
VNITŘNÍ INFORMACE

ODHAD VYBRANÝCH PROVOZNÍCH ÚDAJŮ SKUPINY UNIPETROL ZA ČTVRTÉ ČTVRTLETÍ ROKU 2010

Povinné oznámení 3/2011

Představenstvo společnosti Unipetrol oznamuje svůj odhad vybraných finančních a provozních ukazatelů skupiny Unipetrol za čtvrté čtvrtletí roku 2010.

Vnější prostředí	jedn.	4Q09	1Q10	2Q10	3Q10	4Q10	Q/Q	Y/Y	FY09	FY10	FY10/ FY09
Průměrná cena ropy Brent ¹⁾	USD/b	74,9	76,7	78,7	76,5	86,7	+13 %	+16 %	61,8	79,6	+29 %
Průměrná cena ropy Ural	USD/b	74,2	75,3	76,9	75,6	85,2	+13 %	+15 %	61,0	78,2	+28 %
Rozdíl v ceně ropy Brent a Ural ²⁾	USD/b	0,68	1,41	1,76	0,92	1,52	+65 %	+124 %	0,81	1,40	+73 %
Modelová rafinérská marže Unipetrolu ³⁾	USD/b	1,38	3,98	3,28	1,92	4,50	+134 %	+226 %	2,05	3,42	+67 %
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů ⁴⁾	EUR/t	240	278	318	302	255	-16 %	+6 %	210	288	+37 %
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů ⁵⁾	EUR/t	251	257	279	313	278	-11 %	+11 %	256	282	+10 %
Kurz Kč/EUR ⁶⁾	Kč	25,9	25,9	25,6	24,9	24,8	0 %	-4 %	26,4	25,3	-4 %
Kurz Kč/USD ⁶⁾	Kč	17,5	18,7	20,1	19,3	18,2	-6 %	+4 %	19,0	19,1	+1 %
Kurz USD/EUR	USD	1,48	1,38	1,27	1,29	1,36	+5 %	-8 %	1,39	1,33	-4 %

1) fwd Brent Dtd

2) Rozdíl fwd Brent Dtd vs Ural Rdam = Med Strip - Ural Rdam (Ural CIF Rotterdam)

3) Modelová rafinérská marže Unipetrolu = tržby za prodané produkty (97 % produktů = Automobilové benzíny 17 %, Petrochemické suroviny 20 %, Letecký petrolej 2 %, Motorová nafta 40 %, Sírné topné oleje 9 %, LPG 3%, Síra 1%, Ostatní suroviny 5 %) minus náklady (100 % vstupů = Brent Dated); ceny produktů podle kotací.

4) Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 40 % etylén + 20 % propylén + 20 % benzen + 20 % primární benzín) minus náklady (100 % primární benzín); ceny produktů podle kotací.

5) Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů = tržby za prodané produkty (100 % produktů = 60 % HDPE + 40 % polypropylén) minus náklady (100 % vstupů = 60 % etylén + 40 % propylén); ceny produktů podle kotací.

6) Průměrné čtvrtletní směnné kurzy podle České národní banky.

Zdroj: REUTERS, FERTWEEK, ICIS, ČNB

Výroba	jedn.	4Q09	1Q10	2Q10	3Q10	4Q10	Q/Q	Y/Y	FY09	FY10	FY10/ FY09
Objem zpracované ropy	tis. t	1 087	948	1 082	1 182	1 141	-3 %	+5 %	4 110	4 352	+6 %
Míra využití kapacit	%	79	69	79	86	83	-3 pb	+4 pb	75	79	+4 pb
Výtěžnost lehkých produktů ¹⁾	%	33	34	33	33	33	0 pb	+1 pb	31	33	+2 pb
Výtěžnost středně těžkých produktů ²⁾	%	44	42	44	45	42	-3 pb	-2 pb	44	43	-1 pb
Výtěžnost těžkých produktů ³⁾	%	11	9	13	12	11	-1 pb	0 pb	10	11	+1 pb

1) LPG, benzín, primární benzín

2) Letecký benzín, nafta

3) Topné oleje, asfalt

Prodeje - Rafinérské produkty	jedn.	4Q09	1Q10	2Q10	3Q10	4Q10	Q/Q	Y/Y	FY09	FY10	FY10/ FY09
Paliva a ostatní rafinérské produkty ¹⁾	tis. t	868	719	945	982	897	-9 %	+3 %	3 409	3 548	+4 %
Nafta ¹⁾	tis. t	433	387	484	507	466	-8 %	+8 %	1 776	1 844	+4 %
Benzín ¹⁾	tis. t	223	170	236	224	185	-17 %	-17 %	858	815	-5 %
Letecký petrolej	tis. t	21	18	18	28	22	-22 %	+3 %	75	86	+15 %
LPG	tis. t	30	26	30	37	37	0 %	+21 %	115	130	+14 %
Topné oleje	tis. t	34	52	37	48	60	+26 %	+77 %	141	197	+40 %
Primární benzín	tis. t	0	3	3	2	10	+517 %	n/a	7	19	+159 %
Asfalt	tis. t	61	34	97	97	66	-32 %	+8 %	239	293	+23 %
Maziva	tis. t	10	10	10	10	11	+10 %	+18 %	38	42	+11 %
Další rafinérské produkty	tis. t	56	18	30	34	39	+17 %	-30 %	159	121	-24 %

1) Zahrnuje maloobchodní prodej - Benzina

Prodeje - Petrochemické produkty	jedn.	4Q09	1Q10	2Q10	3Q10	4Q10	Q/Q	Y/Y	FY09	FY10	FY10/ FY09
Petrochemické produkty	tis. t	444	455	472	421	425	+1 %	-4 %	1 825	1 772	-3 %
Etylén	tis. t	32	39	51	38	36	-5 %	+12 %	143	165	+15 %
Benzen	tis. t	48	53	53	49	56	+16 %	+17 %	182	211	+16 %
Propylén	tis. t	9	8	18	10	15	+49 %	+61 %	36	51	+40 %
Močovina	tis. t	44	49	49	47	50	+5 %	+14 %	169	195	+15 %
Čpavek	tis. t	59	43	33	29	43	+48 %	-27 %	232	147	-37 %
C4 frakce	tis. t	39	42	40	19	19	-3 %	-52 %	144	120	-16 %
Oxoalkoholy	tis. t	0	0	0	0	0	n/a	-100 %	18	0	-100 %
Polyetylén (HDPE)	tis. t	70	66	81	73	68	-6 %	-2 %	286	288	+1 %
Polypropylén	tis. t	50	65	61	60	56	-6 %	+12 %	214	241	+13 %
Další petrochemické produkty	tis. t	93	91	85	96	82	-15 %	-11 %	402	354	-12 %

Komentář představenstva k předběžným provozním a makroekonomickým údajům za čtvrté čtvrtletí 2010:

Po prolomení hranice 80 dolarů na začátku čtvrtého čtvrtletí 2010 se cena ropy přiblížila až k úrovni 95 dolarů, což představovalo mezičtvrtletní nárůst o 13 %. Rozdíl v ceně ropy Brent a Ural se výrazně rozšířil ke konci čtvrtletí a průměrně tak vzrostl nad 1,5 dolaru za barel. Rafinérská marže mezičtvrtletně vzrostla, zatímco petrochemická se vrátila pod úroveň 600 euro. Česká koruna zůstala mezičtvrtletně vůči euru stabilní, ale posílila vůči dolaru, což bylo negativní zejména pro rafinérský segment. Dynamika vývoje křížového kurzu euro/dolar částečně zmírnila celkový negativní efekt směnných kurzů.

Rafinérie

Hlavními faktory, které ovlivnily mezičtvrtletně výkonnost segmentu rafinérie ve čtvrtém čtvrtletí 2010, byly: zvýšení rozdílu mezi cenou ropy Brent a Ural o 65 % (pozitivní), vyšší rafinérská marže především díky lepší situaci u primárního benzínu, automobilového benzínu ale také u nafty (pozitivní), 3% pokles objemu zpracované ropy (negativní), silnější kurz koruny vůči dolaru o 6 % (negativní), LIFO efekt (pozitivní), nižší prodeje paliv v souvislosti se začátkem zimního období a také s technickými problémy na začátku prosince v rafinérii Litvínov (negativní).

Petrochemie

Hlavními faktory, které ovlivnily mezičtvrtletně výkonnost petrochemického segmentu ve čtvrtém čtvrtletí 2010, byly: mírně vyšší celkové prodeje z důvodu lepších prodejů benzenu a agrochemikálií, což více než kompenzovalo nižší prodeje polyolefinů (pozitivní), nižší marže u olefinů o 16 % z důvodu zhoršení situace u propylénu, benzenu i etylénu (negativní) a také nižší marže u polyolefinů o 11 % z důvodu

především horší situace u polypropylénu (negativní), LIFO efekt (pozitivní), stabilní kurz koruny vůči euru, které ale posílilo o 5 % vůči dolaru (pozitivní).

Maloobchodní prodej

Hlavními faktory, které ovlivnily výkonnost maloobchodního segmentu ve čtvrtém čtvrtletí 2010, byly: další zlepšení prodeje prémiových paliv (pozitivní), mírně vyšší jednotkové marže (pozitivní), sezonní efekt v souvislosti se začátkem zimního období a pokračující rozdíl u ceny paliv v sousedních zemích (negativní).

Odhad představenstva

Představenstvo Unipetrolu odhaduje, že vykázaný EBIT skupiny Unipetrol bude za čtvrté čtvrtletí 2010 pravděpodobně **kladný**, ale **horší** než EBIT vykázaný skupinou Unipetrol za třetí čtvrtletí.

Předpokládá se, že EBIT podle metodiky LIFO bude záporný v porovnání s vykázaným EBIT za čtvrté čtvrtletí 2010.

Odhaduje se, že urychlení odstávky etylénové jednotky na konci září, která přetrvávala i na začátku října, bude mít negativní dopad na EBIT ve výši přibližně 80 milionů korun za čtvrté čtvrtletí.

Odhaduje se, že dočasné snížení kapacity v rafinérii Litvínov v průběhu dvou týdnů v prosinci z důvodu technických problémů na hydrokrakovací jednotce bude mít negativní dopad na EBIT ve výši přibližně 70 milionů korun za čtvrté čtvrtletí.

Odhaduje se, že postupné odstavování komponentů teplárny a elektrárny T200 bude mít negativní dopad na EBIT ve výši přibližně 50 milionů korun za čtvrté čtvrtletí.

Odhaduje se, že opravné položky ve výši přibližně 80 milionů korun zaúčtované k zůstatkové hodnotě teplárny a elektrárny T200 v předcházejícím čtvrtletí budou rozpuštěny ve čtvrtém čtvrtletí z důvodu pokračující analýzy ohledně tržní hodnoty šrotu ze zařízení.

Odhaduje se, že vývoj směnných kurzů negativně ovlivnil výsledek skupiny Unipetrol ve výši přibližně 90 milionů korun.

Finanční údaje uvedené v této zprávě jsou odhady a jejich hodnoty se mohou lišit od hodnot, jež budou zveřejněny dne 10. února 2011 v konsolidované účetní závěrce a/nebo prezentaci společnosti Unipetrol za čtvrté čtvrtletí roku 2010.

V Praze, 26. ledna 2011

Představenstvo společnosti Unipetrol

a

Oddělení vztahů s investory

UNIPETROL, a.s.
Na Pankráci 127, 140 00 Praha 4
Tel.: +420 225 001 417
E-mail: ir@unipetrol.cz
www.unipetrol.cz