

Explorare și Producție

Petrom este unicul producător de țiței din România și asigură jumătate din producția de gaze a țării. Ca urmare a activităților de explorare și dezvoltare, rata de înlocuire a rezervelor la nivelul Grupului în 2009 a fost de 73%, cu 3 puncte procentuale peste nivelul atins în 2008. Rata de înlocuire a rezervelor în România a fost de 70%, menținându-se la aproximativ același nivel ca și în 2008. În 2009, producția medie de țiței și gaze a Grupului Petrom a fost ușor peste 187.100 bep/zi, în timp ce producția internă a fost puțin peste valoarea de 180.800 bep/zi. Costul intern de producție exprimat în RON/bep a scăzut cu 2%, comparativ cu 2008, datorită managementului strict al costurilor și integrării cu succes a Diviziei de Servicii E&P (EPS). Programul de Relansare a continuat cu succes în cadrul Diviziei EPS.

Realizări în 2009

- ▶ Producție internă de țiței de 86.420 bep/zi
- ▶ Demararea cu succes a producției la proiectul offshore Delta și Lebăda Vest 4
- ▶ Proiectul de explorare în zona de apă adâncă din cadrul Perimetrului Neptun, în parteneriat cu ExxonMobil, a început cu cea mai complexă prospecțiune seismică 3D executată vreodată în România
- ▶ Punerea în funcțiune a noii instalații de procesare a gazelor de la Midia
- ▶ Demararea lucrărilor de construcție pentru proiectul de deblocare a producției de gaze de la Hurezani și continuarea lor conform planificării
- ▶ Finalizarea primului proiect-pilot de eficientizare energetică
- ▶ Reducerea semnificativă a costurilor datorită managementului strict al costurilor și implementării Programului Relansare în cadrul Diviziei de Servicii E&P
- ▶ Demararea producției la zăcămintul Komsomolskoe din Kazahstan
- ▶ Achiziționarea zăcămintului Kultuk din Kazahstan
- ▶ Înregistrarea primului succes de explorare în Rusia: sonda Lugovaya 1

Demararea producției la zăcămintul Komsomolskoe din Kazahstan

- ▶ Aplicarea unui management strict al costurilor
- ▶ Dezvoltarea activităților de explorare și producție în Regiunea Caspică

Obiective pentru 2010

- ▶ Redezvoltarea zăcămintelor-cheie
- ▶ Menținerea ratei de înlocuire a rezervelor în România în jurul valorii de 70%
- ▶ Săparea unor sonde de explorare cu impact ridicat
- ▶ Finalizarea proiectului de deblocare a producției de gaze de la Hurezani
- ▶ Concentrarea investițiilor pe zăcămintele cu impact ridicat
- ▶ Creșterea eficienței energetice a operațiunilor
- ▶ Îmbunătățirea siguranței în activitățile noastre

Puncte forte

- ▶ Lider pe piața de explorare și producție din Europa de Sud-Est
- ▶ Management strict al costurilor și program de investiții concentrat pe activitățile strategice
- ▶ Aplicare la scară largă a tehnologiilor dovedite și a celor noi

Direcțiile noastre strategice

- ▶ Minimizarea impactului declinului natural asupra nivelului producției
- ▶ Continuarea optimizării organizaționale
- ▶ Optimizarea și asigurarea producției pe termen lung
- ▶ Achiziționarea și extinderea perimetrelor de explorare cu potențial