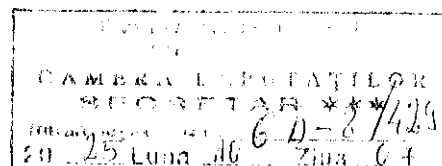




Nr. 7356, 7706, 7711, 7712, 7713, 7717,
7729, 7730, 7731, 7732, 7733, 7736, 7737,
7738, 7739, 7740, 7741, 7746, 7747, 7726,
7727, 7734, 7735,/DRP

03-10-2025

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

2128 H

Nr. 7747 / DRP
DATA 02.10.2025

**MINISTERUL ENERGIEI****CABINET SECRETAR DE STAT**

31769 / 09.09.2025

Domnului Andrei COSMIN, deputat**Stimate domnule deputat,**

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 2128A/09.09.2025, având ca obiect „Acoperirea deficitului de producție în perioada re tehnologizării Reactorului 1 de la Cernavodă”, vă comunicăm următoarele:

1. **“Care sunt soluțiile concrete identificate de Ministerul Energiei pentru acoperirea deficitului de 700 MW pe durata re tehnologizării Reactorului 1 de la Cernavodă (2027-2030)?”**

Conform Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC), actualizat, acoperirea deficitului temporar, de aproximativ 700 MW pe durata re tehnologizării Unității 1 de la CNE Cernavodă (2027-2030) se realizează printr-un mix de soluții care presupun: punerea în funcțiune etapizată a unor capacități pe bază de gaz natural, de tipul CCGT și CHP, conform fișelor de politici și măsuri nr. 4 și 5 din plan, accelerarea proiectelor din surse regenerabile de energie, împreună cu capacități de stocare, coroborat cu măsuri de management al cererii. Investițiile sunt susținute de mecanisme de finanțare precum Fondul pentru Modernizare și Contracte pentru Diferență. Măsurile vizate sunt menite să garanteze adecvanța și siguranța în alimentare pentru perioada 2027-2030, în paralel cu respectarea obiectivelor de decarbonare asumate de România.

Precizăm faptul că Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC) poate fi consultat pe site-ul Ministerului Energiei.

2. **“Ce proiecte de investiții în capacități de producție, inclusiv pe gaze naturale și stocare, sunt prevăzute a fi operaționalizate până în 2027 și care este stadiul lor actual?”**

Conform PNIESC actualizat, în intervalul 2025-2027, investițiile din sectorul energetic al României au ca obiectiv principal asigurarea securității energetice și a adecvanței Sistemului Electroenergetic Național, în paralel cu tranziția către un sistem decarbonizat.

În perioada 2025—2027, România are prevăzute investiții semnificative în noi capacități de producție pe gaze naturale și surse regenerabile de energie, precum și în soluții de stocare a energiei, acestea fiind integrate în documentul PNIESC actualizat,

Astfel, sunt programați să intre în operare aproximativ 3.500 MW în centrale pe gaze naturale de tip CCGT și CHP, etapizat, până în orizontul 2030, conform calendarului prevăzut în PNIESC actualizat. După anul 2036, centralele pe gaze naturale vor funcționa cu un procent de 50% până la 100% gaze verzi, ceea ce va asigura compatibilitatea acestora cu obiectivul de decarbonare pe termen lung.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

În paralel, România accelerează dezvoltarea capacităților din surse regenerabile de energie; în 2030 capacitatea instalată de surse regenerabile va ajunge la 72,5% din totalul SEN, respectiv 8,2 GW fotovoltaic (față de 1,8 GW în 2022) și 7,3 GW eolian (față de 3 GW în 2022).

Acestea vor fi completate de cel puțin 240 MW capacități de stocare în baterii până la jumătatea anului 2026, ca prim pas către ținta de 1.200 MW până în 2030.

3. *“În ce măsură Ministerul Energiei estimează că România va fi nevoită să apeleze la importuri de energie electrică în această perioadă și care vor fi costurile pentru consumatori?”*

Ministerul Energiei are în vedere ca importurile de energie electrică să nu crească suplimentar pentru acoperirea deficitului de producție de 700 MW din sistemul energetic național al României, care va surveni odată cu oprirea pentru rețehnologizare a Unității 1, în perioada 2026-2030, ci deficitul să fie acoperit din surse interne.

Ministerul Energiei susține proiectele energetice cu termen accelerat de punere în funcțiune și cu emisii reduse de CO₂, conform Strategiei Energetice a României. În acest context, SNN evaluează implementarea unui sistem compus din echipamente de generare rapidă a energiei și unități de stocare, capabil să participe activ pe piața pentru ziua următoare (PZU), piața de servicii de sistem și cea de echilibrare. Valoarea estimată a proiectului este de circa 40 de milioane de euro.

De asemenea, intrarea în exploatare a unor noi zăcăminte interne de gaze naturale, inclusiv Neptun Deep, va elimina, în opinia noastră, necesitatea importului suplimentar de energie electrică pentru acoperirea deficitului de producție impus de oprirea pentru rețehnologizare a Unității 1 CNE Cernavodă, oferind necesarul de gaz pentru noile investiții energetice, inclusiv pentru unitatea de producție de energie electrică pe gaze naturale, cu turbine în ciclu combinat, cu putere de aproximativ 100 - 120 MW, pe care SNN dorește să o construiască.

4. *“Cum se integrează aceste măsuri în strategia energetică națională și ce garanții există că România va putea menține securitatea energetică și respectarea angajamentelor privind tranziția verde?”*

Măsurile prevăzute în documentele programatice ale României, care prevăd dezvoltarea de noi capacități flexibile pe gaze naturale, accelerarea surselor regenerabile de energie și implementarea soluțiilor de stocare, sprijină eliminarea treptată a cărbunului, asigură acoperirea cererii în perioadele critice și creează baza pentru creșterea ponderii energiei cu surse reduse de carbon în mixul energetic național.

Garanțiile pentru menținerea acestui echilibru derivă din ancorarea măsurilor atât în cadrul documentelor strategice și actelor normative în vigoare, din accesul la finanțare precum PNRR, Fondul pentru Modernizare, Cfd, dar și din integrarea României în piața energetică europeană și dezvoltarea gradului de interconectare. Astfel, România dispune de cadrul necesar pentru a asigura, în același timp, reziliența sistemului energetic și respectarea angajamentelor de decarbonare.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

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 NIȚULESCU,
Secretar de Stat**

