

UNIPETROL FINANČNÍ VÝSLEDKY 2. ČTVRTLETÍ 2013



Marek Świtajewski, generální ředitel

Mirosław Kastelik, finanční ředitel

23. července 2013

Praha



PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

Finanční výsledky

Shrnutí

Doprovodné snímky

KLÍČOVÉ BODY 2. ČTVRTLETÍ 2013

Kladný provozní zisk EBITDA LIFO 663 mil. Kč a nová Strategie 2013-2017

Kladný provozní zisk EBITDA LIFO

Kladný provozní zisk EBITDA LIFO 663 mil. Kč. Pozitivní příspěvek petrochemického a maloobchodního segmentu. Negativní příspěvek rafinérského segmentu.

Solidní ziskovost petrochemického segmentu

Kladný provozní zisk petrochemického segmentu EBITDA LIFO 682 mil. Kč. Pozitivní dopad pokračujících vysokých petrochemických marží a vyšších prodejů polymerů.

Zlepšení podmínek na maloobchodním trhu

Zlepšení podmínek na maloobchodním trhu díky poklesu neoficiálních dovozů paliv, jenž byl pozorován od poloviny května ve spojení se zvýšenou aktivitou oficiálních státních institucí.

Dlouhodobá smlouva na dodávky ropy

Oznámena 21. června. První dlouhodobá smlouva na dodávky ruské ropy (REBCO) ropovodem Družba. Platná na tři roky (červenec 2013 až červen 2016).

Nová smlouva s Transpetrolem

Oznámena 30. května. Nové přepravní tarify pro přepravu ropy ropovodem Družba na slovenském území na rok 2013. Pozitivní dopad na celoroční provozní zisk EBITDA okolo 45 mil. Kč.

Strategie skupiny Unipetrol 2013-2017

Nová Strategie oznámena 11. června. Petrochemický segment bude hlavním tvůrcem zisku skupiny. Plánované investiční výdaje na úrovni 19 mld. Kč za celou skupinu.

PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

Finanční výsledky

Shrnutí

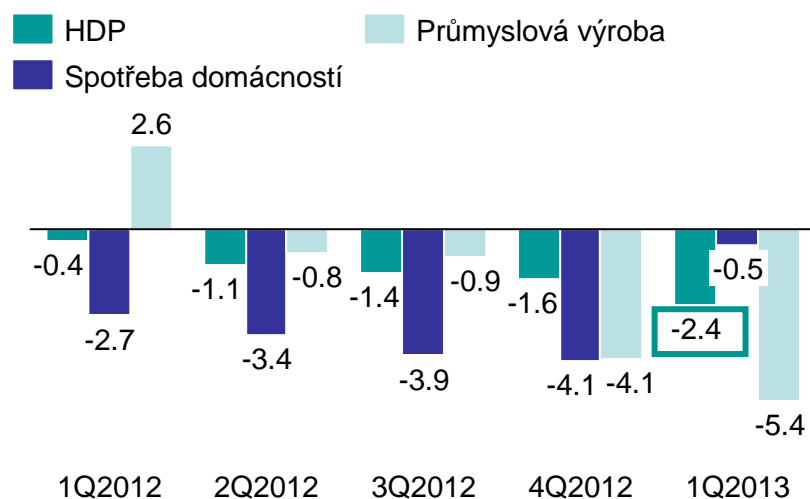
Doprovodné snímky

CELKOVÉ MAKROEKONOMICKÉ PROSTŘEDÍ

Celkové makroprostředí nepříznivé jak z lokálního, tak i mezinárodního hlediska

Česká republika (meziročně)

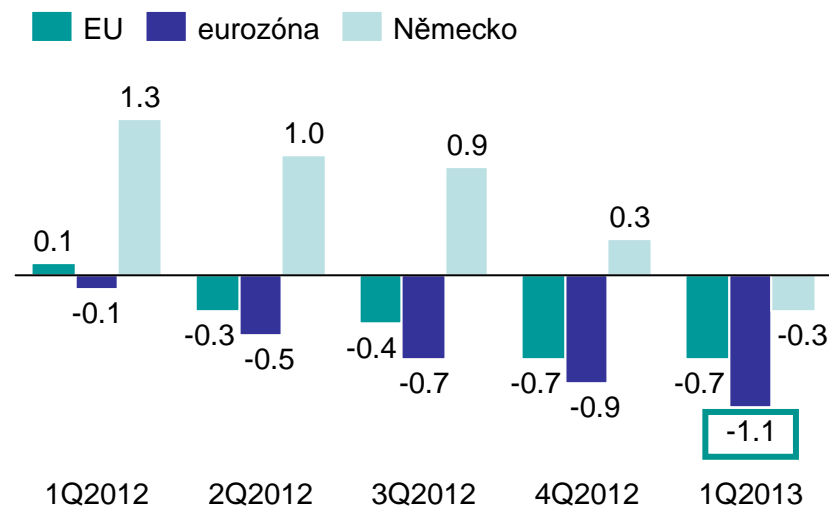
Zdroj: OECD, Český statistický úřad



- ▶ Pokračování recese české ekonomiky v 1. čtvrtletí 2013.
- ▶ Prognózy různých finančních a nefinančních institucí predikují pokles HDP za celý rok 2013 o přibližně 0,8 %.
- ▶ České lokální makroprostředí není příznivé.

EU, eurozóna a Německo – HDP (meziročně)

Zdroj: OECD



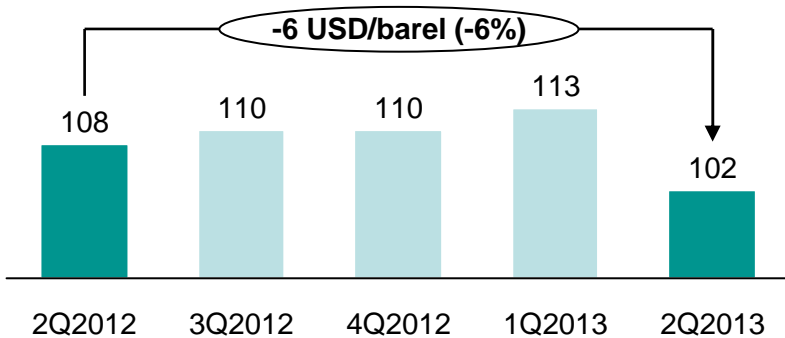
- ▶ Recese ekonomiky eurozóny pokračovala v 1. čtvrtletí 2013 také.
- ▶ Dokonce i německá ekonomika vykázala v 1. čtvrtletí 2013 negativní dynamiku.
- ▶ Prognózy predikují pokles HDP eurozóny za celý rok 2013 o přibližně 0,7 %.
- ▶ Mezinárodní evropské makroprostředí není rovněž příznivé.

ODVĚTOVÉ MAKROPROSTŘEDÍ

Slabé rafinérské makroprostředí kompenzováno příznivou petrochemií

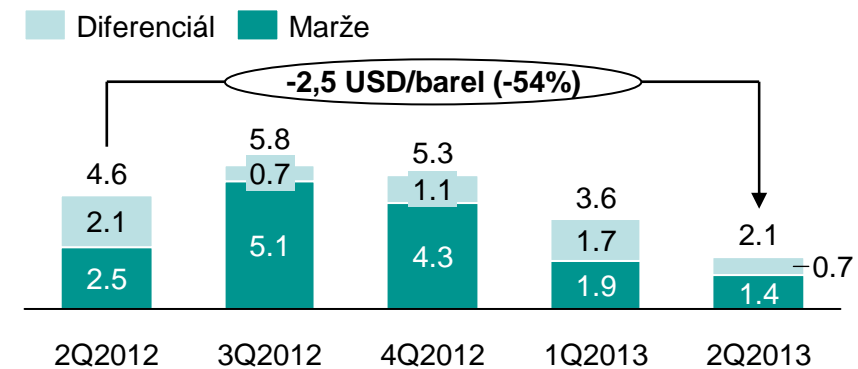
Průměrná cena ropy Brent, USD/barel

- Pokles ceny ropy meziročně a především mezikvartálně



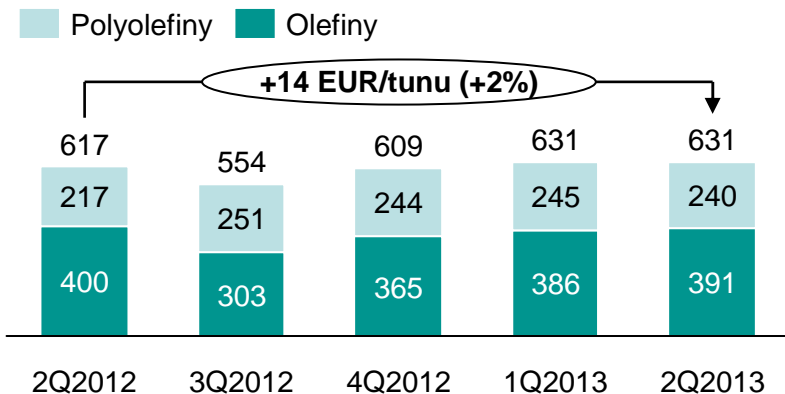
Modelová rafinérská marže a Brent-Ural diferenciál, USD/barel

- Strmý pokles rafinérské marže a Brent-Ural diferenciálu



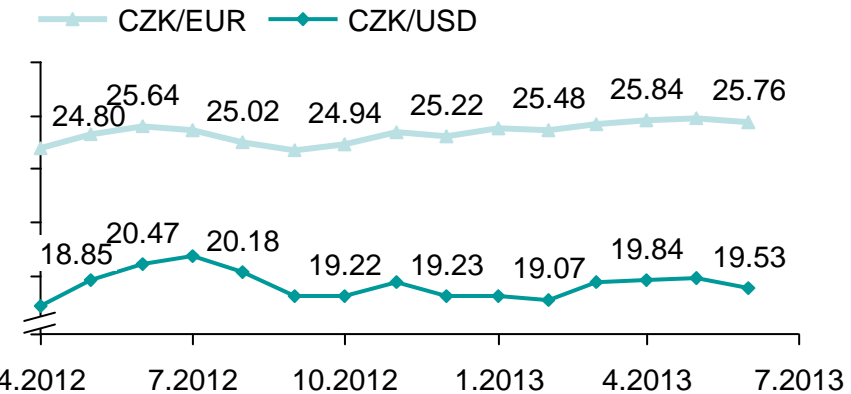
Modelová kombinovaná petrochem. marže, EUR/tunu

- Petrochemická marže stabilní na velice solidní úrovni



Měnový kurz CZK/USD a CZK/EUR, měsíční průměry

- Relativní stabilita CZK s mírným trendem oslabování, hlavně vůči USD



PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

Finanční výsledky

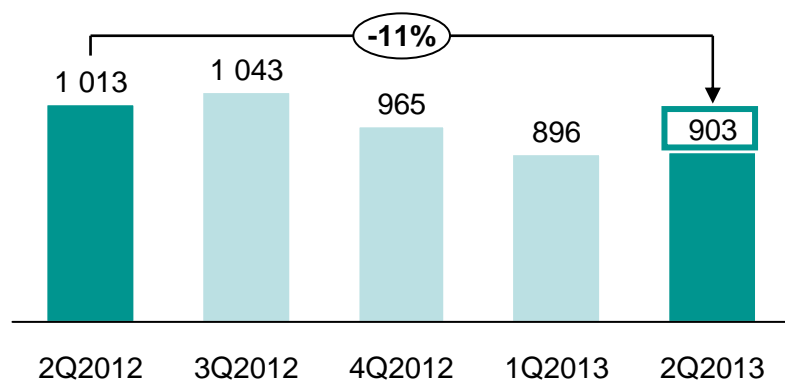
Shrnutí

Doprovodné snímky

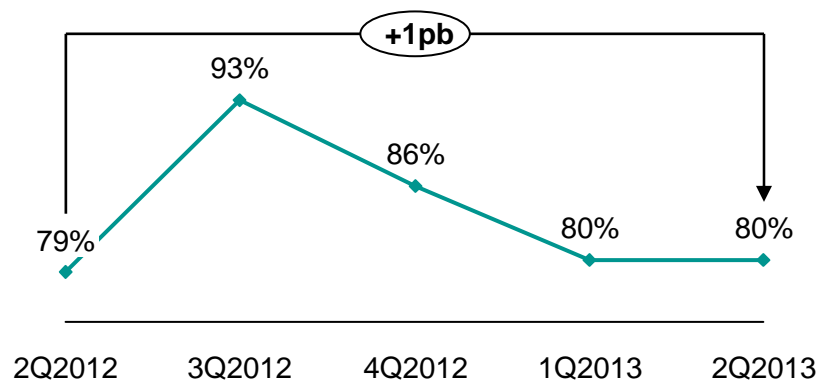
RAFINÉRSKÁ VÝROBA

Nižší objem zpracované ropy kvůli neplánované odstávce kralupské rafinérie

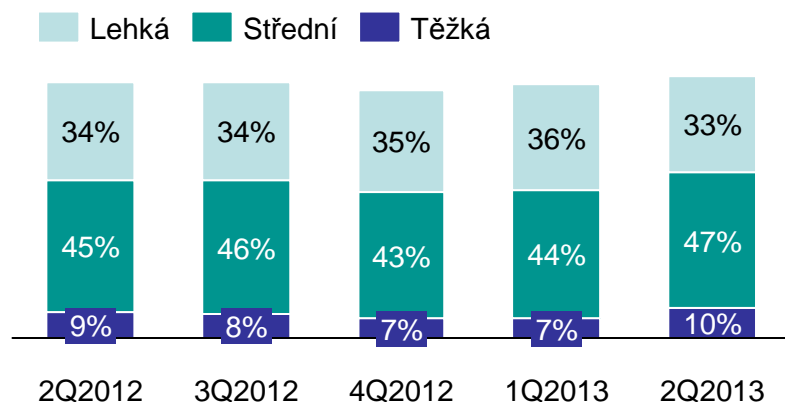
Objem zpracované ropy, v tis. tun



Využití kapacit, %*



Výtěžnost frakcí, %



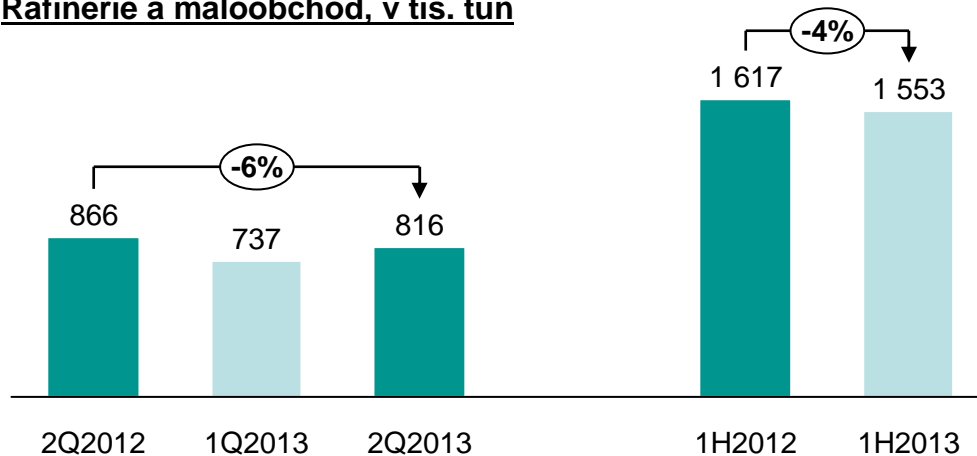
- ▶ Nižší objem zpracované ropy ve 2. čtvrtletí 2013 meziročně o 11 % na úrovni 903 tisíc tun kvůli odstavení jednotek na zpracování surové ropy v Paramu a neplánované odstávce kralupské rafinérie na přelomu května a června.
- ▶ Po očištění o neplánovanou odstávku kralupské rafinérie by byl objem zpracované ropy na stejné úrovni jako ve 2. čtvrtletí 2013.

* Od 3. kvartálu 2012 konverzní kapacita činí 4,5 mt/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu; důvodem je ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mt/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mt/rok); konverzní kapacita dříve činila 5,1 mt/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,6 mt/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,8 mt/rok, Paramo 0,7 mt/rok)

PRODEJNÍ OBJEMY SKUPINY

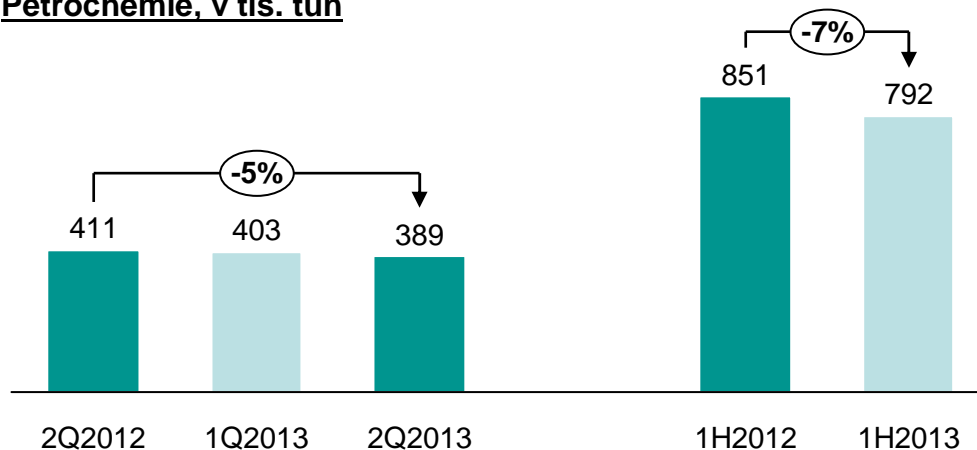
Nižší objemy kvůli odstávce kralupské rafinérie and uzavření jednotky močoviny

Rafinérie a maloobchod, v tis. tun



- ▶ Nižší prodejní objemy rafinérského segmentu meziročně kvůli neplánované odstávce kralupské rafinérie na přelomu května a června.
- ▶ Po očištění o tento faktor by byly rafinérské prodejní objemy meziročně vyšší.
- ▶ Zlepšení podmínek na maloobchodním trhu díky poklesu neoficiálních dovozů pohonných hmot pozorovanému od poloviny května ve spojení se zvýšenou aktivitou oficiálních státních institucí pomohlo meziročně na srovnatelné bázi zvýšit prodejní objemy maloobchodního segmentu v rámci sítě čerpacích stanic Benzina.

Petrochemie, v tis. tun



- ▶ Nižší prodejní objemy petrochemického segmentu meziročně kvůli uzavření jednotky močoviny na začátku roku a červnovým povodním, jež negativně ovlivnily prodeje čpavku.
- ▶ Po očištění o tyto faktory by byly prodejní objemy v meziročním srovnání vyšší.
- ▶ Vyšší prodeje polymerů meziročně (pozitivní dopad na realizované marže).

PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

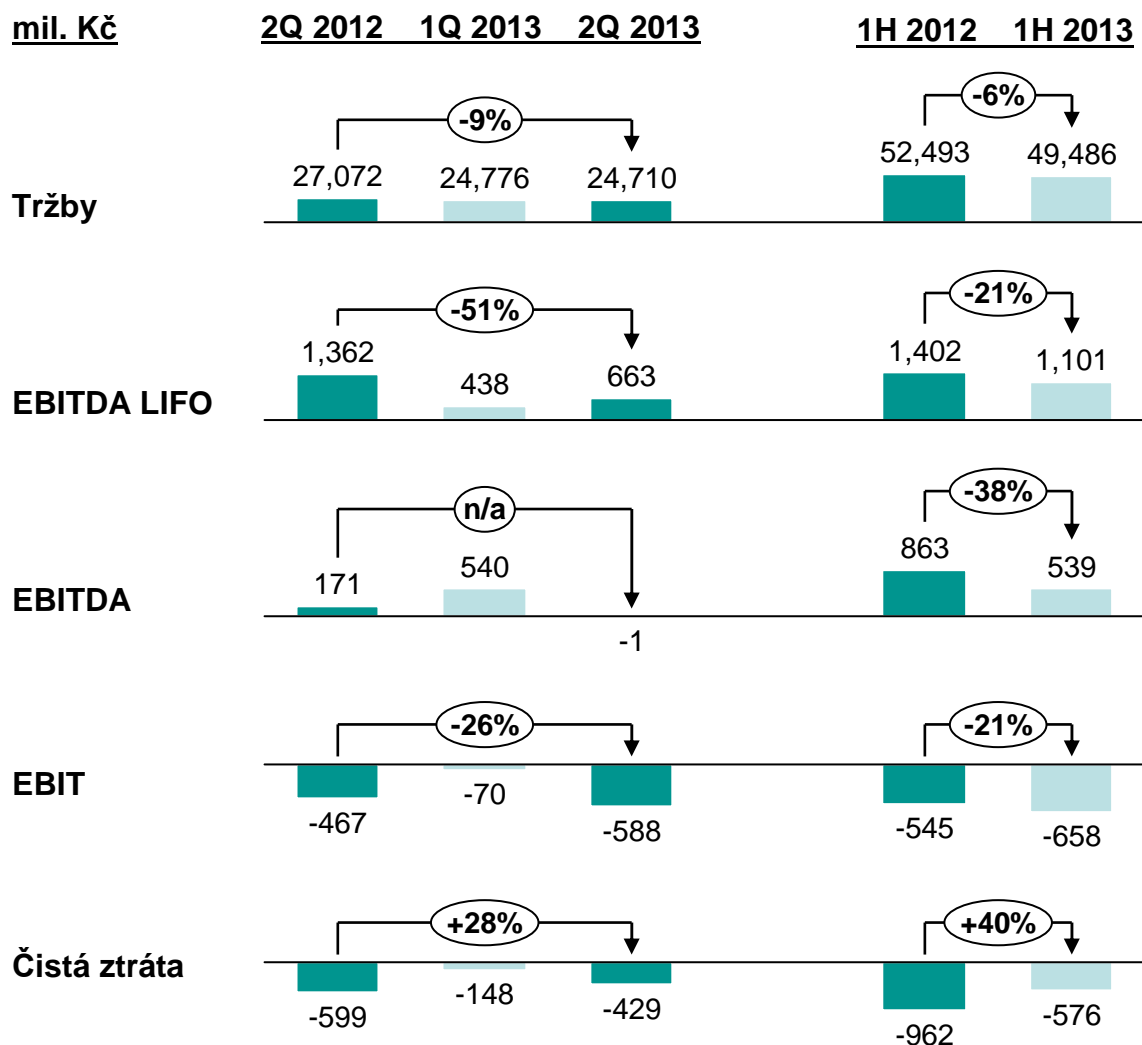
Finanční výsledky

Shrnutí

Doprovodné snímky

ZISKOVOST SKUPINY

Provozní zisk EBITDA LIFO 663 mil. Kč, meziročně několik negativních faktorů



- ▶ Meziročně nižší tržby kvůli 1) nižším prodejním objemům rafinérie i petrochemie a 2) výrazně nižší ceně ropy (průměr za období).
- ▶ Provozní zisk EBITDA LIFO meziročně nižší kvůli 1) nižším prodejním objemům rafinérie i petrochemie, 2) výraznému zhoršení rafinérského makroprostředí, 3) vyšším příspěvkům na obnovitelné zdroje, 4) odpisu zbývajících účetních hodnot uzavřené teplárny T200 v Litvínově a vytvoření dodatečné rezervy na demolici (107 mil. Kč) a 5) negativní dopad emisních povolenek CO₂.
- ▶ Iniciativy na zvyšování provozní efektivity (Provozní Dokonalost / Operational Excellence) mírně utlumily vliv těchto negativních faktorů.
- ▶ Vykázaný provozní zisk EBITDA nižší než EBITDA LIFO kvůli výraznému LIFO efektu v důsledku významného poklesu ceny ropy.
- ▶ Meziroční zmírnění čisté ztráty díky lepšímu finančnímu výsledku (čisté finanční náklady) v důsledku zisků ze zajišťovacích operací (hedging).

SEGMENTOVÁ ZISKOVOST

Pozitivní příspěvek petrochemie a maloobchodu, negativní příspěvek rafinérie

mil. Kč	2Q 2012	1Q 2013	2Q 2013	k/k	r/r	1H 2012	1H 2013	r/r
EBITDA LIFO	1 362	438	663	51%	-51%	1 402	1 101	-21%
EBITDA	171	540	-1	-	-	863	539	-38%
Rafinérie - EBITDA LIFO	355	-344	-151	56%	-	386	-495	-
Rafinérie - EBITDA	-145	-320	-528	-65%	-264%	223	-849	-
Petrochemie - EBITDA LIFO	870	728	682	-6%	-22%	761	1 410	85%
Petrochemie - EBITDA	211	800	407	-49%	93%	392	1 207	208%
Maloobchod - EBITDA LIFO	151	43	145	237%	-4%	261	188	-28%
Maloobchod - EBITDA	119	49	134	173%	13%	254	183	-28%
Ostatní - EBITDA	-14	11	-13	-	7%	-6	-2	67%

Rafinérie

- ▶ Slabá výkonnost kvůli mizejícímu rozdílu cen Brent a Ural a nižším rafinérským maržím (nižší spready na benzín i dieselu).
- ▶ Negativní dopad ztracených prodejních objemů kvůli neplánované odstávce kralupské rafinérie.
- ▶ Pokles neoficiálních dovozů paliv od poloviny května pomohl zvýšit finanční výkonnost mezikvartálně.

Petrochemie

- ▶ Opět hlavním tvůrcem zisku skupiny.
- ▶ A to díky pokračování velice solidních petrochemických marží a vyšším prodejním objemům polymerů (produkty s vysokou marží).
- ▶ Odpis zbývající účetní hodnoty uzavřené teplárny T200 v Litvínově a dodatečně vytvořená rezerva na demolici s negativním dopadem na EBITDA ve výši 107 mil. Kč.
- ▶ Meziročně negativní dopad vyšších příspěvků na obnovitelné zdroje a negativní dopad emisních povolenek CO₂.

Maloobchod

- ▶ Zlepšení podmínek na maloobchodním trhu díky poklesu neoficiálních dovozů paliv pozorovanému od poloviny května ve spojení se zvýšenou aktivitou oficiálních státních institucí pomohlo meziročně zvýšit prodejní objemy sítě čerpacích stanic Benzina na srovnatelné bázi.
- ▶ Pozitivní vliv rovněž díky úspěšné promo akci se společností Tesco.
- ▶ Slabší nepalivové prodeje meziročně kvůli recesi české ekonomiky.

CASH FLOW & FINANČNÍ ZADLUŽENOST

Investiční výdaje 663 mil. Kč v 1. pololetí 2013, míra zadluženosti meziročně vyšší

mil. Kč	2Q 2012	1Q 2013	2Q 2013	k/k	r/r	1H 2012	1H 2013	r/r
Provozní cash flow	1 441	-5 157	2 023	-	40%	-826	-3 134	-279%
Investiční výdaje (CAPEX)	373	365	298	-18%	-20%	889	663	-25%
Volný peněžní tok	1 684	-5 484	2 017	-	20%	-1 134	-3 467	-206%
Čistý pracovní kapitál	6 114	10 696	8 139	-24%	33%	6 114	8 139	33%
Čistý dluh	1 797	5 333	3 376	-37%	88%	1 797	3 376	88%
Míra finanční zadluženosti	5,6%	18,2%	11,7%	(6,5pb)	6,1pb	5,6%	11,7%	6,1pb

- ▶ Provozní cash flow v 1. pololetí 2013 záporné na úrovni -3 134 mil. Kč.
- ▶ Volný peněžní tok (free cash flow) odpovídajícím způsobem rovněž negativní na úrovni -3 467 mil. Kč.
- ▶ Investiční výdaje (CAPEX) na úrovni 663 mil. Kč.
- ▶ V průběhu 2. pololetí 2013 dojde k výraznému nárůstu investičních výdajů v důsledku periodické zarážky rafinérie v Kralupech v září a říjnu (standardní čtyřletý cyklus).
- ▶ Čistý pracovní kapitál meziročně vyšší na úrovni 8 139 mil. Kč.
- ▶ Čistý dluh meziročně vyšší v důsledku nárůstu využití externích finančních zdrojů.
- ▶ Míra finanční zadluženosti odpovídajícím způsobem také vyšší o 6,1 procentního bodu meziročně na úrovni 11,7 %.

PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

Finanční výsledky

Shrnutí

Doprovodné snímky

SHRNUTÍ

Kladný provozní zisk EBITDA 663 mil. Kč a nová Strategie 2013-2017

- ▶ Kladný provozní zisk EBITDA 663 mil. Kč
- ▶ Solidní ziskovost petrochemického segmentu – EBITDA LIFO 682 mil. Kč
- ▶ Zlepšení podmínek na maloobchodním trhu
- ▶ Dlouhodobá smlouva na dodávky ropy
- ▶ Nová smlouva s Transpetrolem
- ▶ Strategie skupiny Unipetrol na roky 2013-2017

DĚKUJEME VÁM ZA POZORNOST

Oddělení vztahů s investory

Michal Stupavský, CFA

Manažer vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 417

Email: michal.stupavsky@unipetrol.cz

Anna Justyna Chwaliszewska

Specialista vztahů s investory

Telefon: +420 225 001 488

Email: anna.chwaliszewska@unipetrol.cz

www.unipetrol.cz

PROGRAM

Klíčové body 2. čtvrtletí 2013

Makroprostředí

Výroba a prodej

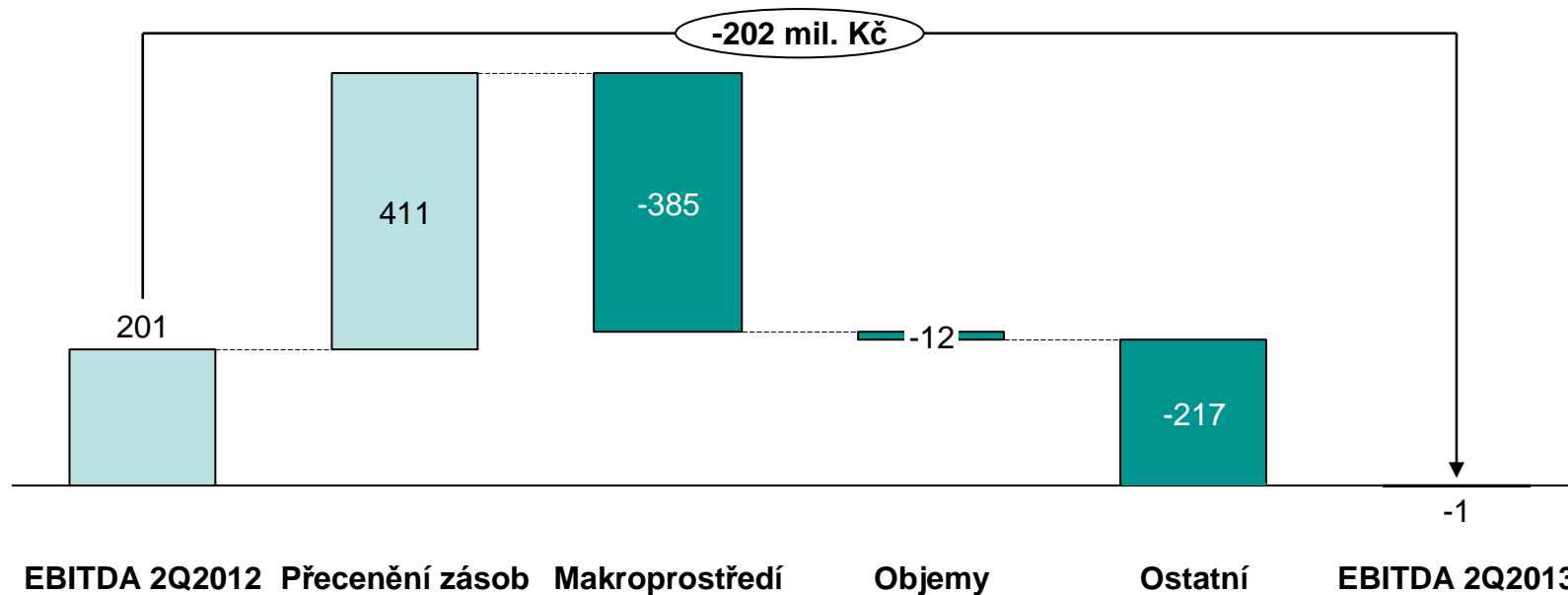
Finanční výsledky

Shrnutí

Doprovodné snímky

SKUPINA UNIPETROL

EBITDA 2Q2012 versus 2Q2013



► **Přecenění zásob**

- Pozitivní dopad přecenění zásob v důsledku mnohem výraznějšího poklesu ceny ropy ve 2. čtvrtletí 2012 ve srovnání s 2. čtvrtletí 2013 → pozitivní delta (detailní vývoj ceny ropy je uveden na snímku č. 24).

► **Makroprostředí**

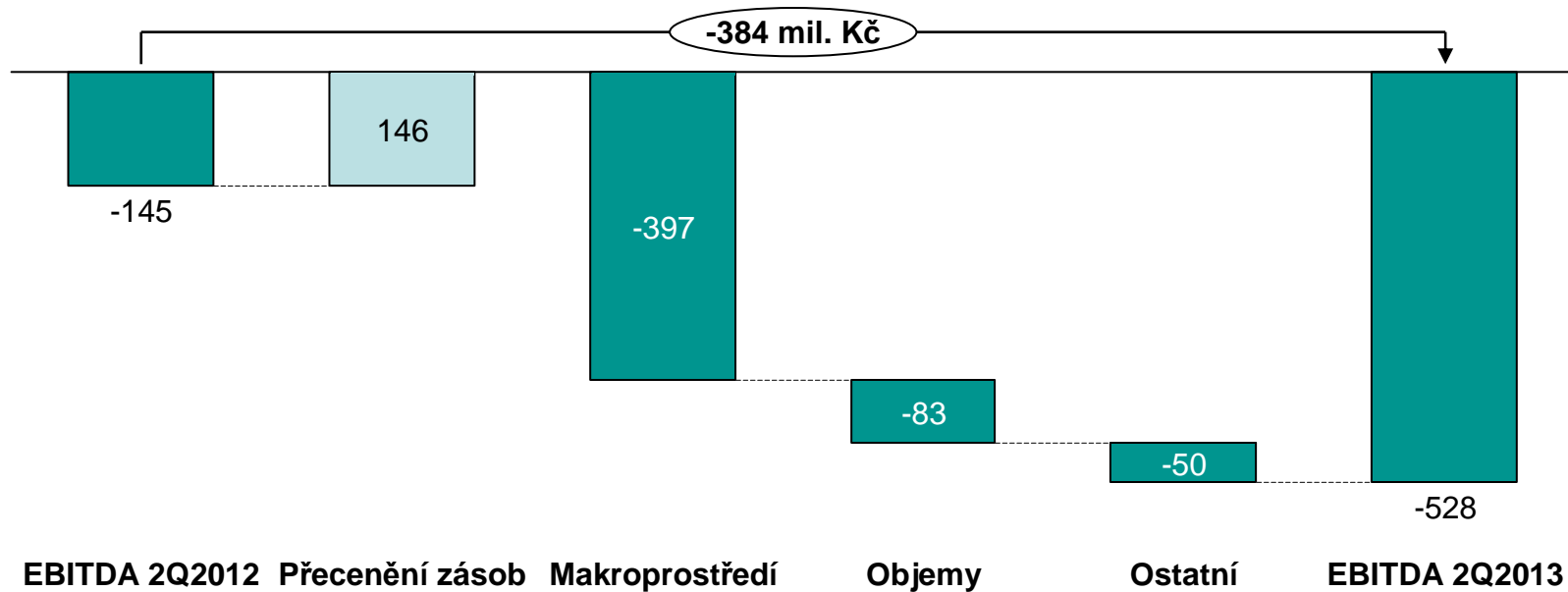
- Negativní dopad ze strany rafinérského segmentu (rafinérské marže a cenový rozdíl na ropách Brent a Ural).

► **Ostatní**

- Negativní dopad především ze strany petrochemického segmentu (vyšší příspěvky na obnovitelné zdroje energie, emisní povolenky CO2 a odpis zbývající účetní hodnoty uzavřené teplárny T200 v Litvínově a dodatečně vytvořená rezerva na demolici).

RAFINÉRSKÝ SEGMENT

EBITDA 2Q2012 versus 2Q2013



► **Makroprostředí**

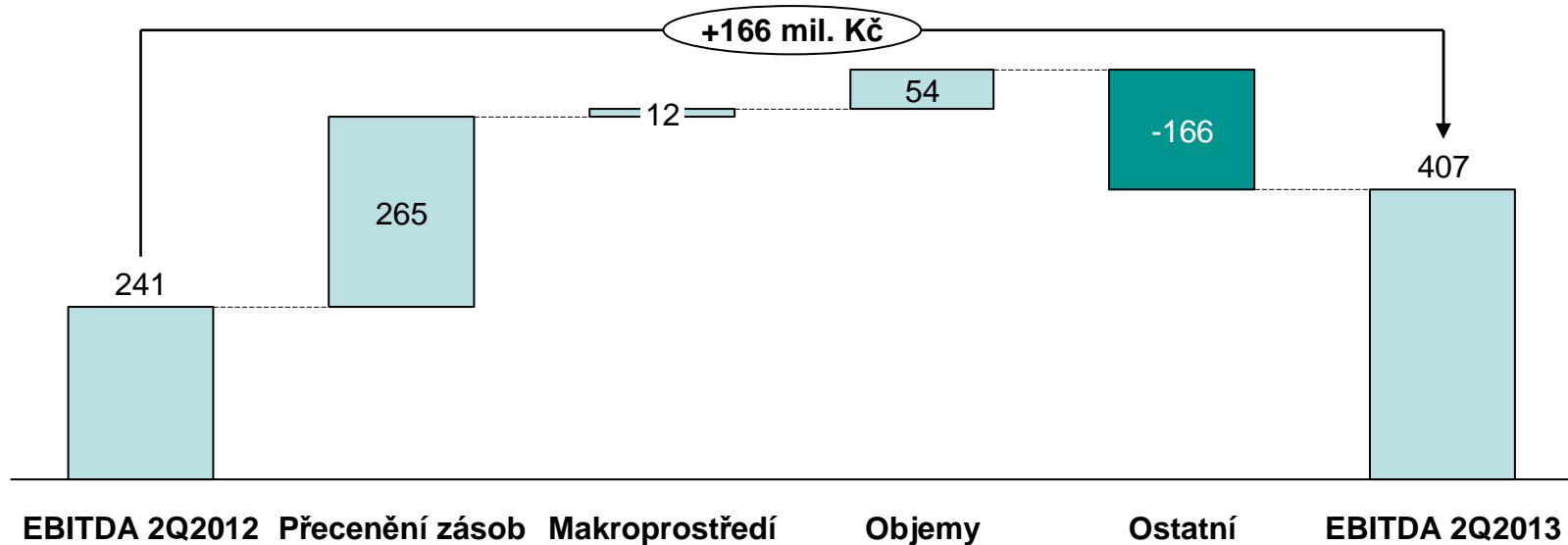
- Negativní dopad nižších spreadů (rafinérských marží) a nižšího rozdílu v cenách ropy Brent a Ural.

► **Objemy**

- Negativní dopad kvůli odstavení jednotek na zpracování surové ropy v Paramu (ze strany dieselu a asfaltů) a ztraceným prodejním objemům kvůli neplánované odstávce kralupské rafinérie.

PETROCHEMICKÝ SEGMENT

EBITDA 2Q2012 versus 2Q2013



► **Objemy**

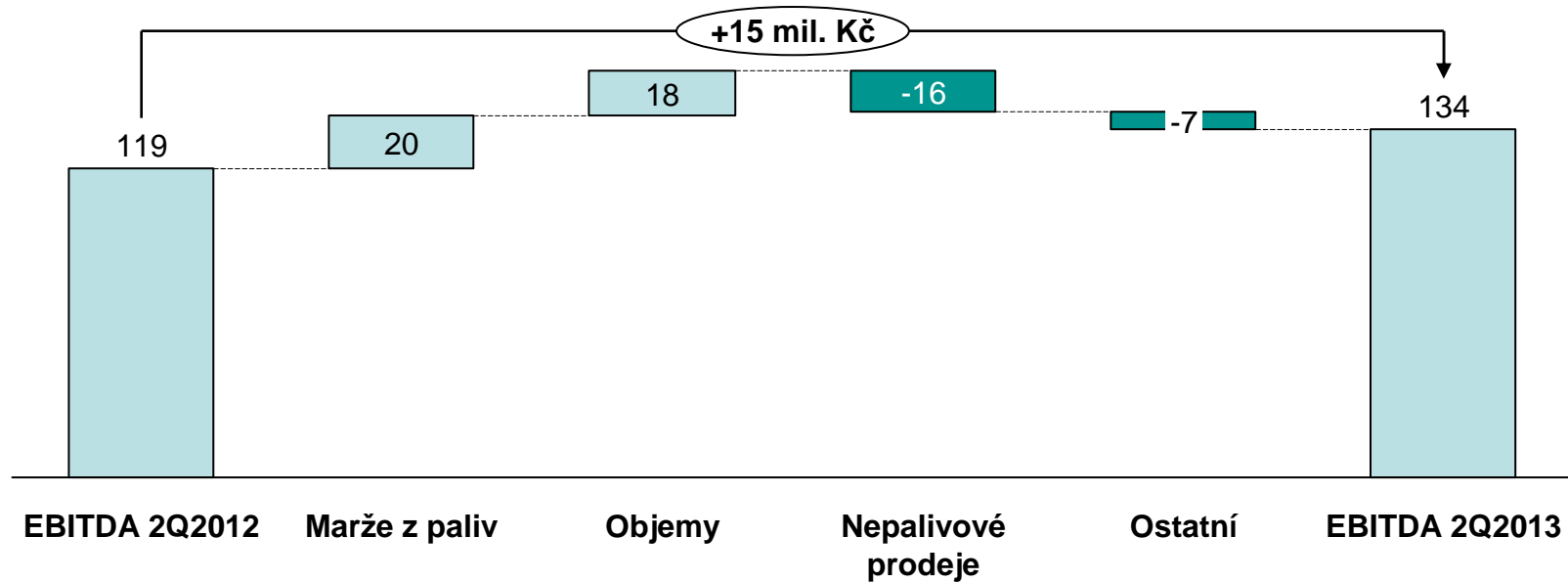
- Nižší celkové prodejní objemy, na druhou stranu lepší prodejní struktura → pokles prodejů produktů s malou marží – jednotka močoviny uzavřena na začátku roku 2013 a nižší prodejní objemy olefinů (produkty etylénové jednotky) kvůli neplánované odstávce kralupské rafinérie a červnovým povodním – a nárůst prodejních objemů polymerů (produkty s vysokou marží).

► **Ostatní**

- Negativní dopad kvůli vyšším příspěvkům na obnovitelné zdroje energie, negativní dopad emisních povolenek CO2 a odpisu zbývající účetní hodnoty uzavřené teplárny T200 v Litvínově, včetně vytvoření dodatečné rezervy na demolici.

MALOOBCHODNÍ SEGMENT

EBITDA 2Q2012 versus 2Q2013



- ▶ **Marže z paliv** - Pozitivní dopad na jednotkové marže z paliv díky poklesu neoficiálních dovozů paliv pozorovanému od poloviny května ve spojení se zvýšenou aktivitou oficiálních státních institucí.
- ▶ **Objemy** - Vyšší prodejní objemy Benziny meziročně na srovnatelné bázi díky výše zmíněnému faktoru. Pozitivní dopad promo akcie se společností Tesco.
- ▶ **Nepalivové prodeje** - Negativní dopad nižších přepravených objemů společnosti Petrotrans a nárůstu provizí dealerům společnosti Benzina.
- ▶ **Ostatní** - Negativní dopad vyšších poplatků z kreditních karet kvůli vyššímu podílu plateb z tohoto platebního prostředku.

EBIT

Detailní rozklad

mil. Kč	2Q 2012	1Q 2013	2Q 2013	k/k	r/r	1H 2012	1H 2013	r/r
EBIT LIFO	724	-172	76	-	-90%	-7	-96	-1271%
EBIT	-467	-70	-588	-740%	-26%	-545	-658	-21%
Rafinérie - EBIT LIFO	141	-479	-263	45%	-	-47	-742	-1479%
Rafinérie - EBIT	-359	-455	-641	-41%	-79%	-209	-1 096	-424%
Petrochemie - EBIT LIFO	549	354	308	-13%	-44%	-5	662	-
Petrochemie - EBIT	-110	427	33	-92%	-	-374	459	-
Maloobchod - EBIT LIFO	68	-40	63	-	-7%	92	23	-75%
Maloobchod - EBIT	35	-34	52	-	49%	86	18	-79%
Ostatní - EBIT	-34	-8	-32	-300%	6%	-48	-40	17%

PRODEJNÍ OBJEMY

Detailní rozklad

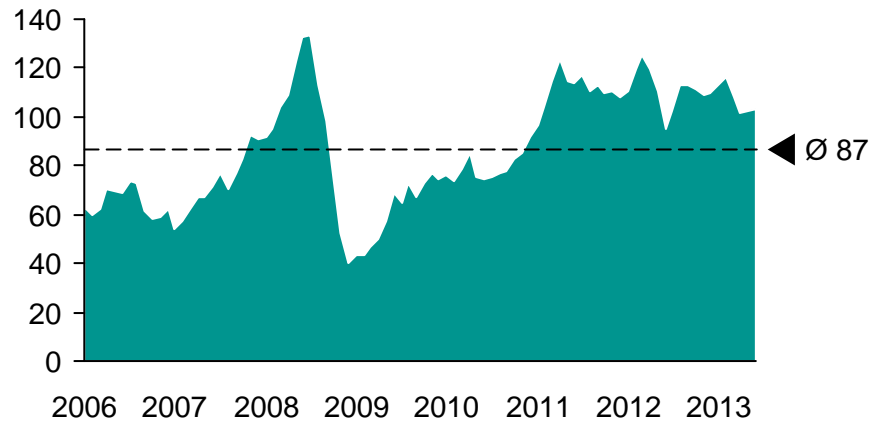
	2Q 2012	1Q 2013	2Q 2013	k/k	r/r	1H 2012	1H 2013	r/r
Rafinérie a maloobchod, v tis. tun	866	737	816	11%	-6%	1 617	1 553	-4%
Diesel, včetně maloobchodu (Benzina)	452	397	438	10%	-3%	867	836	-4%
Benzín, včetně maloobchodu (Benzina)	219	197	200	1%	-9%	397	396	0%
Letecké palivo (JET)	29	16	22	39%	-23%	42	38	-9%
LPG	33	22	19	-15%	-43%	57	41	-28%
Topné oleje	14	40	37	-7%	159%	60	76	27%
Primární benzín	0	5	0	-99%	-49%	2	5	93%
Asfalty	76	19	62	219%	-18%	105	82	-23%
Maziva	7	7	8	10%	11%	16	15	-5%
Další rafinérské produkty	35	34	30	-12%	-15%	70	64	-8%

	2Q 2012	1Q 2013	2Q 2013	k/k	r/r	1H 2012	1H 2013	r/r
Petrochemie, tis. tun	411	403	389	-3%	-5%	851	792	-7%
Etylén	36	38	30	-21%	-16%	75	69	-9%
Benzén	47	53	43	-18%	-8%	98	96	-3%
Propylén	9	10	7	-36%	-23%	20	17	-18%
Močovina	35	5	0	-100%	-100%	84	5	-94%
Čpavek	31	55	40	-27%	27%	61	95	55%
C4 frakce	18	20	22	9%	19%	38	42	11%
Butadien	15	16	11	-30%	-24%	32	28	-14%
Polyetylén (HDPE)	60	60	76	27%	27%	131	135	3%
Polypropylén	56	61	60	-1%	7%	117	121	3%
Další petrochemické produkty	104	86	100	17%	-4%	195	186	-5%

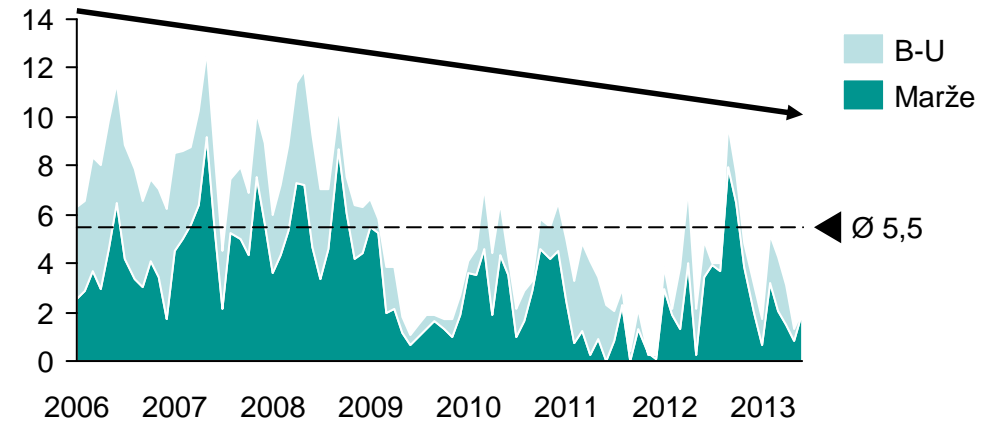
DLOUHODOVÝ VÝVOJ MAKROPROSTŘEDÍ

Cena ropy, makroprostředí rafinérského a petrochemického segmentu

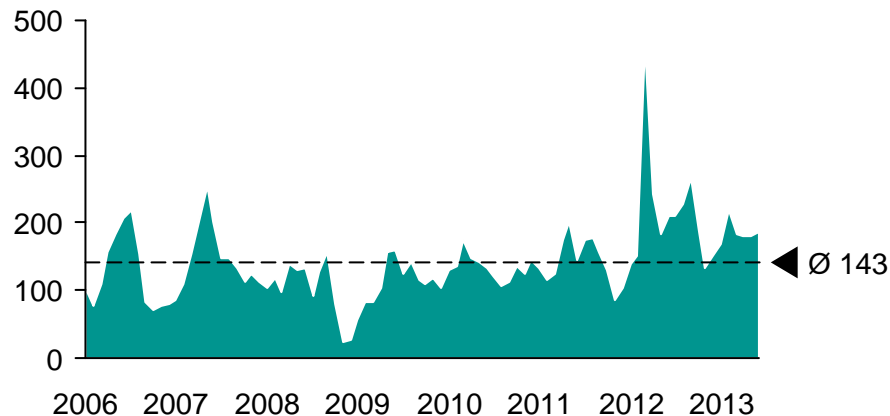
Cena ropy Brent, USD/barel



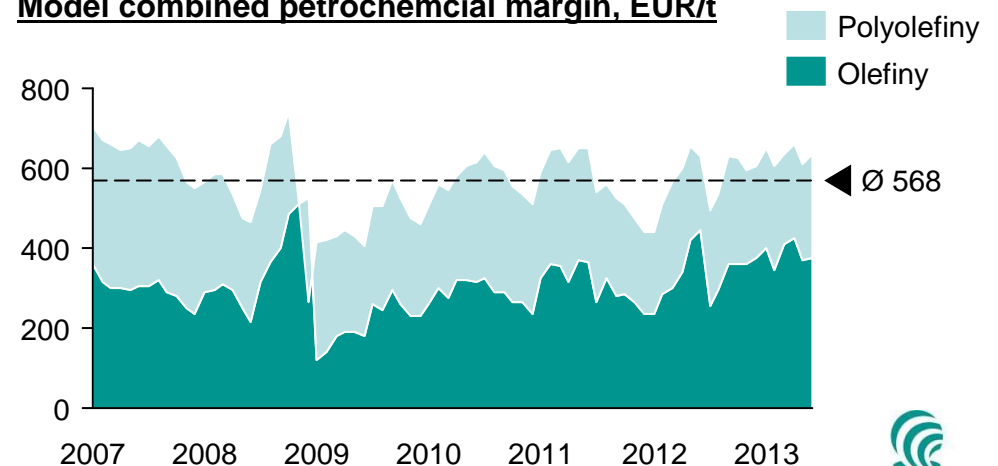
Modelová rafinérská marže a Brent-Ural diferenciál, USD/barel



Spread benzín-ropa, USD/tunu



Model combined petrochemical margin, EUR/t



SLOVNÍK

Vysvětlení klíčových indikátorů

- ▶ **Brent-Ural diferenciál** = Spread fwd Brent Dtd vs. Ural Rdam = Med Strip - Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam)
- ▶ **Modelová rafinérská marže Unipetrolu** = výnosy z prodaných produktů (96 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Petrochemické suroviny 20 %, Letecké palivo 2 %, Motorová nafta 40 %, Sírné topné oleje 9 %, LPG 3 %, ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstup = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.
- ▶ **Konverzní kapacita rafinérií Unipetrolu** = Od 3. kvartálu 2012 konverzní kapacita činí 4,5 mt/rok, tedy pouze konverzní kapacita rafinérií České rafinérské, po úpravě o 51,22% podíl Unipetrolu; důvodem je ukončení zpracování ropy v rafinérii Paramo (Česká rafinérská – Kralupy 1,642 mt/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,813 mt/rok); konverzní kapacita dříve činila 5,1 mt/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,6 mt/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,8 mt/rok, Paramo 0,7 mt/rok).
- ▶ **Lehké destiláty** = LPG, automobilový benzín, primární benzín
- ▶ **Střední destiláty** = letecké palivo, motorová nafta, lehký topný olej
- ▶ **Těžké destiláty** = topné oleje, asfalty
- ▶ **Modelová petrochemická marže Unipetrolu 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.
- ▶ **Modelová petrochemická marže Unipetrolu 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.
- ▶ **Čistý zisk** = Čistý zisk náležející akcionářům mateřské společnosti
- ▶ **Volný peněžní tok (free cash flow)** = provozní cash flow minus investiční cash flow
- ▶ **Čistý pracovní kapitál** = zásoby + pohledávky z obchodních vztahů + náklady příštích období a ostatní oběžná aktiva – závazky z obchodních vztahů
- ▶ **Míra finanční zadluženosti** = čistý dluh / vlastní kapitál, obojí ke konci období

PROFIL SKUPINY UNIPETROL

Nejvýznamnější rafinérská a petrochemická skupina v České republice

Unipetrol je nejvýznamnější rafinérskou a petrochemickou skupinou v České republice a jedním z hlavních hráčů ve střední Evropě. V České republice je největším zpracovatelem ropy, jedním z nejdůležitějších výrobců plastů a vlastníkem nejširší sítě čerpacích stanic pod značkou Benzina. Tržby skupiny v roce 2012 činily 107 mld. korun, tedy přibližně 4 mld. EUR. Skupina Unipetrol je od roku 2005 součástí největší střeoevropské rafinérské a petrochemické skupiny PKN Orlen z Polska.

Skupina je rozdělena do třech obchodních segmentů: rafinérie, petrochemie a maloobchodní distribuce pohonných hmot. V rámci rafinérského segmentu společnost drží 51,22% podíl ve společnosti ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s., provozovatele českých rafinérií v Litvínově a Kralupech nad Vltavou. Skupina je jedničkou na českém velkoobchodním trhu pohonných hmot. Ve své litvínovské lokalitě skupina provozuje etylénovou jednotku s navazující výrobou polymerů. Síť čerpacích stanic Benzina byla v roce 2012 s 338 čerpacími stanicemi a odhadovaným tržním podílem na maloobchodním prodeji pohonných hmot 13,7 % českým lídrem.

V rámci dceřiných společností PETROTRANS, s.r.o. a UNIPETROL DOPRAVA, s.r.o. skupina provozuje širokou škálu dopravních a přepravních služeb. Dceřiné společnosti Výzkumný ústav anorganické chemie, a.s. v Ústí nad Labem a Polymer Institute Brno, spol. s r.o. v Brně se věnují výzkumu a vývoji v oblasti petrochemie. K 31. prosinci 2012 skupina zaměstnávala přibližně 3 700 pracovníků nejrůznějších profesí.

Mateřskou společností skupiny je společnost UNIPETROL, a.s. Hlavními dceřinými společnostmi skupiny k 31. prosinci 2012 byly:

- ▶ UNIPETROL RPA, s.r.o.
- ▶ ČESKÁ RAFINÉRSKÁ, a.s.
- ▶ PARAMO, a.s.
- ▶ BENZINA, s.r.o.

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 takového 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.