

Raspunsuri la intrebarile adresate in data de 11 aprilie 2010 de catre domnul Constantin CAPRARU, actionar minoritar al S.C. OMV Petrom S.A.

Intrebari referitoare la NOTA 1b (Raportul Anual 2009) a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Petrom din data de 29 aprilie 2010

1.pag.23 E&P

a) Tintele strategice 2005-2010 si nivelele atinse in 2009;

Raspuns:

Obiectivele si directiile strategice ale E&P sunt prezentate in Raportul Anual, cap. „Prezentarea companiei“/E&P si cap. „Segmentele de activitate“/E&P.

Directiile noastre strategice:

- ▶ Minimizarea impactului declinului natural asupra nivelului productiei
- ▶ Continuarea optimizarii organizationale
- ▶ Optimizarea si asigurarea productiei pe termen lung
- ▶ Achizitionarea si extinderea perimetrelor de explorare cu potential
- ▶ Aplicarea unui management strict al costurilor
- ▶ Dezvoltarea activitatilor de explorare si productie in Regiunea Caspica

Obiectivele pentru 2010:

- ▶ Redezvoltarea zacamintelor-cheie
- ▶ Mentinerea ratei de inlocuire a rezervelor in Romania in jurul valorii de 70%
- ▶ Saparea unor sonde de explorare cu impact ridicat
- ▶ Finalizarea proiectului de deblocare a productiei de gaze de la Hurezani
- ▶ Concentrarea investitiilor pe zacamintele cu impact ridicat
- ▶ Cresterea eficientei energetice a operatiunilor
- ▶ Imbunatatirea sigurantei in activitatile noastre

Ca urmare a activitatilor de explorare si dezvoltare, rata de inlocuire a rezervelor la nivelul Grupului Petrom a atins 73% in 2009, cu 3 puncte procentuale peste nivelul atins in 2008. Rata de inlocuire a rezervelor in Romania a fost de 70%, mentinandu-se la aproximativ acelasi nivel ca in 2008.

In 2009, productia medie de titei si gaze a Grupului Petrom a fost putin peste 187.100 bep/zi, in timp ce in Romania – usor peste 180.800 bep/zi. Costul intern de productie in RON/bep a scazut cu 2% fata de 2008, datorita managementului strict al costurilor si integrarii cu succes a diviziei de Servicii E&P.

Productia de titei a Petrom S.A. in Romania a fost de 86.420 bep/zi, cu 3% mai mica decat in 2008.

Scaderea a fost cauzata in principal de numarul redus de sonde noi forate si de intarzierile inregistrate la sondele cheie, in special Delta 6.

Sonda offshore Delta 6 a inceput productia la sfarsitul lunii iulie, prin intermediul instalatiilor existente ale Petrom, avand o rata initiala de productie de 530 bep/zi. La sfarsitul anului 2009, sonda producea 2.500 bep/zi. Sonda nou-forata, Lebada Vest 4, a fost pusa in productie la sfarsitul lunii august, inregistrand o rata a productiei de aproximativ 1.000 bep/zi la sfarsitul anului. Aceste doua sonde asigura impreuna mai mult de 10% din productia offshore a Petrom.

In 2009, nivelul productiei de gaze a fost afectat in principal de reducerea cererii. Scaderea productiei de gaze a aparut si pe fondul intarzierilor inregistrate la sondele de productie 4335 si 4338 Mamu, care, astfel, nu au putut contribui la compensarea declinului natural al productiei.

In timpul crizei ruso-ucrainene a gazelor din luna ianuarie 2009, Petrom a avut o contributie semnificativa la asigurarea aprovizionarii cu gaze a Romaniei, prin punerea in productie a trei sonde suplimentare: 20 Valeni, 571 Torcesti si 19 Paraieni.

Pentru mai multe detalii, consultati sectiunea E&P din cap. „Segmentele de activitate” din raportul anual.

b) Fondul de rezerve P1,P2,P3, (1) ponderile pe intern si unitati(clusters) (2) ponderile pe extern si obiective(fields).

Raspuns:

Aceste detalii sunt confidentiale – informatii sensibile din punct de vedere comercial si/sau secrete de business.

c) Rata de success a explorarii.

Raspuns: Idem b)

d) Costul unitar al rezervelor noi descoperite.

Raspuns: Idem b)

e) Miscarea fondului de sonde, la inceput si sfarsit de perioada (active/ inactive/ abandonabile/ abandonate);

Raspuns: Idem b)

f) Timpul productiv/neproductiv al sondelor active, extractie titei si extractie gaze

Raspuns:

Programul de modernizare a sondelor, finalizat cu succes in 2008, cu un numar total de 5.049 sonde modernizate, a avut un impact semnificativ asupra costului de productie, a volumelor de productie (productie incrementală câștigată pentru 5.000 sonde de aproximativ 1.000 bbl/zi) si a siguranței operațiunilor.

Pe ansamblu, programul de modernizare a sondelor a dus la reducerea numarului de interventii la sonda cu peste 70% comparativ cu 2005.

g) Modul de inregistrare contabila a valorii rezervei din patrimoniu, din RIR, din achizitie.

Raspuns: Valoarea rezervelor nu este inregistrata in Activele Fixe. RIR pentru 2009 a fost de 70%.

2.pag.23 E&P

900 interventii la sondele de titei si gaze

Comparativ cu ce ? Cu 2008 ? Cu numarul de sonde active ? Cate ?

Raspuns:

In 2009 au fost efectuate circa 970 de lucrari in sonde, aproximativ la acelasi nivel din 2008. Acestea au inclus re-perforarea sau deschiderea de noi orizonturi suplimentare de productie, cimentarea sondelor, izolarea apei, impachetarea cu filtre de nisip si alte reparatii capitale.

3.pag.23 E&P

Valoarea deprecierii si amortizarii a crescut ca urmare a valorii mai mari a investitiilor

Confuz: Care valori de investitii ? in curs sau maturizate? Investitiile in curs nu se inregistreaza la amortizari

Raspuns:

Nivelul ridicat al investitiilor se refera la investitiile efectuate in anii anteriori, care nu au fost inca depreciate. Activele Fixe sunt depreciate numai in momentul in care au fost puse in functiune.

4.pag.24 E&P

RIR 70% in Romania 73% Grup

(1) A se compara si preciza realizările RIR 2009, cu factorii din strategia 2010, defalcăt pe aportul de noi noi rezeve din (i) explorare; (ii) IOR/EOR; (iii) extern

Raspuns: Informatie confidentiala.

(2) In 2005 erau in operare 71 programe IOR. In 2009, cate ?

Raspuns: In 2009 erau in operare 60 de programe IOR in Petrom Romania.

5.pag.26

Tranzactia Korned LLP zacamantul Kultuk

Care sunt indicatorii principali ai tranzactiei;

(1) suprafata concesiunii;

Raspuns:

Korned LLP detine în proporție de 100% drepturile asupra licenței de explorare, inclusiv asupra zăcământului nedevelopat Kultuk, localizat onshore în Bazinul Pre-Caspic, la 34 km Nord-Vest față de zăcământul Petrom de la Komsomolskoe.

(2) obiectiv geologic;

Raspuns: Obiectivele geologice sunt reprezentate de rezervoarele ce dateaza din Jurassicul Mijlociu.

(3) adancimea obiectivului;

Raspuns: Adancimea este de aproximativ 3.000 m.

(4) volum de rezerve,P1,P2,P3;

Raspuns: Rezervele vor fi stabilite in cursul fazei de evaluare.

(5) valoarea de achizitie;

Raspuns: Informatie confidentiala, conform contractului de vanzare-cumparare.

(6) investitii programate, explorare,dezvoltare,dinamica

Raspuns:

Programul de evaluare va cuprinde achizitia suplimentara de seismica 3D precum si forarea si testarea a doua sonde noi. Programul se va desfasura in perioada 2010-2012 si va satisface obligatiile privind programul minim de lucru stipulate de licenta. Acest program este proiectat sa furnizeze toate datele si informatiile necesare in vederea fundamentarii deciziei de dezvoltare a zacamantului.

6.pag.27 EPS

Monitorizarea a 42 indicatori de performanta

(1) Exemplificari de indicatori

(2) Aprecieri comparative cu indicatorii din Strategie

(3) Indicatorii se refera strict la EPS,sau si E&P ?

Raspuns:

Divizia EPS utilizeaza indicatori de performanta in activitatile de interventii, mentenanta si logistica, ca baza pentru managementul performantei. Cei 42 de indicatori mentionati se refera la sistemul de performanta al Departamentului Workover din cadrul diviziei EPS. Exista 4 tipuri de indicatori, enumerati mai jos, cu exemple relevante:

a) HSE

- Frecventa accidentelor cu timp pierdut (LTIR)

- Pericole (raportat in sistemul CARE)

b) Operatiuni

- Timpul mediu pentru interventie (cu si fara transport instalatii)

- Numarul de sonde ce asteapta interventia per formatie de interventie

- Timpul total de asteptare (timpul neproductiv)

c) Buget

- Analiza costurilor si a bugetului

- Marja de contributie (transfer de marja)

d) Personal

- Nr. mediu de ore productive/angajat

Un indicator de performanta comun pentru E&P si EPS este „timpul mediu intre doua interventii”, care este calculat de catre E&P.

Celelalte divizii (Mentenanata, Logistica) au propriul sistem de monitorizare prin indicatori de performanta.

7.pag.27 EPS

300 audituri tehnice

Auditurile se refera doar la Departamentul Workover.?

Raspuns:

Cele 300 de audituri tehnice mentionate aici se refera numai la Departamentul Workover; totusi, si in cadrul Departamentului Mentenanata se desfasoara audituri tehnice.

8.pag.27

Reducere costuri de productie cu 1.5\$/bep in curs de a fi atins.

Termeni de comparatie: In Strategia 2010 se prevede o reducere de 3.80\$/bep.defalcat pe 6 factori. Care este situatia in 2009 fata de termernii proiectati ?

Raspuns:

In cadrul evenimentului Petrom Site Visit din luna iunie 2008 a fost comunicata tinta revizuita pentru 2010 privind costurile de productie - 15 USD/bep (pe baza cursului de schimb USD/RON valabil in 2008).

Costurile de productie pentru 2009 au fost de 14,61 USD/bep.

Masurile intreprinse cu scopul atingerii tintei pentru 2010 constau in:

- Modernizarea sondelor (program finalizat in 2008, cu peste 5.000 de sonde modernizate)

- Optimizarea activitatii de aprovizionare

- Eficientizare/restructurare

- Modernizarea operatiilor

- Eficienta energetica

- Integrarea activitatilor achizitionate de la Petromservice

9.pag.29 R&M

Indicatori de performanta

Nivelul indicelui Solomon, atins in 2009, conform desfasurator OMV Capital Markets 2005. pag.14

Raspuns:

Cele mai recente informatii disponibile dateaza de la studiul Solomon efectuat in 2008. Tendinta observata indica imbunatatiri in toate zonele semnificative, inasa, pe ansamblu, rezultatele celor doua rafinarii se plaseaza la mijlocul quartilei a patra. Ca urmare a implementarii programului amplu de modernizare, aflat in curs de desfasurare in rafinaria Petrobrazi, suntem pe cale sa ne pozitionam la mijlocul quartilei a treia.

Intrebari referitoare la NOTA 1a (Situatiile financiare 2009, RAS) a Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor Petrom din data de 29 aprilie 2010

10.pag.19 Nota 2 Provizioane (IV)

Soldul inceput/fine 2009 a crescut cu 41%

(1) Explicatii pentru cresterea soldului cu 204 mil RON

Raspuns: Cresterea se explica, in principal, prin masurile de mediu efectuate in E&P. Aceste masuri au fost solicitate de catre autoritatile de mediu in 2009 si se refera la contaminarile dinaintea anului 2005.

(2) Elementele de justificare 469 mil. RON, sold fine 2009 (nr. sonde, batale, parcuri etc)

Raspuns: Elementul principal il reprezinta masurile E&P pentru decontaminarea solului precum si cele din rafinare, privind remedierea haldelor de namol.

(3) Cine este ordonatorul de credit al provizionului (iv)

Raspuns: Nu este clar – intrebarea se refera la “Provizionul pentru costurile de mediu ce vor fi suportate de stat” (credit manager?)

(4) Eroare de numerotare la pozitiile de Provizioane. Din opt pozitii sunt numerotate doar sase(i la vi).

Omisiunea se regaseste si la pag.20 Provizioane(continuare)

Raspuns: Respectivetele notatii (i-vi) se refera la notele explicative aferente provizioanelor, nu reprezinta numerotarea pozitiilor.

11.pag.26 Situatiia creantelor si datoriilor (pe termen lung)

f/ BERD tragere 406 mil RON finantare proiecte de mediu, E&P, R&M,

g/ Banca Comert si Dezvoltare Marea Neagra „tragere 36 mil RON pentru program mediu.

Cum se explica imprumuturile bancare din 2009 (442 mil RON) vis-a-vis de soldul provizioanelor pentru mediu (584 mil RON) raportate cu miscare lenta.

Raspuns: In 2010 vom continua investitiile in proiecte de mediu in toate segmentele Petrom.

h/OMV-AG tragere 634.230.000 RON-Proiecte generale.

Portofoliul proiectelor care fac obiectul imprumutului ?

Raspuns: Nu exista o lista de proiecte. Imprumutul a fost luat cu scopul de a finanta programul investitional ambitios.

12.pag.31 Nota 6. Principii. politici si metode contabile

Redactare confuza la “Costuri de explorare si evaluare”

Cum este decisa viabilitatea comerciala a prospectiunilor si trecute la imobilizari corporale ? Poate s-a vrut imobizari necorporale?

Raspuns:

Prospectiunile sunt catalogate de expertii nostri E&P ca fiind viabile din punct de vedere comercial daca productia estimata in urma investitiilor este suficienta pentru a continua investitiile.

13.pag.41 Nota 10 Precizari ref.pct.10.6 Tranzactii si solduri,

a. La furnizori pag.41

1.OMV E&P GmbH,obiectul si valoarea tranzactiilor de 30 mil RON;

2.Petrom E&P Ltd. Obiectul si valoarea tranzactiilor de 47 mil. RON

3. Statutul si obiectivul de activitate al Petrom E&P Ltd. la care Petrom detine 50% din actiuni.

b. La clienti pag.42

Petrom E&P Ltd Obiecte si valoare pentru soldul de 2 mil RON

Raspuns: Informatii confidentiale, sensibile din punct de vedere comercial.

14.pag.44. Nota 10 Alte informatii

Ref. 10.9 Raportare pe segmente E&P

(1) La achizitii de imobilizari corporale/necorporale, 2.7 miliarde RON, obiectivele principale achizitionate, valoare.

Raspuns: Valoarea capex-ului a fost prezentata in Raportul Anual.

(2) La bilant contabil, Activele financiare de 3,7 miliarde RON, pozitiiile principale si valoare.

Raspuns: Investitiile in valoare de 1,4 mld. lei sunt detaliate in nota 1c p.17. Imprumuturile date filialelor se refera, in principal, la filialele din Kazahstan, dar si la alte filiale din R&M.

15.pag.62 Indicatori Angajati 2009/2008

Clarificari intre datele din SF, p.38 si R, p.62. legat de:

(1) reduceri de 17% a numarului de angajati si 45 % a numarului de angajati in pozitii de management

Raspuns:

Informatii incluse in tabelul cu Indicatori de dezvoltare durabila din Raportul Anual.

Angajati	2008	2009
Numar de angajati la 31 decembrie	33.311	27.740
Numar de angajati in pozitii de management	2.297	1.266
Femei in pozitii de management (%)	18,58	25
Angajati, din afara Romaniei, in pozitii de management (%)	4,7	9
Concedieri pentru neconformare si comportament neetic	45	14

Informatii incluse in Situatiile Financiare, nota 8.