



Informații deținute de Ministerul Mediului și Pădurilor cu privire la proiectele de explorare și exploatare a gazului de șist

Gazul de șist este un gaz natural obișnuit, dar care se găsește în rezervoare neconvenționale, cum ar fi straturile geologice de argilă de adâncime (argile gazifere). La nivelul Uniunii Europene se apreciază că în Europa este posibilă existența unor resurse bogate de hidrocarburi neconvenționale, în special a gazului de șist. România este una dintre țările UE unde se estimează că ar exista resurse de gaz de șist și care ar putea fi exploatare.

Din informațiile ANRM, în anul 2011, în cadrul Programului Geologic Național inițiat de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, un colectiv din cadrul Universităților București, Cluj, Iași și GeoEcomar a realizat prima etapă a studiului geologic privind evaluarea regională și posibilitatea de valorificare a argilelor gazifere din România, așa numitul gaz de șist.

Legislația română în domeniul petrolului nu face deosebire între resursele convenționale și cele neconvenționale, petrolul reprezentând „*substanțe minerale combustibile din amestecuri de hidrocarburi naturale, acumulate în scoarța terestră și care, în condiții de suprafață, se prezintă în stare gazoasă, sub forma de gaze naturale, sau lichidă, sub formă de țitei sau condensat*”. În condițiile legislației naționale, pentru acest tip de resursă nu se eliberează de către ANRM licențe de explorare sau de exploatare, ci se semnează un acord petrolier care se derulează în 3 etape: explorare, dezvoltare și exploatare. În consecință, ANRM nu încheie cu agenții economici acorduri pentru explorarea și exploatarea rezervelor de „gaz de șist”, ci acorduri petroliere de concesiune pentru explorare, dezvoltare – exploatare sau exploatare. Prima sub-etapă este cea de prospecțiuni seismice și geologice, urmată de etapele de explorare, dezvoltare-exploatare sau exploatare. După obținerea avizului de la ANRM, agenții economici notifică autoritatea competentă de protecția mediului cu privire la intenția de explorare sau exploatare, după caz. În consecință, studiile de evaluare a impactului asupra mediului pot fi făcute numai după ce s-au efectuat studiile geologice și prospecțiunile seismice adică, în etapele de explorare (foraje de adâncime) și de exploatare.

Din informațiile furnizate de ANRM, toate activitățile de cercetare a argilelor gazifere (gaz de șist) din România se află în stadiu incipient și în acest moment nu se poate discuta despre o metodă agreată de exploatare a gazelor din rocile argiloase. Durata etapei de explorare în cazul acordurilor petroliere este de circa 5 ani, perioadă în care se execută studii geologice, prospecțiuni seismice și sonde de explorare verticale, care urmăresc evidențierea hidrocarburilor în arealul investigat. În schimb, investigarea posibilităților de exploatare, care ar putea include foraje orizontale, fisurare hidraulică, reprezintă o etapă ulterioară și distinctă. Metodologia de exploatare este aprobată de ANRM în baza unui studiu de exploatare și calcul al rezervelor.



MMP a informat autoritățile din subordine, respectiv, ANPM, ARPM, APM, cu privire la posibilitatea apariției în România a acestui tip de proiecte, precum și despre necesitatea aplicării acquis-ului comunitar, în cazul reglementării acestor proiecte.

Până în prezent **nu s-au identificat proceduri** de evaluare a impactului asupra mediului deschise pentru proiecte de explorare/exploatare a gazului de șist, la autoritățile de mediu din teritoriu, și pe cale de consecință nu au fost elaborate în România rapoarte privind impactul asupra mediului, nici nu au fost emise acte de reglementare (acorduri de mediu sau autorizații de mediu) pentru astfel de lucrări.

Referitor la numărul și localizarea perimetrelor unde s-au manifestat intenții de a explora potențialul de petrol al zonelor respective, în general, și de gaze naturale din argile gazifere în particular, precizăm:

- Perimetrul E V-2 Bârlad, pentru care firma Chevron are un acord petrolier în vigoare, preluat prin transfer de la firma Regal Petroleum (există un HG aprobat). În acest caz, compania a înaintat spre avizare la ANRM proiectele geologice privind saparea a 3 sonde cu adâncimi cuprinse între 3000 și 4000m. Programul sondelor cuprinde analiza formațiunilor traversate și nu include utilizarea metodei de fisurare hidraulică, după cum precizează ANRM. După avizarea acestor proiecte de către ANRM, compania se va adresa autorităților de mediu în vederea obținerii actului de reglementare al acestora pentru proiectul de sapare a sondelor.
- Perimetrele Adamclisi, Costinești și Vama Veche, cu acorduri petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a petrolului (țiței și gaze naturale situate în orice tip de colector), semnate cu firma Chevron, aflate în curs de aprobare prin H.G.
- Perimetrul E III-7 Sud Craiova, pentru care firma Midia Resources are un acord în vigoare, declarând intenția de a investiga potențialul de gaze neconvenționale.
- Perimetrele E X-1 Voivozi și E X-5 Adea cu acorduri petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare a petrolului (țiței și gaze naturale situate în orice tip de colector), semnate cu Mol Hungarian Oil and Gaz Public Limited Company împreună cu S.C. Expert Petroleum SRL, aflate în curs de aprobare prin H.G.

MMP nu deține documentații care au stat la baza autorizării și licențierii inițiate de ANRM pentru astfel de explorări/exploatare în zona municipiului Bârlad.

MMP nu are în atribuții elaborarea de strategii/programe privind gestionarea resurselor minerale, precum gazul de șist. În cazul elaborării unor astfel de documente sau al inițierii de proiecte de explorare sau exploatare, MMP va aplica prevederile H.G. nr. 1076 din 2004 privind evaluarea de mediu pentru planuri și programe și H.G. nr. 445 din 2009 privind stabilirea procedurii cadru pentru evaluarea impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice sau private.