



Nr. 7095, 7096, 7097, 7098, 7066, 7067, 7068, 7072, 7073, 7091, 7092,
7071, 7090/2026

15-06-2026

66-8/298
26 06 18

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



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

NR. 12345 / MVP
DATA 16/06/2026

Nr. 7090 / DRP
DATA 11-06-2026

Domnului Călin-Florin GROZA, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la interpelarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 1180B/24.03.2026, având ca obiect „Privind resursele energetice disponibile ale României și menținerea stabilității prețurilor la energie în context regional”, vă comunicăm următoarele:

1. ***“Care sunt principalele resurse energetice interne (gaze naturale, energie electrică, hidroenergie, energie nucleară sau alte resurse) pe care România se poate baza în perioada următoare pentru menținerea stabilității prețurilor pe piața internă?”***

Pentru perioada următoare, România își concentrează strategia de menținere a stabilității prețurilor la energie pe o combinație de resurse interne, orientat pe dezvoltarea producției de gaze naturale și extinderea energiei regenerabile și nucleare. Principalele resurse interne pe care se bazează România sunt:

- Gazele Naturale (Proiecte offshore și onshore): Neptun Deep: Considerat cel mai important proiect de gaze, se estimează că va începe extracția în prima jumătate a anului 2027, transformând România în cel mai mare producător de gaze din UE. Proiectul este așteptat să dubleze producția internă de gaze, contribuind semnificativ la scăderea prețurilor.
- Perimetrul Domino și Pelican Sud: Se lucrează la dezvoltarea acestor perimetre, iar instalarea platformelor este planificată pentru 2026.
- Zăcămintele onshore: Continuarea investițiilor pentru prelungirea duratei de viață a zăcămintelor existente.
- Energie Nucleară (Pilon de stabilitate):
 - Cernavodă Unitățile 3 și 4: Sunt în derulare proiecte pentru noi capacități nucleare, alături de rețehnologizarea Unității 1 și extinderea Unității 2, programate pentru 2025-2030.
 - Reactoare Modulare Mici (SMR): România pariază pe această tehnologie pentru a asigura energie în bandă, sigură și la prețuri competitive, având ca scop triplarea producției nucleare.
- Energie Regenerabilă:
 - Solar și Eolian: Până în 2030, se estimează o creștere semnificativă a capacităților, cu ținte de peste 10 GW în energie solară și 6,5 GW în cea eoliană.
 - Hidroenergie: Rămâne o componentă stabilă a mixului, contribuind la echilibrarea rețelei.
- Infrastructură de Stocare și Rețele:
 - Baterii și Stocare: Creșterea capacităților de stocare, cu un obiectiv de a crește capacitatea de șapte ori până la finalul anului 2026, pentru a gestiona intermitența surselor verzi și a reduce vârfurile de preț.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

În ceea ce privește consolidarea securității energetice, abordarea României combină măsuri sociale ținute cu investiții structurale majore în capacități de producție.

Astfel, prin O.U.G. nr. 35/2025, este implementat un mecanism de sprijin strict direcționat (means-tested), în valoare de 50lei/lună, dedicat exclusiv plății facturilor de energie pentru consumatorii vulnerabili, conceput în mod explicit pentru a evita distorsiunile de piață și a menține semnalele corecte de preț, contribuind totodată la stabilitatea socială și la reducerea riscului de neplată în sistem.

Complementar, proiectul Centrala electrică MASS Mintia, realizat integral din capital privat și declarat proiect de importanță strategică, urmează să devină operațional până la sfârșitul anului, asigurând o capacitate de producție în bandă de peste 1700 MW. Această investiție va furniza un baseload stabil pentru Sistemul Energetic Național, contribuind la atenuarea volatilității prețurilor și la creșterea rezilienței regionale, având potențialul de a acționa ca un reper de stabilitate în contextul geopolitic actual, inclusiv prin capacitatea de a oferi sprijin statelor vecine, fără a genera presiuni suplimentare asupra SEN.

2. *“Ce măsuri concrete are în vedere Ministerul Energiei pentru a preveni creșteri semnificative ale prețurilor la energie pentru populație și mediul economic?”*

În vederea scăderii etapizate a prețului la energia electrică și pentru dezvoltarea unei piețe mature, funcționale de energie, se dorește concretizarea următoarelor măsuri:

- operaționalizarea mecanismului Market Maker: selectarea unui operator care să asigure lichiditatea în piața de energie, prin stimularea cererii și a ofertei, facilitând tranzacțiile pe termen lung și determinând astfel o scădere constantă a prețului;
 - creșterea transparenței și scăderea riscurilor în piața de energie, prin solicitarea de garanții ferme în toate tranzacțiile cu energie;
 - introducerea tarifelor dinamice și diferențiate pe intervale de consum, care să recompenseze cu prețuri mici consumatorii responsabili, care utilizează energia în intervalele în care este cea mai ieftină;
 - scăderea prețurilor de achiziție a energiei pentru propriul consum al operatorilor de distribuție prin crearea unui mecanism unic de achiziție, astfel că implementarea mecanismului va conduce la eficientizarea distribuției de energie electrică.
3. *“Care este capacitatea actuală de producție și de export a energiei a României și ce strategii există pentru menținerea sau creșterea acesteia?”*

Capacitatea Actuală de Producție a țării noastre, în prezent este următoarea:

- **Capacitate Instalată:** România are o putere instalată totală de aproximativ 18-20 GW, care este estimată să depășească 20.000 MW (20 GW) în 2026.
- **Producție în Timp Real:** În perioadele de vârf, producția internă acoperă de obicei între 7.000 MW și 8.000 MW.
- **Mix Energetic:** Mixul este echilibrat, cuprinzând hidro (cca.28-30%), nuclear (cca.20%-Cernavodă), cărbune (în scădere) și o pondere crescută a energiei solare și eoliene.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- **Prosumatori:** Numărul prosumatorilor a crescut semnificativ, depășind 228.000 la jumătatea anului 2025, cu o capacitate instalată de peste 2,7 GW.
- **Modernizare 2025-2026:** În anul 2025, se estimează adăugarea a peste 1.800 MW - 2.500 MW noi (proiecte precum Iernut, Mintia, Răstolița și parcuri fotovoltaice/eoliene), 2026 fiind, de asemenea, un an cu estimări ridicate (+3.000 MW).

Capacitatea de Export și Balanța Energetică

- **Exporturi:** România a fost exportator net de energie la începutul anului 2026, cu momente de export masiv, depășind 2.000 MW, putere instantanee în perioadele de producție ridicată.
- **Tendențe Import/Export:** În anul 2025, exportul de energie a crescut cu peste 33%, dar în același timp și importurile au crescut cu peste 32, în special, în orele de vârf de consum.
- **Recorduri:** În luna ianuarie 2026, s-a înregistrat un consum de vârf de 9.235 MW, moment în care au fost necesare importuri de aproximativ 1.200 MW.

Strategii pentru Menținerea și Creșterea Capacității

Strategia Energetică a României (2025-2035) vizează creșterea securității, sustenabilității și capacității de producție:

- **Investiții în Capacități Noi (Fonduri UE/PNRR):**
 1. Finalizarea centralelor pe gaz (ex. Iernut, Mintia) pentru a oferi energie în bandă.
 2. Dezvoltarea de noi capacități eoliene și solare (țintă de peste 10 GW solar/colian până în 2030).
- **Modernizarea Rețelei (Transelectrica):** Investiții majore în rețeaua de transport pentru a permite racordarea noilor surse regenerabile și gestionarea supraproducției.
- **Stocarea Energiei:** Promovarea soluțiilor de stocare (baterii) pentru a echilibra energia regenerabilă variabilă (țintă 2,5 GW stocare până la finalul 2025).
- **Proiecte Nucleare:** Continuarea proiectelor Unitățile 3 și 4 de la Cernavodă și dezvoltarea reactoarelor modulare mici (SMR).
- **Exploatarea Resurselor:** Exploatarea gazelor din Neptun Deep și Caragele.
- **Contracte pentru Diferență (CfD):** Implementarea unor scheme de sprijin CfD pentru a încuraja investițiile în producția de energie verde.

4. *“Prin ce rute de interconectare energetică poate România continua exportul de energie electrică și/sau gaze naturale către statele vecine și piețele europene?”*

România poate continua exportul de energie electrică și gaze naturale către statele vecine și piețele europene prin intermediul unei infrastructuri de interconectare existente, care este în plin proces de modernizare și extindere pentru a crește capacitatea de transfer până în 2030.

Transelectrica funcționează cu o capacitate de interconexiune semnificativă, direcționând surplusul de producție (în special din surse regenerabile și hidro) prin următoarele granițe:

- **Ungaria (Vest):** Cea mai importantă poartă către piața unică europeană, vizată pentru creșterea capacității.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- **Bulgaria (Sud):** Interconexiune solidă (linii de 400 kV) care facilitează schimburile regionale în cadrul CESEC (Grupul la nivel înalt pentru conectivitate energetică în Europa Centrală și de Sud-Est).
- **Serbia (Vest):** Interconexiuni care permit schimburi directe cu Balcanii de Vest.
- **Republica Moldova și Ucraina (Est):** Export masiv de energie, în special, în perioadele de criză din aceste țări, cu utilizarea unor mecanisme de alocare a capacității în timp real.

Rute de Interconectare pentru Gaze Naturale

România își valorifică rolul de producător (inclusiv prin gazele din Marea Neagră) prin puncte de interconectare strategice administrate de Transgaz:

- **Ungaria (Arad-Csanadpalota):** Rută principală de export/ tranzit către piața europeană.
- **Republica Moldova (Iași-Ungheni):** Rută crucială pentru diversificarea surselor Republicii Moldova, cu o capacitate de export de 1,5-1,88 mld. mc/ an.
- **Bulgaria (Giurgiu-Ruse și Negru Vodă):** Puncte care permit exportul și, de asemenea, accesul la coridorul vertical de gaze.
- **Ucraina (Medieșu Aurit):** Se investește pentru a crește capacitatea de export spre Ucraina, proiect strategic ce vizează surse ca Neptun Deep.

Perspective Strategice (2025-2030)

- **Proiecte PIC/PIR:** România participă la proiecte de interes comun (PIC) ale UE, care includ interconexiuni de energie electrică (cabluri submarine, linii aeriene) și interconexiuni de gaze, finanțate prin Mecanismul de Interconectare a Europei (MIE).
- **Coridoare de Hidrogen:** Planurile includ dezvoltarea infrastructurii pentru transportul de hidrogen (HI East).

5. *“Există în prezent proiecte de extindere sau modernizare a infrastructurii energetice (interconectări, conducte, linii de transport) care să consolideze rolul României ca furnizor de energie în regiune?”*

În prezent, există multiple proiecte strategice de extindere și modernizare a infrastructurii energetice în România, finanțate masiv prin Fondul pentru Modernizare și PNRR, care vizează consolidarea rolului de furnizor de energie în regiune, în special către Republica Moldova, Ucraina și zona Balcanilor.

Principalele direcții de dezvoltare sunt:

1. Interconectări Electrice și Modernizarea Rețelei (Transelectrica)

- **Planul de Dezvoltare 2024-2033:** Include investiții de peste 9,49 miliarde lei (aprox. 380 milioane euro) pentru modernizarea instalațiilor și integrarea energiilor regenerabile.
- **Linii de Înaltă Tensiune (400 kV):** Se lucrează la interconectarea cu Republica Moldova (linie 400 kV Novoodeska-Artsyz, cu termen 1 iulie 2025) și finalizarea unor linii interne importante precum Gutinaș-Smârdan și Cernavodă-Stâlp.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- **Proiecte "Autostrăzi Energetice" și CARMEN:** Consolidarea rețelei de transport pentru a permite exportul de energie din surse regenerabile din Dobrogea și Moldova către restul Europei.
- **Digitalizare:** Retehnologizarea stațiilor electrice în concept digital (ex: stația Mostiștea) și montarea de panouri fotovoltaice în 35% din stațiile de transformare.

2. Infrastructura de Gaze Naturale (Transgaz)

- **Coridorul Vertical:** România participă activ la dezvoltarea Coridorului Vertical (Bulgaria-România-Ungaria-Grecia), consolidând rolul de tranzit și aprovizionare al regiunii.
- **Marea Neagră - Podișor:** Proiect esențial pentru preluarea gazelor din Marea Neagră și transportul lor către conducta BRUA, oferind independență regională.
- **Extinderea spre Moldova:** Dezvoltarea SNT (Sistemul Național de Transport) în zona de Nord-Est pentru a susține securitatea energetică a Republicii Moldova.
- **Interconectare bidirecțională:** Modernizarea SMG Isaccea 2 și SMG Negru Vodă 2 pentru a permite curgerea bidirecțională.

3. Infrastructură Verde și Stocare

- **Stocare:** Se prioritizează investițiile în stocare pentru a gestiona intermitența regenerabilelor, o prioritate națională a strategiei 2025-2035.

Aceste proiecte sunt concepute pentru a transforma România dintr-un simplu producător, într-un nod energetic strategic (hub) în Sud-Estul Europei, capabil să asigure securitatea aprovizionării regionale.

6. *"În ce măsură poate România să utilizeze rezervele strategice sau capacitățile de producție existente pentru a amoriza eventuale șocuri de preț pe piața energetică?"*

România are capacitatea de a amortiza șocuri de preț pe piața energetică în mod moderat spre ridicat, bazându-se pe o combinație de rezerve strategice de gaze, creșterea capacităților de producție din surse regenerabile și măsuri legislative de plafonare, deși sistemul se confruntă cu limitări tehnice de rețea.

Principalele mecanisme de intervenție includ:

- **Rezerve Strategice de Gaze Naturale:** România și-a îndeplinit constant țintele europene de stocare, depășind 90% grad de umplere a depozitelor înainte de sezonul rece, ceea ce oferă o siguranță considerabilă împotriva volatilității prețurilor de import. Capacitatea totală de stocare este de aproximativ 3 miliarde metri cubi, reprezentând o sursă importantă de echilibrare.
- **Capacități de Producție (Gaze și Regenerabile):** Până în 2027, România estimează o creștere a capacității de producție injectate în sistem cu aproximativ 5.800 MW (3.600 MW regenerabile, diferența gaz), ceea ce poate diminua necesarul de importuri și reduce prețul energiei. Proiecte precum Mintia și Iernut, alături de noile parcuri fotovoltaice, sunt menite să contribuie la acest obiectiv.
- **Stocare prin Baterii:** Strategia Energetică 2025-2035 subliniază stocarea în baterii ca element-cheie pentru echilibrarea sistemului, oferind reglaj primar, secundar și terțiar, fiind crucială pentru a gestiona intermitența regenerabilelor și a evita prețurile ridicate din orele de vârf.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- **Intervenții Legislative:** Autoritățile pot adopta măsuri de urgență, cum ar fi eliberarea de stocuri de urgență (conform Ordinului 765/2025) sau mecanisme de plafonare a prețurilor la consumatorul final pentru a atenua impactul imediat al crizelor.

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.

Cu deosebită considerație,

p.MINISTRUL ENERGIEI, INTERIMAR

Marius-Viorel POȘA,

Secretar de Stat