

NOTĂ DE FUNDAMENTARE

Secțiunea 1 Titlul actului normativ

HOTĂRÂRE
privind declararea proiectului de investiții „Centrala electrică MASS Mintia“ ca proiect de importanță națională în domeniul energiei electrice

Secțiunea a 2-a Motivul emiterii actului normativ

2.1. Sursa proiectului de act normativ

Dintre principalele obiective ale Programului de guvernare 2023-2024 în domeniul energetic, asigurarea securității energetice este propulsată în prim-plan de contextul actual geopolitic tensionat, generat de războiul din Ucraina și a creșterii dependenței de resurse energetice importate din afara Uniunii Europene, în special din Federația Rusă.

Având în vedere rolul României în sprijinirea Ucrainei și a Republicii Moldova, precum și deciziile de închidere a unor capacități pe cărbune în contextul procesului de decarbonizare, ne confruntăm deja cu riscuri crescute legate de siguranța aprovizionării cu energie electrică, pe fondul trendului înregistrat de valorile soldului energie care se păstrează în zona importului la nivel lunar, atingând uneori cote alarmante la nivelul vârfurilor de consum (de exemplu, conform CNTEE Transelectrica SA, în intervalul orar 17:00-18:00 al zilei de 14 noiembrie 2024 importurile au acoperit peste 35% din necesarul de consum, respectiv raportat la un vârf de sarcină de 8539 MW importurile au reprezentat 2938 MW). Mai mult, disponibilitatea cantităților de energie electrică provenită din import este limitată în anumite perioade (de exemplu, vara anului 2024), fiind afectată de nivelul redus al capacității de transport transfrontaliere, atât din perspectivă comercială (capacitatea pusă la dispoziție de operatorii relevanți), cât și cea fizică (influențată de lucrări de mentenanță sau limita de siguranță stabilită de operatorii de transport și sistem din regiune). Întrucât România se confruntă, de asemenea, cu o infrastructură energetică învechită și insuficientă pentru a face față creșterii cererii de energie electrică în contextul dezvoltării economice, proiectele de producere de energie electrică, mai ales cele destinate a acoperi baza curbei de sarcină, precum și capacitățile de stocare a energiei, sunt cruciale pentru modernizarea și funcționarea în condiții de siguranță a Sistemului Electroenergetic Național (SEN).

Prin intermediul OUG nr. 134/2024, s-a instituit definiția „*proiectelor de importanță națională în domeniul energiei electrice*” — proiectele în domeniul energiei electrice reprezentând lucrări de interes național și de utilitate publică, declarate astfel prin hotărâre a Guvernului, la propunerea Ministerului Energiei sau a Secretariatului General al Guvernului; acestea se declară ca fiind de securitate națională în sensul prevederilor art. 6 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, și sunt considerate ca fiind de interes public național în sensul art. 476 alin. (1) lit. e) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

2.2. Descrierea situației actuale

Securitatea energetică a României se află într-o situație pusă la încercare atât din factori externi, cât și interni.

Astfel, pe fondul investițiilor practic inexistente în ultimii ani în domeniul producerii de energie necesare pentru acoperirea bazei curbei de sarcină, a războiului din Ucraina și a creșterii dependenței de resurse energetice importate din afara Uniunii Europene, echilibrul între cererea și oferta de energie electrică a fost afectată, generând prețuri mari pentru consumatori și afectând securitatea aprovizionării cu energie electrică și siguranța SEN. Tot ca efect al conflictului de la graniță și a acțiunilor Federației Ruse în Republica Moldova, România a asigurat sprijin și resurse vecinilor noștri, punând presiune suplimentară pe securitatea aprovizionării cu energie electrică și siguranța SEN.

Fără astfel de proiecte, există un risc real ca SEN să devină suprasolicitat, lucru care poate duce la defecțiuni tehnice, căderi masive de tensiune sau întreruperi în alimentarea cu energie electrică pe scară largă. În plus, SEN se confruntă deja cu presiuni majore, inclusiv din cauza integrării unor surse de energie intermitente (precum energia eoliană și solară), care necesită echilibrarea cererii și ofertei, iar începând din 2027 urmează a fi retrasă din exploatare, pentru lucrări de rețehnologizare, Unitatea 1 CNE Cernavodă din cadrul Societății Naționale Nuclearelectrica S.A., care are o putere instalată de 700 MW.

O consecință negativă pentru SEN, generată în urma integrării în ultimii ani a unui număr tot mai mare de centrale electrice regenerabile (eoliene și fotovoltaice), cu producție cu caracter intermitent, este creșterea dezechilibrelor generate. Funcționarea Centralelor Electrice Eoliene (CEE) și a Centralelor Electrice Fotovoltaiice (CEF) prezintă variații foarte mari de putere (la creștere, cât și la reducere), atât din punctul de vedere al amplitudinii, cât și a vitezei de variație, atât în timpul vârfului de sarcină cât și a golului de sarcină. Suprapunerea defavorabilă a efectelor acestor variații peste caracterul natural al consumului, respectiv producției (vârf sau gol de sarcină), conduce la creșterea semnificativă a energiilor de echilibrare și implicit a costurilor cu echilibrarea SEN.

În aceste condiții, în prezent se poate constata un deficit al capacităților energetice capabile să asigure echilibrarea SEN, din cauza lipsei, în principal, a centralelor capabile să asigure rapid creșterea sau reducerea puterii la nivelul valorilor solicitate de Dispecerul Energetic Național. Prin urmare, grupurile de producere de energie electrică cu flexibilitate ridicată sunt astfel esențiale pentru evitarea dezechilibrelor de pe piața energetică și pentru asigurarea unei aprovizionări stabile și continue cu energie, iar astfel de unități sunt, în general, grupuri de producere pe bază de energie hidroelectrică, pe gaze sau unități de stocare.

Amplasamentul noii centrale electrice MASS Mintia, care face obiectul acestui act normativ, este situat în sud-vestul Transilvaniei, pe malul râului Mureș, la 9 km distanță de orașul Deva, în Comuna Vețel, Satul Mintia, Str. Șantierului, Jud. Hunedoara. Combustibilul principal utilizat pe durata de funcționare a fostei centrale termoelectrice de la Mintia a fost huila din Valea Jiului, combustibilii auxiliari, întrebuițați la porniri și pentru stabilizarea flăcării, fiind gazele naturale și păcura. Energia electrică era livrată în SEN într-o stație de interconexiune – Mintia de 110 kV 220 kV și 400 kV. Centrala termoelectrică Mintia a fost pusă în funcțiune în 3 etape: 1969 - 1971 (etapa 4x210 MW), 1977 - grupul 5 și 1980 - grupul 6 de câte 210 MW fiecare. Grupul 3 a fost rețehnologizat în anul 2009 prin creșterea puterii instalate de la 210 MW la 235 MW.

Activitatea Termocentralei Mintia a încetat la data de 05.03.2021. La data de 28.04.2021 s-a dispus punerea în conservare urmare a lipsei investițiilor necesare pentru obținerea autorizației de mediu, iar la data de 29.12.2021, ca urmare a Deciziei Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, a fost retrasă licența de producție a energiei electrice.

Societatea Complexul Energetic Hunedoara SA, care deținea în patrimoniu Centrala Termoelectrică Mintia, a intrat începând cu data de 14.11.2019, în baza Sentinței nr. 601/F/14.11.2019 a Tribunalului Hunedoara în dosarul nr. 5075/97/2016, în procedura generală a insolvenței prevăzută de Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, cu modificările și completările ulterioare, la cererea creditorilor societății.

Vanzarea CTE Mintia a fost facuta prin licitatie, in procedura insolventei Complexului Energetic Hunedoara, de administratorul special si de administratorul judiciar al societății, in baza aprobarii comitetului creditorilor si adunarii creditorilor.

Societatea Mass Global Energy Rom S.R.L., adjudecatar al licitației, este o companie cu capital 100% privat, care s-a angajat să construiască o centrală electrică cu turbine cu gaz în ciclu combinat (CCTG), echipată cu două turbine cu gaz, două cazane recuperatoare și o turbină cu abur, însumând o putere instalată de 1770 MW.

Conform informațiilor puse la dispoziție de investitor, lucrările de construire a centralei electrice Mintia vor ocupa o suprafață de aproximativ 75.000 mp, fiind emise de către Primăria Comunei Veșel certificatele de urbanism nr. 2/03.02.2023, 24/30.05.2023, 49/25.10.2023

Centrala Mintia va avea o durată de viață de 30 de ani, producția estimată de dezvoltator fiind de circa 12.159 GWh/an.

Centrala electrică Mintia va avea următoarea echipare:

- 2 turbine cu gaze identice (TG) Siemens 9000 HL, cu puterea unitară la generator de 600MW_e;
- 2 cazane recuperatoare (CR) fără ardere suplimentară, pentru producerea aburului supraîncălzit necesar turbinei cu abur;
- 1 turbină cu abur (TA) cu condensare Siemens SST5-5000, cu puterea unitară la generator de 570MW_e.

Centrala electrică Mintia va fi realizată în două etape:

a. ciclul deschis cu turbine cu gaze (OCGT).

b. ciclul combinat cu turbine cu gaze, cazane recuperatoare și turbina cu abur (CCGT).

Prima etapă a investiției, care constă în punerea în funcțiune a celor două turbine cu gaze și funcționarea acestora în sistem deschis, va fi finalizată într-un termen de 24 de luni, urmând ca proiectul să ajungă la maturitate deplină în termen de 36 de luni. Pentru reducerea emisiilor de NO_x aferente instalațiilor mari de ardere (IMA) se va utiliza procedeul secundar de denoxare – reducere catalitică selectivă (SCR), cu amoniac.

În configurația noii centrale electrice este prevăzut un cazan de abur auxiliar care, în cazurile de oprire totală a noii centrale, va asigura atât aburul necesar pornirii grupurilor din orice stare termică, aburul pentru producerea energiei termice pentru încălzirea noii centrale cu ciclu combinat (spațiile administrative aferente), cât și aburul pentru protejarea/mentținerea în stare caldă a echipamentelor. Gazele de ardere vor fi evacuate pe un coș de dispersie cu înălțimea de 16 m și diametrul interior la vârf de 0,9m.

Noua centrală electrică MASS Mintia va dezvolta o activitate economică de producere a energiei electrice utilizând gazele naturale, proiectul fiind în acord cu direcțiile de dezvoltare stabilite la nivel național pentru sectorul energetic prin OUG nr. 108/2022, aprobată prin Legea nr. 134/2022, cu modificările și completările ulterioare, respectiv înlocuirea cărbunelui din mix-ul energetic.

Construirea noii Centrale Mintia are un rol deosebit de important în Sistemul Energetic Național deoarece:

- echilibrează balanța de energie electrica din centrul și vestul tarii;
- este un punct important de interconexiune cu sistemul vest european UCTE;
- contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- contribuie la creșterea capacității de producție a energiei electrice pentru a acoperi baza curbei de sarcină, energia putând fi vândută pe piața internă sau externă, conform legislației în vigoare;
- participă la asigurarea stabilității și securității SEN prin caracterul constant al producției, precum și prin diversificarea surselor de producție;
- asigură conformarea cu angajamentele asumate prin Planul național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice 2021-2030 actualizat și notificat Comisiei Europene care

prevede printre obiectivele de investiții propuse și dezvoltarea de noi centrale de tip CCGT, ce includ în ținta previzionată și o capacitate instalată de cel puțin 860 MW (Mintia) începând din 01.01.2026, cu posibilitatea extinderii până la 1.700 MW;

- conduce la creșterea investițiilor în industrie.

Conform informațiilor puse la dispoziție de investitor, pentru construcția noii centrale electrice de la Mintia au fost demarate o serie de lucrări la acest obiectiv și au fost încheiate contracte pentru livrarea de echipamente energetice pentru realizarea unei centrale electrice cu turbine pe gaz în ciclul combinat. Până în prezent au sosit în amplasament, în luna mai, respectiv iulie 2024, cele două turbine Siemens 9000 HL, fiecare cu puterea unitară la generator de 575,019 MW, livrate de compania Siemens Energy din Germania. Coșurile de fum pentru cele 2 turbine, structurile de oțel pentru turbinele cu gaz, ventilatoarele pentru răcirea sistemului de evacuare a gazelor și alte echipamente și materiale necesare construcției centralei sunt deja în amplasament.

Generatoarele electrice ale turbinelor cu gaz au fost importate din SUA – Charleston, urmând a ajunge în România.

În data de 29.04.2024 a fost emis de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului Hunedoara, Acordul de mediu nr. 2 în vederea construirii centralei Electrice MASS Mintia.

De asemenea, în data de 04.11.2024 a fost semnat între Mass Global Energy Rom SRL și C.N T.E.E. Transelectrica S.A., contractul de racordare la Sistemul Energetic Național.

2.3.Schimbări preconizate

Prin prezentul act normativ, urmare solicitării exprimate de investitor, proiectul de investiții „Centrala electrică MASS Mintia“ este declarat drept proiect de importanță națională în domeniul energiei electrice.

Centrala Mintia va contribui la creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică, asigurarea echilibrării sistemului energetic național și contribuirea la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră prin utilizarea gazului natural ca și combustibil pentru producerea energiei electrice.

Centrala va fi racordată la Sistemul Național de Transport gaze naturale printr-o conductă de transport gaze naturale nouă, ce urmează a fi realizată de SNTGN Transgaz, conductă ce va fi cuplată la conducta existentă Dn800 BRUA a Sistemului Național de Transport al Gazelor Naturale. Prin HG nr.129/2023, investiția „*Conductă de transport gaze naturale pentru alimentarea CET Mintia*” a fost declarată drept „*proiect de importanță naturală în domeniul gazelor naturale*”.

De asemenea, în data de 31.05.2024, Ministerul Energiei a semnat cu S.N.T.G.N. Transgaz S.A. un contract de finanțare pentru construirea conductei de transport gaze naturale în vederea alimentării centralei electrice ce se va construi la Mintia, proiect cu o valoare totală de 300.688.749,27 lei (60.429.017,71 euro), valoarea finanțării din Fondul pentru modernizare fiind de 33.970.205,58 lei (6.826.947 euro).

Costurile aferente construirii și punerii în funcțiune a centralei electrice Mintia vor fi finanțate din surse proprii sau atrase în nume propriu, ale societății Mass Global Energy Rom S.R.L..

Prin declararea proiectului de importanță națională, acesta beneficiază de facilitățile oferite de prevederile art. 6 ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, și este considerat ca fiind de interes public național în sensul art. 476 alin. (1) lit e) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

2.4. Alte informații

Nu au fost identificate.

Secțiunea a 3-a Impactul socioeconomic

<p>3.1. Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ</p> <p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3.2. Impactul social</p> <p>La nivel național, județul Hunedoara face parte din categoria cu cea mai mare pondere a populației ce locuiește în zone urbane marginalizate, cuprinsă între 5,8% și 8,8%, fiind, de asemenea, singurul județ încadrat în această categorie din cadrul regiunii Vest. Totodată, județul Hunedoara face parte din zona montană defavorizată, definită conform Programului național de dezvoltare rurală 2014-2020, conținând un număr de 45 de unități administrativ teritoriale în această zonă.</p> <p>Dacă mare parte dintre localitățile rurale ale județului Hunedoara înregistrează rate importante ale sărăciei, localitățile urbane cu rate semnificativ mai mici ale sărăciei și ale sărăciei în muncă au zone ce concentrează aspecte ce definesc marginalizarea socială.</p> <p>Proiectul creează locuri de muncă la nivel local cu impact asupra întregii economii naționale. Construcția acestui obiectiv de investiții prezintă avantaje tehnice, economice și sociale, având impact pozitiv asupra stabilității, eficienței, securității aprovizionării cu energie electrică și a siguranței SEN.</p>
<p>3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului</p> <p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect..</p>
<p>3.4. Impactul macroeconomic</p> <p>3.4.1 Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici</p> <p>3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat</p> <p>Realizarea acestui obiectiv de investiții va aduce o serie de efecte pozitive și anume:</p> <ul style="list-style-type: none">- Obținerea de energie electrică dintr-o sursă sigură;- Asigurarea unor locuri de muncă;- Creșterea siguranței în alimentarea cu energie electrică a populației;- Asigurarea unei securități crescute a SEN;- Influențarea în sens pozitiv a soldului export/import al SEN, asigurarea echilibrului între cererea și oferta de energie electrică de pe piață, în funcție de contractele încheiate de către investitor;- Atenuarea dezechilibrelor și asigurarea resurselor energetice necesare pentru a sprijini vecinii României;- Contribuție la atingerea obiectivului decarbonizării sectorului energetic prin trecerea de la capacități de producție alimentate cu ulei și lignit la capacități alimentate cu gaz și SRE (hidrogen verde).- Angrenarea de furnizori naționali sau locali de bunuri și servicii, în procesul de construcție și în perioada de funcționare.
<p>3.5. Impactul asupra mediului de afaceri</p> <p>Finalizarea acestui obiectiv poate conduce la îmbunătățirea condițiilor mediului de afaceri, prin asigurarea unei noi surse de energie electrică a cărei funcționare nu este condiționată de variațiile climatice.</p>
<p>3.6. Impactul asupra mediului înconjurător</p> <p>În cazul noilor unități care vor funcționa pe bază de gaze naturale, emisiile de gaze cu efect de seră sunt mult mai scăzute în comparație cu vechea configurație, în care se utilizau combustibili solizi. Investitorul Mass Global a precizat că, componentele centralei electrice Mintia vor fi pregătite pentru trecerea viitoare către o tehnologie nouă de producere a energiei bazată pe hidrogen, fiind în acord cu propunerea strategiei naționale în domeniu ca, până în anul 2036, toate centralele CCGT</p>

alimentate cu gaze naturale să fie pregătite pentru funcționarea cu gaze regenerabile (hidrogen verde, etc.).

Proiectul construirii noii centrale Mintia nu este situat în arii naturale protejate de interes comunitar, dar în zona de influență a obiectivului se află ROSCI0373 Râul Mureș între Brănișca și Ilia, situat la o distanță de aprox. 1,2 km și ROSCI0054 Dealul Cetății Deva situat la o distanță de aprox. 4km. Pentru realizarea proiectului construirii centralei electrice Mintia, societatea Mass Global Energy Rom S.R.L. va respecta dispozițiile acordului de mediu nr. 2/29.04.2024 emis de Agenția pentru Protecția Mediului Hunedoara.

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

Prin aplicarea prevederilor art. 476 alin. (1) lit e) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, dezvoltatorul este scutit de taxa pentru eliberarea certificatului de urbanism și a autorizației de construire pentru lucrarea considerată a fi de interes public național.

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

Indicatori	Anul curent	Următorii 4 ani				Media pe cinci ani
		- mii lei (RON) -				
1	2	3	4	5	6	7
4.1. Modificări ale veniturilor bugetare, plus/minus, din care:						
a) buget de stat, din acesta:						
(i) impozit pe profit						
(ii) impozit pe venit						
b) bugete locale						
(i) impozit pe profit						
c) bugetul asigurărilor de stat:						
(i) contribuții de asigurări						
d) alte tipuri de venituri						
4.2. Modificări ale cheltuielilor bugetare, plus/minus, din care:						
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						

4.3. Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat b) bugete locale						
4.4. Propuneri pentru acoperirea creșterii cheltuielilor bugetare						
4.5. Propuneri pentru a compensa reducerea veniturilor bugetare						
4.6. Calcule detaliate privind fundamentarea modificărilor veniturilor și/sau cheltuielilor bugetare						

4.7. Prezentarea, în cazul proiectelor de acte normative a căror adoptare atrage majorarea cheltuielilor bugetare, a următoarelor documente:

1. 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 utilizată;
 2. 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.
- Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

4.8 Alte informații -

Conform informațiilor comunicate de investitor, costul de investiție al proiectului este estimat la 1,2 mld. Euro (include și prețul achitat de societate pentru achiziționarea activului Centrala Mintia) și se așteaptă să fie finanțat în proporție de 30% prin contribuția asociaților și 70% printr-un împrumut bancar.

La acest cost se adaugă și costul aferent operațiunilor de întreținere și mentenanță ce urmează a fi suportat de societatea Mass Global Energy Rom S.R.L. ulterior punerii în funcțiune a noii centrale electrice Mintia. Aceste costuri sunt estimate a fi în cuantum de 29.400.000 Euro/an.

Lucrări majore de mentenanță vor fi planificate a fi efectuate la fiecare 5 ani, ceea ce înseamnă că se estimează un cost total pentru aceste lucrări, pentru întreaga durată de funcționare a centralei (30 de ani) în cuantum de 270.000.000 Euro.

Taxa pe valoare adăugată - De la achiziționarea activului Mintia și până în prezent (2023 – 2024) societatea Mass Global Energy Rom S.R.L. a menționat că a plătit la bugetul de stat TVA un cuantum de aproximativ 14.000.000 Euro.

Societatea Mass Global Energy Rom S.R.L. estimează că **va plăti la bugetul de stat TVA**, după cum urmează:

EURO

2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
34.205	42.100	38.256	4.736	9.201	12.609	15.752

Prin declararea proiectului de importanță națională și aplicarea prevederilor art. 476 alin. (1) lit e) din *Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal*, dezvoltatorul este scutit de taxa pentru eliberarea certificatului de urbanism și a autorizației de construire pentru lucrarea considerată a fi de interes public național.

Secțiunea a 5-a
Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

5.1. Măsurile 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 a) descrierea impactului legislativ b) prezentarea normelor cu impact la nivel operațional/tehnic 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). 5.3.1. Măsurile normative necesare transpunerii directivelor UE a) tipul, titlul, numărul și data directivei UE ale cărei cerințe sunt transpuse de proiectul de act normativ; b) obiectivele directivei UE; c) tipul de transpunere a directivei UE în cauză d) termenele-limită pentru transpunerea directivelor UE vizate 5.3.2. Măsurile normative necesare aplicării actelor legislative ale UE. a) justificarea necesității adoptării măsurilor incluse în proiect în vederea aplicării actului legislativ al UE; b) tipul, titlul, numărul și data actului legislativ al UE pentru care se creează cadrul de aplicare. Proiectul de act normativ nu se referă la acest domeniu.
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 Proiectul de act normativ a fost afișat pe site-ul Ministerului Energiei.
6.3. Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale. Proiectul de act normativ nu se referă la acest domeniu.
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
6.6. Alte informații Nu au fost identificate

Secțiunea a 7-a
Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea proiectului de act normativ

<p>7.1. Informarea societății civile cu privire la elaborării proiectului de act normativ Proiectul prezentului act normativ este promovat cu respectarea normelor de transparență decizională prevăzute de Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată. Proiectul prezentului act normativ a fost publicat pe websiteul Ministerului Energiei la data de 05.12.2024.</p>
<p>7.2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice Prin promovarea proiectului de act normativ, acesta va fi considerat ca fiind de securitate națională în sensul prevederilor art. 6 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare .</p>
<p>7.3. Alte informații Nu au fost identificate</p>

Secțiunea a 8-a
Măsuri privind implementare, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ

<p>8.1. Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>8.2. Alte informații Nu au fost identificate.</p>

Față de cele menționate mai sus, în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată și art. 3 pct.94¹ din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, s-a elaborat alăturat proiectul de Hotărâre a Guvernului privind declararea proiectului de investiții „Centrala electrică MASS Mintia“ ca proiect de importanță națională în domeniul energiei electrice, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să îl adoptați.

MINISTRUL ENERGIEI

Sebastian-Ioan BURDUJA

Avizăm favorabil:

**VICEPRIM-MINISTRU, MINISTRUL
AFACERILOR INTERNE**

Marian-Cătălin PREDOIU

MINISTRUL FINANTELOR

Marcel – Ioan BOLOȘ

MINISTRUL JUSTIȚIEI

Alina-Ștefania GORGHIU