

### Abordarea aspectelor de mediu

Unul dintre obiectivele Petrom este de a diminua impactul operațiunilor sale asupra mediului, prin reducerea deșeurilor, a emisiilor și evacuărilor în atmosferă și prin utilizarea eficientă a energiei. Anul 2009 a reprezentat un progres major în clarificarea, consolidarea și alinierea proceselor și cerințelor pe care le aplicăm în Petrom față de Reglementările Grupului OMV.

Toate activitățile cu relevanță de mediu sunt conduse conform politicii HSE Petrom. Această politică exprimă angajamentul nostru pentru reducerea impactului asupra mediului, îmbunătățirea continuă a performanței de mediu și o dezvoltare durabilă, prin participarea la măsurile de protecție a climei. Reglementările de management al mediului în Petrom au fost aliniate cu cerințele Grupului OMV și constituie cadrul general pentru îmbunătățire continuă, cu scopul de a ne asigura că toate activitățile noastre se conformează unor standarde ridicate de mediu.



### Managementul energetic

#### Consumul de energie

Consumul total de energie în Petrom a fost de 61,36 PJ în 2009 (2008: 81,57 PJ).

#### Eficiența energetică

Îmbunătățirea eficienței energetice reprezintă un obiectiv major pentru diviziile Petrom. Conform studiilor de benchmarking realizate de Solomon Associates, Indexul Intensității Energetice (EII) al combustibililor din cadrul rafinăriilor Petrom a fost redus semnificativ în ultimii ani. Pentru ambele rafinării, Arpechim și Petrobrazî, EII a fost redus cu 17% între 2004 și 2008, ajungând la o valoare de 178 în 2008. În ultimii ani, am înregistrat un real progres în ceea ce privește optimizarea proceselor. În Petrom, proiectele de modernizare, în

desfășurare, care implică o investiție totală de peste 4 mld. euro, începând din 2005, vor conduce la îmbunătățiri semnificative ale eficienței energetice.

**Îmbunătățirea  
eficienței  
energetice**

În Petrom Rafinare sunt implementate instrumente de gestiune a energiei, de exemplu, o bază de date în timp real, contabilizarea productivității și indicatori de performanță a eficienței energetice. Micile proiecte de investiție pentru optimizarea energiei sunt încurajate. De asemenea, a fost dezvoltat un sistem de recompensare a angajaților pentru ideile de îmbunătățire cu impact semnificativ asupra eficienței energetice și reducerii consumurilor energetice.

În Petrom Marketing, toate depozitele noi și stațiile de alimentare construite în 2009 au integrate proiecte de eficiență energetică în planurile de punere în funcțiune. Depozitul Jilava este un bun exemplu în acest sens.

Petrom E&P a demarat în 2009 o serie de analize ample, la nivelul Grupurilor de Zăcăminte, cu scopul de a dezvolta studii de bază pentru toate sursele de emisie a GHG, inclusiv cuantificarea emisiilor pentru fiecare tip de sursă. Deși inițial a fost planificată efectuarea mai multor studii în 2009, diminuările semnificative de buget, ca rezultat al crizei financiare, au determinat reducerea acestui program la doar două (din 16) Grupuri de Zăcăminte onshore. Studiile au ca scop pregătirea inventarierii exacte a emisiilor GHG și a bilanțurilor energetice pentru fiecare Grup de Zăcăminte, în vederea întocmirii unor planuri detaliate pentru eliminarea sau reducerea emisiilor GHG. Lucrări de proiectare pentru înlocuirea unor cazane cu aburi din instalațiile existente, pentru îmbunătățirea eficienței energetice, au început în anul 2009. De asemenea, un prim proiect-pilot, cu relevanță de eficiență energetică, constând într-o unitate energetică de 1 MW, alimentată cu gaze de sondă, a fost pus în funcțiune cu succes în Runcu - Iconița. Planurile Petrom E&P, de îmbunătățire progresivă a eficienței energetice prin modernizarea infrastructurii, au fost amânate la începutul anului 2009, din cauza crizei financiare, care a determinat reducerea semnificativă a bugetelor operaționale.

Prin construirea noii centrale electrice de la Brazî, alimentată cu gaze, Petrom dezvoltă o nouă afacere în domeniul energetic. Această nouă centrală funcționează în ciclu combinat, asigurând cele mai bune practici de eficiență energetică.

## Schimbări climatice

Mediul devine un factor tot mai important în evoluția sistemelor energetice, cu impact previzibil asupra mixului energetic și calității produselor energetice finale, precum și asupra dezvoltării tehnologiilor de conversie și utilizare a energiei. Schimbările climatice reprezintă o provocare majoră pentru Petrom. În ultimii 4 ani, am participat activ la măsuri de protecție a climei, prin explorarea de noi tehnologii, precum centrale electrice cu zero emisii (Zero Emission

Power Plants - ZEP) și captarea dioxidului de carbon combinată cu creșterea factorului de recuperare a țițeiului (tehnologia Enhanced Oil Recovery - EOR), producerea de biocombustibili, precum și punerea în aplicare a unor metode pentru reducerea emisiilor GHG (de exemplu, tehnologii energetice mai eficiente pentru conversie și utilizare finală; comercializarea certificatelor CO<sub>2</sub>).

### Centrala electrică cu emisii aproape zero

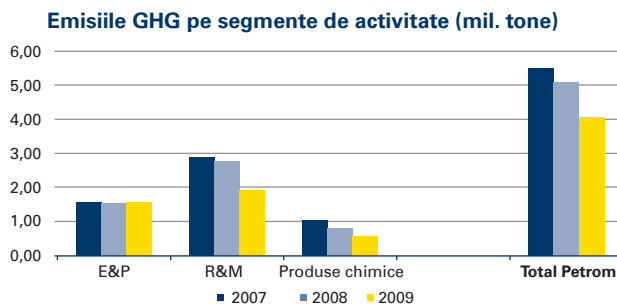
Petrom efectuează un studiu referitor la o centrală electrică, bazată pe arderea cu oxigen, ca parte a programului de reducere a emisiilor CO<sub>2</sub> din Grupul OMV. Obiectivul acestui proiect este de a aplica o nouă tehnologie de combustie a gazului cu o compoziție specială, pentru producerea de electricitate fără emisii de CO<sub>2</sub>. În 2009 a fost semnat un contract cu AE&E Austria privind obținerea de informații tehnice și economice, pentru a lua o decizie cu privire la investiția într-o centrală electrică în România, cu o putere netă electrică de aproximativ 15 MWe, bazată pe tehnologia de ardere cu oxigen, pentru amestecul de gaze cu conținut ridicat de CO<sub>2</sub>.

Centrala va fi alimentată cu gaze bogate în CO<sub>2</sub>, de la unul dintre grupurile de zăcăminte Petrom. Producția de energie electrică va fi folosită pentru cererea de energie a operațiunilor Petrom sau va fi livrată în rețeaua electrică națională. Dioxidul de carbon captat de la această centrală va fi comprimat și reinjectat într-un zăcămint, pentru a crește producția de țiței (EOR). Centrala electrică Petrom, folosind tehnologia de ardere cu oxigen, ar putea fi una dintre primele centrale de acest tip din Europa, având în vedere capacitatea acesteia și compoziția gazului de alimentare. Gazele naturale, având un conținut ridicat de CO<sub>2</sub>, sunt adecvate pentru această tehnologie. Proiecte ZEP/EOR pot aduce o contribuție majoră la reducerea emisiilor de CO<sub>2</sub> provenite din arderea combustibililor fosili, în următorii ani.

### Abordarea schimbărilor climatice

#### Inventarierea emisiilor de gaze cu efect de seră

Emisiile directe de dioxid de carbon (CO<sub>2</sub>), metan (CH<sub>4</sub>) și oxid de azot (N<sub>2</sub>O) ale Petrom au fost de 4,1 mil. tone în 2009 (2008: 5 mil. tone).



#### Comercializarea certificatelor de CO<sub>2</sub>

La 1 ianuarie 2007, Petrom a inclus 19 instalații în Sistemul European de tranzacționare a certificatelor de emisii CO<sub>2</sub> (EU ETS). În anul 2009, una dintre instalații a fost închisă și retrasă din proiect. Astfel, Petrom este înregistrat cu 18 instalații la

sfârșitul anului 2009. Ca o consecință a reducerii emisiilor, alocărilor suplimentare, precum și a opririlor neplanificate, un surplus de 1,6 milioane de certificate a fost înregistrat pentru Petrom la sfârșitul anului 2009.

#### Reducerea emisiilor directe de GHG

Domeniile importante pentru Petrom în reducerea emisiilor directe de GHG sunt:

- **Eficiența energetică:** Toate măsurile pentru îmbunătățirea eficienței energetice contribuie direct la reducerea emisiilor GHG.
- **Optimizarea proceselor:** În rafinăria Petrobrazii, adaptarea procesului de reținere a gazelor și, prin urmare, optimizarea utilizării gazelor de facă, au condus la o reducere de 73.000 tone CO<sub>2</sub> pe an. În rafinăriile Petrom, emisiile specifice de CO<sub>2</sub> au fost semnificativ reduse începând din anul 2005, prin schimbări structurale (în special prin închiderea activităților de petrochimie), măsuri de eficiență energetică (rezultând din reducerea

consumului specific de combustibil) și prin creșterea gradului de utilizare a combustibililor gazoși.

► **Arderea la faclă și emisiile de gaze de sondă:**

Reducerea volumului de gaze arse la faclă, precum și a emisiilor de gaze de sondă este un element important în strategia HSE a diviziei Petrom E&P.

### Strategia cu privire la emisiile de CO<sub>2</sub>

Adoptând obiectivele și strategia cu privire la emisiile de CO<sub>2</sub> ale Grupului OMV, Petrom s-a angajat să promoveze proiecte care să asigure atât aprovizionarea cu energie, cât și reducerea impactului asupra mediului, cauzat de schimbările climatice. Aceste proiecte fac parte din domeniul energiei regenerabile, eficienței energetice și soluțiilor inovatoare pentru reducerea emisiilor de GHG, în timpul proceselor industriale și de producție.

## Managementul durabil al resurselor

### Managementul resurselor de apă

Petrom folosește apa din mai multe surse pentru operațiunile de răcire, generare de aburi și procesare industrială. Consumul apei de suprafață a fost de aproximativ 29,52 mil. metri cubi în 2009, iar consumul de apă subterană a fost de aproape 11,79 mil. metri cubi. Apa uzată (în total 27,72 mil. metri cubi) este evacuată, după efectuarea tratamentelor specifice, în instalațiile de tratare a apei din Petrom sau în cele deținute de autoritățile locale.

Obiectivul nostru este să folosim apa cât mai eficient, reducând impactul asupra comunităților locale și a mediului. În acest sens, adoptăm o abordare integrată a managementului resurselor de apă, unde și alte efecte asupra mediului sunt luate în considerare, cu accent pe prevenirea poluării și reducerea impactului la sursă.

Consumul total de apă în Petrom Rafinare a fost redus cu 35%, între 2005 și 2009, în principal datorită activității de restructurare. Apa uzată este deversată după tratamentele specifice din instalațiile de tratare. În rafinăria Arpechim, investițiile în sistemele de management al apei uzate au dus la îmbunătățirea indicatorilor de calitate aferenți: reducerea cu 50% a consumului

chimic de oxigen, cu 40% a consumului biochimic de oxigen, cu 90% a fenolilor și cu 70% a amoniacului. La rafinăria Petrobrazii, un proiect în valoare de 34 mil. euro, inițiat în 2009, a inclus măsuri precum curățarea și refacerea separatoarelor API (Institutul American de Petrol) de produse petroliere, reorganizarea tratării biologice printr-o etapă de denitrificare, noi echipamente de măsurare și reabilitarea sistemului de canalizare.

În operațiunile Petrom E&P, se gestionează cantități mari de apă tehnologică - 42 mil. metri cubi (în anul 2009). În producția de petrol și gaze, proporția apei de zăcământ poate depăși 90%.

Petrom E&P reinjectează aproximativ 95% din apa de zăcământ. Cantitățile rămase sunt tratate corespunzător și apoi deversate.

### Managementul deșeurilor

Activitățile noastre generează o varietate de deșeurii lichide și solide, incluzând deșeurii petroliere (șlam), deșeurii chimice, catalizatori uzați și deșeurii din construcție. Obiectivul nostru este să gestionăm deșeurile într-o manieră care să nu genereze riscuri asupra celor care lucrează în sau pentru Petrom, comunităților locale sau asupra mediului.

Cantitățile mari de deșeurii periculoase care au fost acumulate într-o perioadă lungă de timp (batalele din E&P și rafinării) vor fi supuse unor programe specifice de gestionare a deșeurilor în următorii ani. Cu toate acestea, din cauza crizei financiare care a afectat și compania noastră, proiectele planificate pentru construirea infrastructurii deșeurilor în 2009 au fost amânate pentru anul 2010.

Dacă în anul 2008 a fost realizată construcția de bază a cinci instalații de bioremediere, în anul 2009 s-au realizat clădiri de birouri, garaje, rampe de cântărire și laboratoare. Pentru alte zece instalații de bioremediere și opt depozite de deșeurii, a fost dezvoltată și demarată o ofertă de consultanță pentru proiectare, inginerie, autorizare și supraveghere. După finalizare, infrastructura deșeurilor va permite Petrom să înceapă lucrările de decontaminare și abandonare a peste 10.000 de sonde vechi și sute de instalații de producție. Aceasta va face ca Petrom să devină cel mai mare deținător și operator privat de infrastructură a deșeurilor din România. De asemenea, Petrom Rafinare a stabilit contracte cu firme specializate în domeniul gestiunii deșeurilor specifice.

**Diminuarea impactului deșeurilor asupra mediului**

Secția de fertilizatori a Doljchim acoperă o suprafață de aproximativ 220 de hectare, unde se regăsesc multe instalații ce au fost închise. Curățarea acestei locații, eliminarea deșeurilor și demolarea instalațiilor închise a reprezentat o mare provocare în ultimii ani. Petrom se asigură că materialele rezultate din dezmembrare sunt utilizate în mod optim. În 2009, una dintre cele mai mari probleme în domeniul protecției mediului a putut fi rezolvată: batalele de slamuri fosfo-amoniaceale au fost închise, obținându-se toate autorizațiile de mediu necesare pentru închidere.

#### Noroi de foraj

Gestiunea deșeurilor din activitatea de extracție a fost mult îmbunătățită prin schimbarea substanțelor chimice și a fluidelor de foraj. Aceasta ne-a permis să oprim descărcarea fluidelor de foraj folosite, deoarece deșeurile de foraj au devenit potențial reciclabile. Petrom este prima companie de petrol care desfășoară activitatea de foraj la mare adâncime în largul Mării Negre, folosind, de asemenea, pentru prima dată, fluid de foraj pe bază de ulei sintetic cu conținut scăzut de substanțe aromatice. Platforma și echipamentele de foraj au fost instalate astfel încât să se asigure că descărcările de deșeuri solide și fluide nu se realizează în Marea Neagră.

#### Deversări și pierderi

Pierderi de țiței  
Funcționarea și integritatea tehnică a conductelor sunt monitorizate în mod regulat. Pe lângă alte tehnici utilizate, sectoarele de conducte sunt verificate periodic cu dispozitive specifice, care evaluează starea conductelor.

În cazul Petrom E&P numărul pierderilor din conducte rămâne ridicat. Majoritatea problemelor sunt legate de vechimea infrastructurii. În perioada 2008-2009, Petrom E&P a dezvoltat un program, în curs de desfășurare, pentru înlocuirea vechilor conducte cu altele noi, în special în zonele stabilite ca fiind puncte critice, ca urmare a frecvenței deversărilor.

Petrom E&P a dezvoltat planuri specifice de intervenție pentru fiecare grup de zăcăminte și a organizat echipe locale de intervenție în caz de pierdere de țiței, precum și punerea la dispoziție a materialelor și echipamentelor necesare. Pierderile minore sunt gestionate intern, în timp ce pentru

cele majore avem contracte cu firme specializate, pentru a aplica rapid măsurile corespunzătoare. Activitățile referitoare la pierderile de țiței sunt reglementate prin standardul Petrom E&P „Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale”. Reprezentanții Grupurilor de Zăcămintă au primit instruire adecvată și au avut loc exerciții anuale pentru a testa capacitatea de răspuns.

Petrom a înregistrat un total de 16 pierderi semnificative de hidrocarburi (>1.000 litri, nivelurile 3, 4 și 5 pe o scară de la 1 la 5) și 2.591 de scurgeri minore în cursul anului 2009 (2008: 10 și, respectiv, 1.572); cantitatea de hidrocarburi pierdută a fost de 90.674 litri în 2009 (2008: 116.126 litri). Creșterea numărului de pierderi a fost generată de îmbunătățirea raportării pierderilor, în special la pierderile de nivel 1 și 2 și de implementarea sistemului „CARE”, de raportare online.

#### Pierderi de gaze din conducte

Petrom operează o rețea mică de distribuție a gazelor naturale, fără nicio stație de compresoare și cu o lungime totală de aproximativ 900 km. Distribuția gazelor naturale în România este reglementată ca „sistem închis”. Balanța volumetrică este raportată lunar de Petrom către Autoritatea Română de Reglementare, considerând consum propriu (nevoile tehnologice, încălzirea birourilor) variația stocului de gaze în conductă (în conductele proprii și în sistemele terțelor părți) și erorile/toleranțele dispozitivelor de măsurare a gazelor. Cauza principală a diferențelor din balanța volumelor de gaze o reprezintă contoarele de gaze. Petrom operează aproximativ 20.000 de dispozitive de contorizare în teren. Diferența totală este sub nivelul de toleranță acceptat pentru contorizarea gazelor.

#### Emisii atmosferice

Unele dintre emisiile provenite de la operațiunile noastre au un potențial impact asupra calității aerului, aici fiind incluse dioxidul de sulf, oxizi de azot și hidrocarburi care nu conțin metan. Petrom încearcă să evite, să prevină și să reducă emisiile atmosferice pentru a diminua potențialul efect asupra sănătății umane și daunele asupra mediului înconjurător.

Mai multe proiecte de modernizare la rafinăriile Petrom au dus la îmbunătățiri importante în domeniul protecției mediului. Cazanele Babcock

## Gestionarea pierderilor de țiței

de la instalația de ardere din rafinăria Arpechim au fost înlocuite cu arzătoare de înaltă eficiență, cu nivel scăzut de NOx. Automatizarea crește eficiența arderii în această instalație cu până la 90%, conducând la reducerea consumului de energie cu 300-400 TJ (TerraJoule)/an (echivalent cu 2 mil. euro /an) și o scădere a emisiilor de NOx cu 75%, până la nivelul actual, de sub 100 tone/an.

În rafinăria Petrobrazî, programul de înlocuire a arzătoarelor a continuat și în 2009. În acest sens, au fost achiziționate arzătoare cu nivel scăzut de NOx, pentru unitățile de cocsare și izomerizare, pentru a fi instalate în anul 2010. Rezervoarele de etanol/ETBE și MTBE/ETBE au fost dotate cu capace interne plutitoare, rezultând reducerea emisiilor atmosferice asociate cu până la 95%. Rezervoarele au fost vopsite cu straturi de protecție a reflexiei termice sau radiației luminoase de minimum 70%. De asemenea, au fost instalate noi sisteme de automatizare și control, precum și noi dispozitive de siguranță împotriva incendiilor.

Petrom Marketing a instalat sisteme de recuperare a vaporilor la toate stațiile de distribuție principale, pentru a reduce la minimum emisiile de hidrocarburi. Gradul de acoperire a sistemelor de recuperare a vaporilor în stațiile de distribuție a crescut în ultimii doi ani cu 96%.



### Biodiversitate

Biodiversitatea reprezintă o responsabilitate principală în dezvoltarea durabilă. Petrom acordă o atenție deosebită operațiunilor din zonele de conservare a naturii, solicitând angajamentul specialiștilor și asociațiilor din acest domeniu. Procesele noastre sunt planificate pe baza

unor studii și evaluări, cu scopul de a identifica riscurile și de a dezvolta planuri specifice pentru o monitorizare atentă.

### Transport

Pentru transportul țițeiului, gazelor, produselor petroliere și petrochimice, Petrom folosește o structură logistică formată dintr-o rețea de conducte, autocisterne cu carcasă dublă, închiriate pentru transportul rutier, precum și mijloace specifice pentru asigurarea transportului pe calea ferată. Transportul feroviar reprezintă 80-85% pentru livrările de produse din rafinării și 30% pentru livrările de țiței din zona de producție, în timp ce transportul rutier reprezintă 8-10% pentru livrările de produse din rafinării. Transportul prin conducte reprezintă 6,5-10% din livrările de produse din rafinării și 70% din livrările de țiței din zona de producție.

Orice mijloc de transport închiriat de la contractori trebuie să fie certificat de o autoritate competentă de reglementare și să îndeplinească toate cerințele din acordurile naționale și internaționale relevante.

## Impactul produselor noastre asupra mediului

### Combustibili mai puțin poluanți

Ca urmare a Reglementărilor Grupului OMV, începând cu 2006, Petrom a investit în divizia Rafinare, pentru a avea capacitatea de a produce la nivelul standardelor Uniunii Europene. Astfel, în 2009, o nouă instalație destinată producției de benzină cu un conținut redus de sulf a fost pusă în funcțiune la Petrobrazî. Instalația de posttratare, aferentă cracării catalitice, are o capacitate de peste 700.000 de tone, iar investițiile s-au ridicat la mai mult de 90 mil. euro. Începând cu 2009, Petrom a atins capacitatea completă pentru a produce combustibili Euro V.

În 2009, 80% din benzina vândută de Petrom nu a conținut sulf (conținutul de sulf mai mic de 10 ppm), iar 18% a avut un conținut de sulf între 150 și 700 ppm. De asemenea, 80% din benzina vândută la stațiile noastre de alimentare a avut un conținut de hidrocarburi aromatice de maximum 35%, iar 20% a avut un conținut de hidrocarburi aromatice cuprins între 38 și 42%. Toate stațiile de alimentare

**Îmbunătățirea  
calității  
combustibililor**

Petrom au avut spre vânzare numai benzină cu minimum 8,51% bio-ETBE (echivalentul a minimum 4% bioetanol) și motorină cu minimum 4% FAME (biocomponent).

Pentru rețeaua de 659 de stații din România și Moldova, oferim GPL în cadrul a 68 de stații de alimentare, acestea reprezentând aproximativ 10% din totalul stațiilor.

### Implementarea REACH

Regulamentul European nr. 1907/2006 pentru Înregistrarea, Evaluarea, Autorizarea și Restricția Produselor Chimice (**REACH**) a intrat în vigoare în iunie 2008. Deoarece acest regulament este obligatoriu pentru fiecare companie din Uniunea Europeană care produce sau importă (din afara Comunității Europene) produse chimice (substanțe și amestecuri) și, de asemenea, pentru utilizatorii de produse chimice (produse de alte companii), compania noastră este foarte interesată să abordeze și să aplice cea mai bună strategie pentru implementare.

Principalele măsuri pentru a implementa Directiva REACH sunt menționate mai jos:

- ▶ O echipă destinată implementării REACH a fost creată în 2008, având membri din toate diviziile Petrom. La nivel local, fiecare divizie și-a stabilit echipe cu sarcini specifice.
- ▶ Procesul de preînregistrare, în sistemul IT REACH, a tuturor substanțelor produse/importate de către companie a fost finalizat la sfârșitul anului 2008. Astfel, a fost publicat, fără nici un cost, un pachet minim de informații referitoare la substanțele produse prin procesele de rafinare și chimice.
- ▶ În ianuarie 2009, Directoratul Petrom a aprobat o Directivă Corporativă care a stabilit cadrul de implementare a directivei europene REACH în toată compania.

Următoarea etapă, după preînregistrare, este înregistrarea substanțelor la Agenția Europeană pentru Substanțe Chimice - ECHA (Helsinki). Aceasta presupune colectarea tuturor datelor relevante, pregătirea unui dosar tehnic pentru fiecare substanță (acțiune care necesită costuri) și depunerea acestora la ECHA. În acest scop, Petrom beneficiază de suportul consorțiilor relevante de rafinării din care OMV R&M face parte în prezent (de exemplu, CONCAWE - pentru majoritatea

produselor petroliere, LOA - pentru olefine și produse aromatice, FERC - pentru compuși oxigenați de combustibil).

Divizia Rafinare a luat toate măsurile necesare și a alocat resursele adecvate pentru implementarea proceselor referitoare la înregistrarea substanțelor sub incidența REACH.

### Conformarea cu cerințele legale

Conformarea cu reglementările de mediu este monitorizată la nivel de punct de lucru, precum și la nivel de segment de afacere, prin utilizarea unor aplicații IT. Integrarea proceselor de monitorizare este în curs de implementare, aceasta fiind una dintre marile provocări în Petrom. În 2005, un amplu proces a fost inițiat pentru reactualizarea autorizațiilor de mediu și a programelor de conformare aferente. În Petrom sunt efectuate cu regularitate audituri HSE, de conformare legală, pentru verificarea tuturor activităților. Până în decembrie 2009, 95% din punctele de lucru ale Petrom au obținut autorizațiile necesare, restul de 5% fiind în proces de reautorizare. Urmărirea sistematică, bazată pe sisteme IT adecvate, permite identificarea riscurilor de neconformitate, astfel încât să poată fi luate măsurile necesare în timp util.

În Petrom Marketing, toate depozitele și stațiile de alimentare au realizat măsurile de protecție a mediului impuse prin programele de conformare. Neconformitățile se referă, în cea mai mare parte, la poluarea istorică, înainte de 2004. În prezent, Petrom Marketing a lansat 16 proiecte de decontaminare pentru fostele depozite operaționale, care au fost supuse demolării și lucrărilor de curățare.

Compania noastră a primit amenzi pentru neconformitate în valoare de 0,44 mil. euro în 2009 (în 2008: 0,55 mil. euro). Amenzile se referă la incidentele de mediu, inclusiv pierderile și depășirea limitelor la deversare, neconformități la gestionarea deșeurilor, precum și la depășirea termenelor de realizare a măsurilor stabilite prin autorizații și rapoarte de inspecție.

### Cheltuieli și investiții pentru protecția mediului

Începând cu 2007, Petrom aplică o metodă standardizată, Contabilitatea Managementului

### Măsuri pentru implementarea REACH în Petrom

de Mediu (EMA), pentru identificarea, colectarea și analiza informației fizice, cu privire la utilizarea, fluxurile și destinațiile energiei, apei și materialelor (inclusiv deșeurilor), precum și a informației monetare, cu privire la costurile aferente mediului înconjurător, venituri și beneficii. Metoda se bazează pe un document director al Federației Internaționale a Contabililor (IFAC) și al diviziei pentru Dezvoltare Durabilă a Națiunilor Unite (UNSD), dezvoltat în vederea obținerii unor date relevante de mediu, comparabile la nivel internațional.

Petrom se concentrează, în principal, pe informația monetară referitoare la protecția mediului, precum și pe prevenție. Cheltuielile referitoare la instalațiile, activitățile și proiectele derulate pentru protecția mediului și/sau reducerea impactului negativ asupra mediului sunt colectate și centralizate într-un mod standardizat.

În 2009, Petrom a cheltuit 818.393.252 lei pentru acțiuni de protecția mediului și prevenție, din care 260.807.558 lei reprezintă investiții și 557.585.695 lei reprezintă cheltuieli cu personalul intern, servicii contractate de la terți, taxe și contribuții pentru activitățile cu relevanță de mediu, ca remedieri, cercetare și dezvoltare, gestionarea deșeurilor, mentenanța echipamentelor, precum și consumul de apă, energie, materiale operaționale și deprecierea aferentă echipamentelor cu relevanță de mediu.

#### **Perspective 2010**

În 2010 vom continua să ne concentrăm eforturile în vederea diminuării/eliminării impactului activităților Petrom asupra mediului, în special pentru:

- ▶ consolidarea și alinierea proceselor care asigură conformarea cu legislația de mediu;
- ▶ gestionarea deșeurilor și prelucrarea/eliminarea deșeurilor istorice;
- ▶ îmbunătățirea planurilor și exercițiilor de combatere și prevenire a pierderilor de țigăi, în vederea reducerii numărului de pierderi și al efectelor acestora asupra mediului.

**Urmărim în continuare diminuarea impactului asupra mediului**