
VNITŘNÍ INFORMACE

ODHAD VYBRANÝCH PROVOZNÍCH ÚDAJŮ SKUPINY UNIPETROL ZA DRUHÉ ČTVRTLETÍ ROKU 2011

Povinné oznámení 20/2011

Představenstvo společnosti Unipetrol oznamuje svůj odhad vybraných finančních a provozních ukazatelů skupiny Unipetrol za druhé čtvrtletí roku 2011.

Vnější prostředí	jedn.	2Q10	3Q10	4Q10	1Q11	2Q11	Q/Q	Y/Y	1H10	1H11	1H11/ 1H10
Průměrná cena ropy Brent	USD/b	78,3	76,9	86,5	105,4	117,1	+11 %	+50 %	77,3	111,2	+44 %
Rozdíl v ceně ropy Brent a Ural¹⁾	USD/b	1,8	0,9	1,5	2,9	2,9	-1 %	+63 %	1,6	2,9	+81 %
Modelová rafinérská marže Unipetrolu²⁾	USD/b	3,3	1,9	4,5	1,6	0,3	-83 %	-92 %	3,6	0,9	-74 %
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z olefinů³⁾	EUR/t	318	302	255	345	353	+2 %	+11 %	298	349	+17 %
Modelová petrochemická marže Unipetrolu z polyolefinů⁴⁾	EUR/t	279	313	278	281	288	+2 %	+3 %	268	285	+6 %
Kurz Kč/EUR⁵⁾	Kč	25,6	24,9	24,8	24,4	24,3	0 %	-5 %	25,7	24,3	-5 %
Kurz Kč/USD⁵⁾	Kč	20,1	19,3	18,2	17,8	16,9	-5 %	-16 %	19,4	17,4	-11 %
Kurz USD/EUR	USD	1,27	1,29	1,36	1,37	1,44	+5 %	+13 %	1,33	1,40	+5 %

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

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

3) 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.

4) 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.

5) Průměrné čtvrtletní směnné kurzy podle České národní banky.

Zdroj: REUTERS, FERTWEEK, ICIS, ČNB

Výroba	jedn.	2Q10	3Q10	4Q10	1Q11	2Q11	Q/Q	Y/Y	1H10	1H11	1H11/ 1H10
Ropa ke zpracování	tis. t	1 082	1 182	1 141	879	1 112	+27 %	+3 %	2 029	1 991	-2 %
Míra využití ¹⁾	%	85	93	90	69	87	+18 pb	+2 pb	80	72	-8 pb
Výtěžnost lehkých produktů ²⁾	%	32	32	32	32	33	+1 pb	+1 pb	32	32	0 pb
Výtěžnost středně těžkých produktů ³⁾	%	44	44	42	46	43	-3 pb	-1 pb	43	45	+2 pb
Výtěžnost těžkých produktů ⁴⁾	%	11	10	9	8	9	+1 pb	-2 pb	9	9	0 pb

1) Konverzní kapacita 5,1 mt/rok (Česká rafinérská – Kralupy 1,6 mt/rok, Česká rafinérská – Litvínov 2,8 mt/y, Paramo 0,7 mt/rok)

2) LPG, benzín, primární benzín

3) letecký benzín, nafta, lehký topný olej

4) topné oleje, asfalt

Prodeje - Rafinérské produkty	jedn.	2Q10	3Q10	4Q10	1Q11	2Q11	Q/Q	Y/Y	1H10	1H11	1H11/ 1H10
Paliva a ostatní rafinérské produkty ¹⁾	tis. t	945	982	897	793	908	+15 %	-4 %	1 664	1 701	+2 %
Nafta ¹⁾	tis. t	484	507	466	421	489	+16 %	+1 %	871	910	+4 %
Benzín ¹⁾	tis. t	236	224	185	185	204	+10 %	-14 %	406	388	-4 %
Letecký petrolej	tis. t	18	28	22	9	25	+173 %	+41 %	36	35	-5 %
LPG	tis. t	30	37	37	25	28	+11 %	-6 %	56	53	-5 %
Topné oleje	tis. t	37	48	60	68	27	-60 %	-26 %	89	95	+7 %
Primární benzín	tis. t	3	2	10	6	0	-91 %	-86 %	7	6	-10 %
Asfalt	tis. t	97	97	66	32	85	-165 %	-13 %	131	117	-11 %
Maziva	tis. t	10	10	11	11	11	+3 %	+9 %	20	22	+11 %
Další rafinérské produkty	tis. t	30	34	39	35	39	+11 %	+32 %	48	75	+57 %

1) Zahrnuje maloobchodní prodej - Benzina

Prodeje - Petrochemické produkty	jedn.	2Q10	3Q10	4Q10	1Q11	2Q11	Q/Q	Y/Y	1H10	1H11	1H11/ 1H10
Petrochemické produkty	tis. t	472	421	425	425	429	+1 %	-9 %	927	854	-8 %
Etylén	tis. t	51	38	36	44	35	-21 %	-32 %	90	79	-13 %
Benzen	tis. t	53	49	56	58	53	-8 %	0 %	106	111	+5 %
Propylén	tis. t	18	10	15	11	10	-9 %	-47 %	26	20	-22 %
Močovina	tis. t	49	47	50	52	42	-19 %	-13 %	98	94	-3 %
Čpavek	tis. t	33	29	43	36	35	-3 %	+5 %	76	71	-7 %
C4 frakce ¹⁾	tis. t	40	19	19	20	21	+6 %	-48 %	83	40	-51 %
Butadien	tis. t	1	15	14	14	15	+4 %	1935 %	1	29	3889 %
Polyetylén (HDPE)	tis. t	81	73	68	68	70	+4 %	-13 %	147	138	-6 %
Polypropylén	tis. t	61	60	56	58	59	+3 %	-3 %	126	117	-7 %
Další petrochemické produkty	tis. t	84	81	68	65	89	+37 %	+6 %	175	154	-12 %

1) Od června 2010 je počítáno pouze s 51 % C4 frakce jako externími prodeji z důvodu spuštění Butadien Kralupy

Komentář představenstva k předběžným provozním a makroekonomickým údajům za druhé čtvrtletí 2011:

Cena ropy dále posilovala, i když se nakonec ustálila na úrovni pod 120 dolarů; v průměru tak mezičtvrtletně vzrostla o 11 %. Rozdíl v ceně ropy Brent a Ural byl stabilní 2,9 dolaru za barel. Zatímco rafinérská marže se mezičtvrtletně propadla, petrochemická dosáhla úrovně uprostřed 600-700eurového rozpětí. Česká koruna mezičtvrtletně posílila zejména vůči dolaru, zatímco vůči euru byla stabilní.

Rafinérie

Hlavními faktory, které ovlivnily mezičtvrtletně výkonnost segmentu rafinérie v druhém čtvrtletí 2011, byly: stabilní rozdíl mezi cenou ropy Brent a Ural byl negativně ovlivněn zvýšením rozdílu mezi cenou ropy Brent a jinými sladkými ropami (negativní), nižší rafinérská marže navzdory výraznému zlepšení situace u benzínu, situace u ostatních produktů jako jsou nafta, LPG, primární benzín nebo ropné zbytky se zhoršila, a tak víc než umazala zisky u benzínu (negativní), 27% nárůst objemu zpracované ropy díky bezproblémové produkci a také sezónnosti (pozitivní), LIFO efekt (negativní), významné 5% posílení kurzu koruny vůči dolaru (negativní), o 15 % vyšší prodeje paliv v souvislosti se zvýšenými prodejními aktivitami a také sezónností v průběhu roku (pozitivní).

Petrochemie

Hlavními faktory, které ovlivnily mezičtvrtletně výkonnost petrochemického segmentu v druhém čtvrtletí 2011, byly: mírně vyšší marže u olefinů a také polyolefinů o 2 % z důvodu lepší situace u etylénu a propylénu, resp. polyetylénu (pozitivní), stabilní objemy prodeje částečně

z důvodu nižších prodejů monomerů (neutrální), LIFO efekt (neutrální), 5% posílení kurzu eura vůči dolaru pomohlo vylepšit ziskovost, přičemž kurz koruny vůči euru byl stabilní (pozitivní).

Maloobchodní prodej

Hlavními faktory, které ovlivnily výkonnost maloobchodního segmentu v druhém čtvrtletí 2011, byly: vyšší prodeje paliv v souvislosti se sezónností kvartálu a začínající motoristickou sezónou (pozitivní), rekordně vysoké ceny motorových paliv u čerpacích stanic a pokračující nepříznivý rozdíl u ceny paliv v sousedních zemích (negativní), nižší jednotkové marže, ale s rostoucí tendencí ke konci kvartálu (negativní), pokračující zlepšování prodejů prémiových paliv (pozitivní).

Odhad představenstva

Představenstvo Unipetrolu odhaduje, že vykázaný EBIT skupiny Unipetrol bude za druhé čtvrtletí 2011 pravděpodobně **kladný**, ale **horší** než EBIT vykázaný skupinou Unipetrol za první čtvrtletí 2011.

Předpokládá se, že EBIT podle metodiky LIFO bude kladný a o něco lepší než vykázaný EBIT za uvedené čtvrtletí (tj. druhé čtvrtletí 2011).

Odhaduje se, že operace s CO2 povolenkami bude mít pozitivní dopad na EBIT ve výši přibližně 200 milionů korun za druhé čtvrtletí 2011.

Odhaduje se, že vývoj směnných kurzů negativně ovlivnil hodnotu derivátů, a tím finanční výsledek skupiny Unipetrol ve výši přibližně 150 milionů korun.

Finanční údaje uvedené v této zprávě jsou odhady a jejich hodnoty se mohou lišit od hodnot, jež budou zveřejněny dne 5. srpna 2011 v konsolidované účetní závěrce a/nebo prezentaci společnosti Unipetrol za druhé čtvrtletí roku 2011.

V Praze, 26. července 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