

Raspunsuri si clarificari la intrebarile adresate de catre actionarii minoritari cu ocazia Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor OMV Petrom S.A. din data de 22 aprilie 2013

Pentru a asigura prevederile legislatiei pietei de capital privind informatiile privilegiate si tratamentul egal al actionarilor, clarificarile privind rezultatele financiare si operationale ale companiei au la baza informatii facute publice prin intermediul raportarilor societatii noastre.

Situatiile financiare

1. Nota 12, Capitaluri proprii, rezerve, facilitate privind cota geologica.

Asa cum este descris in Nota 12 Capitaluri proprii, cota geologica a fost o facilitate fiscala aplicabila doar pana la 31 decembrie 2006 si care nu se mai aplica in prezent. Prin urmare, nivelul acestei rezerve este neschimbat si nu poate fi corelat cu rezultatele din 2012.

Raportul Anual 2012

2. Rata de succes a explorarii in 2012

In anul 2012, rata de succes generala pentru activitatea de explorare a fost de 50%, in timp ce in 2011 aceasta a fost de 65%.

3. Activitatea de explorare: obiectiv geologic, propus/atins, adancime, pay zone, potential, fond de rezerve

Detalii privind modificarile fondului de rezerve, geologia sondelor forate precum si a potentialelor descoperiri reprezinta informatii comerciale privilegiate care, pentru a asigura protejarea intereselor societatii, nu pot fi furnizate.

4. Auditarea rezervelor

Un audit al rezervelor a fost efectuat de compania De Golyer & Mac Naughton pentru rezervele Grupului Petrom (Romania si Kazahstan) pentru 2011. Raportul de audit a fost finalizat la jumatatea anului 2012, iar estimarile auditorului sunt in acord cu evaluarile facute de Petrom pentru valorile raportate pentru anul 2011.

5. Patrimoniul sondelor, dinamica

Conform Raportului Anual 2012, un numar de 118 sonde noi de dezvoltare si explorare au fost forate, peste 12.400 de interventii la sonde au fost executate si 1.600 de reparatii capitale s-au desfasurat pe parcursul anului 2012.

6. Costurile de productie

Costurile de productie ale Grupului, exprimate in USD/bep, au scazut cu 5% fata de 2011, la 15,37 USD/bep, ca efect al ratei de schimb favorabile. Costurile de productie din Romania, exprimate in USD/bep, au scazut cu 6%, la 14,91 USD/bep, dat fiind ca USD s-a apreciat cu 14% fata de RON. Costurile productiei domestice, exprimate in RON, au crescut cu 7%, la 51,76 lei/bep, in special din cauza costurilor mai ridicate cu personalul si cu materialele.

7. Costurile de extractie, lifting cost

Petrom nu raporteaza indicatorul lifting cost. In E&P costurile de productie, exprimate in USD/boe, au avut o evolutie favorabila in ultimii patru ani, astfel:

2008: 18,27

2009: 15,06

2010: 16,74

2011: 16,22

2012: 15,37

Petrom urmareste atent toate costurile si analizeaza toate masurile de optimizare a operatiunilor. In acest sens, continuam implementarea programelor de reducere a costurilor (ex.: programul PACE - Program for Advanced Cost Efficiency).

8. Contractele de crestere a productiei

In acord cu obiectivele noastre strategice, ne concentram eforturile pe zacamintele de productie principale, iar, pentru celelalte, urmarim incheierea de parteneriate cu operatori de reputatie internationala din sectorul de titei si gaze.

Urmare a implementarii cu succes a Contractelor de crestere a productiei (PEC), productia anuala a acestora a crescut cu pana la 11% in 2012 fata de 2010, de la 6.000 bep/zi la 6.700 bep/zi. Aceasta s-a dovedit o experienta de succes pentru ambele parti contractante, deoarece combina experienta, capacitatea de investire si management-ul Petrom, cu cele ale unor participanti reputabili din industrie, care au realizat investitii semnificative. In prezent, dintr-un total de aproape 240 de campuri mature, peste 10% (31 de campuri) sunt operate de 3 parteneri prin parteneriate de tip PEC.

9. Detalii privind investitiile efectuate de Petrom.

Pentru detalii referitoare la evolutia fiecarei categorii de active tangibile si intangibile va rugam sa consultati Nota 5 si Nota 6 din Situatiile Financiare (parte integranta din Raportul Anual). De asemenea, activele tangibile si intangibile pe fiecare segment sunt prezentate in Nota 26 – Informatii pe segmente.

10. Activitatea diviziei E&P in 2012 si obiectivele strategice

In 2012, productia de hidrocarburi a Grupului Petrom a ajuns la 66,87 mil. bep (din care 62,39 mil. bep in Romania), cu 1,3% mai mica fata de 2011. Productia din Kazahstan a crescut cu 2,8%, iar declinul productiei interne a fost minimizat la nivelul de 1,6%. In medie, productia zilnica de titei si gaze a fost de 182,7 mii bep/zi (din care 170,5 mii bep/zi in Romania).

In ceea ce priveste obiectivele strategice ale grupului Petrom, urmarim maximizarea valorii portofoliului existent si pozitionarea pentru crestere.

E&P continua sa fie coloana vertebrala a companiei, iar pe termen scurt accentul se va pune pe stabilizarea productiei conventionale, pentru contracararea in mare masura a declinului natural, si pe obtinerea excelentei operationale. In acest scop, compania i) va continua proiectele de redezvoltare a zacamintelor, ii) va explora si dezvolta noi zone de productie prin extinderea actualelor zone de productie, iii) va aplica cele mai noi tehnologii si iv) va optimiza portofoliul E&P prin parteneriate.

Pentru a imbunatati valoarea pe termen mediu a E&P, vom continua: i) activitatile pentru cresterea factorului final de recuperare a titeiului si gazelor, ii) explorarea, evaluarea si dezvoltarea descoperirii de gaze din cadrul blocului Neptun din Marea Neagra, daca se va confirma viabilitatea comerciala si iii) extinderea limitelor si adancimilor de explorare a hidrocarburilor.

De asemenea, E&P va urmari pozitionarea pentru crestere pe termen lung prin explorarea altor oportunitati din regiunea de vecinatate a Marii Negre, precum si a oportunitatilor din domeniul surselor neconventionale.

11. Preluarea intrebarilor actionarilor adresate AGA

In vederea transmiterii intrebarilor adresate AGA, actionarii pot utiliza urmatoarele modalitati: prin posta, prin email cu semnatura electronica sau depuse la sediul nostru. In cazul transmiterii prin email, este necesara semnatura electronica, pentru a permite identificarea actionarilor.

12. Abrevieri indicatori financiari

In Raportul Anual 2012, la pagina 87 puteti gasi capitolul „Abrevieri si definitii”.

Bugetul de venituri si cheltuieli 2013

13. Cheltuieli administrative si alte cheltuieli de exploatare

Cheltuieli administrative si alte cheltuieli de exploatare planificate pentru 2013 sunt in valoare de 1.084 mil RON, din care cheltuielile de explorare au cea mai mare pondere

14. Venituri din vanzari

Conform bugetului pe 2013, veniturile din vanzari, fara accize sunt planificate la nivelul de 17.216 mil RON.

15. Perspective 2013

Pentru 2013, ne asteptam ca pretul mediu la titeiul Brent sa se mentina peste nivelul de 100 UDS/bbl, iar differentialul Brent-Urals sa ramana relativ mic. Pentru bugetul pe 2013 am luat in considerare un pret al titeiului Brent de 100 USD/bbl.

In ceea ce priveste piata locala a gazelor in 2013, estimam ca cererea se va mentine stabila, dar cu anumite provocari. Efectele cresterii economice modeste se preconizeaza a fiacompaniate de masurile de eficientizare din industrie, in contextul liberalizarii pretului la gaze.

In ceea ce priveste pretul gazelor, guvernul a aprobat un calendar de majorare treptata a preturilor reglementate la gazele din productie interna pentru perioada 2013-2014. Doua majorari au fost deja aplicate pana in prezent (incepand cu 1 februarie si, respectiv, 1 aprilie), ambele aplicabile sectorului non-casnic. Calendarul vizeaza doua majorari suplimentare in 2013 (in iulie si octombrie), aplicabile atat sectorului non-casnic, cat si sectorului casnic.

Alegerea membrilor Consiliului de Supraveghere

16. Membrii Consiliului de Supraveghere precum si actionarii au dreptul sa faca propuneri referitoare la candidati. Calificarea profesionala si educatia se regasesc in CV-ul/ prezentarea fiecarui candidat, disponibile pe site-ul nostru.

17. In Codul de Guvernanta Corporativa, Declaratia "Aplici sau Explici", P10, la intrebarea "Exista un Comitet de Nominalizare in cadrul companiei?" se ofera raspunsul "Petrom analizeaza in prezent posibilitatea de a infiinta un Comitet de Nominalizare." Comitetul de Nominalizare va fi un comitet infiintat de Consiliul de Supraveghere si, atunci cand se va lua decizia de infiintare, va fi compus din membrii ai Consiliului, asa cum este prevazut in Actul Constitutiv al societatii.

18. Situatiapozitiei financiare la 31.12.2012 "Ajustari aferente capitalului social" (13.318,96 mil RON)

Conform ordinului OMF 1286/2012, compania trebuie sa aplice toate prevederile IFRS in pregatirea situatiilor financiare. Potrivit IAS 29 „Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste„ valoarea capitalului social a reflectat efectul inflatiei, iar ajustarile au fost prezentate in coloana „Ajustari ale capitalului social” (v. art. 122, al. 1 al OMF 1286/2012).

19. Raportul Consiliului de Supraveghere asupra situatiilor financiare individuale ale S.C. OMV-PETROM S.A.:

Achizitii sau instrainari de active conform actului constitutiv al societatii (publicat pe website-ul companiei) – pct. 13.1.2, lit. k, Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor (AGEA) are dreptul de a hotari numai cu privire la “incheierea de dobandire, instrainare, schimb sau de constituire in garantie a unor active din categoria activelor imobilizate ale Societatii, a caror valoare depaseste, individual sau cumulat, pe durata unui exercitiu financiar, 20% din totalul valorii contabile a activelor imobilizate ale Societatii minus creantele”.

Aprobarea AGEA nu s-a impus, datorita dimensiunii foarte reduse a companiei, activele companiei Korned LLP fiind sub pragul de 20% definit in actul constitutiv.

20. Doljchim: pregatirea amplasamentului in vederea utilizarii alternative

Asa cum am comunicat in rapoartele noastre trimestriale si anuale anterioare, pregatirea amplasamentului in vederea utilizarii alternative a acestuia consta, in primul rand, in activitati de demolare si decontaminare, cu respectarea standardelor europene de mediu și siguranță. De asemenea, asa cum am comunicat in raportul anual pentru 2012, in anul 2012 a fost infiintata o organizatie non-profit – CERC (Centrul de resurse comunitare), un forum al partilor interesate, menit sa coordoneze initiativele comunitatilor locale si sa asigure dezvoltarea durabila a regiunii. Actualmente se au in vedere, urmand a fi evaluate, mai multe alternative pentru dezvoltarea viitoare.

21. Rafinare si Marketing: Punerea in functiune si demararea activitatii la noul depozit Isalnita

Punerea in functiune a noului depozit de la Isalnita presupune obtinerea tuturor autorizatiilor de functionare, testarea detaliata a sistemelor instalate pentru a asigura functionarea in maxima siguranta, dar si inceperea livrarilor de produse petroliere catre statiile OMV Petrom si clientii comerciali.

In noiembrie 2012, am anuntat inaugurarea depozitului de carburanti la Isalnita, al treilea depozit de carburanti construit de la zero in ultimii trei ani. Valoarea investitiei pentru constructia depozitului de carburanti de la Isalnita se ridică la aproximativ 26 milioane euro.

Produsele petroliere sunt stocate în rezervoare supraterane, prevăzute cu sisteme automate de măsurare a volumului și temperaturii, sistem automat de protecție pentru supra-alimentare și sistem fix de stingere a incendiilor. Acestea au pereți dubli din oțel și sunt conectate la sisteme automate de detecție a scurgerilor sau a fisurilor. Încărcarea produselor în autocisterne este complet automatizată și controlată de către sistemele automatizate ale depozitelor. Depozitul este prevăzut cu unități de recuperare a vaporilor pentru a minimiza emisiile de hidrocarburi, sistem de colectare a apei uzate, sistem de protecție împotriva incendiilor prevăzute cu dispozitive automate de alarmare și avertizare în caz de incendiu, sistem de control automat și administrare a procesului tehnologic și a întregii activități din depozit.

Pentru construcția depozitului de la Isalnita s-au folosit peste 5.200 m³ de beton, peste 1.300 tone de structură de oțel, peste 15 km de conducte tehnologice, peste 90 km de cabluri electrice, peste 2 km de căi ferate. În proiectul de construcție al noului terminal au fost implicați peste 50 de contractori, subcontractori și furnizori de servicii și echipamente, cumulând circa 600 de lucrători. S-au înregistrat peste 850.000 ore om, fără niciun incident.

22. Actualizarea strategiei pentru 2021

In iunie 2012, am comunicat direcțiile strategice ale Petrom pentru 2021, care le-au reconfirmat pe cele existente anterior in Strategia pentru 2015, asigurând astfel continuitate în dezvoltarea companiei, corespunzand strategiei Grupului OMV pentru 2021. Petrom intenționeaza sa ramâna compania integrata de titei și gaze lider în regiune, cu performanta durabila necesara pentru a sustine cresterea potentiala a segmentului upstream în regiunea de vecinatate a Marii Negre. Petrom este bine positionata pentru a sustine sectorul energetic, contribuind astfel la cresterea economica a României.