%
Polypropylén	61	59	68	16%	13%
Další petrochemické produkty	86	93	92	-1%	7%

- ▶ **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 činí konverzní kapacita 5,9 mil. tun/rok po dokončení akvizice 16,335% podílu v České rafinérské od společnosti Shell, což odpovídá celkovému podílu 67,555 % vlastněného společností Unipetrol (Česká rafinérská – Kralupy 2,166 mil. tun/rok, Česká rafinérská – Litvínov 3,710 mil. tun/rok). Pro výpočet míry využití rafinérských kapacit v 1. čtvrtletí 2014, byla pro leden použita celková kapacita 5,4 mil. tun/rok, jež zahrnuje 51,22% podíl v České rafinérské a v únoru a březnu byl již použita kapacita odpovídající 67,555% podílu. Od 2. čtvrtletí 2014 bude pro výpočet míry využití rafinérských kapacit používána hodnota 5,9 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 (free cash flow)** = součet provozního a investičního cash flow
- ▶ **Čistý dluh** = dlouhodobé úvěry a jiné zdroje financování + krátkodobé úvěry a jiné zdroje financování + závazky z cash poolu – peníze a peněžní ekvivalenty
- ▶ **Míra finančního zadlužení** = čistý dluh / (vlastní kapitál celkem – fond zajištění)
- ▶ **Čistý pracovní kapitál** = zásoby + pohledávky z obchodních vztahů a ostatní pohledávky – závazky z obchodních vztahů, jiné závazky



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.