



795a

Nr. 843 / DRP
DATA 27.01.2026

59.384/02.02

MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

20.108/CPN/23.01.2026

Doamnei Valentina-Mariana ALDEA, senator

Stimată doamnă senator,

19.11

Referitor la interpelarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, formulată în cadrul ședinței Senatului din data de 03.12.2025, având ca obiect „Măsuri concrete pentru protejarea consumatorilor casnici în sezonul rece și situația capacităților energetice interne”, vă comunicăm următoarele:

Întrebarea nr. 1. „Care sunt măsurile concrete, actualizate, pe care Ministerul Energiei le pune în aplicare pentru protejarea consumatorilor vulnerabili pe durata sezonului rece 2025-2026, având în vedere nivelul actual al prețurilor și ponderea ridicată a gospodăriilor cu venituri mici afectate de costurile energetice?”

În acest sens, pe parcursul anului 2025, Ministerul Energiei, în parteneriat cu Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale, au depus eforturi considerabile de a se asigura că populația se bucură de sprijin pentru trecerea peste sezonul rece.

Astfel, a fost prelungită măsura plafonării prețului la gaz natural pentru toate categoriile de clienți finali până la sfârșitul sezonului rece curent, prin intermediul Ordonanței de Urgență nr.6/2025, privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, după care a fost adoptată ulterior și prelungirea duratei de aplicare a Ordonanței de Urgență nr. 35/2025, privind introducerea unui mecanism de sprijin pentru consumatorii casnici de energie electrică aflați în situația de sărăcie energetică, ce instituie o prestație socială în bani pentru acoperirea facturilor la energie electrică, aplicabilă tuturor gospodăriilor vulnerabile.

În paralel, Ministerul Muncii, Familiei, Tineretului și Solidarității Sociale continuă aplicarea continuă a dispozițiilor Legii nr. 226 din 16 septembrie 2021 privind stabilirea măsurilor de protecție socială pentru consumatorul vulnerabil de energie, care instituie multiple ajutoare pentru persoanele vulnerabile. Prin urmare, opinăm că s-a realizat o protecție reală și eficientă a consumatorilor vulnerabili, prin intermediul actelor normative indicate anterior.

Întrebarea nr. 2. „Ce investiții noi sunt în derulare sau în curs de aprobare în domeniul producției interne de energie - în special, în zona hidro, nuclear și gaze naturale și care este calendarul real al acestora? Solicit precizări privind proiectele aflate în execuție și sursele de finanțare.”

În sectorul gazelor naturale sunt în derulare numeroase proiecte energetice, dintre care putem aminti:

Proiecte de infrastructură transport gaze naturale derulate de către compania TRANSGAZ S.A.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

1. Proiectul Conductă de transport gaze naturale pentru alimentare CET MINTIA (Hațeg - Băcia -Mintia)/în execuție

- Proiect de importanță națională (HG nr. 129/2023), proiectul a fost depus pentru finanțare prin FM, obținând o finanțare de 6,83 milioane euro; diferența acoperită printr-un mix financiar din surse proprii și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci,
- Finalizarea conductei este așteptată la finalul lunii ianuarie 2026. Va contribui la asigurarea necesarului de consum gaze naturale pentru economie și populație.

2. Proiectul Conductă de transport gaze naturale Gherești-Jitaru/în execuție (PIF 2026)

- Proiect de importanță națională (HG nr.1589/2022); proiectul a fost depus pentru finanțare prin FM, obținând o finanțare de 8,04 milioane euro; diferența acoperită printr-un mix financiar din surse proprii și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci,
- Se are în vedere completarea infrastructurii de transport gaze naturale pentru creșterea capacității de stocare subterană a depozitului Gherești. Pe lângă debitul de gaz necesar Gherești, s-a luat în calcul și un debit estimat pentru alimentarea localităților de traseul conductei.

3. Proiectul Conductă de transport gaze naturale Prunișor -Orșova-Băile Herculane -Jupa/în execuție (PIF 2027)

- Proiect de importanță națională (HG 616/2020); proiectul a fost depus pentru finanțare prin Fondul pentru Mediu, obținând o finanțare de 229,11 milioane lei; diferența acoperită printr-un mix financiar din surse proprii și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci,
- alimentarea cu gaze naturale a localitatilor din zona de interes a obiectivului contribuind și la dezvoltarea economică durabilă a zonei

4. Proiectul Conductă de transport gaze naturale Prunișor -Timișoara -Deta -Deta -Moravița/în execuție

- Finanțarea este acoperită printr-un mix financiar din surse proprii TRANSGAZ și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci,
- Alimentarea cu gaze naturale a localităților din zona de interes a obiectivului, se asigură necesarul de gaze pentru un nr. de cel puțin 11 UAT-uri.

5. Proiectul Conductă de transport gaze naturale Tetila -Horezu-Râmnicu Vâlcea/în execuție (PIF 2027)

- Proiect de importanță națională (HG 1590/2022); Proiectul a fost depus pentru finanțare prin Fondul pentru Mediu, obținând o finanțare de 101,71 milioane lei; Diferența acoperită printr-un mix



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

financiar din surse proprii TRANSGAZ și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci.

- Alimentarea cu gaze naturale a zonei de nord-est a județului Gorj.

6. Interconectarea Sistemului Național de Transport Gaze Naturale din România cu sistemul similar de transport gaze naturale din Serbia

- Proiect de importanță națională (HG nr. 1406/2024); proiectul urmează să fie depus pentru finanțare prin FM; diferența va fi acoperită printr-un mix financiar din surse proprii TRANSGAZ și împrumuturi din contractul de împrumut încheiat cu un sindicat de bănci,

- Diversificarea surselor de aprovizionare, creșterea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale, echilibrarea cererii și ofertei și facilitarea operațiunilor transfrontaliere în domeniul transportului gazelor naturale între Statele Membre și non-membre UE relevante și terțe țări.

Pe lângă acestea mai sunt în derulare și alte proiecte importante: Conducta de transport gaze naturale Bentu, conducta DN 500 Siliștea, București-Cotu Ciorii ; Conductă de transport gaze naturale SRM Timișoara I - SRM Timișoara III; Conductă de transport gaze naturale DN 600 Mihai Bravu-Siliștea și transformarea în conducta godevilabilă (cu execuție subtraversare Dunăre, brațul Măcin și brațul Boreca); Creșterea capacității de transport a SNT și a siguranței aprovizionării cu gaze naturale a Sucursalei Electrocentrale Ișalnița (jud. Dolj) și a Sucursalei Electrocentrale Turceni (jud. Gorj); Amplificarea Stațiilor de Comprimare Podișor și Bibești; Conductă de transport gaze naturale Huedin -Lugașu; Conductă de transport gaze naturale Segarcea -Băilești -Plenița-Calafat; Amplificarea Stației de Comprimare Jupa și Conductă de transport gaze naturale pe direcția NT Recaş – NT Horia; Conducta de transport gaze naturale Șăușa -Azomureș Tg. Mureș; Conducta de transport gaze naturale Ghergheasa-Focșani; Modernizare SMG Negru Vodă 1; Modernizare SMG Negru Vodă 2; Modernizare SMG Negru Vodă 3; Modernizare SMG Isaccea 2; Modernizare SMG Isaccea 3; Dezvoltarea alimentării cu gaze naturale a județului Botoșani.

Proiecte de explorare și exploatare gaze naturale ROMGAZ SA

1. Proiectul NEPTUN DEEP/în derulare/ROMGAZ+OMV PETROM

- proiect strategic pentru securitatea energetică a RO și a Europei
- va permite extracția a peste 100 de miliarde de metri cubi de gaze naturale, dublând practic producția României.
- va consolida poziția RO în piața europeană de gaze, ca jucător important și principal producător de gaze în UE.
- gazoductul Tuzla -Podișor care va permite gazului din Marea Neagră să intre în SNT al gazelor și, implicit, în circuitul economic este finalizat.

2. Proiectul CARAGELE/in derulare/ ROMGAZ SA/ Surse proprii, obligațiuni și linii de credit



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Proiecte de dezvoltarea a capacităților de stocare gaze naturale

- **Depozit Bilciurești/DEPOGAZ Ploiești/În execuție/Creșterea capacității de înmagazinare la 1418 mil.mc/ciclu /Creșterea capacității de extracție zilnică la 20 mil.mc/zi**
- **Depozit Ghercești/DEPOGAZ Ploiești/ În execuție/Creșterea cap. de înmagazinare de la 150mii.Smc/ciclu la 600 mii.Smc/ciclu /Creșterea capacității de injecție cu 3 mil. mc/ciclu la un total de 5 mil. mc/ciclu și creșterea capacității de extracție**
- **Depozit Sărmășel/DEPOGAZ Ploiești/ În execuție/ Creșterea cap. de înmagazinare la 1550 mil.mc/ciclu/Creșterea cap. de injecție la 10 mil. mc/zi/Creșterea cap. de extracție la 12 mil. mc/zi**
- **DEPOMUREȘ/ ENGIE/ În execuție/ Creșterea capacității de înmagazinare cu 33% de la 300 mil. mc la 400 mil. mc/Creșterea debitelor zilnice de injecție/extracție până la 3,5 mil. mc/zi**

În sectorul de energie electrică

1. Proiectul CTE IERNUT/ROMGAZ SA (98%)

- Romgaz a reziliat contractul cu executantul Duro Felguera în luna septembrie 2025
- În prezent, încălcările contractuale ale antreprenorului sunt în curs de evaluare, iar prejudiciile suferite de compania Romgaz vor fi recuperate prin mecanismele contractuale disponibile.
- Compania Romgaz a inițiat deja procedurile pentru executarea garanțiilor de bună execuție, solicitând instituțiilor bancare plata sumelor aferente.
- În vederea finalizării proiectului, Romgaz va acționa în calitate de antreprenor general, urmând să preia și să cesioneze contractele subcontractorilor esențiali, precum și să achiziționeze direct serviciile, lucrările și produsele necesare pentru testarea și punerea în funcțiune a Centralei de la Iernut, cu respectarea tuturor prevederilor legale în vigoare.
- Compania ROMGAZ estimează că finalizarea lucrărilor, inclusiv efectuarea testelor și probelor tehnologice până la punerea în exploatare comercială, va putea fi realizată într-o perioadă de aproximativ 9 luni de la reluarea activităților pe șantier.

2. Proiectul Mintia/Mass Global Holding

- Mass Global Holding, controlată de antreprenorul iordanian Ahmad Ismail Saleh, construiește o centrală electrică pe gaze naturale în județul Hunedoara, cu o capacitate de 1,7 GWh, proiectul urmând să devină cea mai mare centrală de acest tip din Europa



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- Valoarea totală a investiției este estimată la 1,2 miliarde de euro
- **Se estimează că va intra în producție în a doua jumătate a anului 2026, devenind astfel unul dintre pilonii sistemului energetic românesc**
- Noua centrală va folosi două turbine pe gaz, o turbină cu abur și trei generatoare furnizate de Siemens, toate pregătite pentru tranziția către tehnologii bazate pe hidrogen.

3. TRANSELECTRICA are în derulare o serie de proiecte importante cum ar fi :

- Proiectul de Interes Comun nr. 2.5.1 Linia de interconexiune Debrecen (Jozsea) (HU) – Oradea (RO)
- Proiectul de Interes Comun nr. 2.5.2 Linia de interconexiune Urechești – Tg. Jiu
- Proiectul de Interes Comun nr. 2.5.3 Linia de interconexiune Tg. Jiu – Paroșeni
- Proiectul de Interes Comun nr. 2.5.4 Linia de interconexiune Paroșeni – Baru Mare
- Proiect de Interes Comun nr. 2.5.5 Linia de interconexiune Baru Mare – Hășdat
- Proiectul de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernized Energy Network)
- Interconexiunea între Anaklia (Georgia) și Constanta Sud (România) [Cablul submarin la Marea Neagră]
- LEA 400 kV Suceava-Bălți
- LEA 400 kV Strășeni-Gutinaș
- Interconectorul în curent continuu de înaltă tensiune (HVDC) între Ungaria și România
- Coridorul nordic CSE: legătură între România și Serbia
- Interconexiunea între Artsyz (Ucraina) și Isaccea (România)

4. CE OLTENIA derulează proiecte energetice precum:

- Parc Fotovoltaic Rovinari Est pentru implementarea unui parc fotovoltaic pe halda interioară Rovinari Est a SE Rovinari
- Parc Fotovoltaic Tismana 1, Construirea unui parc fotovoltaic pe halda interioară din cadrul Tismana 1 – Unitatea minieră de carieră Roșia – Rovinari
- Parc Fotovoltaic Tismana 2, Construcția unui parc fotovoltaic pe halda interioară din Tismana – EMC Roșia- Rovinari.
- Parc Fotovoltaic Ișalnița, Construirea unui parc fotovoltaic pe depozitele închise de cenușă și de zgură ale S.E. Ișalnița
- Parc Fotovoltaic Turceni, Construirea unui parc fotovoltaic pe depozitele închise de cenușă și de zgură ale SE Turceni
- Parc Fotovoltaic Rovinari , Construirea unui parc fotovoltaic pe depozitele închise de cenușă și de zgură ale SE Rovinari
- Parc Fotovoltaic Pinoasa, Construirea unui parc fotovoltaic pe halda Pinoasa – Unitatea minieră de carieră
- Parc Fotovoltaic Bohorelu, Construirea unui parc fotovoltaic pe halda exterioară Bohorelu



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- Centrala în Ciclu Combinat pe Gaz (CCGT) Ișalnița, RO I-001 Construirea unei centrale electrice cu ciclu combinat pe bază de gaz natural, de aproximativ 850 MW la Ișalnița
- Centrala în Ciclu Combinat pe Gaz CCGT Turceni, RO I-002 Construirea unei centrale electrice cu ciclu combinat pe bază de gaz natural, de aproximativ 475 MW la Turceni,
- Reabilitarea și modernizarea microhidrocentralei cu o putere instalată de 9,9 MW la S.E. Turceni.

5. Proiecte HIDROELECTRICA S.A. :

- Obiectivul de investiții „Amenajarea Hidroenergetica Pașcani” este prevăzut în schema cadru de amenajare complexă a bazinului hidrografic Siretul superior și cuprinde „Acumularea Pașcani pe râul Siret în județele Iași și Suceava” și „Centrala Hidroelectrică Pașcani pe râul Siret”;
- AHE RĂSTOLIȚA în județul Mureș (hidrocentrala pe râul Mureș și lacul de acumulare pe valea râului Răstolița);
- AHE SURDUC-SIRIU;
- AHE A RĂULUI JIU PE SECTORUL LIVEZENI – BUMBEȘTI;
- AHE A RĂULUI OLT – DEFILEU PE SECTOR CORNETU-AVRIG;
- COMPLEX HIDROTEHNIC ȘI ENERGETIC CERNA - MOTRU - TISMANA ETAPA A II-A;
- AMENAJAREA HIDROENERGETICĂ CERNA BELARECA.

În sectorul nuclear:

6. NUCLEARELECTRICA SA – PROIECTE DE DEZVOLTARE:

- **Retehnologizarea Unității 1 CNE Cernavodă**/Semnare contract EPC/Aprobare EPC +SF actualizat, Obținere acord de mediu, Obținere autorizații construire infrastructură.
- **Proiectul Reactoarelor Modulare Mici tip SMR**/ Proiectul se află în Faza 2 (FEED 2) - contract având ca obiect determinarea fezabilității tehnico-economice a Proiectului SMR în România.
- **Proiectul Unităților 3 și 4 CNE Cernavodă**/Proiectul se află în Etapa II de dezvoltare Lucrări Preliminare.
- **Reamenajare Unitate 5 CNE Cernavodă**/ A fost semnat contractului EPC pentru lucrări de Reamenajare U5
- **Proiectul Instalației de Detritiere (CTRF)**/ Proiectul este în derulare, punerea în funcțiune a instalației fiind prevăzută pentru anul 2026.

Întrebarea nr. 3. *“Care este situația actualizată a stocurilor de gaze ale României la data prezentei interpelări, precum și estimarea ministerului privind gradul de acoperire a consumului pe perioada iernii, ținând cont de capacitatea de extracție zilnică și de necesarul mediu în trimestrele de iarnă?”*



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Cu privire la acest subiect, Ministerul Energiei – în calitate de Autoritate Competentă pentru asigurarea siguranței în aprovizionarea cu gaze naturale a întreprins toate demersurile necesare și a monitorizat îndeaproape respectarea *prevederilor Regulamentului (UE) nr. 2017/1938 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 în ceea ce privește stocarea gazelor naturale.*

Regulamentul impune obiective de constituire de stocuri și traiectorii de constituire de stocuri – astfel, conform prevederilor art. 6a - Obiective de constituire de stocuri și traiectorii de constituire de stocuri, statele membre sunt obligate ca, în orice moment între 1 octombrie și 1 decembrie, în fiecare an (începând cu 2023) să constituie stocuri de minim 90% din capacitatea de înmagazinare.

La data de 1 octombrie 2025 volumul înmagazinat în depozitele subterane a fost de 2.992,9 mil. mc (~ 32.024.03 MWh, PCS 10,7 kWh/m³), reprezentând 94.41% din capacitatea totală.

La data de 2 noiembrie 2025, volumul înmagazinat în depozitele subterane a fost de 3.115,8 mil. mc (~33.3390 TWh, PCS 10,7 kWh/m³), reprezentând 98.29% din capacitatea totală.

Surse de acoperire a consumului intern de gaze naturale

- capacitatea de producție internă curentă – **24 mil. mc/zi; (26 mil. mc/zi cu consumatorii conectați direct)**
- capacitatea de extracție din depozitele de înmagazinare subterană - 34 mil. m.c./zi (la începutul ciclului de extracție); în prezent capacitatea de extracție este de eca. 25 mil mc/zi;
- import
- **total posibilități import = 24,2 mil. mc/zi, din care:**
 - Arad (RO) - Szeged (HU) - 7,2 mil. mc/zi
 - Giurgiu (RO) - Ruse (BG) - 2,5 mil. mc/zi
 - Negru Vodă (RO) – Kardam (BG) - 14,5 mil. mc/zi

Pe măsură ce gazele naturale sunt extrase din depozite, capacitatea de extracție scade, în luna februarie putând atinge valori de eca 20 mil. mc/zi (funcție de volumul existent în depozite).

Conform datelor statistice, consumul zilnic în perioada sezonului rece, în condiții de iarnă normală, este de aproximativ $48 \div 52$ milioane mc/zi.

Importul de gaze naturale

Importul de gaze naturale în România este efectuat de către societăți comerciale (furnizori). În România, în conformitate cu prevederile Legii energiei și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, *furnizorii de gaze naturale au obligația să asigure continuitatea aprovizionării cu gaze naturale a clienților, având în vedere faptul că aceasta reprezintă un serviciu public.*



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Pentru asigurarea necesarului de consum, România importă gaze naturale din direcția Szeged-Arad și prin intermediul punctelor de interconectare din sud, cu Bulgaria, KardamI-Negru VodăI (Coridorul Trans-balcanic) și Giurgiu-Ruse.

Practic, din motive comerciale, furnizorii apelează la importuri pentru acoperirea necesarului de consum. Fiecare furnizor are libertatea de a-și dezvolta propria strategie/politică comercială. În prezent, importurile de gaze se desfășoară normal.

Asigurarea consumului de gaze naturale este atent monitorizată în ședințele Comandamentului energetic, desfășurate săptămânal, sau ori de câte ori este nevoie – până în prezent nu s-au înregistrat niciun fel de probleme în sectorul gazier, deși în România au fost înregistrate temperaturi extrem de scăzute în ultima perioadă.

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,
Casian-Pavel N. ILESCU,
Secretar de stat