

## NOTĂ DE FUNDAMENTARE

### Secțiunea 1

#### Titlul proiectului de act normativ

<b>Titlul proiectului de act normativ</b>	hotărâre pentru aprobarea Actului adițional nr. 13 la Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia referitor exclusiv la Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia
---	--

### Secțiunea a 2-a

#### Motivul emiterii actului normativ

<b>1. Descrierea situației actuale</b>	<p>Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia a fost aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 570/1992, publicată în Monitorul Oficial nr. 246/05.10.1992 și modificat ulterior prin acte adiționale succesive, cel mai recent prin Actul Adițional nr.12, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 43/2014, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, Nr. 69 din 28.01.2014 („<b>Acordul de Concesiune</b>”).</p> <p>Obiectul Acordului de Concesiune este reprezentat de executarea operațiunilor petroliere de explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia (denumite în Acordul de Concesiune „<b>Suprafața Contractuală</b>”).</p> <p>Prin Actul Adițional nr. 12 la Acordul de concesiune, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 43/2014, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 69/28.01.2014 s-au creat două suprafețe contractuale distincte: <b>Suprafața Contractuală A (Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia)</b> și <b>Suprafața Contractuală B (Suprafața Contractuală de Apă de Mică Adâncime)</b> și s-au separat drepturile și obligațiile Acordului de Concesiune pentru Suprafața Contractuală A, respectiv pentru Suprafața Contractuală B.</p> <p>Conform prevederilor legale, prin Ordin al Președintelui Agenției Naționale pentru</p>
--	--

Resurse Minerale s-a aprobat transferul unor cote-părți din drepturile dobândite și obligațiile asumate prin Acordul de Concesiune. În urma acestui transfer, titularul Acordului de Concesiune pentru Suprafața Contractuală A (Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia) este constituit din ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, deținând o cotă-parte de 42,50%, OMV Petrom S.A., deținând o cotă-parte de 42,50%, Gas Plus International B.V, deținând o cotă-parte de 15%.

Conform prevederilor din Acordul de Concesiune, astfel cum a fost subsecvent modificat prin Actul Adițional nr. 12, titularul Suprafeței Contractuale de Apă Adâncă Midia și-a asumat realizarea unui Program Minim de Explorare pentru fiecare fază opțională a Perioadei de Explorare.

Programul obligatoriu de lucrări aferent fazei curente (Prima Faza Opțională de Extindere a Perioadei de Explorare) a fost realizat integral. Ca urmare a îndeplinirii acestui program, studiile au arătat o complexitate mai mare decât a fost estimată inițial. În mod special, complexitatea faliilor identificată în baza datelor colectate implică un timp suplimentar pentru interpretarea datelor și o evaluare tehnică mai aprofundată în vederea înțelegerii complexității geologice a Suprafeței Contractuale de Apă Adâncă Midia și a potențialului de dezvoltare, anterior luării deciziei de intrare în cea De-A Doua Fază de Extindere Opțională.

Având în vedere stadiul de evaluare a perspectivelor pentru identificarea unei potențiale acumulări de hidrocarburi în Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia este oportună prelungirea Primei Faze Opționale de Extindere a Perioadei de Explorare în scopul executării unui program suplimentar de evaluare.

Prin urmare, se solicită modificarea Acordului de Concesiune în scopul ajustării fazelor de extindere opțională ale Perioadei de Explorare, fără schimbarea duratei totale a acesteia și fără reducerea Programului Minim de Explorare pentru Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia, prin încheierea în acest scop a unui act adițional la Acordul de Concesiune.

Această ajustare este justificată, fiind determinată de apariția, pe parcursul realizării operațiunilor petroliere în Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia, a unor situații care nu au putut fi prevăzute la încheierea Acordului de Concesiune.

Analizând prin prisma oportunității solicitarea titularului și starea de fapt, Agenția Națională pentru Resurse Minerale a stabilit că solicitarea prelungirii cu 12 luni a Primei Faze de Extindere a Perioadei de Explorare este justificată și se va realiza prin ajustarea fazelor Perioadei de Explorare, fără schimbarea duratei totale a acesteia,

prin extinderea duratei Primei Faze de Extindere Opțională și reducerea celei de-A Doua Faze de Extindere Opțională.

În sprijinul concluziei de mai sus arătăm următoarele:

- Titularul a executat integral și în termen programul minim de lucrări aferent Primei Faze de Extindere Opțională a Perioadei de Explorare;
- Exploatarea resurselor petroliere din Marea Neagră este prioritară în contextul strategiei energetice naționale, în sensul creșterii gradului de asigurare cu resurse de hidrocarburi și a creșterii securității energetice. Aceste operațiuni implică parcurgerea etapelor de explorare în vederea trecerii la faza de dezvoltare ce presupune investiții semnificative, inclusiv construcția infrastructurii upstream de transport. Potențiala dezvoltare a Suprafaței Contractuale de Apă Adâncă Midia presupune interpretarea integrată a datelor în vederea creșterii gradului de încredere în modelul geologic, maximizării gradului de succes pentru operațiunile desfășurate și, implicit, asigurării unui model optim de dezvoltare a unor potențiale resurse.
- Extinderea de 12 luni solicitată este minimă sub aspectul timpului suplimentar ce urmează a fi alocat și este, totodată, oportună, deoarece în acest fel se asigură creșterea șanselor de realizare a obiectivelor programului de lucrări în Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia.
- Motivele care au condus la prelungirea Primei Faze de Extindere a Perioadei de Explorare nu sunt imputabile titularului. Investițiile în operațiunile de explorare în apă adâncă sunt mult mai costisitoare, de durată și semnificativ mai complexe și dificile decât cele în apă de mică adâncime. Costurile de foraj în apele de mare adâncime pot fi în general de până la 10 ori mai mari decât cele din apă de mică adâncime și de până la 100 de ori mai mari decât cele pe uscat. De asemenea, costul zilnic pentru operațiunile aferente ambarcațiunilor de foraj marin în ape de mare adâncime este de ordinul milioanei de USD. Spre deosebire de operațiunile petroliere executate în apă de mică adâncime, operațiunile petroliere executate în apă de mare adâncime presupun, printre altele, mobilizarea semnificativă de tehnologie avansată și resurse financiare. Operațiunile petroliere în apele de mare adâncime din sectorul românesc al Mării Negre sunt o premieră, progresul operațiunilor depinzând de colectarea și evaluarea detaliată a unor suficiente date și informații cu privire la stuctura geologică a zonei, care necesită un timp adecvat în acest scop.

	<p>Prelungirea duratei Primei Faze de Extindere a Perioadei de Explorare cu 12 luni, prin ajustarea fazelor opționale ale Perioadei de Explorare, fără schimbarea duratei totale a acesteia, respectiv extinderea duratei Primei Faze de Extindere Opțională și diminuarea celei de A Doua Faze de Extindere Opțională, precum și realizarea unui program de lucrări aferent, necesită modificarea corespunzătoare a Acordului de Concesiune prin act adițional.</p> <p>Obligațiile titularului în legătură cu sumele alocate perfecționării profesionale și transferului de tehnologie rămân în vigoare.</p> <p>În conformitate cu prevederile art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare, <i>„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”</i>, astfel că motivul emiterii prezentului act normativ și, în același timp, temeiul legal al acestuia, îl constituie prevederile legale citate anterior.</p>
<p><b>1<sup>^</sup>1. În cazul proiectelor de acte normative care transpun legislație comunitară sau creează cadrul pentru aplicarea directă a acesteia, se vor specifica doar actele comunitare în cauză, însoțite de elementele de identificare ale acestora</b></p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p><b>2. Schimbări preconizate</b></p>	<p>Scopul emiterii acestui act normativ constă în aprobarea Actului Adițional nr. 13 la Acordul de Concesiune care privește exclusiv Suprafața Contractuala de Apă Adâncă</p>

	<p>Midia încheiat conform prevederilor Legii Petrolului nr. 238/2004.</p> <p>Proiectul de act normativ conține un singur articol ale cărui prevederi constau în aprobarea Actului Adițional nr. 13. De asemenea, parte integrantă a proiectului de act normativ este Actul Adițional nr. 13, document clasificat în conformitate cu prevederile Legii nr. 182/2002 privind protecția informațiilor clasificate. Actul Adițional nr. 13 reglementează ajustarea fazelor de explorare în scopul de a acorda titularilor Suprafeței Contractuala de Apă Adâncă Midia posibilitatea de efectua o analiza completa a datelor colectate si de a asigura o interpretare cat mai precisă a acestora date fiind structurile geologice complexe identificate de lucrările de explorare desfășurate până în prezent. Modificările menționate mai sus nu afectează perioada totală de explorare și nici nu constituie o diminuare a programului de lucrări așa cum au fost prevăzute în Acordul de Concesiune.</p>
<p><b>3. Alte informații</b></p>	<p>Art. 31 alin. (3) din Legea Petrolului dispune în sensul că <i>„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”</i>.</p> <p>Împrejurările avute în vedere la încheierea Actului Adițional nr. 13 la Acordul de Concesiune 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. De asemenea, împrejurările care au determinat încheierea Actului Adițional nr. 13 la Acordul de Concesiune nu au fost și nu puteau fi prevăzute la încheierea Actului Adițional nr.12. Informațiile privind complexitatea deosebită a structurilor geologice existente în Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia au derivat din operațiunile petroliere desfășurate după intrarea în vigoare a Actului Aditonal nr. 12, fiind necesar un timp suplimentar pentru analiza acestora.</p> <p>Motivul emiterii prezentului act normativ, respectiv Hotărârea Guvernului pentru aprobarea Actului Adițional nr. 13 și, în același timp, temeiul legal al acestuia, îl constituie executarea prevederilor legale anterior citate și anume art. 31 alin. (3) din Legea Petrolului.</p> <p>Actul Adițional nr. 13 este anexă la prezenta hotărâre de Guvern și reprezintă un document clasificat conform legii.</p>

### Secțiunea a 3-a

#### Impactul socioeconomic al proiectului de act normativ

<b>1. Impactul macroeconomic:</b>	
<b>1.1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</b>	<p>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 petrolier de concesiune a unui perimetru de explorare – dezvoltare - exploatare în vigoare, care a fost aprobat deja prin Hotărâre de Guvern conform prevederilor legale aplicabile.</p> <p>Prezentul proiect de act normativ nu are impact asupra domeniului ajutoarelor de stat, neîmplicând nicio componentă de ajutor de stat.</p>
<b>2. Impactul asupra mediului de afaceri</b>	<p>Activitățile desfășurate în zona offshore vor crea oportunități pentru mediul de afaceri local în sensul furnizării de bunuri și servicii și al dezvoltării unor oferte servicii din ce în ce mai specializate pe durata întregului proiect de explorare, dezvoltare și exploatare a zonei de apă adâncă din perimetrul XV Midia.</p> <p>Aceste competențe locale se vor dezvolta în jurul know-how-ului de explorare în ape adânci - la cele mai înalte standarde tehnologice, de securitate și de siguranță a mediului – pe care le aduce ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited, unul din liderii energetici mondiali și campion de talie mondială cu o vastă experiență în explorarea în ape de mare adâncime, și care se adaugă experienței și know-how-ului acumulate de OMV Petrom în decursul activităților desfășurate în domeniul petrolier în România.</p> <p>Aceasta va conduce la o diversificare a portofoliului de servicii specifice și la o creștere calitativă a acestora în ceea ce privește oferta locală de asemenea servicii.</p> <p>În cazul unei dezvoltări optime a ofertei locale, vor rezulta și creșteri de venituri la buget ca urmare a creșterii masei de impozitare.</p>
<b>3. Impactul social</b>	<p>Proiectul de act normativ este susceptibil a avea un impact pozitiv asupra gradului de absorbție al forței de muncă locale.</p>

	<p>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 putea fi folosite inclusiv forța de muncă sau firme prestatoare de servicii din România.</p>
<b>4. Impactul asupra mediului</b>	<p>Impactul activității de explorare, dezvoltare, exploatare, ce constituie obiectul Acordului de Concesiune, 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.</p> <p>În Acordul de Concesiune sunt stabilite obligații specifice pentru respectarea legislației privind protecția mediului și gospodăririi apelor. Acordul de Concesiune prevede măsuri de reducere a impactului asupra mediului, de remediere a daunelor produse acestuia. Legislația aplicabilă prevede constituirea unui provizion de abandonare, de refacere a mediului, precum și efectuarea lucrărilor de refacere și reabilitare a mediului la încetarea concesiunii.</p>
<b>5. Alte informații</b>	

**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)**

<b>1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:</b>	<p>În cazul în care activitatea de explorare conduce la punerea în valoare a unei cantități de hidrocarburi corespunzătoare pentru a face o investiție viabilă din punct de vedere economic, impactul asupra veniturilor bugetare este cel la care se face referire în Secțiunea a 3-a de mai sus.</p>
<b>a) bugetul de stat, din acesta:</b>	
<b>b) bugetele locale:</b>	
<b>c) bugetul asigurărilor sociale de stat:</b>	
<b>2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:</b>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect</p>

a) bugetul de stat, din acesta:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
b) bugetele locale:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
<b>3. Impact financiar, plus/minus, din care:</b>	<p><b>Impactul financiar pe termen lung va fi pozitiv</b>, datorită aportului suplimentar la bugetul de stat adus prin 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 de Concesiune la bugetul general consolidat, în stadiul de exploatare petrolieră 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.</p> <p>a) Aportul la bugetul general consolidat nu poate fi estimat înainte de evidențierea și confirmarea de rezerve de țiței și gaze naturale și trecerea în faza de exploatare. Redevența petrolieră se va plăti din momentul în care se va trece la faza de exploatare, inclusiv exploatare experimentală.</p> <p>Redevența petrolieră pentru țiței și gaze este prevăzută în Legea Petrolului, plătită ca o cotă fixă, trimestrial pentru cantitatea de țiței/gaze extrase din zăcămintele exploatate.</p> <p>Impozitul datorat pe producția internă pentru țiței, se plătește la data efectuării livrării către terți, conform Codului fiscal.</p> <p>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.</p> <p>b) Titularii de acord petrolier au obligația să-și achite taxele locale, dar impactul financiar asupra bugetelor locale nu se poate cuantifica la acest moment.</p>
a) bugetul de stat;	
b) bugetele locale.	
<b>4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.



veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	
7. Alte informații	

#### Secțiunea a 5-a Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri 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 normative )	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
2. Conformitatea proiectului de act normative cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3. Măsuri normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene (trimiteri la doctrina juridică)	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6. Alte informații.	

#### Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	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	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

<p>acestor organizații este legată de obiectul proiectului de act normative</p>	
<p>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</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind constituirea consiliilor interministeriale permanente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>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 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</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

instituții	
------------	--

**Secțiunea a 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ**

<b>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de act normativ</b>	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 data de 24.06.2015 a anunțului referitor la această acțiune, inclusiv nota de fundamentare și textul complet al proiectului actului normativ respectiv, cu excepția anexeii care constituie Actul Adițional nr. 13 la Acordul de Concesiune, întrucât acest document face parte din categoria informațiilor clasificate.
<b>2. Informarea societății civile cu privire la eventualele impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice</b>	Accesul publicului la informațiile referitoare la posibilul impact semnificativ asupra mediului al operațiunilor petroliere ce constituie obiectul Acordului de Concesiune explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia se asigură în cadrul procedurii de reglementare din punct de vedere al protecției mediului.
<b>3. Alte informații</b>	

**Secțiunea a 8-a Măsurile de implementare**

<b>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</b>	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
<b>2. Alte informații</b>	

Față de cele prezentate mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României republicată, s-a întocmit alăturatul proiect de hotărâre pentru aprobarea Actului adițional nr. 13 la Acordul de

concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia referitor exclusiv la Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia, pe care dacă sunteți de acord vă rugăm să-l adoptați.

**PREȘEDINTELE  
AGENȚIEI NAȚIONALE PENTRU  
RESURSE MINERALE**

**Gheorghe DUȚU**



**AVIZĂM**

**Ministrul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii  
și Mediului de Afaceri Delegat,**

**Andrei Dominic GERA**

**Ministrul Mediului, Apelor și Pădurilor**

**Grațiana Leocadia GAVRILESCU**

**Ministrul Justiției,**

**Robert-Marius CAZANCIUC**

# **GUVERNUL ROMÂNIEI**

## **HOTĂRÂRE**

### **Hotărâre pentru aprobarea Actului adițional nr. 13 la Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia referitor exclusiv la Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia**

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 31 alin. (3) din Legea petrolului nr. 238/2004, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. – Se aprobă Actul adițional nr. 13 la Acordul de concesiune pentru explorare, dezvoltare și exploatare petrolieră în perimetrele XIII Pelican și XV Midia referitor exclusiv la Suprafața Contractuală de Apă Adâncă Midia, prevăzut în anexa \* ), care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

**VICTOR-VIOREL PONTA**

---

\* ) Anexa nu se publică, fiind clasificată potrivit legii.