

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1		
Titlul proiectului de act normativ		
HOTĂRÂRE A GUVERNULUI		
privind emiterea acordului de mediu pentru proiectul „Retehnologizarea Unității 1 a CNE Cernavodă și extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400”, titular Societatea Națională „Nuclearelectrica” S.A.		
Secțiunea a 2-a		
Motivul emiterii actului normativ		
2.1.	Sursa proiectului de act normativ	Art.108 din Constituția României, republicată, art. 46 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare
2.2.	Descrierea situației actuale	<p>Societatea Națională Nuclearelectrica S.A. - Sucursala CNE Cernavodă deține un număr de 2 unități nucleare electrice în funcțiune, Unitatea 1 aflată în exploatare comercială din decembrie 1996 și Unitatea 2 din noiembrie 2007. Fiecare unitate are câte un turbogenerator care furnizează o putere electrică de 706.5 MWe, pentru U1, respectiv 704.8 MWe pentru U2, utilizând aburul produs de câte un reactor nuclear de tip CANDU-PHWR-600. Tehnologia de producere a energiei nucleare la Centrala Nuclearelectrică Cernavodă are la bază conceptul de reactor nuclear de tip CANDU (CANAdian Deuterium Uranium), care funcționează cu uraniu natural și utilizează apă grea (D₂O) ca moderator și agent de răcire.</p> <p>Operarea celor două reactoare de la Cernavodă asigură în prezent aproximativ 20% din necesarul de energie al României. Totodată, cele două unități asigură agentul termic pentru mai mult de 75% din populația orașului Cernavodă.</p> <p>Operarea Unităților nr.1 și 2 de la Centrala de la Cernavodă se face în cadrul unui sistem de reglementare bine definit sub controlul strict al autorității de reglementare din domeniul nuclear, Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare (CNCAN). Operarea celor două unități se face în conformitate cu standardele naționale de radioprotecție și securitate nucleară care iau în considerare controlul evacuărilor radioactive în scopul de a asigura protecția lucrătorilor pe amplasament, a populației și a mediului împotriva efectelor radiațiilor ionizante. Aceste standarde naționale sunt în deplină concordanță cu recomandările internaționale stabilite în standardele de siguranță ale AIEA – Agenția Internațională pentru Energie Atomică. Standardele de securitate nucleară ale AIEA se bazează pe concluziile Comisiei Științifice a Națiunilor Unite pentru Efectele Radiațiilor Atomice –</p>

UNSCEAR și pe recomandările Comisiei Internaționale pentru Radioprotecție – ICRP privind principiile, criteriile și metodologiile de radioprotecție a publicului și a mediului.

În prezent, activitatea obiectivelor nucleare U1, U2 și DICA de pe platforma CNE Cernavodă este reglementată prin Autorizația de Mediu publicată prin „Hotărârea Guvernului nr.84/2019 privind emiterea autorizației de mediu pentru Societatea Națională NUCLEARELECTRICA - S.A. - Sucursala,, CNE Cernavodă - Unitatea nr.1 și Unitatea nr.2 ale Centralei Nuclearelectrice Cernavodă”.

Totodată activitatea CNE Cernavodă este supusă normelor CNCAN ce impun respectarea limitelor de doză (constrângeri de doză) - stabilite atât pentru personalul operator cât și pentru populație și mediu - în funcționare pe platforma CNE Cernavodă, respectiv următoarelor autorizații emise de CNCAN:

- Autorizația pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear Nr. SNN CNE Cernavodă U1 – 01/2023 rev. 0 pentru exploatarea Centralei Nuclearelectrice Cernavodă, Unitatea 1 prin Sucursala CNE Cernavodă, valabilă până la data de 30.04.2061,
- Autorizația pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear Nr. SNN CNE Cernavodă U2 – 01/2020 pentru exploatarea Centralei Nuclearelectrice Cernavodă, Unitatea 2 prin Sucursala CNE Cernavodă, valabila până la 07.12.2030,
- Autorizația pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear Nr. SNN DICA -11/2024 pentru exploatarea Modulelor 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 ale Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA) prin Sucursala CNE Cernavodă, valabilă până la data de 15.07.2053,
- Autorizația pentru desfășurarea de activități în domeniul nuclear Nr. SNN CNE CERNAVODĂ DIDSR - 01/2023 pentru exploatarea Depozitului Intermediar de Deșeuri Solide Radioactive (DIDSR) prin Sucursala CNE Cernavodă, valabilă până la data de 30.04.2033.

Reactoarele CANDU au o durată de viață inițială de 30 de ani. În urma unui proces de re tehnologizare, această durată de viață poate fi prelungită cu încă 30 de ani.

Unitatea 1 de la CNE Cernavodă se află în etapa de exploatare comercială începând cu 2 decembrie 1996.

Strategia Societății Naționale Nuclearelectrice S.A. privind exploatarea pe termen lung a Unității 1 consideră două cicluri de operare pentru acest obiectiv, care sunt susținute prin activități de management al îmbătrânirii și prin re tehnologizarea instalației nucleare, în conformitate cu Autorizațiile de funcționare emise de CNCAN.

În cadrul Strategiei Energetice Naționale, producerea de energie nucleară este una dintre direcțiile prioritare pentru securitatea energetică a României și

		<p>pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în sectorul de producere a energiei.</p> <p>Totodată, Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 subliniază în mod specific perspectiva re tehnologizării Unității 1 a Centralei Nucleare de la Cernavodă, asigurând astfel o tranziție durabilă către o producție de energie electrică cu emisii reduse de carbon și acoperind între 5% și 10% din cererea de energie electrică a României în următoarele trei decenii.</p>
2.3.	Schimbări preconizate	<p>Prin proiectul de re tehnologizare al Unității U1, SN Nuclearelectrica S.A. are în vedere prelungirea duratei de viață a Unității, astfel încât să asigure funcționarea sigură pe termen lung a centralei cu un al doilea ciclu de operare. Acesta este obiectivul principal al proiectului. Investiția este în concordanță cu nevoile de energie electrică ale României, având în vedere că se estimează că cererea de energie electrică va crește pe termen mediu și lung, fiind necesare investiții semnificative pentru a reduce decalajul dintre producție și cerere. Energia nucleară se poate dovedi o soluție eficientă din punct de vedere al costurilor pe termen lung, capabilă să acopere necesarul de energie electrică în continuă creștere, decarbonizând în același timp sectorul energetic. Energia nucleară este considerată o sursă de „energie neutră” din punct de vedere climatic.</p> <p>Pe lângă obiectivul principal, obiectivul secundar al proiectului de re tehnologizare cuprinde modernizarea și îmbunătățirea echipamentelor Centralei Nucleare de la Cernavodă, urmărind astfel creșterea siguranței operaționale dincolo de cerințele minime actuale. Combinate, cele două obiective contribuie la:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) dezvoltarea instalațiilor de manipulare și depozitare intermediară a deșeurilor radioactive care vor fi utilizate pentru funcționarea pe termen lung a Centralei Nucleare de la Cernavodă (Unitățile 1 și 2) și pentru o eventuală extindere (Unitățile 3 și 4); b) creșterea stabilității rețelei prin asigurarea unei acoperiri fiabile a sarcinii de bază; satisfacerea creșterii cererii de energie electrică; c) accesibilitatea prețurilor energiei electrice pentru populație și întreprinderi; d) reducerea importurilor de energie electrică. <p>Proiectul „RETEHNOLOGIZAREA UNITĂȚII 1 A CNE CERNAVODĂ și EXTINDEREA DEPOZITULUI INTERMEDIAR DE COMBUSTIBIL ARS CU MODULE DE TIP MACSTOR 400” cuprinde două subproiecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Subproiectul Retehnologizarea Unității 1 a CNE Cernavodă (RT-U1) – care va consta în înlocuirea componentelor ansamblului reactor, în reabilitarea și modernizarea sistemelor din partea nucleară și din partea clasică a unității și realizarea infrastructurii necesare implementării subproiectului; - Subproiectul Extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400 (DICA-MACSTOR 400) – care va consta în

		construirea și introducerea în folosință a unor module cu capacitate dublă de depozitare față de cele utilizate în prezent și în mărirea suprafeței actuale a depozitului, pentru a asigura depozitarea intermediară a combustibilului ars și răcit care va rezulta din operarea unităților nucleare electrice U1 și U2 de la CNE Cernavodă și în al doilea ciclu de operare al acestora. Astfel, subproiectul DICA-MACSTOR 400 se constituie ca suport pentru funcționarea pe termen lung a unităților nucleare electrice.
2.4.	Alte informații	Pentru proiectul propus Administrația Națională „Apele Române” a emis avizul de gospodărire a apelor nr.14/10.03.2025.
Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic		
3.1.	Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3.2.	Impactul social	<p>În perioada de oprire planificată pe termen lung în vederea re tehnologizării – când Unitatea U1 nu va genera energie, Sistemul Energetic Național nu va mai beneficia de aportul anual de energie electrică de cca. 5000 GWhe, cantitate care va trebui asigurată din alte surse.</p> <p>Proiectul de re tehnologizare a Unității U1 aduce beneficii socio-economice semnificative, cum ar fi :</p> <ul style="list-style-type: none"> – dezvoltare locală și regională prin crearea de locuri de muncă atât în timpul proiectului de re tehnologizare, cât și în timpul fazelor ulterioare de exploatare și dezafectare; – crearea de locuri de muncă indirecte, prin subcontractanți. <p>Dezvoltarea lanțului intern de aprovizionare pentru re tehnologizare:</p> <ul style="list-style-type: none"> – consolidarea capacităților pentru sectorul nuclear național (de exemplu, se preconizează implicarea tuturor ramurilor ingineresti la diferite niveluri, inclusiv tehnicieni, ingineri, cercetători etc.); – asigurarea încălzirii centralizate pentru orașul Cernavodă.
3.3.	Impactul asupra drepturilor și libertăților	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

	fundamentale ale omului	
3.4.	Impactul macroeconomic	<p>Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030 (PNIESC) evidențiază în mod specific perspectiva re tehnologizării Unității 1 a CNE Cernavodă, pe lângă construirea a cel puțin unei noi unități nucleare până în 2030 (asigurând astfel o tranziție durabilă către o producție de energie electrică cu emisii reduse de carbon), în timp ce Strategia Energetică a României 2025-2035, cu perspectiva anului 2050, subliniază opțiunea strategică a generării de energie nucleară pentru România inclusiv prin re tehnologizarea unor unități nucleare existente.</p> <p>Principale avantaje pentru re tehnologizarea unei unități nucleare după încheierea primului ciclu de operare, sunt următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - unitatea nucleară re tehnologizată este capabilă să funcționeze la parametrii de proiect pentru încă un ciclu de funcționare pentru o investiție de circa jumătate din investiția pentru construirea unui obiectiv nuclear similar; - re tehnologizarea unei unități nucleare este mai avantajoasă decât construirea unei capacități noi, prin faptul că nu necesită autorizarea unui nou amplasament pentru această unitate; - durata estimată pentru re tehnologizarea unei unități nucleare este semnificativ mai scurtă decât durata construcției unei unități similare noi, pe baza experienței altor operatori de unități nucleare CANDU. <p>Pentru sprijinirea necesităților specifice funcționării unităților nucleareoelectrice de la CNE Cernavodă, cel mai important aspect este cel legat de managementul combustibilului nuclear uzat, pentru care se derulează lucrările de construire etapizată a Depozitului Intermediar de Combustibil Ars (DICA). Amplasamentul actual al DICA pe care vor fi deja construite 17 module MACSTOR 200 din cele 27 de module inițial prevăzute și aprobate, Acordul de Mediu nr. 2058/22.04.2002 emis de Inspectoratul de Protecție a Mediului Constanța, nu asigură spațiul necesar de depozitare intermediară a combustibilul ars rezultat din operarea a 2 unități nucleare cu 2 cicluri de funcționare, fiind necesară extinderea capacității de depozitare intermediară a combustibilul ars.</p>
3.4.1.	Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3.4.2.		Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

	Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	
3.5.	Impactul asupra mediului de afaceri	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3.6.	Impactul asupra mediului înconjurător	<p>Analiza impactului asupra factorilor de mediu pentru proiectul propus evidențiază următoarele aspecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> • implementarea proiectului se va face pe baza principiilor dezvoltării durabile, urmărind minimizarea utilizării resurselor naturale, prin planificarea judicioasă/optimizarea cantităților de materii prime necesar a fi utilizate în realizarea proiectului, astfel încât să se evite stocurile inutile. • la activitățile de construcție din cadrul proiectului nu se vor utiliza resurse din cadrul ariilor naturale protejate. • suprafața de teren ce va fi ocupată de construcție, nu se află în interiorul nici unei arii naturale protejate, nu este înregistrat ca sit arheologic și nu are utilizare cu valoare economică directă pentru populație (agricultură, creșterea animalelor, etc.). • prin implementarea măsurilor de protecție și atenuare și de bune practici în construcție, se estimează că impactul generat în etapa de construire asupra factorului de mediu apă este direct și cumulat, reversibil, local și pe termen scurt, minor sub aspect radiologic și nesemnificativ sub aspect neradiologic; • impactul generat în etapa de construcție asupra factorului de mediu aer pe amplasament și în afara acestuia este minor, direct și cumulat, reversibil, local și pe termen scurt, atât sub aspect radiologic cât și neradiologic; • folosirea unor echipamente și utilaje adecvate, performante, va determina emisii scăzute de poluanți în atmosferă; • testarea grupurilor Diesel se va realiza succesiv, astfel încât să nu fie depășite valorile limită ale concentrațiilor de poluanți specifici în mediul înconjurător; • accesul obiectivele de investiții din cadrul proiectului se va realiza prin utilizarea căilor de acces existente pe platforma CNE Cernavodă; platformele și căile de circulație se vor amenaja corespunzător – acolo unde este cazul. Realizarea etapizată a modulelor tip MACSTOR 400 implică

		<p>realizarea de drumuri de acces și platforme betonate în interiorul perimetrului DICA, similar situației actuale;</p> <ul style="list-style-type: none"> • nici construcția și nici funcționarea obiectivelor de investiții din cadrul proiectului nu vor prezenta un impact semnificativ din perspectiva utilizării materialelor din categoria resurselor naturale epuizabile. <p>Amplasamentul proiectului nu se află în interiorul unei arii naturale protejate de interes comunitar iar implementarea proiectului nu are un impact negativ semnificativ și nu va afecta starea de conservare a habitatelor și speciilor de floră și faună, singur sau în combinație cu activitățile desfășurate pe amplasamentul CNE Cernavodă.</p> <p>Efectele negative ale proiectului sunt limitate în timp, se manifestă pe suprafețe reduse și asupra unor receptori cu sensibilitate mică/medie, sunt diminuate prin aplicarea unor măsuri de evitare, prevenire și reducere a oricăror efecte, administrative și tehnologice. Prin urmare, impactul rezidual este nesemnificativ.</p> <p>Nu a fost identificat nici un impact semnificativ negativ asupra mediului rezultat din funcționarea proiectului.</p> <p>Proiectul prevede dotări și amenajări pentru eficientizarea și controlul proceselor tehnologice, controlul și reducerea emisiilor, zgomot și vibrații, protecția solului și subsolului, managementul deșeurilor, protecția și prevenirea incendiilor.</p> <p>Protecția la radiații se asigură și prin măsuri administrative și organizatorice specifice în condiții de funcționare normală, care includ: pregătirea personalului privind aspecte tehnice și de securitate, respectiv stabilirea sistemului de dozimetrie individuală a personalului. De asemenea, sunt prevăzute măsuri administrative și organizatorice în caz de accident.</p>
3.7.	Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva inovării și digitalizării	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
3.8.	Evaluarea costurilor și beneficiilor din perspectiva dezvoltării durabile	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

3.9.	Alte informații	Nu au fost identificate.
------	-----------------	--------------------------

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani), inclusiv informații cu privire la cheltuieli și venituri

- în mii lei (RON) –

Indicatori	Anul curent	Următorii patru ani				Media pe cinci ani
1	2	3	4	5	6	7
4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:	Proiectul de act normativ nu are impact asupra bugetului general consolidat.					
a) buget de stat, din acesta:						
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugete locale						
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri (se va menționa natura acestora)						
4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
a) buget de stat, din acesta:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
b) bugete locale:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat:						
(i) cheltuieli de personal						
(ii) bunuri și servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora)						
4.3. Impact financiar, plus/minus, din care:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					

a) buget de stat						
b) bugete locale						
4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
4.7. Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente:	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.					
a) fișa financiară prevăzută la art. 15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizate; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele și prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală și cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.						
4.8. Alte informații	Nu au fost identificate.					
Secțiunea a 5-a						
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare						

5.1.	Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.2.	Impactul asupra legislației în domeniul achizițiilor publice	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.	Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația UE (în cazul proiectelor ce transpun sau asigură aplicarea unor prevederi de drept UE).	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.1.	Măsuri normative necesare transpunerii directivelor UE	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.3.2.	Măsuri normative necesare aplicării actelor legislative ale UE	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.4.	Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.5.	Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5.6.	Alte informații	Nu au fost identificate.
Secțiunea a 6-a		

Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ		
6.1.	Informații privind neaplicarea procedurii de participare la elaborarea actelor normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.2.	Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate	<p>Pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor a informat autoritățile cu responsabilități în domeniul protecției mediului, respectiv Ministerul Sănătății; Institutul Național de Sănătate Publică; Ministerul Economiei, Digitalizării, Antreprenoriatului și Turismului; Ministerul Energiei; Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației; Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene; Ministerul Afacerilor Interne; Inspectoratul General pentru Situații de Urgență; Ministerul Agriculturii și Dezvoltării Rurale; Ministerul Culturii; Ministerul Transporturilor și Infrastructurii; Administrația Națională „Apele Române”; Comisia Națională pentru Controlul Activităților Nucleare; Agenția Nucleară și pentru Deșeuri Radioactive; Agenția Națională pentru Protecția Mediului; Garda Națională de Mediu – Comisariatul general; Agenția pentru Protecția Mediului Constanța; Garda Națională de Mediu – Comisariatul Județean Constanța, cu privire la etapele procedurale.</p> <p>Documentele transmise de titularul proiectului în cadrul fiecărei etape de procedură (memoriu de prezentare, raportul privind impactul asupra mediului, raportul de securitate) au fost puse la dispoziția autorităților mai sus menționate.</p> <p>De asemenea, toate deciziile din cadrul procedurii au fost luate cu consultarea acestora și luând în considerare punctele de vedere exprimate.</p>
6.3.	Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale	<p>Potrivit cerințelor art.6 alin.(4) din Legea nr. 292/2018, „Comisia de analiză tehnică este constituită din reprezentanți ai autorităților publice centrale și/sau locale, respectiv ai administrației publice, inclusiv din cadrul compartimentelor care coordonează activitatea de amenajare a teritoriului și urbanismului, autorității de sănătate publică, autorității competente de gospodărire a apelor, autorității competente pentru protejarea patrimoniului cultural, inspectoratului pentru situații de urgență, autorităților publice teritoriale de inspecție și control în domeniul protecției mediului, reprezentanți ai structurilor responsabile pentru inspectoratele teritoriale silvice, ai direcțiilor pentru agricultură județene sau a municipiului București și ai altor autorități, după caz, în funcție</p>

		<p>de natura proiectului. Prezența în comisia de analiză tehnică a reprezentanților autorităților prevăzute în prezentul alineat este obligatorie la solicitarea autorității publice competente pentru protecția mediului.”</p> <p>Pentru acest proiect, Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației a fost implicat în procedura de evaluare a impactului asupra mediului și a participat la luarea deciziilor în etapele procedurale.</p>
6.4.	Informații privind puncte de vedere/opinii emise de organisme consultative constituite prin acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
6.5.	Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul de act normativ urmează să fie avizat de Consiliul Legislativ.
6.6.	Alte informații	Nu au fost identificate.
<p>Secțiunea a 7-a</p> <p>Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ</p>		
7.1.	Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ	<p>În elaborarea proiectului de act normativ a fost îndeplinită procedura stabilită prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, cu modificările ulterioare.</p> <p>De asemenea, menționăm faptul că proiectul de act normativ a fost afișat pe site-ul Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, în data de 2025.</p>
7.2.	Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ,	<p>Pe parcursul derulării etapelor procedurii de emitere a acordului de mediu, publicul a fost informat astfel:</p> <p>a) depunerea solicitării pentru obținerea acordului de mediu: - anunț publicat în ziarul România liberă din data de 6 ianuarie 2022 și pe pagina de internet a titularului, la comunicate de presă;</p>

<p>precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice</p>	<ul style="list-style-type: none"> - anunț public pe pagina de internet a MMAP în data de 4 ianuarie 2022, la secțiunea dedicată proiectului, link: https://www.mmediu.ro/articol/retehnologizarea-unitatii-1-a-cne-cernavoda-si-extinderea-depoziitului-intermediar-de-combustibil-ars-cu-module-de-tip-macstor-400/4815 ; b) în etapa de încadrare: <ul style="list-style-type: none"> - anunț privind decizia etapei de încadrare publicat în ziarul România liberă din data de 7 februarie 2022 și pe pagina de internet a titularului, la comunicate de presă; - anunț public pe pagina de internet a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor în data de 9 februarie 2022, la secțiunea dedicată proiectului; c) în etapa de definire a domeniului evaluării și de realizare a raportului privind impactul asupra mediului: <ul style="list-style-type: none"> - anunț public cu privire la îndrumarul privind problemele de mediu care trebuie analizate în Raportul privind impactul asupra mediului pe pagina de internet a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor, la secțiunea dedicată proiectului, în data de 3 august 2023; - anunț public cu privire la disponibilizarea Raportului privind impactul asupra mediului (RIM) și Raportului de securitate (RS) pe pagina de internet a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor, la secțiunea dedicată proiectului, în data de 31 iulie 2024; d) dezbateră publică: <ul style="list-style-type: none"> - anunț public cu privire la organizarea dezbaterii publice în ziarul România liberă din data de 1 august 2024; afișat la sediul Primăriei Orașului Cernavodă, Primăriei Comunei Seimeni, Primăriei Comunei Saligny, jud. Constanța, și pe pagina de internet a titularului; - anunț public cu privire la dezbateră publică pe pagina de internet a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor, la secțiunea dedicată proiectului, în data de 1 august 2024. <p>Dezbateră publică a avut loc în data de 5 septembrie 2024, în format hibrid, cu participare fizică la sala Casei de Cultură Cernavodă, oraș Cernavodă, str. Ovidiu nr. 11 și prin intermediul aplicației Microsoft Teams.</p> <p>Nu au fost înregistrate propuneri/observații/comentarii din partea publicului interesat.</p> e) decizia de emitere a acordului de mediu: <ul style="list-style-type: none"> - anunț public cu privire la decizia de emitere a acordului de mediu pe pagina de internet a Ministerului Mediului Apelor și Pădurilor, la secțiunea dedicată proiectului, în data de 26 februarie 2025;
--	--

		<p>- anunț privind decizia de emitere a acordului de mediu publicat în ziarul Cuget liber din data de 25 februarie 2025 și ziarul România liberă din data de 26 februarie 2025 și pe pagina de internet a titularului, la comunicate de presă; afișat la sediul și la avizierele Primăriei Orașului Cernavodă, jud. Constanța.</p> <p>Nu au fost înregistrate propuneri/observații/comentarii din partea publicului interesat.</p>
<p>Secțiunea a 8-a</p> <p>Măsurile de implementare</p>		
8.1.	Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
8.2.	Alte informații	Nu au fost identificate.

Pentru considerentele de mai sus, am elaborat prezentul proiect de **Hotărâre a Guvernului privind emiterea acordului de mediu pentru proiectul „Retehnologizarea Unității 1 a CNE Cernavodă și extinderea Depozitului Intermediar de Combustibil Ars cu module de tip MACSTOR 400”, titular Societatea Națională „Nuclearelectrica” S.A.**, care în forma prezentată, a fost avizat de ministerele interesate și de Consiliul Legislativ și pe care îl supunem spre adoptare.

MINISTRUL MEDIULUI, APELOR ȘI PĂDURILOR

MIRCEA FECHET

AVIZĂM:

VICEPRIM-MINISTRU

MARIAN NEACȘU

VICEPRIM-MINISTRU

MINISTRUL AFACERILOR INTERNE

MARIAN-CĂTĂLIN PREDOIU

MINISTRUL ENERGIEI

SEBASTIAN-IOAN BURDUJA

MINISTRUL SĂNĂTĂȚII

ALEXANDRU RAFILA

**PREȘEDINTELE COMISIEI NAȚIONALE PENTRU
CONTROLUL ACTIVITĂȚILOR
NUCLEARE**

CANTEMIR MARIAN CIUREA-ERCĂU

MINISTRUL JUSTIȚIEI

RADU MARINESCU