

Grupul Petrom în cifre 2012



PETROM

Membru OMV Grup

Cuprins

1	Directoratul și Consiliul de Supraveghere
2	Petrom Grup în cifre
4	Cifre cheie pe segmente de activitate
6	Angajații Grupului Petrom
7	Indicatori de piață
8	Explorare și Producție (E&P)
10	Gaze și Energie (G&E)
11	Rafinare și Marketing (R&M)
12	Ațiunile Petrom în cifre
14	Istoricul cotației la bursă și al privatizării Petrom
17	Petrom – Noutăți Investitori 2012
18	Calendar Financiar 2013
19	Abrevieri și definiții
20	Factori de conversie

Notă:
În prezentul raport, termenii „Compania”, „Petrom”, „Grupul Petrom” și „Grupul” sunt utilizați uneori din motive practice atunci când se fac referiri la OMV Petrom S.A. și filialele sale, în general. Situațiile financiare prezentate în raport sunt auditate și prezintă rezultatele consolidate ale Grupului Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS); toți indicatorii se referă la Grupul Petrom, cu excepția situațiilor în care se menționează altfel. Indicatorii sunt rotunjiți la cel mai apropiat număr întreg, prin urmare pot rezulta mici diferențe la însumare.

Directoratul și Consiliul de Supraveghere

Directoratul

Mariana Gheorghe – Director General Executiv și Președinte al Directoratului

Andreas Peter Matje – Director Financiar

Johann Pleininger

Responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

Cristian Secoșan

Responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice)

Neil Anthony Morgan

Responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing

Andreas Peter Matje a preluat atribuțiile lui **Daniel Turnheim**, care a fost membru al Directoratului și Director Financiar al Petrom în perioada ianuarie 2011-decembrie 2012.

Cristian Secoșan a preluat atribuțiile lui **Hilmar Kroat-Reder**, care a fost membru al Directoratului Petrom, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie (inclusiv Produse Chimice) în perioada ianuarie 2011-august 2012.

Consiliul de Supraveghere

Gerhard Roiss – Președinte

Director General Executiv al OMV și Președinte al Directoratului OMV

David C. Davies – Președinte adjunct

Director Financiar al OMV și Vicepreședinte al Directoratului OMV

Jacobus Gerardus Huijskes

Membru al Directoratului OMV și responsabil cu activitatea de Explorare și Producție

Manfred Leitner

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea de Rafinare și Marketing

Hans-Peter Floren

Membru al Directoratului OMV, responsabil cu activitatea de Gaze și Energie

Constantin Dascălu

Membru al Consiliului de Supraveghere al Petrom, numit la

propunerea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri

Gheorghe Ionescu

Membru al Consiliului de Supraveghere al Petrom, numit la propunerea Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri

Joseph Bernard Mark Mobius

Președinte Executiv al Templeton Asset Management Ltd., numit în Consiliul de Supraveghere al Petrom la propunerea Fondului Proprietatea

Riccardo Puliti

Director BERD responsabil cu sectorul energetic și al resurselor naturale, numit la propunerea BERD în Consiliul de Supraveghere al Petrom

Petrom Grup – în cifre

Situația veniturilor și cheltuielilor (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Venituri din vânzări	20.127	16.090	18.616	22.614	26.258
Profit înainte de dobânzi și impozitare (EBIT)	1.205	1.620	2.986	4.936	5.662
EBIT CCA excluzând elementele speciale ¹	3.815	1.870	3.325	5.475	5.855
Rezultatul financiar	(76)	(451)	(380)	(327)	(836)
Profit din activitatea curentă	1.129	1.169	2.605	4.609	4.826
Impozitul pe profit	(233)	(336)	(416)	(850)	(880)
Profit net atribuibil acționarilor societății-mamă	978	860	2.201	3.757	3.953

¹ Valoarea CCA (cost curent de achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea de R&M

Bilanț (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Total active / capitaluri proprii și datorii	28.917	30.527	34.765	36.488	38.145
Total capitaluri proprii	15.990	16.191	18.459	21.077	23.405
Datorii nete	1.253	2.614	2.299	1.955	1.711
Capital angajat mediu ¹	15.531	18.623	20.168	21.827	24.426

¹ Începând cu 2012, definiția capitalului angajat a fost modificată. Pentru detalii suplimentare consultați secțiunea „Abrevieri și definiții”. Cifrele istorice au fost modificate corespunzător.

Petrom Grup – în cifre

Indicatori financiari	2008	2009	2010	2011	2012
Profitul net din exploatare după impozitare (NOPAT) mil. lei	834	944	2.122	3.778	4.041
ROACE %	5	5	11	17	17
ROE %	6	5	13	19	18
Capital propriu/Total active %	55	53	53	58	61
Gradul de îndatorare %	8	16	12	9	7

Fluxurile de trezorerie (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Trezoreria netă generată de activitatea de exploatare	4.297	2.726	4.630	6.442	7.185
Trezoreria netă utilizată în activitatea de investiții	5.803	4.071	4.264	5.092	5.055
Flux de trezorerie din activități de finanțare	696	1.149	832	(2.193)	(2.220)
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	572	384	1.589	754	667
Flux de trezorerie extins (intrări/ieșiri)	(1.508)	(1.345)	366	1.349	2.130

Cifre-cheie pe segmente de activitate

Investiții (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție	4.745	2.869	2.774	3.254	3.753
Gaze și Energie	387	348	1.211	515	221
Rafinare și Marketing	1.436	601	758	980	899
Sediu și altele	190	401	120	54	57
TOTAL	6.758	4.219	4.863	4.803	4.930

Vânzări (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție	696	698	673	571	920
Gaze și Energie	3.040	2.769	2.880	3.191	3.696
Rafinare și Marketing	16.390	12.619	15.050	18.795	21.587
Sediu și altele	1	4	13	57	55
TOTAL	20.127	16.090	18.616	22.614	26.258

Cifre-cheie pe segmente de activitate

EBIT (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție ¹	2.931	2.468	3.012	5.236	5.467
Gaze și Energie	109	71	164	149	360
Rafinare și Marketing	(1.800)	(618)	106	(187)	138
Sediu și altele	(127)	(140)	(135)	(79)	(117)
Consolidare	92	(161)	(161)	(183)	(185)
TOTAL	1.205	1.620	2.986	4.936	5.662

EBIT CCA excluzând elementele speciale ² (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție ¹	4.028	2.685	3.544	5.432	5.754
Gaze și Energie	212	158	172	150	359
Rafinare și Marketing	(391)	(675)	(104)	152	31
Sediu și altele	(127)	(139)	(125)	(76)	(104)
Consolidare	92	(161)	(161)	(183)	(185)
TOTAL	3.815	1.870	3.325	5.475	5.855

¹ Nu elimină profitul între segmente, reprezentat în linia „Consolidare”

² Valoarea CCA (Costul Curent de Achiziționare) excluzând elementele speciale nu include efectele nerecurente speciale și efectele din deținerea stocurilor rezultate din activitatea de R&M

Cifre-cheie pe segmente de activitate

EBITD (mil. lei)	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție ¹	4.467	4.082	5.103	7.378	7.521
Gaze și Energie	154	83	171	166	450
Rafinare și Marketing	(804)	117	694	377	753
Sediu și altele	(34)	(12)	(9)	29	(25)
Consolidare	92	(161)	(161)	(183)	(185)
TOTAL	3.875	4.109	5.797	7.766	8.514

¹ Nu elimină profitul între segmente, reprezentat în linia „Consolidare”

Angajații Grupului Petrom la 31 decembrie

Activitatea	2008	2009	2010	2011	2012
Explorare și Producție	25.694	21.408	18.598	17.332	16.843
Rafinare	3.032	2.386	2.595	2.143	1.746
Marketing	3.948	2.397	1.047	909	819
Gaze și Energie	1.423	1.315	882	714	511
Sediu și altele	1.491	1.478	1.540	1.814	1.731
TOTAL	35.588	28.984	24.662	22.912	21.650

Indicatori de piață

	2008	2009	2010	2011	2012
Preț mediu țiței Brent (USD/bbl)	97,26	61,67	79,50	111,26	111,67
Preț mediu țiței Ural (USD/bbl)	94,77	61,18	78,29	109,60	110,76
Rata medie de schimb USD/RON	2,52	3,05	3,18	3,05	3,47
Rata medie de schimb EUR/RON	3,68	4,24	4,21	4,24	4,46
Preț mediu realizat la țiței (USD/bbl)	83,01	58,45	68,72	93,30	94,00
Prețul mediu la gaze pentru producătorii din România (USD/1.000 mc)	196	162	155	162	143
Cererea mondială de țiței (mil. bbl/zi)	85,8	84,9	87,7	89,0	89,8
Producția mondială de țiței (mil. bbl/zi)	86,6	84,9	87,3	88,5	90,9

Explorare și Producție (E&P) – în cifre

Principalele zone de producție în România

Câmp / zonă	Țiței / gaze	Producția medie în 2012 (mii. bep/zi)
Oltenia	Gaze	41
Petromar	Țiței + gaze	30
Moldova Sud	Țiței + gaze	21
Muntenia Vest	Țiței	12
Crișana-Banat	Țiței	9
Muntenia Central	Țiței	9

Explorare și Producție (E&P) – în cifre

Indicatori principali	2008	2009	2010	2011	2012
Rezerve					
Total rezerve dovedite (mil. bep)	872	854	832	812	775
din care în România	843	823	805	786	750
Producția					
Producție totală hidrocarburi (mil. bep)	71,08	68,29	67,08	67,77	66,87
din care în România	68,98	66,00	63,46	63,41	62,39
Producție de țiței și condensat (mil. bbl)	34,40	33,49	33,34	33,08	32,49
din care în România	32,66	31,54	29,98	29,31	28,66
Producție de gaze naturale (mld. mc)	5,62	5,33	5,16	5,32	5,27
din care în România	5,55	5,27	5,12	5,21	5,16
Producție de gaze naturale (mld. cf)	198,30	188,16	182,34	187,69	186,04
Rata medie de înlocuire a rezervelor în România (media pe trei ani)	41%	60%	71%	71%	61%
Investiții de explorare (mil. lei)	680	219	341	436	530
Cheltuieli de explorare (mil. lei)	615	275	187	420	328
Cost de producție (USD/bep)	18,27	15,06	16,74	16,22	15,37

Gaze și Energie (G&E) – în cifre

	2008	2009	2010	2011	2012
Vânzări consolidate de gaze (mil. mc) ¹	5.297	4.846	4.917	5.055	4.841
Vânzări consolidate de gaze (TWh) ¹	57,3	52,4	53,0	54,2	52,2
Prețul mediu la gaze pentru producătorii din România (lei/1.000 mc)	493	495	495	495	495
Prețul mediu la gaze pentru producătorii din România (USD/1.000 mc)	196	162	155	162	143
Prețul gazelor din import (USD/1.000 mc)	440	353	360	442	440

¹Vânzările consolidate de gaze includ transferul intern către alte segmente

Rafinare și Marketing (R&M) – în cifre

	2008	2009	2010	2011	2012
Input rafinare (mii tone) ¹	6.514	5.463	4.154	3.793	3.339
Gradul de utilizare a capacității de rafinare (%) ¹	77	65	49	79	73
Total vânzări produse rafinate (mii tone)	6.495	6.180	5.472	5.234	5.004
din care vânzări marketing (mii tone)	4.508	4.668	4.157	4.066	3.829
- Benzină	1.106	1.204	1.036	949	879
- Motorină	2.292	2.267	2.264	2.293	2.258
Numărul de stații de distribuție operaționale în cadrul Grupului Petrom	819	814	801	793	798
din care: în România	550	546	546	545	546

¹ Rafinăria Arpechim a fost inactivă din rațiuni economice timp de aproximativ 9 luni în anul 2010. Începând cu 2011, rafinăria Arpechim nu mai este inclusă în calculație

Producția (mii tone)	2008	2009	2010	2011	2012
Benzină	1.654	1.518	1.183	1.105	946
Motorină	2.006	1.662	1.178	1.184	1.035
Kerosen	224	212	204	195	144
Păcură	752	593	473	394	350
GPL total	252	269	220	205	162
Bitum	192	118	42	0	0
Cocs de petrol	195	177	177	216	196

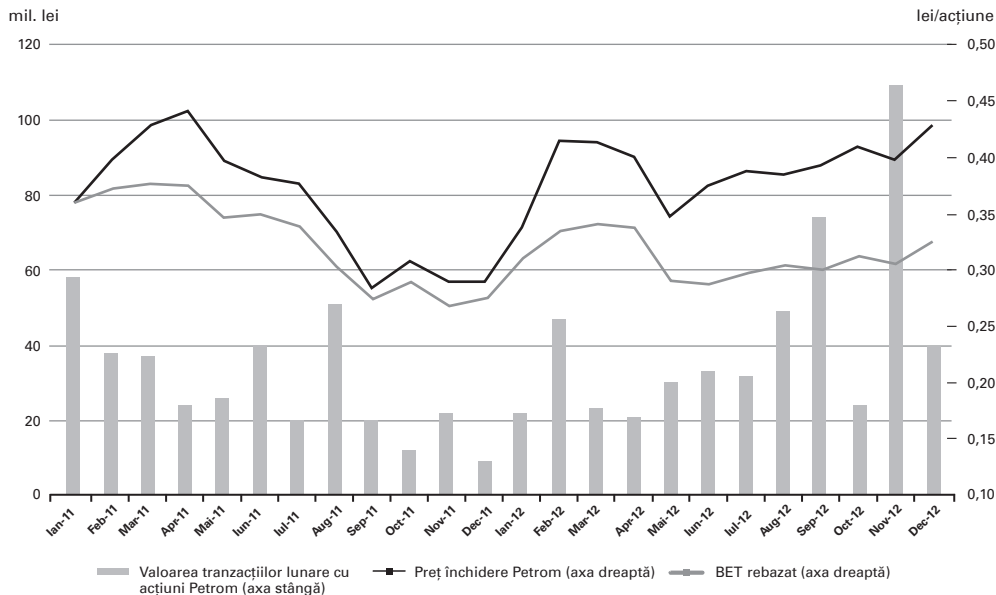
Acțiunile Petrom – în cifre

	2008	2009	2010	2011	2012
Număr de acțiuni	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335	56.644.108.335
Capitalizarea bursieră (mil. lei) ¹	10.253	14.104	18.976	16.427	24.249
Capitalizarea bursieră (mil. EUR) ¹	2.609	3.356	4.429	3.803	5.475
Preț maxim (lei/acțiune)	0,5600	0,2920	0,3660	0,4500	0,4327
Preț minim (lei/acțiune)	0,1290	0,1160	0,2520	0,2750	0,2900
Preț la sfârșitul anului (lei/acțiune)	0,1810	0,2490	0,3350	0,2900	0,4281
Profit/acțiune (lei/acțiune)	0,0173	0,0152	0,0389	0,0663	0,0698
Dividend pe acțiune (lei)	0	0	0,0177	0,031	0,028 ²
Randamentul dividendului ¹	0	0	5,2%	10,7%	6,5% ²
Rata de distribuire a profitului	0	0	46%	47%	40% ²

¹ Calculat pe baza prețului de închidere al acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul respectiv

² Dividend propus spre aprobare de către Adunarea Generală a Acționarilor

Evoluția acțiunilor Petrom și a indicelui BET



Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom

2001: Petrom este listată la Bursa de Valori București (BVB). Prima dată de tranzacționare a acțiunilor Petrom a fost 3 septembrie, iar prețul de închidere din ziua respectivă a fost de 0,0720 lei.

2004: Pe 23 iulie 2004, MEC și OMV au semnat Contractul de Privatizare prin care OMV achiziționa 51% din acțiunile Petrom, printr-o combinație de cumpărare directă a 33,34% din acțiuni (669 mil. euro) și o creștere simultană de capital în Petrom (831 mil. euro). La 7 decembrie, OMV a plătit 1,5 mld. euro pentru 51% din capitalul social al Petrom și pe 14 decembrie a avut loc finalizarea privatizării. Prin urmare, OMV a devenit acționar majoritar al Petrom, iar capitalul social la 31 decembrie a crescut la 5.600.050.608 lei, cu o valoare nominală de 0,1 lei pe acțiune. BERD a convertit 73 mil. USD din Contractul de Împrumut încheiat cu Petrom în 2002, în cota de 2,03% din capitalul social al companiei.

2005: Pe 22 noiembrie 2005, Adunarea Generală a Acționarilor a aprobat majorarea capitalului social, acordând acționarilor existenți dreptul de a subscrie noi acțiuni, cu valoarea nominală de 0,1 lei, pentru a-și păstra deținerea în companie. Ministerul Economiei și Comerțului (MEC) a primit 266.977.088 de acțiuni, reprezentând valoarea terenurilor pentru care compania a obținut titlurile de proprietate în perioada 16 decembrie 2004-10 octombrie 2005. În timpul perioadei de subscriere (9 ianuarie -9 februarie 2006), OMV a subscris 334.209.314 acțiuni, BERD a subscris 13.275.740 de acțiuni și un număr de 3.924 de acționari, persoane fizice și juridice, au subscris 29.140.115 acțiuni. În același an, pe 15 martie, indicele ROTX a fost lansat la Bursa de Valori din Viena. Indicele reflectă în timp real mișcarea acțiunilor celor mai lichide șapte companii tranzacționate la BVB, ponderea Petrom în cadrul indicelui reprezentând aproximativ 24%.

2006: Pe 27 februarie 2006, la cererea societății Fondul Proprietatea S.A., au fost transferate 5.600.050.608 acțiuni Petrom din contul Ministerului Economiei și Comerțului în contul Fondului Proprietatea. Fondul Proprietatea este un fond creat de statul român pentru a despăgubi persoanele expropriate abuziv în urma naționalizărilor din perioada regimului comunist. În urma transferului de acțiuni și a majorării capitalului social, Ministerul Economiei și Comerțului deține 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,87% din capitalul social, iar Fondul Proprietatea deține 5.600.050.608 acțiuni, reprezentând 9,89% din capitalul social. La sfârșitul anului 2006, acționarul semnificativ al Petrom este OMV, care deține 51,01% din capitalul social, urmat de Ministerul Economiei și Comerțului, cu 30,87% din capitalul social, BERD cu 2,02%, restul de 6,21% se tranzacționează liber la BVB, fiind deținut de aproximativ 500.000 de investitori instituționali și privați, atât din România, cât și din străinătate.

2007: În conformitate cu prevederile Hotărârii de Guvern nr. 101/2006, Depozitarul Central S.A. a realizat pe 26 februarie 2007 transferul acțiunilor Petrom din proprietatea Ministerului Economiei și Comerțului în proprietatea Autorității pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS). Ulterior transferului, AVAS deține un număr de 17.481.773.996 de acțiuni, reprezentând 30,862% din capitalul social al Petrom. Depozitarul Central a transferat pe data de 11 iulie 2007, în conformitate cu prevederile Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 81/2007, un număr de 5.791.079.578 de acțiuni, reprezentând 10,223% din capitalul social al Petrom, din proprietatea AVAS în contul S.C. Fondul Proprietatea S.A. Ulterior transferului, AVAS deține 11.690.694.418 acțiuni, reprezentând 20,64% din capitalul social al Petrom, și S.C. Fondul Proprietatea S.A. deține 11.391.130.186 de acțiuni, reprezentând 20,11% din capitalul social.

2009: Ministerului Economiei (ME) a înlocuit Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) în acționariatul Petrom, în conformitate cu prevederile Legii nr. 308/30.12.2008, începând cu 15 ianuarie 2009.

2010: AGEA din data de 16 decembrie 2009 a aprobat răscumpărarea de către Petrom de acțiuni proprii de pe piața reglementată de valori mobiliare, în condițiile art. 1031 din Legea nr. 31/1990 privind societățile comerciale, în vederea distribuirii lor cu titlu gratuit către persoanele îndreptățite să primească acțiuni (foști sau actuali angajați), pentru a îndeplini obligațiile asumate din Contractul Colectiv de Muncă. Programul de răscumpărare acțiuni a început pe 8 ianuarie 2010 și a fost finalizat pe 18 ianuarie 2010. OMV Petrom S.A. a achiziționat 6.195.500 de acțiuni, reprezentând 0,011% din capitalul social al companiei, de pe piața reglementată de valori mobiliare, în valoare totală de 1.772.177 de lei. Prețul de achiziție a acțiunilor a variat între 0,2730 lei și 0,2930 lei. OMV Petrom S.A. a distribuit în mod gratuit, fiecărei persoane îndreptățite, 100 (una sută) acțiuni ordinare, nominative și dematerializate, tranzacționate la categoria I a Bursei de Valori București, cu o valoare nominală de 0,1 lei/acțiune.

AGEA din data de 3 august 2010 a aprobat definitiv desprinderea activităților de marketing ale OMV Petrom S.A. și transmiterea cu titlu universal a activelor și pasivelor aferente acestor activități către OMV Petrom Marketing S.R.L. (o societate deținută 100% de către Petrom) precum și proiectul de desprindere, inclusiv efectele acestei operațiuni. Data la care desprinderea a început să producă efecte a fost 1 octombrie 2010. Expertul independent PriceWaterhouseCoopers Management Consultants SRL desemnat de Registrul Comerțului a determinat prețul de retragere (brut inclusiv

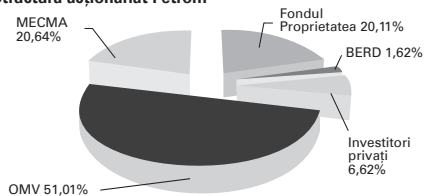
taxele aferente), în valoare de 0,352 lei/acțiune, ce trebuie plătit acționarilor care și-au exercitat dreptul de retragere. La sfârșitul procesului și în conformitate cu procedura de retragere, OMV Petrom S.A. nu a trebuit să răscumpere nicio acțiune de la acționarii menționați mai sus.

2011: Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (OPSPI), în numele Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri (MECMA), a selectat intermediarul pentru oferta publică secundară (SPO) de vânzare a 5,57 milioane de acțiuni, reprezentând 9,84% din capitalul social al Petrom (numărul total al acțiunilor deținute de MECMA corespunzând unei cote de 20,64% din capitalul social), iar prospectul final a fost aprobat de Comisia Națională a Valorilor Mobiliare la 20 iunie. Subscrierea a avut loc între 11 și 22 iulie 2011, iar Guvernul a stabilit prețul minim de referință la 0,3708 lei/acțiune. La data de 22 iulie, oferta s-a încheiat fără succes, deoarece subscrierile valabile nu au depășit pragul minim, de 80% din acțiunile oferite.

2012: La data de 28 noiembrie 2012, Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare (BERD) a vândut 229.554.012 acțiuni în OMV Petrom S.A. pe Bursa de Valori București. Pachetul de acțiuni vândut a reprezentat 0,41% din capitalul social al OMV Petrom S.A. Astfel, participația BERD în OMV Petrom S.A. s-a diminuat de la 2,03% la sfârșitul anului 2011, la 1,62% la sfârșitul anului 2012, în timp ce participația persoanelor fizice și juridice a crescut la 6,62%.

Istoricul cotării la bursă și al privatizării Petrom

Structură acționariat Petrom



Simboluri acțiuni Petrom

ISIN	ROSNPPACNOR9
Bursa de Valori București	SNP
Bloomberg	SNP RO
Reuters	ROSNP.BX

Petrom – Noutăți Investitori 2012

- 04.01: Schimbări în conducerea Petrom: Gerald Kappes și-a început mandatul ca membru interimar al Consiliului de Supraveghere al Petrom, ca urmare a renunțării lui Werner Auli la mandatul său
- 09.01: Petrom a anunțat că a demarat forajul de explorare la sonda Domino-1, prima sondă de explorare în ape de mare adâncime din sectorul românesc al Mării Negre, împreună cu ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (EMEPR)
- 10.01: Petrom a anunțat că, în urma investigației în materie de concurență referitoare la retragerea de pe piața locală a sortimentului Eco Premium, Consiliul Concurenței din România a impus o amendă de 366.530.965 de lei pentru Petrom și de 137.288.031 de lei pentru OMV Petrom Marketing S.R.L.
- 22.02: Prezentarea rezultatelor preliminară pentru T4 și ianuarie-decembrie 2011
- 03.02: Petrom a anunțat că a descoperit gaze naturale la sonda Domino-1. Pe 22 februarie, Petrom a confirmat o descoperire de gaze potențial semnificativă la sonda Domino-1
- 23.03: Schimbări în conducerea Petrom: Petrom a anunțat numirea lui Hans-Peter Floren în calitate de membru interimar în Consiliul de Supraveghere, ca urmare a renunțării lui Gerald Kappes la mandatul său
- 09.05: Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2012
- 28.05: Petrom a anunțat plata dividendelor aferente exercițiului financiar 2011 prin intermediul BRD - Groupe Société Générale, începând cu data de 18 iunie 2012
- 19.06: Petrom a anunțat actualizarea strategiei pentru 2021
- 27.06: Petrom a anunțat finalizarea modernizării unității de distilare atmosferică și în vid a țiteiului la rafinăria Petrobraz
- 29.06: Petrom a anunțat decizia de a vinde participația de 99,99% deținută în filiala Petrom LPG S.A. către Crimbo Gas International
- 01.08: Petrom a început operațiunile comerciale la centrala electrică de la Brazi
- 08.08: Prezentarea rezultatelor pentru T2 și ianuarie-iunie 2012
- 07.11: Prezentarea rezultatelor pentru T3 și ianuarie-septembrie 2012
- 27.11: Petrom a inaugurat al treilea depozit de carburanți nou-construit, la Ișalnița
- 05.12: Petrom a anunțat că a demarat, împreună cu EMEPR, cel mai vast studiu de achiziție seismică 3D din Marea Neagră
- 17.12: Petrom a anunțat startul primei campanii de achiziție seismică 3D din sectorul de mică adâncime al blocului Neptun
- 21.12: Petrom a anunțat semnarea unui contract, cu durata de 15 ani, cu Expert Petroleum pentru servicii de creștere a producției

Calendar Financiar 2013

Evenimente	Data
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-decembrie și T4 2012 ¹	21 februarie 2013
Publicarea Raportului Anual 2012	22 aprilie 2013
Adunarea Generală a Acționarilor	22 aprilie 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-martie 2013	14 mai 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-iunie și T2 2013	13 august 2013
Prezentarea rezultatelor pentru ianuarie-septembrie și T3 2013	7 noiembrie 2013

¹ Rezultate consolidate preliminare, neauditate ale Grupului Petrom, întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS)

Abrevieri și definiții

AGA	Adunarea Generală a Acționarilor
bbl	baril(i), echivalentul a 159 de litri
bep	baril echivalent petrol
BERD	Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare
Capital angajat	Total capitaluri proprii plus datoria netă
cf	cubic feet; 1.000 metri cubi standard = 35,3147 mld. cf pentru România sau 34,7793 mld. cf pentru Kazahstan
EBIT	Earnings Before Interest and Taxes (Profit înainte de plata dobânzilor și impozitelor)
EBITD	Earnings Before Interest, Taxes and Depreciation (Profit înainte de plata dobânzilor, impozitelor și deprecierii)
GPL	Gaz Petrolier Lichefiat
mc	metri cubi (măsurat la 15°C)
mil.	million
mld.	miliard
ROACE	Return On Average Capital Employed (Rentabilitatea medie a capitalului angajat) = NOPAT / Capitalul mediu angajat (%)
ROE	Return On Equity (Rentabilitatea capitalului propriu) = Profit net / Capitalul propriu mediu (%)
ROFA	Return On Fixed Assets (Rentabilitatea activelor fixe) = EBIT / Active fixe medii (%)
RON, lei	Lei noi

Abrevieri și definiții

t, tep	tonă, tone echivalent petrol
T	trimestru
TWh	terawatt oră

Factori de conversie

Factori de conversie			De înmulțit cu
Țiței	bbl (România)	bbl (Kazakhstan)	tep
1 t	7,193	7,78	1

Gaze naturale	mld. cf (Romania)	mld. cf (Kazakhstan)	mil. bep (Romania)	mil. bep (Kazakhstan)	mil. tep
1 mld. mc	35,315	34,779	6,539	5,796	0,909

Contact pentru Relația cu Investitorii

Sorana Baci

Strategie, Dezvoltare Corporativă și Relația cu Investitorii
OMV Petrom S.A.

Adresa poștală: Strada Coralilor, nr. 22, sector 1, București

Tel: +40 (0) 21 402 22 06; Fax: +40 (0) 372 868 518

E-mail: investor.relations.petrom@petrom.com

Rapoarte prin poștă

Pentru obținerea versiunii tipărite a rapoartelor trimestriale și anuale în română și engleză, vă rugăm să ne trimiteți un e-mail pe adresa investor.relations.petrom@petrom.com sau să folosiți serviciul pentru comenzi de pe site-ul nostru www.petrom.com.

OMV PETROM S.A.

Adresa poștală:

Str. Coralilor nr. 22, sector 1

București, România

Telefon: +40 (0) 21 402 22 06

Fax: +40 (0) 372 868 518

www.petrom.com