

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1

Titlul prezentului act normativ

Hotărâre privind aprobarea repartizării la bugetul de stat, pentru exercițiul financiar al anului 2021, sub formă de dividende, a unei cote de 50%, din profitul contabil al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A. rămas după deducerea impozitului pe profit

Secțiunea 2-a

Motivul emiterii prezentului act normativ

1. Descrierea situației actuale

A) Potrivit *art. 1 alin. (1) din Ordonanța Guvernului României nr. 64/2001* privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare, ***la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:***

a) rezerve legale;

b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;

c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 «Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste», potrivit Reglementărilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară și Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva Comunităților Economice Europene nr. 86/635/CEE și cu Standardele Internaționale de Contabilitate aplicabile instituțiilor de credit;

c¹) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;

d) alte repartizări prevăzute de lege;

e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;

f) minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;

g) profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.

B) Potrivit *Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 3 din 26 ianuarie 2022* pentru modificarea și completarea *Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 118/2021* privind stabilirea unei scheme de

compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării", **prin derogare de la prevederile art. 1 alin. (1) lit. f) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001**, cu modificările și completările ulterioare, **pentru exercițiul financiar al anului 2021, la societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome înființate de stat, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează în cuantum de minimum 90% sub formă de vărsăminte la bugetul de stat, în cazul regiilor autonome, ori sub formă de dividende, în cazul societăților cu capital integral sau majoritar de stat, în condițiile legii.**

C) Potrivit art. IV alin. (2), în cazuri temeinic justificate, Guvernul poate aproba prin hotărâre repartizarea, la bugetul de stat, sub formă de vărsăminte la bugetul de stat, în cazul regiilor autonome, ori sub formă de dividende, în cazul societăților cu capital integral sau majoritar de stat, unei cote mai mici de 90% din profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit, dar nu mai puțin de 50% din acesta.

D) In cazul particular al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A., (denumită în continuare „Romgaz” sau “Societatea”), societate națională în care Statul Român, reprezentat de Ministerul Energiei, este acționar majoritar, deținând 70,0071% din capitalul social al acesteia, situația este următoarea:

În actualul context economic și fiscal din România și luând în considerare strategia de dezvoltare și investiții a Romgaz, se punem problema suficienței disponibilităților de numerar, atât în cursul anului 2022, dar și ulterior, în vederea bunei desfășurări a activităților curente dar și pentru desfășurarea investițiilor preconizate, acestea fiind de o importanță strategică atât la nivelul Romgaz, cât și la nivelul întregului sector de gaze din România.

În acest sens, trebuie menționate o serie de hotărâri de impact ale Adunării Generale a Acționarilor Romgaz, după cum urmează:

- **Hotărârea nr. 10 / 14 noiembrie 2021 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor prin care se aprobă Strategia Romgaz 2021-2030, care prevede, printre altele, investiții de importanță strategică, cum ar fi:**

- ✓ **Concesionarea de noi perimetre și exploatarea gazelor offshore din Marea Neagră:**

- (i) **Proiectul Neptun Deep:** Achiziția ExxonMobil Exploration and Production Romania Limited (denumită în continuare „EMEPRL”), care deține 50% din drepturile și obligațiile aferente perimetrului XIX Neptun Deep din Marea Neagră – investiție care se va ridica la aproximativ 4,6 mld. LEI (aprox 1,06 mld. USD) doar pentru achiziția participației;
- (ii) **Proiectul Trident:** Romgaz deține o cotă de 12,2 % din concesiunea perimetrului EX-30 Trident din Marea Neagră, alături de Lukoil Overseas Atash B.V;

- ✓ **Dezvoltarea zăcămintelor concesionate**

Proiecte de explorare a zonelor mature din arealele Transilvania, Moldova și Muntenia-Oltenia, care susțin baza de producție actuală a Societății și care oferă încă un potențial însemnat cu riscuri geologice mai bine controlate. Astfel, Romgaz a preconizat investiții totale de aproximativ 1,2 mld. LEI în următorii ani pentru dezvoltarea acestor zăcămintele, după cum urmează:

- (i) **Proiect zona Caragele – Mezozoic:** proiect de mare adâncime care mobilizează în paralel investiții importante (i.e. aproximativ 675 mil. LEI) în următorii 5-6, atât în faza de dezvoltare a acumulărilor deja descoperite, cât și pentru verificarea altor acumulări care au fost identificate prin seismică 3D și vor face obiectul programelor de foraj;
- (ii) **Proiect zona Snagov:** Realizarea infrastructurii de suprafață necesară introducerii în exploatare a sondelor care au pus în evidență acumulări de hidrocarburi cu potențial comercial (peste 800 mii mc/zi);
- (iii) **Proiect zona Moldova-Nord:** Evaluarea și introducerea în exploatare a descoperirilor de hidrocarburi identificate în partea sudică a perimetrului RG04 Moldova Nord.

✓ **Producerea de energie durabilă:**

- (i) Dezvoltarea unor capacități de producere a energiei electrice regenerabile de 180 MW, cu punerea în funcțiune a unei capacități fotovoltaice de 60 MW;
- (ii) Analiza fezabilității construirii unor centrale de producere a energiei electrice, pe baza de gaze naturale, cu utilizare de energie verde și hidrogen;
- (iii) Eficientizarea activității prin realizarea unor investiții semnificative pentru creșterea randamentului Centralei Termoelectrice (CTE) Iernut la minim 55%, încadrarea în cerințele de mediu (emisii NOX, CO2) și mărirea siguranței de exploatare.

✓ **Reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10%:**

- (i) Modernizarea instalațiilor și echipamentelor;
- (ii) Achiziția de echipamente performante în vederea reducerii emisiilor poluante;
- (iii) Implementarea de soluții în vederea captării metanului.

- **Hotărârea nr. 11 / 10 decembrie 2021 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor prin care se aprobă achiziția de către Romgaz a tuturor acțiunilor (100%) la EMEPRL;**
- **Hotărârea nr. 12 / 10 decembrie 2021 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor prin care se aprobă contractarea de împrumuturi de la una sau mai multe instituții de credit, în valoare totală de 325 milioane Euro, în vederea acoperirii unei părți din prețul de achiziție de către Romgaz a tuturor acțiunilor (100%) la EMEPRL.**

În ceea ce privește achiziția EMEPRL, **preconizată a avea loc în cursul anului 2022**, important de menționat este și faptul că, pe lângă prețul de achiziție a acțiunilor (aproximativ 1,06 mld. USD), Romgaz va trebui să mai asigure, până în anul 2027, o cotă parte (50%) din investițiile necesare dezvoltării proiectului Neptun Deep (până la obținerea producției), respectiv până la 2 mld. USD (sumă care reprezintă cota aferentă Romgaz din cheltuielile de dezvoltare a proiectului Neptun Deep).

Având în vedere că EMEPRL este o societate care nu va avea venituri decât după obținerea producției de gaze naturale din Neptun Deep, Romgaz va trebui să suporte sumele necesare acoperirii cotei de 50% din dezvoltarea proiectului Neptun Deep (până la obținerea producției).

Astfel, ținând cont de faptul că proiectul Neptun Deep este unul de o importanță strategică atât la nivelul Romgaz cât și la nivelul întregului sector de gaze din România, în situația unei repartizări a dividendelor în procent de 90% (conform legislației în vigoare), se poate ajunge în situația de a nu putea acoperi capitalul curent de lucru al Romgaz. Într-un astfel de caz, în vederea unei bune desfășurări a activităților, s-ar impune accesarea unor finanțări din surse externe (cu costurile aferente), fapt ce ar împovăra și mai mult disponibilul de numerar și implicit bonitatea Romgaz.

Adițional, având în vedere:

- creșterea considerabilă a cheltuielilor cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate, cauzată de majorarea semnificativă a prețului la redevență și majorarea cheltuielilor cu impozitul pe venitul suplimentar (IVS),
- existența unor clienți captivi în portofoliul Romgaz care achită facturile la un termen de plată stabilit (ex. la 90 zile) – fapt ce afectează semnificativ fluxurile de numerar, întrucât Romgaz trebuie să achite pentru gazele livrate și neîncasate: redevență (trimestrial), impozit pe venitul suplimentar (lunar) cât și TVA aferentă (lunar),
- solicitările din ce în ce mai frecvente venite din partea marilor clienți (furnizori) de a amâna termenul de plată al facturilor emise de către Romgaz (deși există termene clare de plată stipulate în contractele încheiate),

fluxurile de numerar la nivelul Romgaz sunt extrem de afectate, investițiile prevazute în Strategia Romgaz 2021-2030 fiind din ce în ce mai greu de realizat, sau, în unele situații, putând deveni imposibil de realizat.

Aceste investiții sunt vitale pentru dezvoltarea Societății (în contextul unei piețe a gazelor estimă a fi deficitară în raport cu cererea la nivel european în următorii ani) și pentru atingerea obiectivele strategice asumate (ex: creșterea portofoliului de resurse și rezerve de hidrocarburi onshore și offshore <Marea Neagră>, reducerea emisiilor de carbon, metan și alte gaze cu minim 10%, declin anual al producției de gaze naturale sub 2,5%, extinderea duratei de exploatare a zăcămintelor mature de gaze naturale, etc.), însă afectează fluxurile de numerar ale Romgaz atât pe termen scurt (2022) cât și pe termen mediu și lung (în următorii 10-15 ani).

În contextul proiectelor majore de investiții anterior menționate, decapitalizarea Societății, prin distribuirea unei cote procentuale ridicate de dividende, afectează semnificativ realizarea proiectelor investitoriale strategice ale Romgaz, din perspectiva șanselor de finanțare/co-finanțare cu contribuții proprii.

Având în vedere o bună desfășurare a activităților curente ale Romgaz și, de asemenea, ținând cont de investițiile strategice preconizate a fi realizate, se impune o abordare prudentă în ceea ce privește fluxurile de numerar, prin încercarea de maximizare a surselor proprii de finanțare, unul dintre instrumentele folosite în acest sens fiind și adoptarea unei politici de distribuire a dividendelor echilibrată, coroborat cu constituirea, din profitul obținut de societate și nerepartizat acționarilor sub formă de dividende, a unor rezerve financiare ale societății, destinate acestui scop (acoperirea contribuțiilor proprii ale societății la finanțarea obiectivelor majore de investiții ale acesteia).

2. Schimbări preconizate

Prin prezentul act normativ se face aplicarea art. IV alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 3/2022, în sensul că, pentru exercitiul financiar al anului 2021, în baza prevederilor art. 1 alin. (1) lit. f) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare, ținând cont, după cum s-a detaliat mai sus, de necesarul de finanțare al S.N.G.N. ROMGAZ S.A. pentru susținerea financiară a principalelor proiecte și investiții ale acestei societăți, se propune aprobarea repartizării la bugetul de stat, sub formă de dividende, a unei cote de 50% din profitul contabil al S.N.G.N. ROMGAZ SA, rămas după deducerea impozitului pe profit, urmând ca profitul nerepartizat să rămână la dispoziția societății, pentru a servi la finanțarea proiectelor de investiții ale acesteia.

Se autorizează Ministerul Energiei să mandateze, prin ordin al ministrului energiei, reprezentanții statului în adunarea generală ale acționarilor Societății Naționale Nuclearelectrice S.A. să exercite dreptul de vot cu respectarea propunerii de repartizare la dividende a unei cote de 50%, din profitul contabil al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A., rămas după deucerea impozitului pe profit.

3. Alte informații

Potrivit actului normativ, *profitul contabil nerepartizat pe destinațiile prevăzute la art. 1 alin. (1) lit. a)-f) din Ordonanța Guvernului nr. 64/2001*, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare, *se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare a investițiilor Societății Naționale Nuclearelectrica S.A., prevăzute în programele de investiții ale acesteia, aprobate în condițiile legii.*

Secțiunea 3-a Impactul socio-economic al prezentului act normativ

1. Impact macro-economic

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

1¹. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat:

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

2. Impact asupra mediului de afaceri

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

2¹. Impactul asupra sarcinilor administrative

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

2². Impactul asupra întreprinderilor mici și mijlocii

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

3. Impact social

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

4. Impact asupra mediului

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

5. Alte informații

Nu sunt.

Secțiunea 4-a Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)

Prezentul act normativ nu are impact asupra bugetului general consolidat.

- în mii lei (RON) -

| Indicatori | Anul curent | Următorii patru ani | | | | Media pe cinci ani |
|---|-------------|---------------------|---|---|---|--------------------|
| | | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. Modificările veniturilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: i. impozit pe profit ii. impozit pe venit b) bugete locale i. impozit pe profit c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i. contribuții de asigurări | | | | | | |
| 2. Modificările cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care: a) buget de stat, din acesta: i. cheltuieli de personal ii. bunuri și servicii b) bugete locale: i. cheltuieli de personal ii. bunuri și servicii | | | | | | |

| | | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|--|
| c) bugetul asigurărilor sociale de stat: | | | | | | |
| i. cheltuieli de personal | | | | | | |
| ii. bunuri și servicii | | | | | | |
| 3. Impact financiar, plus/minus, din care: | | | | | | |
| a) buget de stat | | | | | | |
| b) bugete locale | | | | | | |
| 4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare | | | | | | |
| 5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare | | | | | | |
| 6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și / sau cheltuielilor bugetare | | | | | | |
| 7. Alte informații | | | | | | |

Secțiunea 5-a
Efectele prezentului act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsurile normative necesare pentru aplicarea prevederilor prezentului act normativ (acte normative în vigoare ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a prezentului act normativ):

a) Acte normative care se modifică sau se abrogă ca urmare a intrării în vigoare a prezentului act normativ;

b) Acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

1¹. Compatibilitatea prezentului act normativ cu legislația în domeniul achizițiilor publice

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

2. Conformitatea prezentului act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare:

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

3. Măsurile normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

4. Hotărârile Curții de Justiție a Uniunii Europene

Prezentul 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 anume acord, o anume rezoluție sau recomandare internațională ori la alt document al unei organizații internaționale:

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

6. Alte informații

Nu sunt.

Secțiunea 6-a
Consultările efectuate în vederea elaborării prezentului act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizațiile neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate

Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.

| |
|--|
| <p>2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea precum și a modului în care activitatea acestor organizații este legată de obiectul prezentului act normativ Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.</p> |
| <p>3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care prezentul act normativ are ca obiect activitățile 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 Prezentul 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 Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect</p> |
| <p>5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi Proiectul prezentului act normativ este supus avizului Consiliului Legislativ.</p> |
| <p>6. Alte informații Nu sunt.</p> |
| <p>Secțiunea 7-a Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea prezentului act normativ</p> |
| <p>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării prezentului act normativ</p> |
| <p>2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării prezentului act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice Proiectul de act normativ se supune procedurilor de transparență decizională prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, fiind postat pe site-ul Ministerului Energiei în data de _____</p> |
| <p>2. Alte informații Nu sunt.</p> |
| <p>Secțiunea 8-a Măsuri de implementare</p> |
| <p>1. Măsurile de punere în aplicare a prezentului act normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale - înființarea unor noi organisme sau extinderea competențelor instituțiilor existente Prezentul act normativ nu se referă la acest subiect.</p> |
| <p>2. Alte informații Nu sunt.</p> |

Față de cele prezentate, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. IV alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 3/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei "Delta Dunării", a fost elaborat proiectul de *Hotărâre privind aprobarea repartizării la bugetul de stat, pentru exercițiul financiar al anului 2021, sub formă de dividende, a unei cote de 50%, din profitul contabil al Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A. rămas după deducerea impozitului pe profit*, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI

VIRGIL-DANIEL POPESCU

Avizator:

MINISTRUL FINANTELOR

ADRIAN CÂCIU

MINISTRUL JUSTIȚIEI

MARIAN-CĂTĂLIN PREDOIU