



**Nr. 9791, 9792, 9803, 9821, 9822, 9823,
9842, 9843, 9849, 9813/DRP**

31-08-2026

**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. 12553 / MRP
DATA 27.08.2026

Nr. 9822 / DRP
DATA 27.08.2026

MINISTERUL ENERGIEI
CABINET SECRETAR DE STAT

Domnului Nicolae-Adrian BARA, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr.5625A/24.06.2026, având ca obiect „*Studiul programului nuclear civil al României re tehnologizarea Unității 1 de la Cernavodă, realizarea Unităților 3 și 4 și implementarea proiectului reactoarelor modulare mici (SMR) de la Doicești*”, vă comunicăm următoarele:

1. Întrebarea nr.1: „Care este stadiul actual al proiectului de re tehnologizare a Unității 1 de la Centrala Nucleară Cernavodă și care este calendarul actualizat al principalelor etape de implementare?”

Proiectul se află în Faza a II-a – planificare, autorizare și pregătire a implementării, aferentă perioadei 2022–2027.

Până în prezent au fost finalizate principalele contracte de pre-proiect, contractul EPC pentru lucrările de re tehnologizare, studiul de fezabilitate actualizat, acordul de mediu și autorizațiile necesare pentru infrastructura aferentă etapei actuale. Lucrările civile au început în anul 2025 și au continuat în anul 2026, inclusiv prin realizarea primei turnări continue de beton pentru fundația Depozitului Intermediar de Deșeuri Radioactive – DIDR-U5. Principalele jaloane sunt derulate conform graficului de implementare.

În ceea ce privește finanțarea proiectului, România a transmis Comisiei Europene, la începutul anului, notificarea formală a pachetului de măsuri de sprijin. Comisia Europeană a deschis ulterior o investigație aprofundată, etapă normală în evaluarea proiectelor nucleare care presupun mecanisme complexe de sprijin. În prezent se continuă dialogul cu Comisia Europeană în vederea clarificării aspectelor necesare și obținerii unei decizii privind ajutorul de stat.

Calendarul general al proiectului este următorul:

- 2017–2022: pregătire și analiză de fezabilitate – etapă finalizată;
- 2022–2026: planificare, autorizare, asigurarea finanțării și pregătirea implementării – etapă în curs;
- 2027–2030: oprirea unității, executarea lucrărilor majore, testarea și repunerea în funcțiune.

Oprirea Unității 1 este programată în anul 2027, iar revenirea în exploatare comercială este prevăzută pentru anul 2030, cu prelungirea duratei de operare cu aproximativ 30 de ani.

2. Întrebarea nr.2: „Care este valoarea totală actualizată a investiției și care sunt sursele de finanțare identificate pentru finalizarea proiectului?”

Valoarea totală estimată a proiectului este de aproximativ 3 miliarde euro, incluzând inflația și costurile finanțării pe perioada construcției.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Finanțarea este prevăzută din: fonduri proprii ale SN Nuclearelectrica S.A., împrumuturi de la bănci comerciale, instituții financiare internaționale și agenții de credit la export.

Pachetul de sprijin notificat Comisiei Europene mai include un mecanism de tip Contract pentru Diferență, garanții de stat și un mecanism de protecție financiară.

3. Întrebarea nr.3: „Care este calendarul oficial privind oprirea Unității 1 și care sunt termenele asumate pentru finalizarea lucrărilor și repunerea în funcțiune a reactorului?”

Oprirea Unității 1 pentru realizarea lucrărilor principale este programată în anul 2027. Finalizarea lucrărilor și revenirea unității în exploatare comercială sunt programate în anul 2030. Retehnologizarea va permite prelungirea duratei de operare cu aproximativ 30 de ani.

4. Întrebarea nr.4: „Care este stadiul procedurilor de autorizare, finanțare și execuție pentru Unitățile 3 și 4 de la Cernavodă?”

Proiectul se află în etapa de dezvoltare premergătoare începerii lucrărilor principale de construcție.

Sunt în desfășurare:

- implementarea contractului EPCM;
- activitățile de proiectare;
- structurarea finanțării;
- discuțiile cu băncile și agențiile de credit la export;
- procedurile tehnice și de autorizare;
- prenotificarea către Comisia Europeană a măsurilor de sprijin de stat.

Începerea etapei principale de execuție depinde de finalizarea acestor proceduri.

5. Întrebarea nr.5: „Care este termenul estimat pentru începerea lucrărilor efective de construcție a Unităților 3 și 4 și care este data estimată pentru punerea lor în exploatare comercială?”

În documentele disponibile nu este stabilită o dată definitivă pentru începerea lucrărilor principale de construcție. Începerea acestora depinde de finalizarea proiectării, a finanțării, a autorizării și a procedurilor privind ajutorul de stat.

Conform calendarului actual:

- Unitatea 3 este estimată să intre în exploatare comercială în anul 2031;
- Unitatea 4 este estimată să intre în exploatare comercială în anul 2032.

6. Întrebarea nr.6: „Care este stadiul actual al proiectului reactoarelor modulare mici (SMR) de la Doicești și ce activități au fost realizate după adoptarea deciziei finale de investiție?”



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Proiectul a finalizat etapele FEED 1 și FEED 2 și se află în perioada premergătoare etapei pre-EPC. În luna februarie 2026 a fost aprobată o Decizie Finală de Investiție condiționată. Aceasta presupune îndeplinirea unor condiții tehnice, comerciale, contractuale, financiare și de autorizare.

7. Întrebarea nr.7: „Care sunt termenele asumate pentru finalizarea etapelor de proiectare, execuție și punere în funcțiune a centralei SMR de la Doicești?”

Calendarul va putea fi actualizat după:

- finalizarea etapei pre-EPC;
- îndeplinirea condițiilor asociate Deciziei Finale de Investiție;
- încheierea acordurilor comerciale;
- asigurarea finanțării;
- obținerea autorizațiilor necesare.

8. Întrebarea nr.8: „Care este valoarea totală estimată a proiectului SMR și care sunt sursele de finanțare identificate până în prezent?”

În prezent, SN Nuclearelectrica SA dispune de o estimare preliminară a costurilor proiectului SMR, realizată în urma studiilor de inginerie inițiale (FEED), gradul de precizie al acesteia urmând să fie definitivat în etapele următoare de proiectare.

Detaliile privind structura financiară și bugetul aferent etapei pre-EPC sunt supuse aprobării acționarilor SNN conform normelor specifice companiilor listate.

Până la acest moment, activitățile au fost susținute din resursele acționarului SNN către compania de proiect RoPower Nuclear, fiind prevăzută atragerea ulterioară de capital și linii de credit de la instituții financiare internaționale (ex. US EximBank).

9. Întrebarea nr.9: „În ce măsură Guvernul consideră că proiectul SMR de la Doicești completează și nu substituie proiectele privind Unitățile 3 și 4 de la Cernavodă?”

Proiectul SMR este complementar și nu înlocuiește Unitățile 3 și 4.

Cele trei proiecte au roluri diferite:

- rețehnologizarea Unității 1 menține în funcțiune o capacitate existentă de aproximativ 700 MW;
- Unitățile 3 și 4 vor adăuga aproximativ 1.400 MW;
- centrala SMR ar urma să adauge aproximativ 462 MW.

Strategia Energetică a României 2025-2035, cu perspectiva anului 2050 și Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, 2021-2030 (PNIESC), actualizat, prevăd dezvoltarea în paralel a reactoarelor de mari dimensiuni și a tehnologiilor nucleare avansate.

10. Întrebarea nr.10: „Care este estimarea Guvernului privind contribuția cumulată a rețehnologizării Unității 1, a Unităților 3 și 4 și a proiectului SMR de la Doicești la producția națională de energie electrică în orizontul anilor 2030–2035?”

Puterea instalată cumulată a proiectelor ar fi de aproximativ:



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- 700 MW – Unitatea 1;
- 1.400 MW – Unitățile 3 și 4;
- 462 MW – proiectul SMR.

În total, acestea ar reprezenta aproximativ 2.562 MW capacitate instalată. Această valoare nu reprezintă producția anuală efectivă. Aceasta va depinde de data reală a punerii în funcțiune, factorii de capacitate și perioadele de mentenanță.

În prezent, nu poate fi inclusă o contribuție certă a SMR în perioada 2030–2035, deoarece proiectul nu are încă un calendar ferm.

11. Întrebarea nr.11: „Ce măsuri are în vedere Guvernul pentru dezvoltarea resursei umane specializate necesare operării noilor capacități nucleare și pentru creșterea participării industriei românești în lanțul de furnizare aferent acestor investiții?”

Sunt avute în vedere:

- pregătirea și instruirea personalului SNN;
- cooperarea cu universități, institute de cercetare și unități de învățământ tehnic;
- dezvoltarea programelor de formare și certificare;
- formarea specialiștilor în inginerie, securitate nucleară, construcții și management de proiect;
- calificarea furnizorilor români pentru proiectele nucleare.

12. Întrebarea nr.12: „Care este evaluarea Guvernului privind impactul opririi Unității 1 asupra balanței energetice naționale în perioada retehnologizării și care este deficitul anual de producție estimat?”

Unitatea 1 are o capacitate instalată de aproximativ 700 MW. Unitatea 2 nu poate compensa singură lipsa producției Unității 1.

Teoretic, o capacitate de 700 MW indisponibilă timp de un an poate reprezenta până la aproximativ 6,1 TWh, deficitul net din balanța energetică națională depinde de un ansamblu de factori dinamici, precum nivelul consumului, evoluția producției din alte surse (hidro, gaz, regenerabile), capacitățile de stocare și schimburile transfrontaliere. Aceasta este însă o valoare maximă teoretică, nu o estimare oficială.

Deficitul real va depinde de producția altor centrale, evoluția consumului, condițiile hidrologice, producția regenerabilă, stocare și importuri. Estimarea oficială trebuie realizată de Transelectrica pe baza studiilor de adecvanță a Sistemului Electroenergetic Național.

13. Întrebarea nr.13: „Ce capacități noi de producție energetică sunt programate să intre în funcțiune înainte de oprirea Unității 1 și care este contribuția estimată a fiecărui proiect la acoperirea acestui deficit?”

Potrivit PNIESC actualizat, în perioada premergătoare și pe durata retehnologizării Unității 1 sunt prevăzute investiții semnificative în noi capacități de producere și stocare a energiei, în vederea



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

menținerii adecvantei Sistemului Electroenergetic Național (SEN) și consolidării securității alimentării cu energie electrică.

Aceste investiții vizează dezvoltarea de noi capacități pe gaze naturale, capacități de producere a energiei din surse regenerabile (energie eoliană și fotovoltaică), capacități hidroenergetice, precum și instalații de stocare a energiei, care vor contribui la creșterea flexibilității și rezilienței SEN.

Contribuția efectivă a fiecărei capacități la compensarea indisponibilității temporare a Unității 1 depinde de calendarul de implementare, gradul de disponibilitate și condițiile de funcționare ale acestora, fiind evaluată în cadrul analizelor de adecvanță realizate de operatorul de transport și de sistem, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A., în conformitate cu scenariile prevăzute în PNIESC și în documentele de planificare ale SEN.

14. Întrebarea nr.14: *„Care este nivelul estimat al importurilor de energie electrică pe care România ar putea fi nevoită să le realizeze pe durata opririi reactorului și care ar fi impactul asupra prețului energiei pentru consumatorii casnici și industriali?”*

În prezent nu poate fi indicată o valoare fermă a importurilor necesare exclusiv ca urmare a opririi Unității 1. Nivelul importurilor va depinde de: consumul de energie, disponibilitatea producției interne, producția hidro și regenerabilă, prețurile regionale, capacitatea de interconexiune și disponibilitatea producției din statele vecine.

De asemenea, nu poate fi stabilit anticipat un impact direct și exact asupra prețurilor. Prețul energiei este influențat de întregul context al pieței naționale și regionale.

15. Întrebarea nr.15: *„Există un plan de contingență elaborat de Guvern și de autoritățile din domeniul energetic pentru situația în care lucrările de re tehnologizare ale Unității 1 depășesc termenul estimat de patru ani?”*

Proiectul de re tehnologizare a Unității 1 de la CNE Cernavodă include mecanisme de guvernare, monitorizare a calendarului și management al riscurilor, cu urmărirea activităților aflate pe drumul critic, pentru a preîntâmpina orice derapaj calendaristic.

16. Întrebarea nr.16: *„În ce măsură respectarea calendarului de implementare a proiectului SMR de la Doicești este considerată de Guvern un element esențial pentru compensarea deficitului de producție care va apărea odată cu oprirea Unității 1?”*

Proiectul se află înaintea etapei pre-EPC și depinde de îndeplinirea mai multor condiții tehnice, comerciale, financiare și de autorizare.

Prin urmare, asigurarea necesarului de energie în perioada 2027–2030 trebuie planificată fără a considera punerea în funcțiune a SMR drept scenariu de bază. Scenariul de bază mizează pe integrarea capacităților noi aflate deja în etape avansate de realizare (proiecte pe gaze naturale de înaltă eficiență, noi capacități regenerabile, sisteme de stocare în baterii și utilizarea interconectărilor regionale).



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

17. Întrebarea nr.17: „Care este calendarul actualizat pentru punerea în funcțiune a centralei SMR de la Doicești și apreciază Guvernul că aceasta va putea contribui efectiv la echilibrarea Sistemului Energetic Național înainte de repornirea Unității 1?”

Calendarul va fi stabilit după finalizarea etapei pre-EPC, clarificarea condițiilor asociate Deciziei Finale de Investiție, obținerea autorizațiilor și asigurarea finanțării. Gradul în care proiectul SMR va contribui la echilibrarea SEN înainte de repornirea Unității 1 depinde de calendarul de execuție stabilit la Decizia Finală de Investiție. Totodată, adecvanța SEN pe perioada opririi Unității 1 va fi susținută de întreg pachetul de noi capacități (gaz, regenerabile și stocare) programate să intre în funcțiune în acord cu investițiile prevăzute în cadrul PNIESC actualizat.

18. Întrebarea nr.18: „Care este strategia energetică a Guvernului pentru perioada 2027–2031 în vederea menținerii independenței energetice a României și a evitării riscului unei dependențe crescute de importurile de energie electrică pe durata retehnologizării Unității 1?”

Strategia Guvernului pentru perioada menționată are ca obiectiv consolidarea securității energetice a României și menținerea adecvanței SEN pe durata retehnologizării Unității 1 de la CNE Cernavodă. În acest sens, sunt urmărite implementarea investițiilor prevăzute în PNIESC actualizat și în Strategia Energetică a României 2025–2035, cu perspectiva anului 2050, respectiv dezvoltarea de noi capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile și gaze naturale, extinderea capacităților de stocare a energiei, modernizarea și digitalizarea rețelelor de transport și distribuție, consolidarea interconexiunilor regionale, precum și promovarea măsurilor de eficiență energetică și de flexibilitate a consumului. Prin implementarea acestor măsuri se urmărește asigurarea unei alimentări sigure cu energie electrică și limitarea dependenței de importuri pe perioada retehnologizării Unității 1.

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