



Nr. 5472, 5457, 5458, 5459, 5460, 5477, 5478, 5479, 5480, 5481, 5482, 5483, 5509, 5510, 5511, 5512, 5514, 5515, 5516, 5517, 5518, 5519, 5520, 5528/2026

11-05-2026

**Către: Doamna Deputat 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

10145 / MVR / 14.05.2026

Nr. 5517 / DRP
DATA 11-05-2026

-4364A-

Domnului Răzvan-Daniel BIRO, deputat

Stimate domnule deputat,

Referitor la întrebarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr.4364A/04.03.2026, având ca obiect „Proiectul mini-reactoarelor nucleare la Doicești - transparentizarea și evaluarea costurilor și riscurilor financiare pentru bugetul public”, vă comunicăm următoarele:

1. **“Care este planul detaliat de finanțare al proiectului mini-reactoarelor de la Doicești, defalcate pe surse-stat, împrumuturi externe, parteneri privați, instituții financiare internaționale, inclusiv termene și condițiile asumate pentru rambursare?”**

În 2023 și 2024, au fost parcurse etapele inițiale de analize tehnice FEED 1 și FEED 2, obligatorii într-un proiect nuclear, pe parcursul cărora s-au desfășurat misiuni independente de evaluare ale AIEA asupra amplasamentului selectat, ale căror concluzii au confirmat demersurile întreprinse și au dus la implementarea unor măsuri suplimentare. În ceea ce privește derularea etapei Design FEED 2, activitățile aferente etapei FEED 2 au fost finalizate la finalul lunii decembrie 2025, cu un buget inferior celui estimat inițial.

În conformitate cu Strategia de implementare a proiectului cu reactoare modulare mici de tip NuScale pe amplasamentul de la Doicești și calendarul prevăzut la momentul adoptării deciziei FID (Decizia Finală de Investiție) în luna februarie 2026, până la începerea activității de producție sunt prevăzute următoarele etape:

- **Etapa 1:** FEED Fază 1 - cu activități de planificare, studii, inginerie și proiectare care conțin elemente esențiale pentru definirea Proiectului, prin raportare la cerințele cu specific local;
- **Etapa 2:** FEED Fază 2 - a dezvoltat elementele anterior identificate, în vederea pregătirii unui set de livrabile necesare caracterizării tehnico-economice în detaliu a Proiectului;
- **Etapa 3:** EPC - se solicită autorizația de construire, se obține autorizația de mediu, are loc mobilizarea șantierului și pregătirea locației; proiectarea de detaliu finalizată în mare măsură;
- **Etapa 4:** Construirea - inițiată cu poarta decizională "Full Notice to Proceed";
- **Etapa 5:** Punerea în funcțiune - presupune instalarea modulelor și încărcarea combustibilului;
- **Etapa 6:** Operare comercială - începe cu prima zi de vânzare a energiei în piață.

Obiectivul este ca proiectul să devină operațional la începutul următorului deceniu, cu respectarea tuturor aprobărilor corporative și a cadrului de reglementare aplicabil.

În prezent, proiectul se află în perioada premergătoare etapei Pre-EPC (etapei 3) pentru această etapă fiind estimat în februarie 2026 un necesar de 6 mil. USD, iar asigurarea finanțării acestui buget fiind acoperit, în principal, din soldul în valoare de aproximativ 14 mil. USD neutilizat la 31.12.2025, al împrumutului acordat de SNN către RPN (RoPower Nuclear "RPN" - compania de proiect), plafon aprobat de AGA SNN încă din iulie 2024 (urmând ca diferența să fie folosită pentru



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

acoperirea cheltuielilor operaționale/diminuarea deficitului privind sursele de finanțare disponibile, înregistrat la nivelul companiei). RPN va continua în paralel demersurile privind accesarea de noi surse de finanțare/atragerea de noi investitori.

În baza deciziei de investiție și a activităților/livrabilelor ce vor rezulta din etapa premergătoare Pre-EPC, se va determina bugetul, lista contracturilor, arhitectura contractuală, detaliile de finanțare precum și graficul detaliat al etapei următoare, prin raportare la evoluția tehnologică a Reactoarelor Modulare Mici (SMR).

Pentru trecerea în următoarea etapă a proiectului, Pre-EPC, estimată să aibă loc în 2026, Nuclearelectrica va supune aprobării Adunării Generale a Acționarilor, conform obligațiilor unei companii listate, inclusiv respectarea dreptului acționarilor de acces la informație, propuneri cu privire la inițierea efectivă a acestei faze și implicit a aprobării bugetului, strategiei de finanțare, încheierii contractelor și alte activități specifice acestei etape, pentru care se estimează o durată de aproximativ 15 luni iar bugetul prevăzut este de aproximativ 600 mil. USD, așa cum prevede Nota prezentată în Adunarea Extraordinară a Acționarilor din 12.02.2026.

2. *“Care este estimarea actualizată a costului total al proiectului, inclusiv cheltuieli de studii, proiectare, autorizare, construcție, licențiere și management operațional, pe baza celor mai recente informații disponibile la nivelul SNN și RoPower?”*

În urma studiilor de inginerie realizate până la acest moment (etapele FEED 1 și FEED 2), s-a ajuns la o estimare de cost al proiectului de Clasa 3, conform standardelor AACE, având o marjă de acuratețe în intervalul +30%/-20%. Această estimare acoperă cheltuielile de studii, proiectare, autorizare, construcție, licențiere și management operațional, în funcție de informațiile disponibile la nivelul SNN și RoPower. Nivelul de acuratețe urmează să crească la Clasa 2 în cadrul Etapei a 3-a (Pre-EPC), pe măsura avansării proiectării de detaliu.

3. *“Cum au fost evaluate-din perspectiva riscului financiar și tehnologic-avantajele economice ale proiectului SMR Doicești în raport cu alternativele clasice, precum retehnologizarea reactorului 1 de la Cernavodă și realizarea unităților 3 și 4, investiții pentru care există deja modele financiare mai robuste și surse de finanțare mai clare?”*

Tehnologiile avansate, precum SMR, sunt complementare tehnologiilor nucleare de mare capacitate, operate în prezent, în România. Interesul internațional, european și național pentru implementarea SMR, provine din următoarele considerente:

- Prin tehnologia SMR, România achiziționează mult mai mult decât capacitatea de a produce 462 MWe, achiziționează capacitatea de a dezvolta proiecte de acest tip în România și în regiune. Investiția actuală creează premisele ca următoarele centrale similare să aibă un cost semnificativ mai scăzut.
- Investiția de la Doicești ne asigură un loc în avangarda unei industrii emergente: SMR este un proiect care își va demonstra viabilitatea energetică și economică, întrucât durata de funcționare este de peste 60 de ani.



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

- Pentru asigurarea securității energetice simultan cu asigurarea flexibilității în sistemul energetic și a complementarității și cu resursele regenerabile.
- Înlocuiesc centrale convenționale dezafectate utilizând infrastructura existentă.
- Atrag investiții în alte sectoare
- Dezvoltă economia națională și locală
- Dezvoltă noi generații de nucleariști, și implicit sistemul educational
- 6 module de 77MW, 462 MW total, evită 4 mil tone de CO2/an ca impact pozitiv în procesul de decarbonare.

Din punct de vedere al analizei tehnice, implicit de securitate nucleară a tehnologiei, designul de reactor SMR NuScale Power are în spate aproximativ 20 de ani de cercetare și investiții.

- Este singura tehnologie care a primit două aprobări de proiect din partea unui reglementator robust și strict: Nuclear Regulatory Committee din SUA. Asta înseamnă că atât modul de 50 MW, cât și cel de 77 MW (care va fi utilizat la Doicești) au trecut de acest filtru și sunt validate de o autoritate competentă.
- Din datele și declarațiile publice pe care le urmărim știm că alte tehnologii sunt pe același drum, dar au timp prețios de recuperat.
- Asta nu înseamnă că proiectele dezvoltate cu alt tip de tehnologie sunt inferioare sau superioare. Sunt doar diferite și, probabil, necesită o perioadă mai lungă de dezvoltare.
- Tehnologia NuScale are un grad mai mare de flexibilitate ca utilizare în diferite combinații de putere și disponibilitate.
- NuScale este tehnologie mai curată decât GeH prin faptul că circuitul primar și cel secundar sunt separate (turbina nu este radioactivă), iar acest tip de separare este asemănător tehnologiei Candu, cu care suntem deja familiarizați.

Utilitatea unui astfel de proiect răspunde direct necesităților de securitate energetică și independență energetică, decarbonizare, conform strategiei asumate de România. Înlocuim cei 600 MW instalați în fosta termocentrală de la Doicești cu 462 MW energie curată. Problema actuală dezbătută intens la nivel internațional nu este cea a necesității SMR-urilor, ci a identificării măsurilor și acțiunilor pentru a atinge un consens internațional în reglementare și atingerea de economii la scală mare care să permită susținerea tehnologiilor și implicit reducerea semnificativă a costurilor.

Proiectul SMR de la Doicești beneficiază de expertiză în industrie nucleară a Nuclearelectrica, a SUA, CNCAN, NRC, de expertiza colectivă a UE prin Alianța europeană, de know-how în atragerea de finanțare.

4. "Ce garanții concrete poate oferi România că bugetul de stat nu va fi chemat să acopere diferențele de finanțare în eventualitatea unor depășiri de cost sau întârzieri ale proiectului, în contextul în care tehnologia SMR este considerată emergentă, iar termenele estimate pentru operare depășesc 2030?"



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

Proiectul SMR este un proiect care va fi dezvoltat etapizat, pe baza aprobărilor corporative aferente unei companii listate la bursă, cum este cazul SNN. Pentru finanțarea SMR, compania Ropower Nuclear S.A. are în vedere atragerea de surse de finanțare, astfel cum sunt prevăzute în modelul financiar dezvoltat, printre care: atragerea de noi investitori, accesarea de credite de la Agenții de export, accesarea de granturi și alte surse, astfel cum vor fi identificate/disponibile.

Pe de altă parte, mitigarea și alocarea corectă a riscurilor, pentru o abordare comercială echitabilă (win-win) în cadrul parteneriatului de dezvoltare a proiectului, este o abordare de protejare a intereselor statului român, SNN și RoPower. Astfel, ne asigurăm de robustețea tehnologiei în operare, suplimentar celei rezultate din analiza tehnică, de asumare egală a responsabilității de către părți, din punct de vedere tehnic, operațional, financiar.

5. "Care sunt măsurile asumate de către SNN și RoPower pentru a asigura transparența decizională și consultarea publică a părților interesate (inclusiv experți naționali și internaționali, reprezentanți ai pieței de energie, consumatori mari și mici) înainte de angajarea finală a cheltuielilor bugetare pe acest proiect?"

SNN și RoPower vor respecta legislația aplicabilă și bunele practici internaționale în materie de consultare publică, în conformitate cu prevederile legale de transparență și cu etapele aferente dezvoltării unui proiect nuclear. În mod concret, sunt avute în vedere următoarele măsuri: (i) prezentarea în Adunarea Generală a Acționarilor a tuturor documentelor relevante, conform obligațiilor legale ale unei companii listate, și (ii) menținerea unui dialog permanent cu CNCAN și celelalte autorități de reglementare implicate.

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,
Marius-Viorel POȘA,
Secretar de Stat**