

UNIPETROL – 3. ČTVRTLETÍ 2009 KONSOLIDOVANÉ NEAUDITOVANÉ FINANČNÍ VÝSLEDKY (IFRS)



Wojciech Ostrowski

místopředseda představenstva a finanční ředitel

Ivan Ottis

člen představenstva a ředitel pro rafinérský segment

13. listopadu 2009



PROGRAM

Makroekonomická situace a hlavní provozní údaje

Finanční výsledky

Aktualizace k iniciativám pro rok 2009

Doprovodné snímky

HLAVNÍ PROVOZNÍ ÚDAJE UNIPETROLU ZA 3Q09

- **Důsledné snižování nákladů přináší první výsledky i navzdory složitému makroekonomickému prostředí - provozní zisk (EBIT) za 3. čtvrtletí 2009 dosáhl výše 5 mil. Kč, a vrátil se tak do černých čísel po třech po sobě jdoucích čtvrtletích ve ztrátě.**
- **Pokračují realizace opatření ke zlepšení provozní efektivity zahájené na přelomu dubna a května, fixní náklady byly ve 3. čtvrtletí 2009 sníženy o téměř 250 mil. Kč, tzn. od začátku roku o více než 600 mil. Kč.**
- **Silný maloobchod - Benzina si nadále vedla lépe než trh jako celek, což vedlo k meziročnímu zvýšení tržního podílu o 0,2 pb na 13,8 % v 3. čtvrtletí 2009.**
- **Vyšší objem zpracované ropy - mezičtvrtletně došlo k 36% nárůstu z důvodu sezónnosti a absence významnějších odstávek.**
- **Dokončení zvýšení výroby propylénu na 275 kt/rok.**
- **Neplánovaná týdenní odstávka etylénové jednotky s negativním vlivem na EBIT.**

OŽIVENÍ V PETROCHEMICKÉM SEGMENTU

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů (EUR/t) ¹⁾ (Kč/t)	359 8 637	183 4 892	269 6 880	+47 % +41 %	-25 % -20 %	304 7 519	199 5 268	-34 % -30 %
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů (EUR/t) ²⁾ (Kč/t)	270 6 490	242 6 462	256 6 551	+6 % +1 %	-5 % +1 %	264 6 547	258 6,877	-2 % +5 %
Kurz Kč/EUR ³⁾	24,1	26,7	25,6	-4 %	+6 %	24,8	26,6	+7 %
Kurz USD/EUR ³⁾	1,51	1,36	1,43	+5 %	-5 %	1,52	1,37	-10 %

- Průměrné ceny olefinů za 3. čtvrtletí 2009 zaznamenaly oproti 2. čtvrtletí 2009 trojciferné zvýšení, kdežto průměrná cena suroviny, primárního benzínu, pouze dvouciferné. To vedlo ke zlepšení marže Unipetrolu z olefinů ze 183 eur za 2. čtvrtletí 2009 na 269 eur za 3. čtvrtletí 2009.
- Ceny polyolefinů zaznamenaly v posledním měsíci 3. čtvrtletí 2009 trojciferné zvýšení, následovaly tak zvýšení cen olefinů. Marže Unipetrolu z polyolefinů vzrostla o 6 % z 242 eur za 2. čtvrtletí 2009 na 256 eur za 3. čtvrtletí 2009.

1) Modelová petrochemická marže UNIPETROLU z olefinů = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 40 % etylén + 20 % propylén + 20 % benzen + 20 % primární benzin) minus náklady (100 % primární benzin); ceny produktů podle kotací

2) Modelová petrochemická marže UNIPETROLU z polyolefinů = výnosy z prodaných produktů (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100 % vstup = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací

4 3) Čtvrtletní průměrné směnné kurzy podle České národní banky

Zdroj : ICIS, PLATTS, FERTWEEK, THOMSONREUTERS, ČNB

RAFINÉRSKÝ SEGMENT NADÁLE POD TLAKEM

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Cena ropy Brent (USD/bbl)	116,0	59,4	68,2	+15 %	-41 %	111,4	57,5	-48 %
Cena ropy Ural (USD/bbl)	113,3	58,5	67,8	+16 %	-40 %	108,1	56,6	-48 %
Rozdíl ceny Brent/Ural (USD/bbl) ¹⁾	2,65	0,92	0,45	-51 %	-83 %	3,32	0,85	-74 %
(Kč/bbl)	42	18	8	-55 %	-81 %	54	17	-69 %
Modelová rafinérská marže Unipetrolu (USD/bbl) ²⁾	6,23	1,28	1,31	+2 %	-79 %	5,88	2,27	-61 %
(Kč/bbl)	100	25	23	-8 %	-77 %	95	46	-52 %
Kurz Kč/USD ³⁾	16,0	19,6	17,9	-9 %	+12 %	16,3	19,5	+20 %

- Pokračovalo zotavování cen ropy, průměrná cena vzrostla o 15 % z 59 USD ve 2. čtvrtletí 2009 na 68 USD ve 3. čtvrtletí 2009.
- Rozdíl v ceně ropy Brent a Ural nevykázal žádné zlepšení a ještě více se snížil, o 51 % z 0,92 USD ve 2. čtvrtletí 2009 pod 0,5 USD ve 3. čtvrtletí 2009.
- Rafinérská marže Unipetrolu zůstala sice stabilní, ale na nízké úrovni, z důvodu nepříznivé situace, zejména u střední frakce. Průměrně došlo k mírnému nárůstu o 2 % z 1,28 USD ve 2. čtvrtletí 2009 na 1,31 USD ve 3. čtvrtletí 2009.

1) Rozpětí fwd Brent Dtd vs. Ural Rdam = Med Strip - Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam)

2) Modelová rafinérská marže UNIPETROLU = výnosy z prodaných produktů (97 % produktů = benziny 17 %, petrochemické suroviny 20 %, JET 2 %, Diesel 40 %, Sulphur Fuel Oil 9 %, LPG 3 %, Sulphur 1 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated); ceny produktů podle kotací

3) Čtvrtletní průměrné směnné kurzy podle České národní banky

Zdroj : ICIS, PLATTS, FERTWEEK, THOMSONREUTERS, ČNB

VYŠŠÍ OBJEM PRODEJE OPROTI 2Q09

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
V tis. t	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Pohonné hmoty a další rafinérské produkty	865	592	775	+31 %	-10 %	2 227	2 056	-8 %
Petrochemie	486	437	447	+2 %	-8 %	1 491	1 327	-11 %
Maloobchodní distribuce	133	128	134	+5 %	+1 %	376	371	-1 %

- Výrazné zlepšení výsledků oproti předchozímu čtvrtletí u pohonných hmot a dalších rafinérských produktů souvisí částečně se sezónními vlivy a také s nižším odbytem ve 2. čtvrtletí 2009 z důvodu odstávky v kralupské rafinérii.
- Poptávka po olefinech vykázala mezičtvrtletní zlepšení, u polyolefinů se nepříznivě projevil nedostatek příležitostí k exportu do Asie.
- Maloobchodní distribuce vykazuje ve 3. čtvrtletí 2009 slušné 5% zlepšení – jedná se ale o čtvrtletí tradičně silnější z hlediska sezónních vlivů. Vlivy související se zpomalením ekonomiky jsou stále viditelné, avšak méně než v předchozích čtvrtletích.

SOLIDNÍ VYUŽITÍ KAPACIT VE VÝROBĚ

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Objem zpracované ropy (tis. t)	1 216	848	1 156 ¹⁾	+36 %	-5 %	3 422	3 022 ¹⁾	-12 %
Využití kapacit (%)	88	62	84 ¹⁾	+22 pb	-4 pb	83	73 ¹⁾	-10 pb
Výtěžnost lehké frakce ²⁾ (%)	32	28	32 ¹⁾	+4 pb	0 pb	31	31 ¹⁾	0 pb
Výtěžnost střední frakce ³⁾ (%)	45	47	43 ¹⁾	-4 pb	-2 pb	45	44	-1 pb
Výtěžnost těžké frakce ⁴⁾ (%)	10	11	10	-1 pb	0 pb	10	10	0 pb

- Zvýšení objemu zpracované ropy o 36 % z 848 tis. t ve 2. čtvrtletí 2009 na 1 156 tis. t ve 3. čtvrtletí 2009.
- Návrat k normálnímu provozu ukazuje 84% míra využití kapacit za 3. čtvrtletí 2009 – stejná úroveň jako průměr za celý loňský rok.
- Setrvalá výtěžnost lehké frakce a mírné oslabení výtěžnosti střední frakce v důsledku nepříznivé situace na trhu.

1) Údaj upraven oproti odhadu vybraných provozních ukazatelů za 3Q09 ze dne 23. 10. 2009 (z 1 183 tis. T, 86 %, 31% a 42% za 3Q09 a 3 049 tis. T, 74 %, 30% za 9M09)

2) LPG, benzin, primární benzin

3) Letecké palivo, motorová nafta

4) Topné oleje, asfalty

Všechny údaje se týkají společnosti Unipetrol RPA, tj. 51,225 % Česká rafinérská a 100 % Paramo

PROGRAM

Makroekonomická situace a hlavní provozní údaje

Finanční výsledky

Aktualizace k iniciativám pro rok 2009

Doprovodné snímky

EBIT ZPÁTKY V ČERNÝCH ČÍSLECH

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
V mil. Kč	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Výnosy	29 899	15 795	18 732	+19 %	-37%	79 129	49 040	-38 %
EBITDA	1 638	584	866	+48 %	-47%	4 831	2 159	-55 %
EBIT	772	-271	5	-	-99%	2 263	-394	-
Čistý zisk připadající akcionářům mateřské společnosti	557	-359	-35	-	-	1 265	-579	-
Výnosy na akcii (Kč) ¹⁾	3,07	-1,98	-0,19	-	-	6,98	-3,19	-
EBITDA marže ²⁾	5,5 %	3,7 %	4,6 %	+0,9 pb	-0,9 pb	6,1 %	4,4 %	-1,7 pb
EBIT marže ³⁾	2,6 %	-1,7 %	0,0 %	+1,7 pb	-2,6 pb	3,0 %	-0,8 %	-3,8 pb

- 9
- 1) Výnosy na akcii = čistý zisk připadající akcionářům mateřské společnosti / počet vydaných akcií
 - 2) EBITDA marže = provozní zisk před odpisy / výnosy
 - 3) EBIT marže = provozní zisk / výnosy

ZLEPŠUJÍCÍ SE PENĚŽNÍ TOKY, KLESAJÍCÍ ZADLUŽENOST

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
V mil. Kč	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Provozní peněžní toky (CF)	299	1 457	2 432	+67 %	+713 %	579	3 043	426 %
Investiční výdaje (CAPEX)	683	963	550	-43 %	-19 %	2 783	2 377	-15 %
Volné peněžní toky (CF-CAPEX)	-384	494	1 882	+281 %	-	-2 204	666	-
Čistý pracovní kapitál ¹⁾	6 958	3 675	4 337	+18 %	-38 %	5 916	4 337	-27 %
Čisté finanční náklady	-47	-172	-107	-38 %	+128 %	-651	-382	-58 %
Finanční gearing ²⁾	14,6 %	13,8 %	7,2 %	-6,6 pb	-7,4 pb	14,6 %	7,2 %	-7,4 pb
Čistý dluh / EBITDA ³⁾	1,16	1,71	1,52	-11 %	+31 %	1,16	1,52	+31 %
ROACE ⁴⁾	1,3 %	-0,5 %	0,0 %	+0,5 pb	-1,3 pb	4,5 %	-0,8 %	-5,3 pb

1) Ke konci období

2) Finanční gearing = čisté zadlužení / vlastní kapitál, obojí ke konci období

3) Úročené cizí zdroje minus hotovost / EBITDA (klouzávé za poslední čtyři čtvrtletí)

4) Návrstnost průměrného vloženého kapitálu = provozní zisk po zdanění za období / průměrný kapitál vložný za období

VELMI SILNÝ MALOOBCHOD A TAKÉ SILNĚJŠÍ PETROCHEMIE

	3Q08 ¹⁾	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08 ¹⁾	9M09	9M/9M
V mil. Kč	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
EBIT, z čehož	772 ²⁾	-271	5	-	-99 %	2 263	-394	-
• Rafinérie	54	-62	-465	-	-	1 200	-857	-
• Petrochemie	618	-457	219	-	-65 %	749	-128	-
• Maloobchod	151	187	241	+29 %	+60 %	409	485	+19 %
• Ostatní, nezařaditelné, eliminace	-52	61	10	-84 %	-	-95	106	-

RAFINÉRIE

- Stlačená rafinérská marže, zejména několikaleté minimum marže motorové nafty vůči ropě.
- Extrémně nízký rozdíl cen ropy Brent-Ural v září dosáhl nového minima.
- Pozitivní vliv přecenění zásob a kursový vliv oslabování Kč.

PETROCHEMIE

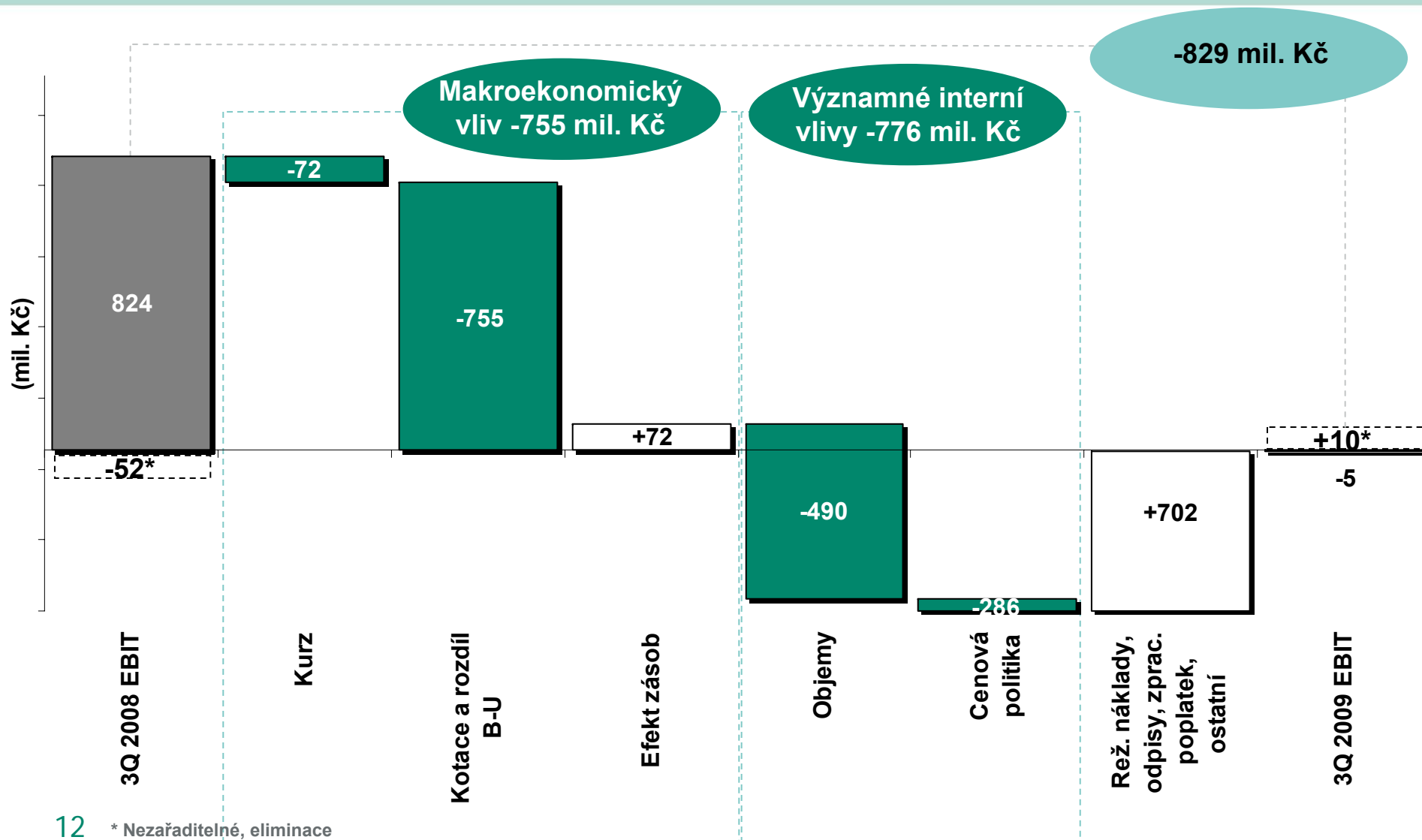
- Stabilizace poptávky a zlepšení marží, stále však pod úrovněmi loňského roku.
- Záporný vliv neplánované týdenní odstávky etylénové jednotky.
- Negativní vliv meziročního posílení dolaru vůči euru.

MALOOBCHOD

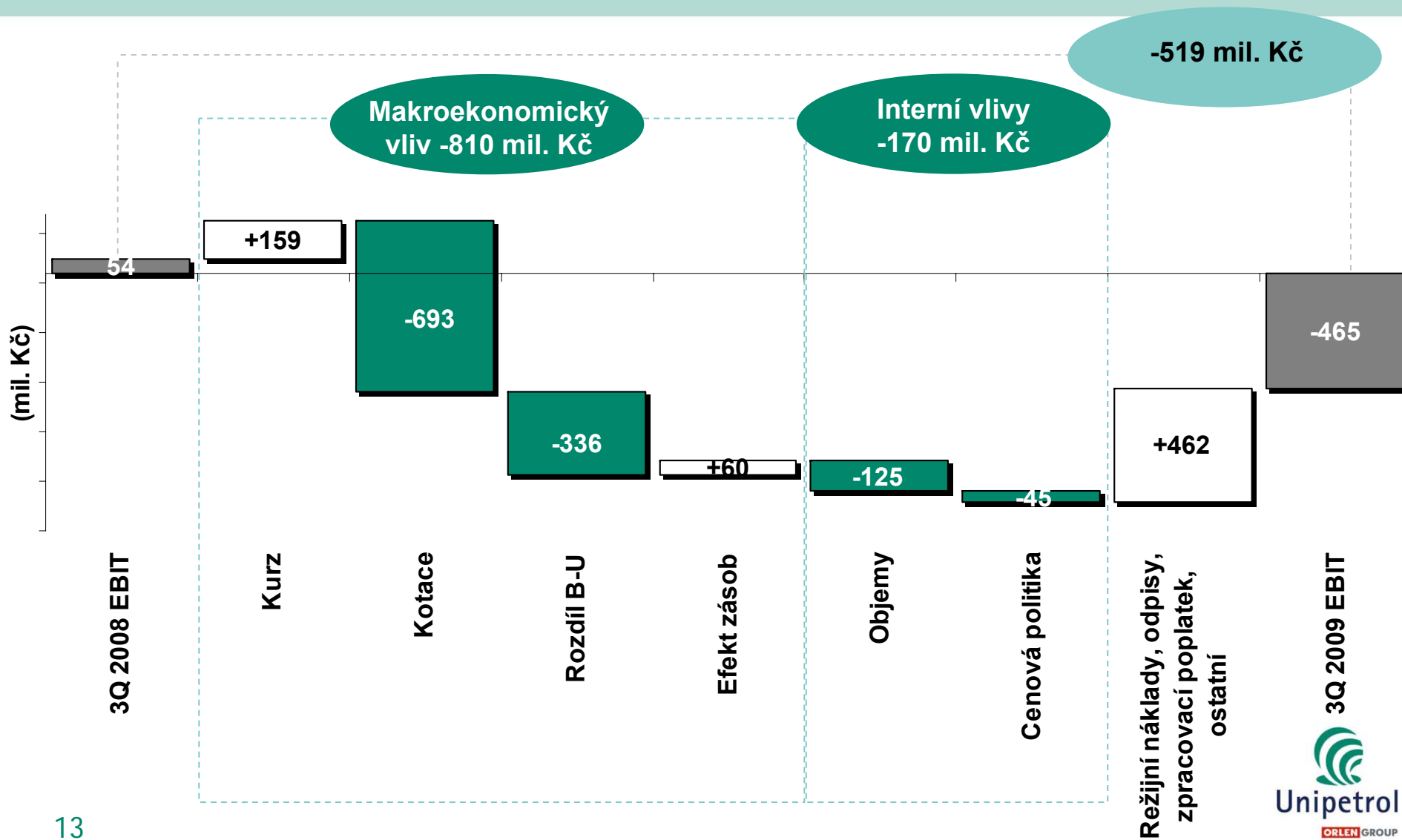
- Silné jednotkové marže, prodloužení jejich rostoucího trendu z první poloviny roku.
- Jisté zlepšení v tranzitní dopravě oproti počátku roku.

• Průběžně se projevuje snižování nákladů

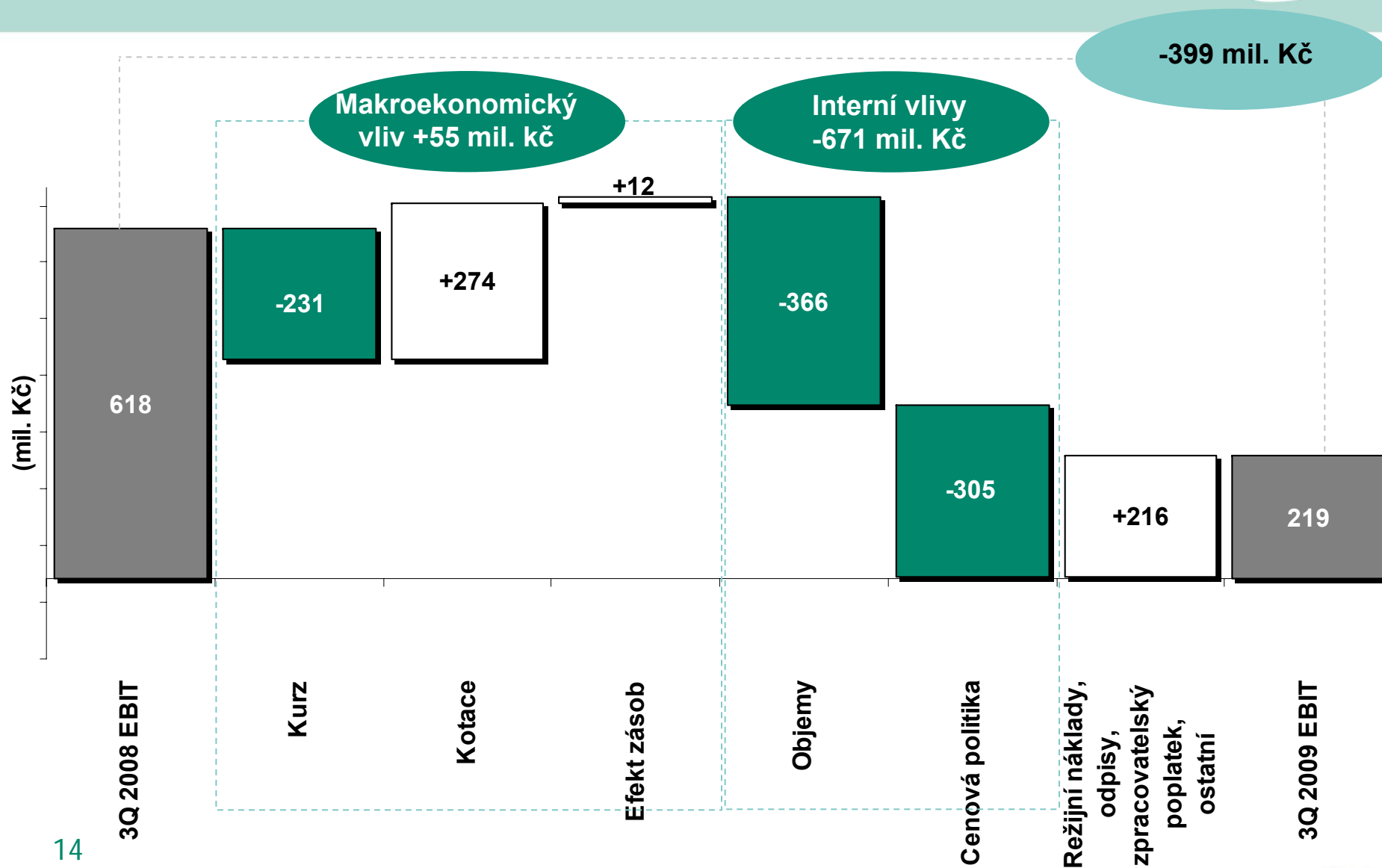
SLOUČENÉ VLIVY NA KONSOLIDOVANÝ EBIT



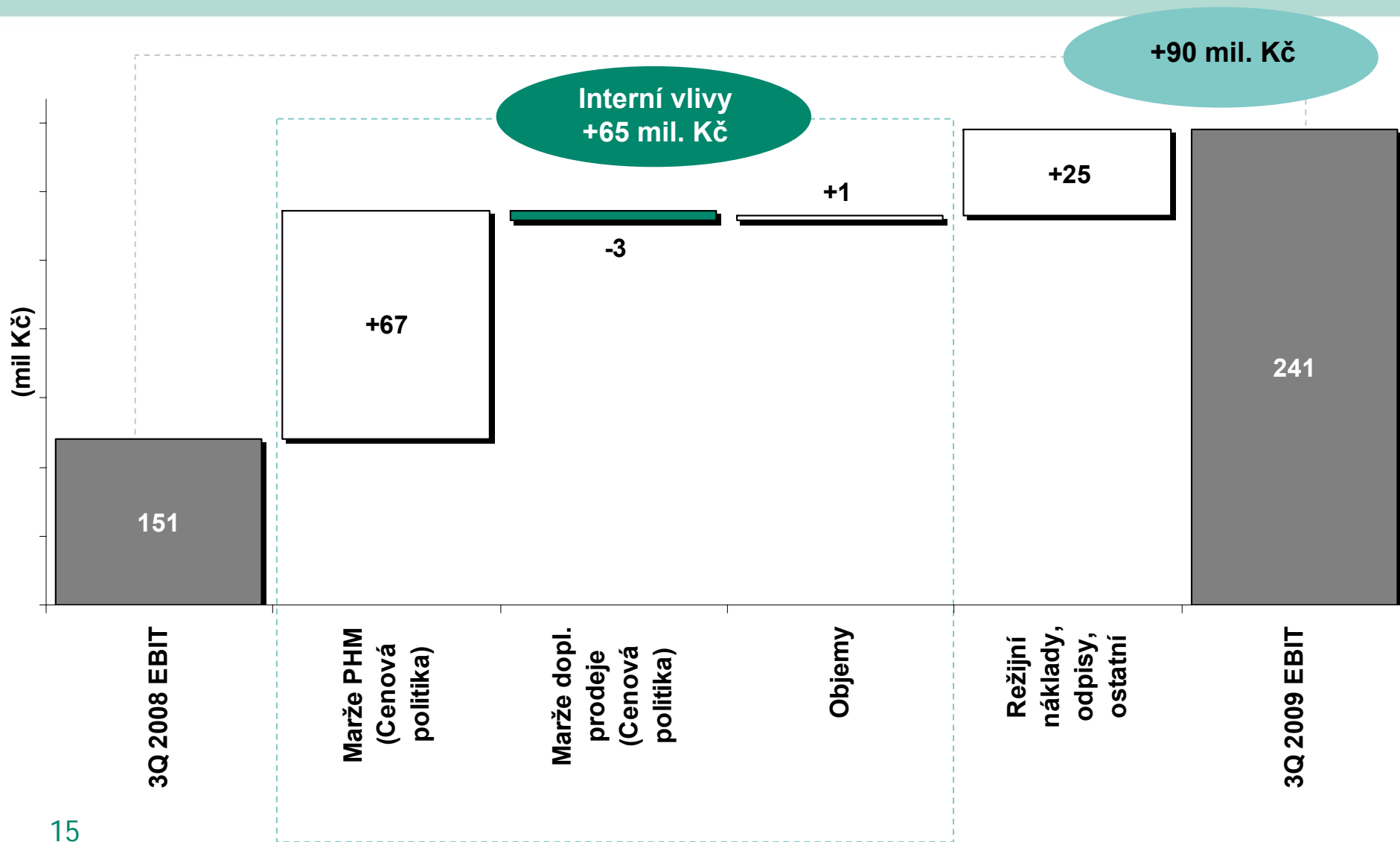
HLAVNÍ VLIVY NA EBIT V SEGMENTU RAFINÉRIE



HLAVNÍ VLIVY NA EBIT V SEGMENTU PETROCHEMIE



HLAVNÍ VLIVY NA EBIT V SEGMENTU MALOOBCHODU



PROGRAM

Makroekonomická situace a hlavní provozní údaje

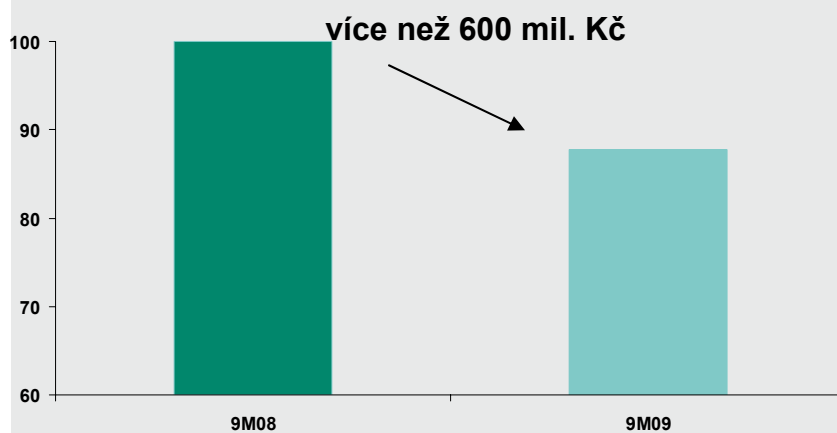
Finanční výsledky

Aktualizace k iniciativám pro rok 2009

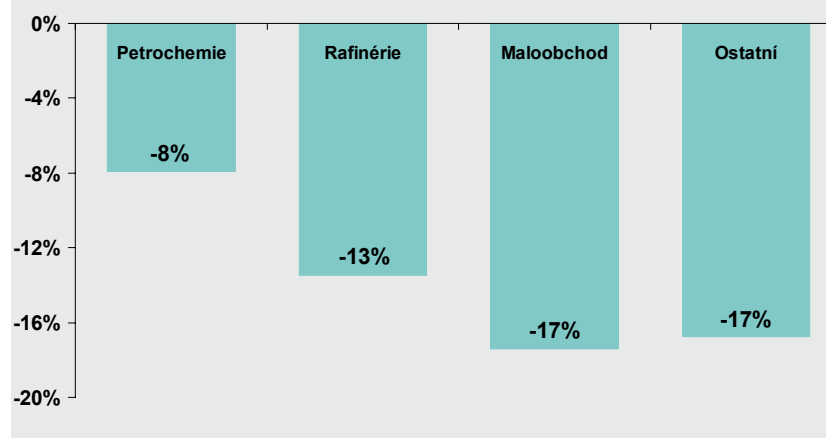
Doprovodné snímky

SNIŽOVÁNÍ FIXNÍCH NÁKLADŮ PŘEKRAČUJE PLÁN

Dosažené snížení fixních nákladů (základ 9M08)



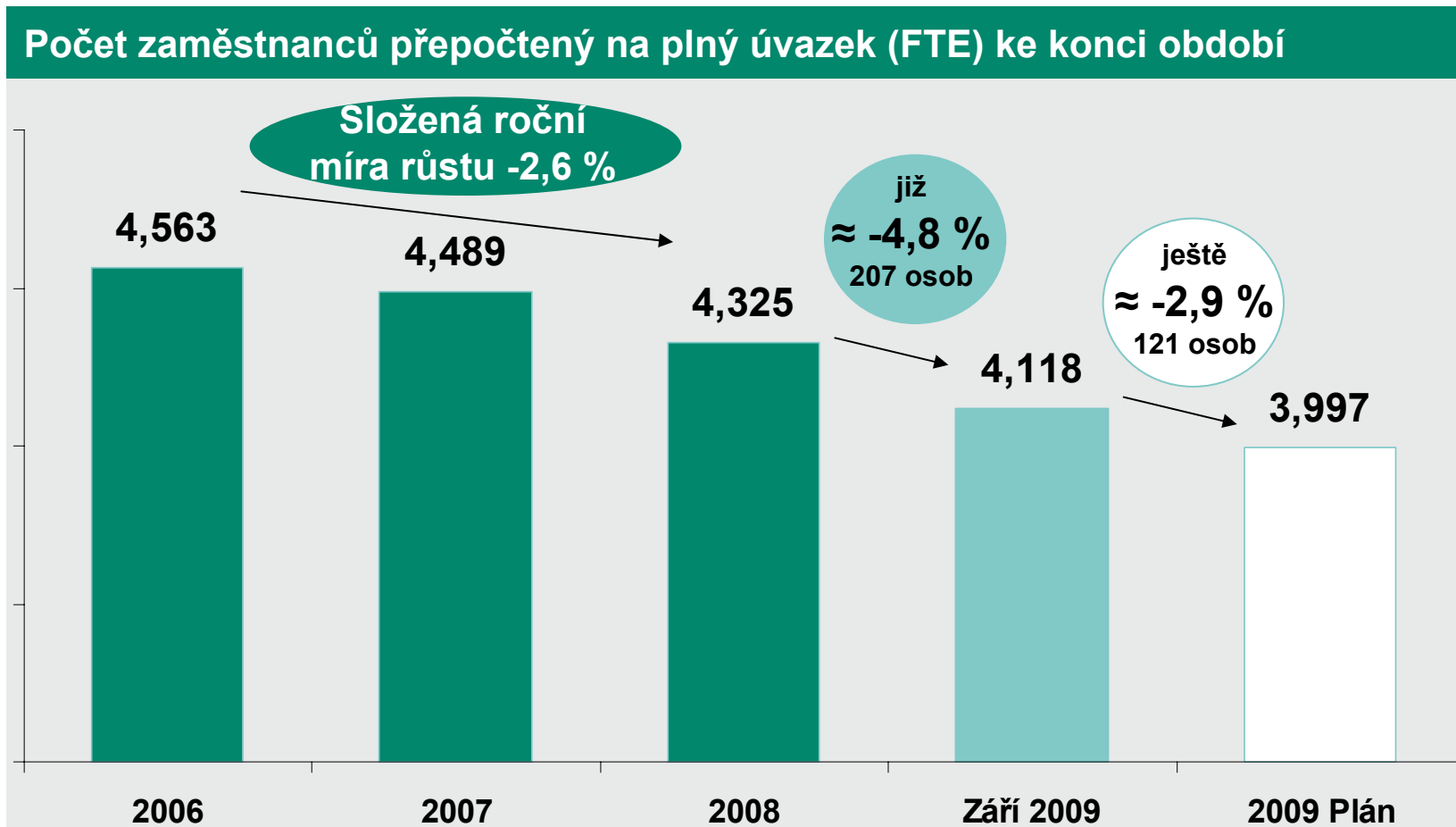
Struktura meziročního snížení podle segmentů



HLAVNÍ PŘÍSPÍVAJÍCÍ OBLASTI

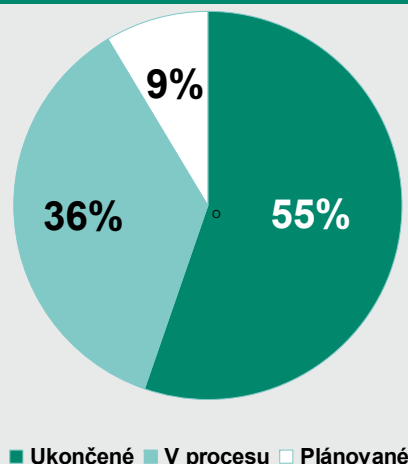
- Osobní náklady, propagace, režijní materiál, náklady na PHM a cestovné.
- 60% snížení nákladů připadá na segment rafinérie a petrochemie.
- Snížení nákladů ve všech segmentech překročilo plán.

RESTRUKTURALIZACE LIDSKÝCH ZDROJŮ¹⁾ ODPOVÍDÁ NAŠEMU PLÁNU



SNIŽOVÁNÍ VARIABILNÍCH NÁKLADŮ A INVESTIČNÍCH VÝDAJŮ SMĚŘUJE KE SPLNĚNÍ CÍLŮ

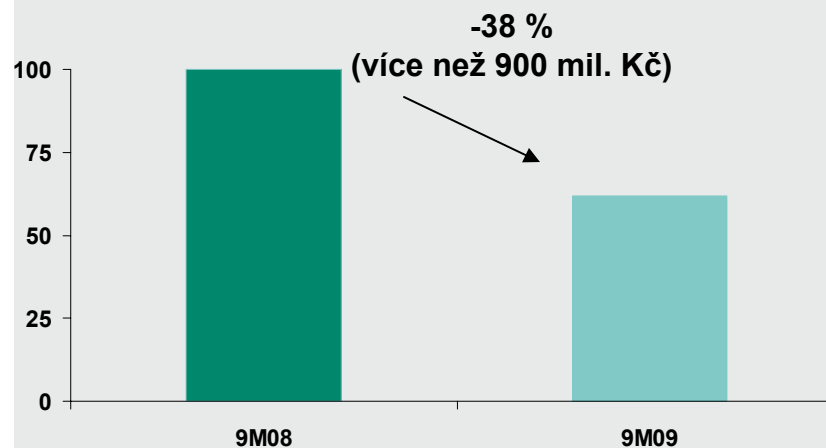
Aktualizovaný stav úspor variabil. nákladů



ÚSPORY VARIABILNÍCH NÁKLADŮ

- Nalezení dodatečných úspor (odhadovaný rozsah dopadu za celý rok: 200 - 300 mil. Kč zůstává beze změny).
- Snížení podílu plánovaných jednání z 30 % v 2Q09 na 9 % v 3Q09 ve prospěch jednání v procesu z 9 % v 2Q09 na 36 % v 3Q09.

Snižování investičních výdajů (základ 9M08)



VÝVOJ INVESTIČNÍCH VÝDAJŮ

- Investiční výdaje¹⁾ za 9M09 jsou nižší než plán na rok 2009 a dosahují 66 % ročního cíle.
- 82 % investičních výdajů směřuje do probíhajících projektů (především rozvojových a renovací).
- 18 % investičních výdajů směřuje do nově zahájených projektů (především renovací).

HARMONOGRAM NADCHÁZEJÍCÍCH AKCÍ

Akce v oblasti vztahů s investory

- začátek února 2010¹⁾ odhad vybraných provozních ukazatelů za 4. čtvrtletí roku 2009
- konec února 2010¹⁾ konsolidované výsledky za 4. čtvrtletí roku 2009

DĚKUJEME VÁM ZA POZORNOST



Další informace o společnosti Unipetrol poskytne:

Oddělení pro vztahy s investory

tel.: +420 225 001 417

fax: +420 225 001 447

e-mail: ir@unipetrol.cz

www.unipetrol.cz

PROGRAM

Makroekonomická situace a hlavní provozní údaje

Finanční výsledky

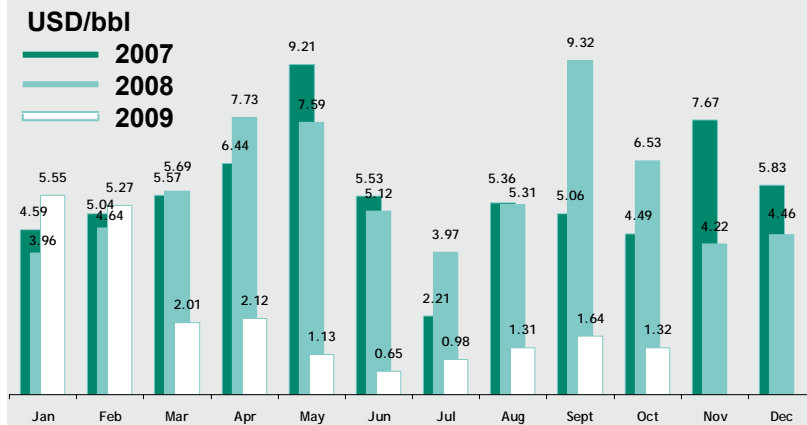
Aktualizace k iniciativám pro rok 2009

Doprovodné snímky

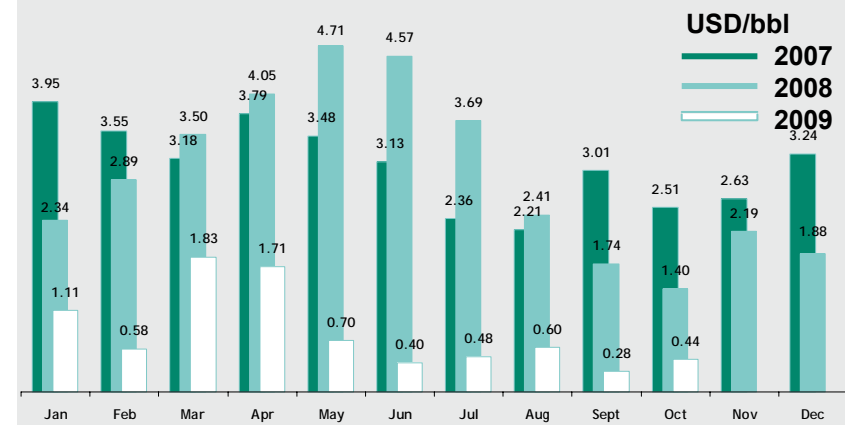
VNĚJŠÍ PODMÍNKY

Rafinérie

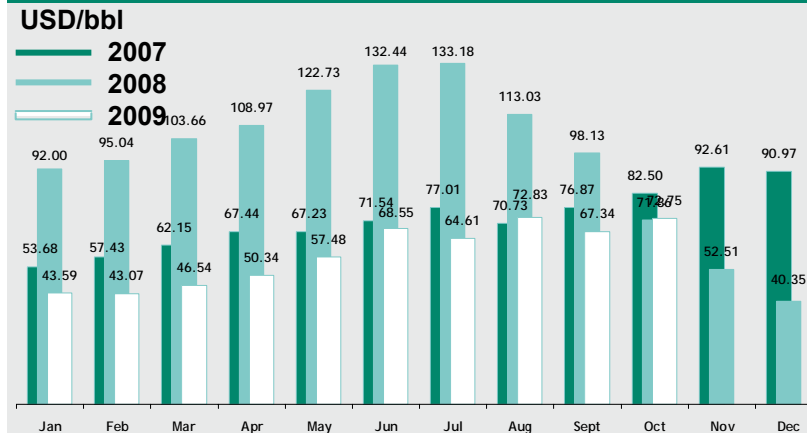
Modelová rafinérská marže Unipetrolu



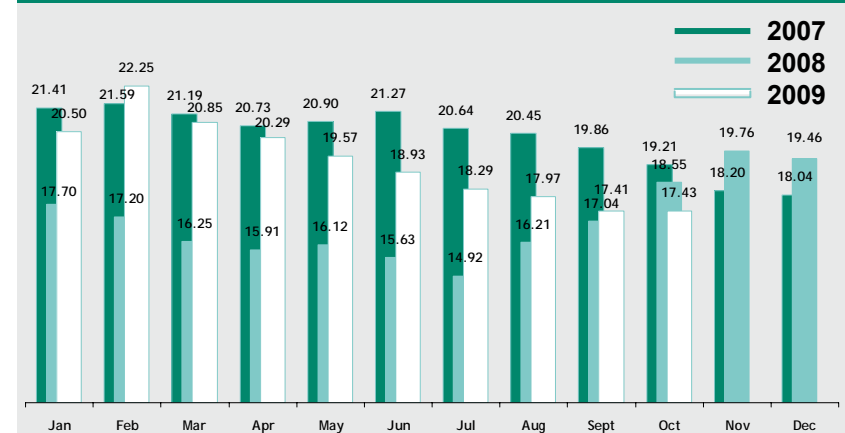
Rozdíl cen ropy Brent/Ural¹⁾



Cena ropy Brent



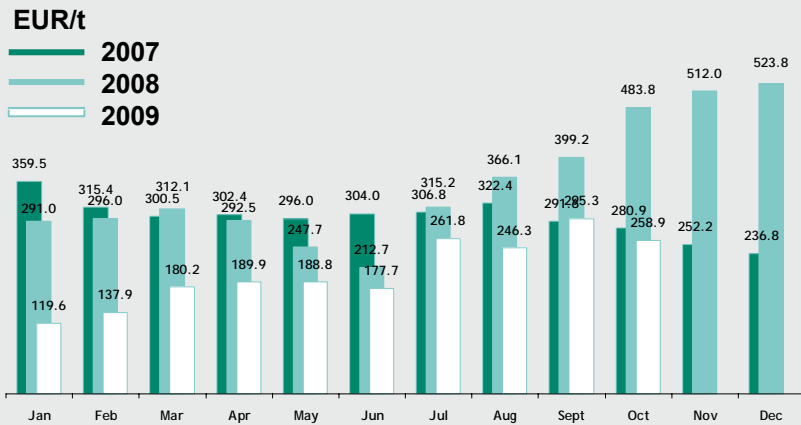
Kurz Kč/USD



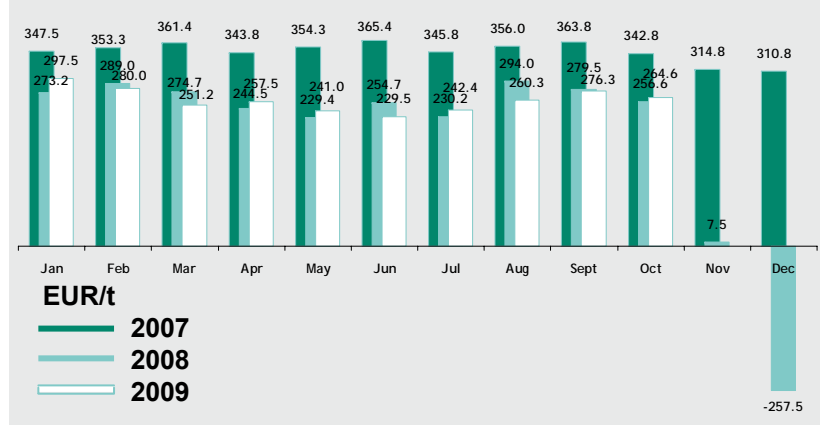
VNĚJŠÍ PODMÍNKY

Petrochemie

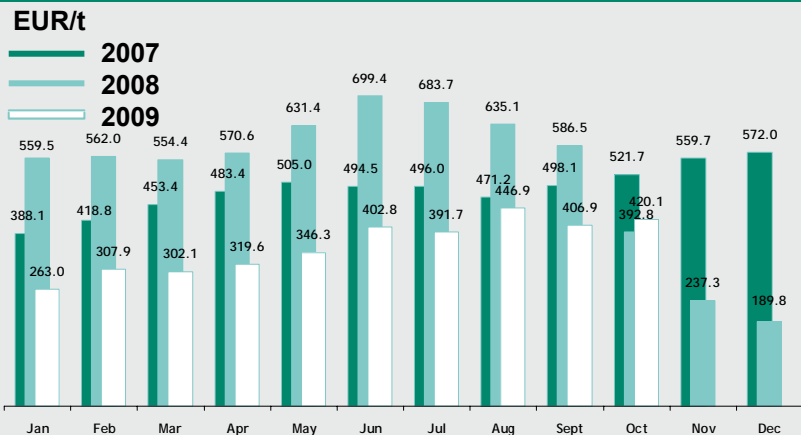
Modelová marže Unipetrolu z olefinů



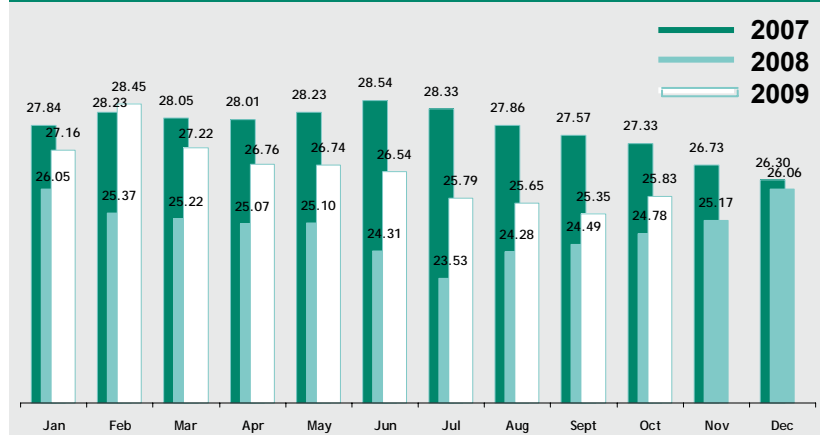
Modelová marže Unipetrolu z polyolefinů



Cena primárního benzínu



Kurz Kč/EUR



PŘEHLED PRODEJE MIMO SKUPINU UNIPETROL

Rafinérské produkty

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
V tis. t	1	2	3	4=3/2	5=3/1	6	7	8=7/6
Pohonné hmoty a ostatní rafinérské produkty	865	592	775	+31 %	-10 %	2 227	2 056	-8 %
Motorová nafta	437	316	386	+22 %	-12 %	1 131	1 061	-6 %
Motorový benzín	168	133	179	+35 %	+7 %	493	483	-2 %
Letecké palivo	26	10	28	+180 %	+8 %	67	54	-19 %
LPG	28	14	29	+107 %	+4 %	75	69	-8 %
Topné oleje	37	18	28	+56 %	-24 %	150	107	-29 %
Primární benzín	3	2	1	-50 %	-67 %	4	4	0 %
Asfalty	84	65	83	+28 %	-1 %	196	177	-10 %
Maziva	12	10	10	0 %	-17 %	32	28	-13 %
Ostatní rafinérské produkty	69	25	31	+24 %	-55 %	78	73	-6 %
Maloobchod – Benzina	133	128	134	+5 %	+1 %	376	371	-1 %

PŘEHLED PRODEJE MIMO SKUPINU UNIPETROL

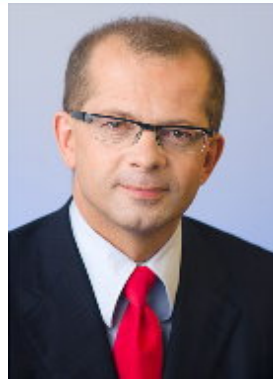
Petrochemické produkty

	3Q08	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08	9M09	9M/9M
V tis. t	1	2	3	5=3/2	6=3/1	7	8	9=8/7
Petrochemické produkty	486	437	447	+2 %	-8 %	1 491	1 327	-11 %
Etylén	23	20	22	+10 %	-4 %	73	65	-11 %
Benzen	51	40	49	+23 %	-4 %	144	134	-7 %
Propylén	9	5	14	+180 %	+56 %	22	27	+23 %
Močovina	49	36	41	+14 %	-16 %	142	125	-12 %
Čpavek	48	61	61	0 %	+27 %	145	173	+19 %
C4 frakce	45	29	37	+28 %	-18 %	135	104	-23 %
Oxoalkoholy	17	6	1	-83 %	-94 %	46	18	-61 %
Polyetylén (HDPE)	62	85	61	-28 %	-2 %	230	216	-6 %
Polypropylén	53	58	52	-10 %	-2 %	156	163	+4 %
Ostatní petrochemické produkty	129	97	108	+11 %	-16 %	397	301	-24 %

VÝNOSY A EBITDA PODLE SEGMENTŮ

	3Q08 ¹⁾	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08 ¹⁾	9M09	9M/9M
V mld. Kč	1	2	3	5=3/2	6=3/1	7	8	9=8/7
Výnosy, z čehož	29,9 ²⁾	15,8	18,7²⁾	+19 %	-37 %	79,1	49,0	-38 %
• Rafinérie	23,6	11,2	14,0	+25 %	-41 %	60,8	36,0	-41 %
• Petrochemie	10,3	6,3	6,6	+5 %	-36 %	30,0	18,2	-39 %
• Maloobchod	2,9	2,0	2,2	+10 %	-24 %	8,0	5,6	-30 %
• Ostatní, nezařaditelné, eliminace	-6,8	-3,7	-4,0	-	-	-19,7	-10,8	-
	3Q08 ¹⁾	2Q09	3Q09	Q/Q	Y/Y	9M08 ¹⁾	9M09	9M/9M
V mil. Kč	1	2	3	5=3/2	6=3/1	7	8	9=8/7
EBITDA, z čehož	1 638	584	866	+48 %	-47 %	4 831	2 159	-55 %
• Rafinérie	343	216	-187	-	-	2 057	-25	-
• Petrochemie	1 098	-16	686	-	-	2 178	1 244	-43 %
• Maloobchod	244	281	334	+19 %	+37 %	677	765	+13 %
• Ostatní, nezařaditelné, eliminace	-47	102	33	-68 %	-	-81	175	-

DOPLNĚNÍ ČLENŮ PŘEDSTAVENSTVA



Krzysztof Urbanowicz
předseda představenstva a generální ředitel



Marek Serafin
místopředseda



Wojciech Ostrowski
místopředseda
a finanční
ředitel



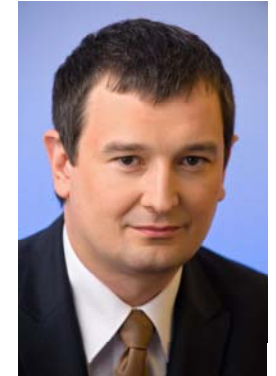
Martin Durčák
člen a ředitel pro
maloobchodní
segment



Ivan Ottis
člen a ředitel
pro rafinérský
segment



Piotr Chełmiński
člen a ředitel pro
administrativní
činnost



Artur Paździor
člen a ředitel pro
petrochemický
segment

PRÁVNÍ DOLOŽKA

- 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.