

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1 Titlul proiectului de act normativ Hotărâre privind aprobarea Actului Adițional nr. 2 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin HG nr. 287/2000	
Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ	
1. Descrierea situației actuale: a) prezentarea domeniului cu indicarea problemelor de rezolvat prin intermediul proiectului de act normativ; pentru problemele legate de principalii indicatori macroeconomici și socioeconomici se va face o descriere a mediului de afaceri; b) prezentarea actelor normative în vigoare și a domeniilor insuficient reglementate sau nereglementate; c) concluzii ale studiilor, lucrărilor de cercetare, evaluărilor statistice; d) pentru ordonanțele de urgență se vor prezenta distinct elementele obiective ale situației extraordinare, a căror reglementare nu poate fi amânată, precum și consecințele neadoptării proiectului de act normativ în regim de urgență; e) dacă instrumentul de prezentare și motivare este anexat la actul normativ elaborat în conformitate cu Legea nr. 590/2003 privind tratatele, secțiunea curentă trebuie să conțină informațiile prevăzute la art. 23 din această lege; f) referiri la documentul de strategie relevant care stă la baza elaborării proiectului de act normativ.	Acordul de Concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale, pe de o parte, și Societatea Națională a Petrolului „Petrom” SA, pe de altă parte (denumit în continuare Acordul petrolier), a fost încheiat în cursul anului 2000 și a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 287/2000, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 176/24 aprilie 2000. În cursul anului 2004, Agenția Națională pentru Resurse Minerale și SC PETROM S.A. au încheiat Actul Adițional la Acordul de Concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 1928/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 1056/15 noiembrie 2004. În data de 11 Septembrie 2008, s-a încheiat între Agenția Națională pentru Resurse Minerale și Petrom SA, Protocolul privind continuarea operațiunilor petroliere în perimetrele de explorare-dezvoltare și exploatare I – ADJUD, III – BERCA-ARBANAȘI, IV – VĂLENII DE MUNTE, V – BĂICOI, VI – TÂRGOVIȘTE, VII – URZICENI VEST, VIII – URZICENI EST, IX – BUCUREȘTI, X – CRAIOVA, XII – PITEȘTI, XIII – TÂRGU JIU, XIV – MARGHITA ȘI XVIII – ISTRIA, pentru

	extinderea fazei a II –a din cadrul etapei de explorare (denumit în continuare Protocolul). Potrivit clauzei 4.1.2. a Acordului petrolier, perioada de explorare inițială a fost stabilită pentru o durată de 5 (cinci) ani contractuali, începând cu data de 12 septembrie 1997 și până la data de 12 septembrie 2002, urmați de două perioade de extindere opționale cu o durată de 2 (doi) ani contractuali (de la 12 septembrie 2002 și până la 11 septembrie 2004) și respectiv 2 ani contractuali (de la 12 septembrie 2004 la 12 septembrie 2006). Ulterior, în cursul anului 2004, părțile, prin Actul Adițional aprobat prin H.G. nr. 1928/2004, au convenit modificarea perioadei de explorare, cea de-a doua perioadă de extindere modificându-se de la 2 (doi) ani la 4 (patru) ani contractuali (a doua perioadă de extindere încadrându-se între data de 12 septembrie 2004 și 12 septembrie 2008). De asemenea, prin același Act Adițional s-a stabilit ca durata Acordului petrolier este de 30 (treizeci) de ani contractuali, cu posibilitatea de prelungire de până la 15 ani, începând cu data de 12 septembrie 1997, inclusiv perioada de explorare, cu excepția cazului terminării înainte de termen. În baza Protocolului s-a operat prelungirea fazei a II-a din cadrul perioadei de explorare (în prezent fiind în curs de derulare prelungirea faza a II-a de extindere, respectiv de la data de 12 septembrie 2008 până la 12 septembrie 2011). În concluzie, ca urmare a modificărilor operate în baza Actului Adițional și a Protocolului, perioada de explorare inițială s-a finalizat în cursul anului 2002, prima perioadă de extindere începând cu data de 12 septembrie 2002 și finalizându-se la 11 septembrie 2004, în timp ce a doua perioadă de extindere a început în data de 12
--	--

	septembrie 2004 și urmând să se finalizeze la 12 septembrie 2011. Perimetrele I - Adjud și VIII - Urziceni Est au făcut obiectul transferului de 50% din drepturile și obligațiile titularului derivând din Acordul petrolier către HUNT OIL COMPANY OF ROMANIA S.R.L. transfer aprobat prin Ordinele ANRM nr. 115 /2010 și nr.116/2010. Sub aspectul programului de lucrări aferente fiecărei perioade din cadrul perioadei de explorare se constată că titularul Acordului petrolier a executat în întregime lucrările petroliere aprobate, atât pentru perioada de explorare inițială, cât și pentru perioadele de extindere. OMV PETROM și HUNT OIL au solicitat ANRM extinderea perioadei de explorare cu 3 (trei) ani pentru perimetrul I- Adjud și perimetrul VIII – Urziceni Est în condițiile stabilirii unui program minimal de explorare aferent extinderii și a reducerii unor porțiuni din suprafețele celor două perimetre, conform anexelor la prezentul. OMV PETROM a solicitat prin intermediul adresei emise de OMV PETROM sub număr de înregistrare MG 491/28.06.2011 și înregistrată la ANRM sub număr de înregistrare 1846/28.06.2011 extinderea cu 3 (trei) ani a perioadei de explorare în condițiile reducerii suprafeței perimetrelor ce fac obiectul Acordului petrolier prin renunțarea la anumite perimetre și la anumite porțiuni din suprafața altor perimetre. În motivarea solicitării de prelungire a duratei de explorare, au fost formulate următoarele argumente: - îndeplinirea de către titular a obligațiilor cuprinse în programele de lucrări asumate; - continuitatea explorării și valorificarea eficientă a datelor
--	--

	achiziționate în vederea trecerii la exploatare; - prin neprelungirea perioadei de explorare, activitatea va fi întreruptă pentru o perioadă de minim 3 (trei) ani, din cauza timpului necesar pentru pregătirea unui nou apel de oferte, organizării procedurii de apel de oferte care este strict reglementată prin dispozițiile legale, negocierea noului/ noilor Acorduri petroliere și aprobarea lor conform prevederilor legale în vigoare. Această întrerupere va întârzia în mod corespunzător valorificarea rezultatelor intermediare ale eforturilor de explorare până la data curentă cu consecințe imediate constând în imposibilitatea punerii în evidență a unor noi rezerve de petrol. De asemenea, în motivarea solicitării de prelungire a perioadei de explorare, titularul Acordului petrolier va evalua activ și potențialul de gaze și petrol din surse neconvenționale în zonele onshore, fiind luată în considerare abordarea unor potențiali parteneri internaționali pentru execuția unor studii viitoare și posibile investiții. Față de cele de mai sus, strategia titularului de Acord petrolier pentru o explorare sustenabilă se află în acest moment la stadiul în care rezultate tangibile au fost deja atinse, iar altele sunt în curs, motiv pentru care este absolut necesară o nouă perioadă de extindere de 3 (trei) ani a perioadei de explorare. Ținând seama de împrejurările menționate anterior s-a apreciat că, în vederea maximizării șanselor de obținere într-o perioadă de timp rezonabilă, a producției de hidrocarburi în perimetrele ce formează obiectul noii extinderi a perioadei de explorare, este esențial ca titularul Acordului petrolier să dispună de timpul adecvat unei explorări sistematice a
--	---

	perimetrelor, astfel că se impune prelungirea duratei perioadei de explorare. Transpunerea convențională a hotărârii de prelungire a perioadei de explorare cu 3 (trei) ani implică modificarea și completarea Acordului petrolier, prin act adițional având drept obiect completarea acestuia cu clauze referitoare la prelungirea perioadei de explorare, respectiv data de începere și durata acesteia, programul de lucrări aferent și valorile financiare estimative, precum și cerința renunțării la anumite perimetre și la porțiuni din suprafața altor perimetre. În conformitate cu prevederile art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare „În situația în care, pe parcursul realizării operațiunilor petroliere, apar situații care nu au putut fi prevăzute la încheierea acordului, cu excepția prevederilor care au condus la câștigarea concursului public de ofertă, părțile, de comun acord, vor încheia acte adiționale, care vor intra în vigoare la data aprobării lor de către Guvern.” astfel că motivul emiterii actului normativ și, în același timp, temeiul legal al acestuia, îl constituie prevederile legale citate anterior.
1^1. In cazul proiectelor de acte normative care transpun legislație comunitara sau creeaza cadrul pentru aplicarea directa a acesteia, se vor specifica doar actele comunitare in cauza, insotite de elementele de identificare ale acestora.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
2. Schimbări preconizate a) scurtă prezentare a scopului și conținutului de act normativ; b) rezolvarea completă a prezentului act normativ	Adoptarea prezentului proiect de act normativ va conduce la modificarea și completarea Acordului petrolier în ceea ce privește prelungirea duratei perioadei de explorare cu încă 3 (trei) ani contractuali, respectiv începând cu 12 septembrie 2011 și până la 12 septembrie 2014, programul de lucrări aferent și valorile financiare estimative, precum și cerința renunțării la anumite perimetre și la porțiuni din suprafața altor perimetre.

3. Alte informații	Titularul Acordului petrolier, la data prezentului proiect de act normativ este SC OMV Petrom SA., cu excepția a două perimetre – perimetrul I – Adjud și perimetrul VIII – Urziceni Est – unde a fost OMV Petrom SA cât și Hunt Oil Company of Romania SRL au calitatea de titulari. Prelungirea duratei perioadei de explorare cu 3 (trei) ani contractuali nu conduce la prelungirea duratei Acordului Petrolier. Împrejurările avute în vedere la încheierea Actului Adițional nr. 2 la Acordul petrolier și, inclusiv, la elaborarea prezentului proiect de act normativ nu fac parte din categoria de prevederi care au condus la câștigarea concursului public de ofertă, întrucât operațiunile petroliere din perimetrele în discuție nu au fost concesionate ca urmare a organizării unui concurs public de ofertă ci, în mod direct, în temeiul art. 43 din Legea petrolului nr. 134/1995. De asemenea, împrejurările care au determinat încheierea Actului Adițional nr. 2 nu au fost și nu puteau fi prevăzute la încheierea Acordului petrolier astfel că, apreciem că modificarea și completarea Acordului petrolier, prin act adițional, are drept temei legal prevederile art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004. Referire la categoriile de lucrări petroliere preconizate pe durata prelungirii perioadei de explorare 2011-2014 și zonele unde vor fi efectuate, vor fi prezentate în Actul Adițional Nr. 2 care va fi anexă la Hotărârea de Guvern care face obiectul prezentei. Modificările /completările convenite prin Actul Adițional nr. 2 la Acordul petrolier se circumscriu prevederilor art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, în sensul că aceste împrejurări, respectiv necesitatea prelungirii perioadei de explorare și a lucrărilor petroliere datorită datelor achiziționate până în prezent în cadrul
----------------------------------	---

	activității de explorare și a rezultatelor intermediare obținute până în prezent, abordările tehnologice adecvate suprafețelor cu structură complexă geologică, constituirea unui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier pentru statul român nu au putut fi prevăzute la încheierea Acordului petrolier. În acest sens, menționăm că prelungirea perioadei de explorare pentru anumite perimetre care fac obiectul Acordului petrolier s-a conturat ca fiind necesară pe parcursul executării lucrărilor petroliere executate până în prezent, această necesitate fiind impusă de rezultatele lucrărilor geologice inclusiv achizițiile și procesarea de seismică 2D și 3D efectuate. De asemenea, constituirea unui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier s-a impus începând odată cu acumularea de către statul român a unui volum din ce în ce mai mare și complex de informații geologice, rezultate în urma lucrărilor petroliere de explorare concesionate, date și informații geologice a căror gestionare trebuie să se realizeze în mod unitar, astfel încât să permită păstrarea și valorificarea acestora în condiții optime. Constituirea acestui sistem de management al informațiilor din domeniul petrolier urmează a intra în administrarea autorității competente, cu titlu de transfer de tehnologie și pregătire profesională, conform prevederilor art. 95 alin. (1) lit. a) din Normele metodologice pentru aplicarea Legii petrolului nr. 238/2004, acesta urmând a se încadra în servicii necesare desfășurării activității.
Secțiunea a 3-a Impactul socio-economic al prezentului act normativ	
1. Impactul macroeconomic a) impact asupra volumului producției de bunuri și servicii; b) impact asupra nivelului prețurilor; c) impact asupra volumului importurilor și exporturilor;	Prezentul proiect de act normativ nu are impact macroeconomic imediat asupra volumului producției de bunuri și servicii, nivelului prețurilor, a volumului importurilor și exporturilor, asupra ratei de ocupare a forței de muncă sau a ratei șomajului.

d) impact asupra ratei de ocupare a forței de muncă și asupra ratei șomajului.	
1.1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat. a) limitarea directă sau indirectă a numărului furnizorilor în cazul în care proiectul de act normativ: (i) asigură dreptul exclusiv al unei companii de a furniza un produs sau un serviciu; (ii) instituie o licență, un permis sau o autorizație drept cerință pentru desfășurarea activității; (iii) limitează capacitatea unor firme de a participa la achizițiile publice; (iv) conduce la creșterea semnificativă a costurilor de intrare sau de ieșire de pe piață; (v) creează o barieră geografică în raport cu capacitatea companiilor de a furniza bunuri sau servicii, de a investi capital sau de a furniza forța de muncă; b) limitarea capacității furnizorilor de a concura în cazul în care proiectul de act normativ: (i) controlează sau influențează, în mod substanțial, prețul la care se vinde un bun sau serviciu; (ii) limitează libertatea furnizorilor de a face publicitate propriilor produse (dincolo de limitarea determinată de respectarea drepturilor de proprietate intelectuală și de prevenirea publicității mincinoase); (iii) stabilește standarde de calitate a produsului sau serviciului, standarde care diferă semnificativ față de practicile curente; (iv) conduce la creșterea semnificativă a costurilor de producție ale unor furnizori în raport cu ceilalți (în special prin tratamentul diferențiat ce va fi aplicat operatorilor nou-intrați pe piață în raport cu cei existenți); c) reducerea gradului de stimulare a furnizorilor pentru a concura efectiv în cazul în care proiectul de act normativ: (i) instituie un regim de autoreglementare sau de coreglementare; (ii) solicită sau încurajează publicarea informațiilor privind producția, prețurile sau costurile companiei;	Prezentul proiect de act normativ nu are impact direct asupra mediului concurențial, deoarece prin acesta se aprobă, în condițiile legii, un act adițional la un Acord de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în vigoare, care a fost aprobat deja prin Hotărâre de Guvern conform prevederilor legale aplicabile. Prezentul proiect de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neimplicând nicio componentă de ajutor de stat.

(iii) exceptează activitatea dintr-un anumit domeniu sau un grup de operatori economici de la aplicarea regulilor de concurență; d) limitarea opțiunilor și informațiilor disponibile pentru clienți în cazul în care proiectul de act normativ: (i) limitează opțiunile clienților; (ii) reduce mobilitatea clienților față de furnizorii de bunuri sau servicii prin creșterea explicită sau implicită a costurilor de schimbare a furnizorilor; e) luarea unei măsuri de ajutor de stat în cazul în care proiectul de act normativ instituie o măsură de sprijin care îndeplinește următoarele condiții: (i) provine din fonduri publice, indiferent de formă (fie lichidități sau credite cu dobândă subvenționată, fie scutiri, amânări sau reduceri de taxe etc.) sau sunt acordate de o instituție publică; (ii) este selectivă; (iii) poate crea un avantaj economic pentru anumite întreprinderi; (iv) distorsionează sau poate distorsiona concurența pe Piața Unică."	
2. Impactul asupra mediului de afaceri a) beneficii directe și indirecte preconizate b) simplificarea procedurilor administrative existente c) cheltuielile directe și indirecte ale operatorilor economici. d) se va indica procentul pe care îl dețin întreprinderile mici și mijlocii în cadrul afectat de măsura legislativă, precum și impactul acestora asupra activităților întreprinderilor mici și mijlocii din domeniul respectiv.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impactul social a) grupuri-țintă demografice și sociale afectate; b) efecte directe sau indirecte, pe termen lung ori scurt; c) impact asupra nivelului veniturilor, modificări în mediul social și de muncă; d) îmbunătățiri, dezvoltare, eficiență și calitate a rețelei de servicii; e) impact preconizat pe perioadă scurtă și lungă după adoptare.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ este susceptibil să aibă un impact pozitiv asupra gradului de absorbție al forței de muncă locale. Adoptarea prezentului proiect de act normativ, deși nu are un impact major socioeconomic, poate avea un impact social

	pozitiv, la nivel local, deoarece la operațiunile petroliere care urmează să fie realizate, vor fi folosite și forța de muncă sau firme prestatoare de servicii din România. d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. e) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Impactul asupra mediului a) impact asupra utilizării resurselor naturale; b) impact asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor; c) impact asupra calității mediului.	a) Impactul proiectului de act normativ asupra resurselor naturale, constă, pe de o parte, în punerea în valoare din momentul descoperirii acestora prin explorare, iar pe de altă parte, în cazul nepunerii în valoare a acestor resurse prin explorare, diminuarea cantităților de rezerve de petrol ale statului prin neînlocuirea celor exploatate cu altele recent descoperite. b) Impactul activității de explorare ce constituie obiectul Acordului petrolier și, în mod specific al Actului Adițional nr. 2, asupra speciilor protejate, habitatelor naturale, ariilor protejate și peisajelor, precum și asupra factorilor de mediu, respectiv, aer, apă, sol și a comunității locale, se determină în conformitate cu prevederile legislației în vigoare din domeniul protecției mediului și gospodăririi apelor. c) În Actul Adițional nr. 2 la Acordul petrolier sunt incluse prevederi specifice privind obligația de conformare cu legislația privind protecția mediului, incluzând dar fără a se limita la obligația de a desfășura activitatea de explorare în baza și conform avizelor și autorizațiilor ce trebuie obținute conform legii, precum și răspunderea pentru daune de mediu reglementată prin legislația privind protecția mediului. Actul Adițional nr. 2 la Acordul petrolier prevede măsuri de reducere a impactului asupra mediului și de remediere a daunelor produse acestuia, conform legislației în vigoare din domeniu.
5. Alte informații	
Secțiunea a 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)	

1.Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus din care: a) bugetul de stat, din acesta: (i) impozit pe profit (ii) impozit pe venit b) bugetele locale (i) impozit pe profit c) bugetul asigurarilor sociale de stat (i) contribuții asigurări	a) (i) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. a) (ii) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Modificări ale cheltuielilor bugetare a) bugetul de stat, din acesta: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii; b) bugetele locale: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii; c) bugetul asigurarilor sociale de stat: (i) cheltuieli de personal; (ii) bunuri și servicii.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Impact financiar, plus/minus, din care a) bugetul de stat; b) bugetele locale.	Impactul financiar este pozitiv, datorită aportului suplimentar la bugetul de stat reprezentat de impozitul pe profit, redevența petrolieră și impozitul pe producția internă a țițeiului și acciza pentru gazele naturale extrase, pe care urmează să le plătească titularii Acordului Petrolier la bugetul general consolidat, după efectuarea operațiunilor petroliere de explorare și dezvoltare, în situația evidențierii unor noi zăcăminte de țiței și gaze naturale ce justifică punerea lor în dezvoltare comercială. a) Aportul la bugetul general consolidat nu poate fi estimat înainte de evidențierea și confirmarea de rezerve de țiței și gaze naturale. Redevența petrolieră se va plăti din momentul în care se va trece la faza de exploatare, inclusiv exploatare experimentală. Redevența petrolieră pentru țiței și gaze este prevăzută în Legea petrolului nr.238/2004, plătită ca o cotă fixă, trimestrial pentru cantitatea de țiței/gaze extrase din perimetrele ce fac obiectul prelungirii perioadei de explorare.

	Impozitul datorat pe producția internă pentru țiței, se plătește la data efectuării livrării către terți, conform Codului fiscal. Gazele extrase vor fi supuse accizelor la momentul livrării produsului de către furnizorii autorizați de gaze direct către consumatorii finali, conform Codului fiscal în vigoare. b) Titularii au obligația să-și achite taxele locale, dar impactul financiar asupra bugetelor locale nu se poate cuantifica.
4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	Pentru prezentul proiect de act normativ nu se pot face calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare.
7. Alte informații	
Secțiunea a 5-a Efectele prezentului act normativ asupra legislației în vigoare	
1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ (acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ): a) acte normative care se modifică sau se abrogă ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Adoptarea prezentului proiect de act normativ urmează să conducă la modificarea și completarea clauzelor Acordului petrolier în ceea ce privește următoarele: - extinderea perioadei de explorare cu 3 (trei) ani contractuali, începând cu 12 septembrie 2011 și încetând la data de 12 septembrie 2014, fără ca prin aceasta să se depășească durata Acordului petrolier; - completarea clauzelor Acordului Petrolier cu programul de lucrări petroliere aferent extinderii cu 3 (trei) ani contractuali a perioadei de explorare, inclusiv valoarea estimată a cheltuielilor necesare realizării acestor lucrări; - delimitarea zonelor, în cuprinsul cărora urmează a fi executate lucrările petroliere; - contribuția titularilor la constituirea sistemului de management al informațiilor din domeniul petrolier cu titlu de transfer de

	tehnologie și pregătire profesională; - clauzele privind desfășurarea activității de explorare în conformitate cu legislația privind protecția mediului.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitara în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare: a) tipul, titlul, numărul și data actului comunitar ale cărui cerințe sunt transpuse de proiectul de act normativ; b) obiectivele actului comunitar; c) tipul de transpunere a prevederilor comunitare în cauză, precizându-se dacă transpunerea este totală sau parțială; în situația transunerii parțiale, se vor preciza termenul și modalitatea de transpunere totală; d) termenele-limită pentru transpunerea actelor comunitare vizate — termenul-limită pentru adoptarea proiectului de act normativ și justificarea acestui termen.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare: a) justificarea necesității adoptării măsurilor incluse în proiect în vederea aplicării actului comunitar; b) tipul, titlul, numărul și data actului normativ comunitar pentru care se creează cadrul de aplicare directă.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene (trimiteri la doctrina juridică) — se va indica jurisprudența comunitară incidentă în domeniul reglementat prin proiectul de act normativ cu menționarea interpretărilor Curții, relevante pentru transpunerea sau implementarea prevederilor legale respective.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente, făcându-se referire la un anumit acord, o anumită rezoluție sau recomandare internațională ori la alt document al unei organizații internaționale:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

a) dacă proiectul de act normativ respectă în totalitate angajamentele, se va indica modul în care implementarea proiectului de act normativ va duce la îndeplinirea acestor angajamente; b) dacă proiectul de act normativ respectă parțial angajamentele, se va explica motivul și se va preciza când și în ce fel se va ajunge la o respectare deplină a angajamentelor.	
6. Alte informații	
Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ	
1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate: a) consultări ce au avut loc; b) numele experților consultați; c) amendamente propuse de organizațiile consultate; d) amendamente incluse în proiectul de act normativ.	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanent	
5. Având în vedere dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, și ale Hotărârii Guvernului nr. 50/2005 pentru aprobarea Regulamentului privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de acte normative spre adoptare, republicată, cu modificările și completările ulterioare, trebuie notate informații privind necesitatea avizării proiectului de act normativ de către următoarele instituții: a) Consiliul Legislativ; b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării; c) Consiliul Economic și Social; d) Consiliul Concurenței; e) Curtea de Conturi.	a) Prezentul proiect de act normativ urmează a fi supus avizării de către Consiliul Legislativ.
6. Alte informații	
Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea prezentului act normativ	
1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ	Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului proiect de act normativ s-a realizat, în conformitate cu prevederile Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, prin publicarea pe site-ul Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, în luna august 2011 , a anunțului nr. 201610/11.08.2011 .
2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

securității cetățenilor sau diversității biologice;	
3. Alte informații	
Secțiunea a 8-a Măsuri de implementare	
1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente a) instituții ce urmează a fi înființate, reorganizate sau desființate; b) posibilități de a obține rezultatul dorit folosind instituțiile existente (dacă acest lucru nu este posibil, se vor specifica motivele); c) sursa de finanțare a instituțiilor ce urmează a fi înființate, precum și dacă acestea pot fi finanțate pe baza unor servicii cu taxă; d) funcții ale instituțiilor existente ce vor fi modificate sau extinse; e) funcții ale autorităților administrației publice locale ce vor fi modificate sau extinse; f) precizarea dacă funcțiile ce vor fi modificate sau extinse urmează a fi îndeplinite de către autorități ale administrației publice centrale și/sau locale ori de către structuri ale acestora; g) precizarea dacă punerea în aplicare a proiectului de act normativ poate avea loc după adoptare sau dacă mai este nevoie de o perioadă suplimentară și de o perioadă de tranziție pentru punerea în aplicare.	a) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. b) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. c) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. d) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. e) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. f) Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect. g) Punerea în aplicare a proiectului de act normativ va avea loc imediat după adoptare prin hotărâre a Guvernului și publicare în Monitorul Oficial al României, fără a fi nevoie de o perioadă suplimentară ori perioadă de tranziție.
2. Alte informații	

Față de cele prezentate mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României republicată, s-a întocmit prezentul proiect de hotărâre a Guvernului privind aprobarea și intrarea în vigoare, conform art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, aprobarea Actului Adițional nr. 2 la Acordul de concesiune a unor perimetre de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră, aprobat prin HG nr. 287/2000.

**PREȘEDINTELE
AGENȚIEI NAȚIONALE PENTRU
RESURSE MINERALE**

ALEXANDRU PĂTRUȚI

AVIZĂM FAVORABIL:

**MINISTERUL ECONOMIEI,
COMERȚULUI
ȘI MEDIULUI DE AFACERI**

ION ARITON

**MINISTERUL
MEDIULUI ȘI PĂDURILOR**

LÁSZLÓ BORBÉLY

**MINISTERUL FINANTELOR
PUBLICE**

GHEORGHE IALOMIȚIANU

MINISTERUL JUSTIȚIEI

CĂTĂLIN MARIAN PREDOIU