



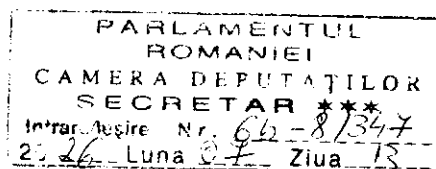
Nr. 8487, 8488, 8489, 8490, 8491, 8493, 8494, 8495, 8506, 8483, 8486/2026

09-07-2026

**Către: Doamna Oana MURARIU
Secretar al Camerei Deputaților**

Ref. la: Răspunsuri la întrebări/interpelări formulate de deputați

Stimată doamnă secretar,



Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele întrebări/interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu deosebită considerație,

NINI SĂPUNARU

SECRETAR DE STAT



NR. 13703/11.07
DATA 02.07.2026

Nr. 8495 / DRP
DATA 08-07-2026

MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Domnului Cosmin ANDREI, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 5124A/11.05.2026, având ca obiect „*Situația proiectului Neptun Deep și asigurarea priorității pentru consumul intern de gaze naturale*”, vă comunicăm următoarele:

Neptun Deep este cel mai mare proiect de gaze naturale din zona românească a Mării Negre și primul proiect offshore în ape de mare adâncime din România. Acesta reprezintă un proiect strategic pentru țară, care va crea oportunități importante de dezvoltare pentru România. Proiectul va contribui la securitatea și independența energetică ale României, va sprijini procesul de tranziție energetică și va contribui la dezvoltarea economică a țării.

Cu un volum total de gaze naturale estimat la 100 miliarde metri cubi, Neptun Deep va poziționa România drept cel mai mare producător de gaze naturale din Uniunea Europeană.

Perimetrul Neptun Deep din Marea Neagră are o suprafață de 7.500 km² și se află la o distanță de circa 160 km față de țărm, în ape cu adâncimi cuprinse între 100 și 1.000 de metri. Drepturile de explorare, exploatare și producție pentru perimetrul Neptun Deep sunt deținute de OMV Petrom și Romgaz, fiecare cu o participație de 50%. OMV Petrom este operator în cadrul proiectului.

- Primul gaz extras: 2027
- Producție estimată: ~100 mld metri cubi de gaze naturale
- Investiții: până la 4 miliarde EUR, costuri împărțite în mod egal între cei doi parteneri, OMV Petrom și Romgaz.

Infrastructura necesară pentru dezvoltarea zăcămintelor comerciale Domino și Pelican Sud include 10 sonde, 3 sisteme de producție submarine și conductele colectoare asociate, o platformă offshore, conducta principală de gaze către Tuzla și o stație de măsurare a gazelor.

În ceea ce privește întrebarea nr. 1, respectiv “*Care este calendarul actualizat de monitorizare pe care ministerul îl aplică privind instalarea platformei de extracție și a infrastructurii submarine Neptun Deep?*” vă comunicăm că în conformitate cu prevederile Legii nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore și onshore de adâncime, cu modificările și completările ulterioare Ministerul Energiei a emis următoarele acte de autorizare:

- Nr. 6/8.08.2024 Neptun Deep lucrări onshore;
- Nr. 7/8.08.2024 Neptun Deep lucrări microtunel;
- Nr. 13/30.07.2025 Neptun Deep secțiunea Conducta de producție gaze; cablu fibră optică; subtraversare țărm;
- Nr. 14/30.07.2025 Neptun Deep secțiunea Platforma de producție localizată în ape puțin adânci;
- Nr. 15/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581006 (DE 1-3) la Manifold Domino 1;
- Nr. 16/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581008 (DE 1-2) la Manifold Domino 1;



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- Nr.17/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581007 (DE 1-1) la Manifold Domino 1;
- Nr.18/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581010 (DC 2-1) la Manifold Domino 2;
- Nr.19/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581012 (DC 2-2) la Manifold Domino 2;
- Nr.20/18.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581011 (DC 2-3) la Manifold Domino 2;
- Nr.21/25.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581003 (PS 1-3) la Manifold Pelican Sud;
- Nr.22/25.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581004 (PS 1-2) la Manifold Pelican Sud;
- Nr.23/25.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581002 (PS 1-1) la Manifold Pelican Sud;
- Nr.24/25.08.2025 Neptun Deep secțiunea Cuplare sonda VXT581001 (PS 1-4) la Manifold Pelican Sud;
- Nr.25/27.08.2025 Neptun Deep secțiunea Manifold Pelican Sud și conductă aducțiune către Platforma Neptun Alpha;
- Nr.26/27.08.2025 Neptun Deep secțiunea Manifolduri Domino și conducte aducțiune către Platforma Neptun Alpha.

La datele de 28.08.2024, 02.12.2024, 16.12.2025, respectiv 03.06.2026, Ministerul Energiei a fost informat de începerea lucrărilor din cadrul proiectului "NEPTUN DEEP", la data de 16.09.2024-secțiunea lucrări onshore, la data de 08.01.2025-secțiunea microtunel, la data de 15.01.2026-secțiunea Conducta de producție gaze; cablu fibră optică; subtraversare țarm, respectiv la data de 06.07.2026 secțiunea Platforma de producție localizată în ape puțin adânci.

La data de 05.02.2025 Ministerul Energiei a fost informat că vor începe activitățile de foraj offshore pentru proiectul "NEPTUN DEEP", respectiv la data de 10.12.2025 s-a transmis termenul estimat de finalizare a activității de foraj offshore pentru zăcămintul Pelican Sud-29.12.2025, iar platforma de foraj se va muta la zăcămintul Domino pentru a începe forajul celor 6 sonde. Proiectul Neptun Deep avansează conform programului angajat de Romgaz și OMV Petrom.

Cu referire la întrebarea nr.2, respectiv "***Există garanții contractuale sau legislative prin care ministerul se asigură că operatorul va prioritiza efectiv acoperirea necesarului de gaze naturale pentru piața românească?***", precizăm că interesele naționale privind exploatarea resurselor proiectului Neptun Deep sunt protejate prin Legea nr. 256/2018 care reglementează activitățile de explorare, dezvoltare și exploatare a zăcămintelor de hidrocarburi din Marea Neagră, stabilește reguli privind comercializarea gazelor și acordă statului român dreptul de preempțiune asupra cantităților de gaze naturale extrase, contracte și mecanisme de control care vizează asigurarea unei părți echitabile din beneficii pentru statul român, garantarea securității energetice și stimularea dezvoltării economice a țării.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

În conformitate cu prevederile Legii nr. 256/2018 la articolul 21 alineatul 4 se arată: “*Cantitățile de gaze naturale comercializate prin contracte bilaterale vor fi oferite într-o primă fază, cu prioritate, statului român prin Administrația Națională a Rezervelor de Stat și Probleme Speciale (ANRSPS)*”. Acest mecanism asigură accesul prioritar al României la resursele proprii, pentru a răspunde nevoilor naționale urgente.

Cu referință la întrebarea nr.3, respectiv „*Ce volume din producția estimată pentru primii ani de extracție sunt destinate pieței interne, conform evaluărilor actuale ale Ministerului Energiei comparativ cu exporturile?*”, menționăm că alocarea cantităților de gaze extrase din Marea Neagră este reglementată de un mecanism de piață liberă, dublat de un sistem legislativ strict de prioritizare națională.

Deoarece România își acoperă deja în mod normal consumul actual de gaze din producția onshore, volumul mare de gaze extrase din Marea Neagră va schimba radical balanța energetică

În ceea ce privește consumul intern, vă informăm că gazele din Marea Neagră vor asigura integral consumul casnic al țării și vor alimenta noile proiecte industriale mari (centralele pe gaz de înaltă eficiență, repornirea combinatelor chimice, extinderea rețelilor de distribuție către populație).

România va înregistra un excedent față de consumul actual care va merge către export în regiune (Republica Moldova, Ungaria, Ucraina) sau către alte țări.

Cu privire la criteriile de stabilire a priorităților și mecanismele legale prioritatea o are securitatea energetică a României. Modul în care gazul este distribuit se bazează pe criterii legale și comerciale clare, reglementate prin Legea nr. 256/2018. Pentru cantitățile care depășesc nevoile imediate ale României, alocarea se face pe criterii pur economice (licitații, contracte bilaterale).

Valorificarea superioară a volumelor de gaze din Marea Neagră prin industriile naționale reprezintă o prioritate a Guvernului. Se are în vedere generarea de valoare adăugată ridicată în economia internă prin transformarea resurselor interne de gaze naturale în produse finite și energie. Sunt numeroase direcțiile de acțiune care sunt avute în vedere:

- utilizarea gazelor naturale în calitate de „combustibil de tranziție” în energie (Gas-to-Power); în contextul Țintelor de decarbonizare, gazul trebuie să înlocuiască cărbunele. Este cazul centralelor cu ciclu combinat care vor oferi eficiență ridicată și flexibilitate pentru echilibrarea sistemului energetic național în raport cu energia regenerabilă intermitentă;

- extinderea infrastructurii de distribuție pentru consumatorii casnici și industriali/ creșterea consumului intern prin racordarea comunităților și a parcurilor industriale.

- implementarea unor sisteme inteligente de distribuție: digitalizarea rețelilor pentru a reduce pierderile și a permite, pe viitor, amestecul gazului cu biometan sau hidrogen;

- sectorul transporturilor - transportul pe bază de GNL și GNC; utilizarea gazului în sectorul transporturilor pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră față de motorină/benzină; dezvoltarea stațiilor de alimentare cu gaz natural comprimat (GNC) și gaz natural lichefiat (GNL) pentru flotele comerciale și transportul public.

- Repornirea industriei de îngrășăminte și industriei petrochimice respectiv utilizarea gazului românesc pentru revigorarea combinatelor chimice și petrochimice autohtone.

Cât privește întrebarea nr.4, respectiv “*Există evaluări de risc privind eventuale blocaje în lanțul logistic global care ar putea decala extragerea primei molecule de gaz prevăzută pentru*



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

2027?" vă informăm că nu deținem informații în acest sens și că Proiectul Neptun Deep avansează conform programului angajat de Romgaz și OMV Petrom.

Vă mulțumim pentru înțelegerea dumneavoastră privind competențele și atribuțiile Ministerului Energiei și vă asigurăm de tot sprijinul, în limitele de competență prevăzute de legislația națională în vigoare.

În speranța că informațiile furnizate răspund solicitării adresate, vă asigurăm de deplina noastră colaborare și în viitor.

Cu deosebită considerație,

p.MINISTRUL ENERGIEI, INTERIMAR

Marius-Viorel POȘA,
Secretar de Stat

