Secțiunea 1:
Titlul proiectului de act normativ
Hotărâre
privind aprobarea Planului de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energiei electrice

Secțiunea a 2-a:
Motivul emiterii actului normativ

2.1 Sursa proiectului de act normativ

Prezentul act normativ este promovat în temeiul prevederilor art. 10 alin. (1) din Regulamentul (UE) 2019/941 al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE, potrivit cărora, pe baza scenariilor regionale și naționale de criză de energie electrică identificate în temeiul articolelor 6 și 7, autoritatea competentă a fiecarui stat membru stabilește un plan de pregătire pentru riscuri în sectorul energetic.

2.2. Descrierea situaţiei actuale

În conformitate cu prevederile art.10 și art.11 din Regulamentul (UE) 2019/941 al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE, Autoritatea Competentă a fiecarui stat membru stabilește un plan de pregătire pentru riscuri în domeniul energiei electrice, document care conţine măsurile naționale planificate sau întreprinse pentru prevenirea crizelor de energie electrică, pregătirea pentru astfel de crize și atenuarea acestora, astfel cum sunt identificate în temeiul articolelor 6 și 7.

Conform prevederilor art. 6 lit. b) și m) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, (denumită, în continuare, Legea nr. 123/2012), Ministerul Energiei, exercită calitatea de autoritate competentă pentru stabilirea strategiei și politicilor energetice, în vederea asigurării securității și siguranței în funcționarea SEN, cooperează cu operatorii de transport și de sistem și coordonează activități specifice exclusiv pentru acest scop și pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (UE) 2019/941 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE și pentru a crea o piață internă de energie electrică. Totodată, definește, identifică și propune desemnarea infrastructurii critice a SEN.

Ministerul Energiei, în calitate de autoritate competentă pentru securitatea aprovizionării cu energie electrică și stabilirea strategiei politicilor energetice, a elaborat ***Planul de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energiei electrice, denumit în continuare PPR,*** în conformitate cu prevederile art. 11 și art. 12 precum și modelul din Anexa la Regulamentul (UE) 2019/941.

Ministerul Energiei a elaborat/stabilit PPR și a derulat procedura de consultare în conformitate cu prevederile art.10-12 din Regulamentului (UE) 2019/941 și a prevederilor art. 6 lit. b), c), e) și m) din Legea nr. 123/2012.

Principalele entități care gestionează Sistemul Electroenergetic Național, în cazul unei situații de criză sunt următoarele:

- Operatorul de Transport și Sistem C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. care include Dispecerul Energetic Național (DEN);
- companiile de distribuție (OD);
- companiile producătoare de energie electrică
- autoritățile publice/ministere:Ministerul Energiei , Ministerul Afacerilor Interne
- autorități autonome: Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)

În contextul transformărilor pe care sectorul energetic național le traversează în prezent, precum și al instituirii unei pieţe de energie interconectată la nivel european între statele membre, se întrevede necesitatea, pe de o parte, a identificării factorilor care au potenţialul de a perturba buna funcţionare a sistemului electroenergetic românesc, şi, pe de altă parte, a stabilirii măsurilor prin care operarea sistemului poate fi restabilită în condiţii optime.

Proiectul de PPR contribuie la creşterea rezilienţei sistemului energetic în integralitatea sa prin determinarea nivelulului de impact al riscurilor (dezastruos, critic, major, minor, nesemnificativ) care au potenţialul de a genera crize de energie electrică pe teritoriul României, fie ca rezultat al unor dezastre naturale, cum ar fi condițiile meteorologice extreme, sau al unor atacuri îndreptate asupra infrastructurilor energetice specifice.

Din analiza efectuată prin matricea *Probabilitate – Impact*, prezentată în proiectul de PPR, rezultă nouă scenarii de risc, cu impact diferit, care pot afecta asigurarea alimentării cu energie electrică pe teritoriul României și trebuie luate în considerare, după cum urmează: (1) atac cibernetic asupra activelor care fac parte din reţeaua electrică, (2) val de frig, (3) incidente extreme cauzate de condiţii meteorologice de iarnă, (4) criză în asigurarea combustibililor fosili, (5) greve, reveolte, acţiuni de protest ale angajaţilor, (6) pandemie, (7) secetă, (8) cutremur, (9) conflict militar, război.

Menţionăm că, în urma aprobării proiectului de act normativ, grupurile ţintă impactate sunt reprezentate de consumatorii de energie electrică.

Precizăm că, în condiţiile unei pieţe interconectate, amploarea efectelor unor astfel de scenarii de riscuri poate transcende graniţa naţională, astfel încât, evaluarea realizată în proiectul de PPR cuprinde inclusiv dimenisunea transfrontalieră despre modul în care statele vecine pot fi afectate.

PPR stă la baza elaborării planurilor regionale de riscuri, în conformitate cu prevederile Regulamentului European (UE) 2019/941, planuri regionale prin care se stabileşte modul de acțiune și măsurile necesare a fi luate de țările dintr-o regiune europeană afectată de o criză energetică.

Conform prevederilor art.10 alin (4) din Regulamentul (UE) 2019/941, pentru a asigura coerența planurilor de pregătire pentru riscuri, înainte de adoptarea propriului ***PPR*** , autoritatea competentă prezintă proiectul de plan autorităților competente ale statelor membre relevante din regiune.

În acest sens, Ministerul Energiei, în calitate de autoritate competentă, a notificat în data de 11 mai 2022, versiunea finală a PPR Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice (grup constituit de către Comisia Europeană/Directoratul General pentru Energie), în scopul consultării potrivit prevederilor de la art.10 alin.4 al Regulamentului UE 2019/941.

Ca urmare a Avizului Comisiei Europene cu nr. C(2022) 7985 din 03.11.2022 emis în temeiul Regulamentului (UE) 2019/941, PPR a fost actualizat cu următoarele informații:

- la Capitolul 1.1:
  - scenariile de criză a energiei electrice la nivel regional;
  - evaluarea scenariilor de criză a energiei electrice la nivel național;
  - evaluarea scenariilor de criză la nivel de Stat Membru;
  - evaluarea de către OTS a scenariilor naționale în alimentarea cu energie electrică;
  - descrierea scenariilor naționale de risc în aprovizionarea cu electricitate.
- la Capitolul 3.2 au fost adăugate informații privind măsurile regionale și bilaterale concrete convenite în cadrul regiunii, astfel:
  - protocoale de comunicare și coordonare în cooperare cu țările vecine din regiune;
  - analiza de adecvanță sezonieră la nivel european;
  - STA (Shot Term Adecquacy) - analiza de adecvanță pe termen scurt la nivel european;
  - OPC (Outage Planning Coordination) - coodonarea retragerilor din exploatare;
  - Participarea în cadrul centrelor de coordonare (RCC);
  - CGS - procedura operațională regională pentru situații critice în rețeaua electrică;

- WOC (Weekly Operational Calls) – apeluri operaționale săptămânale;
- EAS (ENTSO-E wide awareness system) - sistemul de conștientizare la nivelul ENTSO-E;
- Procedura în caz de separare a sistemului ENTSO-E și de resincronizare a zonelor;
- Contracte bilaterale pentru furnizare energie electrică de urgență între OTS-urile vecine;
- Acordurile operaționale cu OTS vecine;
- Instruirea în comun a dispecerilor OTS.

- la Capitolul 3.1 au foat adăugate informații cu privire la:
  - detalierea măsurilor de salvgardare;
  - măsurile privind înreruperea manuală a consumului de energie electrică;
  - protecție specială împotriva deconectării;
  - planul de aparare și Planul de restaurare.
- la Capitolul 6:
  - descrierea regiunii din care face parte Romania și
  - testarea periodică.

În forma completată şi actualizată, PPR a fost transmis Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, în scopul consultării potrivit prevederilor de la art.10 alin.4 al Regulamentului UE 2019/941, în data de 26.06.2025. Procedura de consultare s-a desfășurat pe o perioadă de 6 luni, astfel cum este aceasta prevăzută în Regulamentul pentru emiterea recomandărilor, până în data de 22 decembrie 2025 - în această perioadă nu a fost primită nicio recomandare din partea autorităților competente ale statelor membre şi nici din partea Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice.

De asemenea, nu a fost emis niciun aviz de către Comisia Europeană, în temeiul art. 13 alin. (2) din Regulament, întrucât acesta s-ar putea emite doar după îndeplinirea condiției prevăzute la art. 13, alin (1), respectiv în termen de patru luni de la notificarea de către autoritatea competentă a planului de pregătire pentru riscuri adoptat și nu înainte.

Luând în considerare atribuțiile Ministerului Energiei, în calitate de minister de resort, prevăzute la art. 6 din Legea nr. 123/2012, precum si entitățile implicate în gestionarea situațiilor de criză în domeniul energetic potrivit PPR, respectiv operatori economici distribuitori, Operatorul de Transport și Sistem C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., producătorii de energie electrică, precum si autorități și instituții publice, se propune aprobarea Planului de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energetic de către Guvern, prin hotărâre.

Măsurile propuse prin prezentul act normativ se încadrează în categoria de acte necesare pentru administrarea treburilor publice care pot fi adoptate de un Guvern interimar, în condițiile art. 110 alin. (4) din Constituție, republicată.

Planul de Pregătire pentru Riscuri este un document elaborat de catre Ministerul Energiei în aplicarea prevederilor art. 11 și 12 din Regulamentului (UE) 2019/941 al Parlamentului European şi al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice şi de abrogare a Directivei 2005/89/CE".

Adoptarea PPR este obligatorie și necesară a fi realizată în contextul obligațiilor stabilite în sarcina Romaniei, în calitate de stat membru, prin Regulamentului European (UE) 2019/941, pentru prevenirea și gestionarea riscurilor în sectorul energetic.

Proiectul de hotărâre stă la baza elaborării planurilor regionale de riscuri, în conformitate cu prevederile Regulamentului European (UE) 2019/941, planuri regionale prin care se stabileşte modul de acțiune și măsurile necesare a fi luate de țările dintr-o regiune europeană afectată de o criză energetică.

2.3 Schimbări preconizate

Prezentul proiect de act normativ propune aprobarea Planului de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energiei electrice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/941 și a modelului din Anexa la Regulamentul menţionat, cuprinzând următoarele:

- Definirea situației de criză de energie electrică;

- Scenariile de criză a energiei electrice identificate la nivel regional conform ENTSO-E;
- Evaluarea scenariilor regionale de criză a energiei electrice la nivel național;
- Descrierea scenariilor naționale de risc în asigurarea alimentării cu energie electrică;
- Rolul și atribuțiile autorității compentente la nivel naţional
- Rolul și responsabilitățile entităților din cadrul SEN în cazul unei situații de criză energetică;
- Sarcini delegate altor organisme/entități;
- Proceduri și măsuri naționale;
- Proceduri și măsuri regionale și bilaterale;
- Coordonatorul în caz de criză;
- Consultări cu părțile interesante;
- Teste de pregătire pentru situații de urgență;
- Testarea periodică;
- Testarea anuală a funcționării SEN de la Centrul de Dispecer de Urgență.

Scopul proiectului de PPR este de a institui măsuri planificate sau care urmează să fie întreprinse la nivel naţional pentru prevenirea crizelor de energie electrică. Acţiunile de pregătire pentru mitigarea riscurilor înscrise în proiectul de PPR au obiectivul de a asigura operarea în siguranţă a sistemului electroenergetic naţional şi furnizarea neîntreruptă cu energie electrică, aspecte care se reflectă printr-o protecţie sporită pentru siguranţa consumatorilor de energie, fie casnici sau non-casnici, precum şi pentru integritatea infrastructurilor energetice naţionale.

Sublinem, pe această cale, rolul semnificativ al proiectului de PPR, care, în complementaritate cu alte planuri de intervenţie la nivel naţional, vizează consolidarea rezilienţie sistemului şi a securităţii în alimentarea cu energie electrică la nivel naţional, proces care implică o cooperare susţinută între instituțiile cu atribuţii în domeniu, operatorul de transport şi de sistem, operatorii de distribuţie şi alte entităţi relevante.

Facem precizarea că proiectul de PPR a fost elaborat în conformitate cu cerinţele Regulamentului 941/2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE şi ale Metodologiei de identificare a scenariilor regionale de criză de energie electrică emisă de ENTSO-E (Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică), în baza căreia au fost identificate scenariile de risc aplicabile României enumerate la secţiunea 2.2 din prezenta Notă.

În acord cu Regulamentul 941/2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE, fiecare Stat Membru UE are obligaţia de a transmite Comisiei Europene un plan adoptat de pregătire pentru riscuri. Neconformarea cu această cerinţă atrage după sine declanşarea procedurii de infringement la adresa Statului Membru în cauză, cu suportarea consecinţelor legale şi pecuniare aferente.

Conform prevederilor articolului 10 din Regulamentul 941/2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE, autorităţile competente din Statele Membre actualizează planurile la fiecare patru ani, cu excepția cazului în care împrejurările justifică actualizări mai frecvente. Conform articolului 13 din Regulamentul menționat anterior, Comisia Europeană este organismul care evaluează Planul de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energiei electrice. De asemenea, în acord cu prevederile articolului 17 din acelaşi Regulament, în termen de trei luni de la încetarea crizei de energie electrică, autoritatea competentă a statului membru care a declarat criza de energie electrică furnizează Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice și Comisiei un raport de evaluare *ex post*, după consultarea autorității de reglementare, în cazul în care aceasta nu coincide cu autoritatea competentă.

2.4 Alte informații *) - Nu este cazul

Secțiunea a 3-a:
Impactul socioeconomic **)

3.1. Descrierea generală a beneficiilor și costurilor estimate ca urmare a intrării în vigoare a actului normativ

Menţionăm că proiectul de PPR cuprinde o serie de măsuri menite să prevină disfuncţionalitatea sistemului electroenergetic naţional şi perturbarea alimentării cu energie electrică în contextul situaţiilor de criză, aspect care contribuie la reducerea sau chiar la eliminarea costurilor economice de remediere.

Măsurile la care facem referire se regăsesc la capitolul *4.5 Măsuri de prevenire şi pregătire* din proiectul de PPR şi sunt detaliate astfel: măsuri în stadiul de proiectare şi planificare, măsuri în cadrul lucrărilor de dezvoltare şi investiţii, măsuri în cadrul lucrărilor de mentenanţă, dotări şi, nu în ultimul rând, măsuri ca instruiri şi cursuri.

3.2. Impactul social

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

3.3. Impactul asupra drepturilor și libertăților fundamentale ale omului

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

3.4. Impactul macroeconomic

Perturbarea funcționării sistemului național electroenergetic, precum și întreruperea alimentării cu energie electrică poate avea consecințe negative din punct de vedere economic şi al costurilor pentru diversele categorii de consumatori, dar şi asupra infrastructurii energetice. De asemenea, restaurarea sistemului sau refacerea infrastructurii afectate de scenariile de risc identificate pentru România implică costuri pentru operatorul de transport şi de sistem (OTS), în cazul României, compania C.N.T.E.E. Transelectrica, dar şi pentru operatorii de distribuție (OD) şi companiile de producere a energiei electrice. Din perspectiva distribuirii sarcinii costurilor economice, la capitolul *3.2 Rolul şi responsabilitățile entităților din cadrul SEN în cazul unei situații de criză energetică* din proiectul de PPR se precizează că, OTS, OD dar şi companiile de producere a energiei electrice au, printre altele, şi atribuția de a asigura restaurarea SEN şi remedierea defecțiunilor/ avariilor produse în rețeaua de transport.

3.4.1. Impactul asupra economiei și asupra principalilor indicatori macroeconomici

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

3.4.2 Impactul asupra mediului concurențial si domeniul ajutoarelor de stat

Măsurile propuse prin prezentul proiect de act normativ nu contravin normelor în domeniul concurenței.

3.5. Impactul asupra mediului de afaceri

Prin implementarea prezentului proiect de act normativ, sunt asigurate măsurile normative care trebuie luate pentru a elimina sau a atenua impactul unei perturbări a alimentării cu energie electrică asupra activității operatorilor economici din România.

3.6 Impactul asupra mediului înconjurător

Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

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 este cazul.

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât şi 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:						
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:						
a) buget de stat, din acesta: i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
b) bugete locale: i. cheltuieli de personal ii. bunuri și servicii						
c) bugetul asigurărilor sociale de stat: i. cheltuieli de personal bunuri și servicii						
d) alte tipuri de cheltuieli (se va menționa natura acestora)						
4.3 Impact financiar, plus/minus, din care: a) buget de stat						
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: a) fișa financiară prevăzută la art.15 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările şi completările ulterioare, însoțită de ipotezele și metodologia de calcul utilizată; b) declarație conform căreia majorarea de cheltuială respectivă este compatibilă cu obiectivele şi prioritățile strategice specificate în strategia fiscal-bugetară, cu legea bugetară anuală şi cu plafoanele de cheltuieli prezentate în strategia fiscal-bugetară.						

Nu se aplică.

4.8 Alte informații
Nu este cazul

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 in 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 asigură aplicarea prevederilor Regulamentului (UE) 2019/941 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind pregătirea pentru riscuri în sectorul energiei electrice și de abrogare a Directivei 2005/89/CE

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 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 şi/sau documente internaționale din care decurg angajamente asumate
Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect

5.6. Alte informații - Nu este cazul

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.
În vederea elaborării Planul de Pregătire pentru Riscuri (PPR), Ministerul Energiei a supus proiectul de plan consultării publice cu părțile interesate, în scopul colectării de propuneri, sugestii și opinii cu valoare de recomandare cu privire la acest document. Subliniem faptul că părțile consultate au fost identificate în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) nr. 2019/941. Pentru elaborarea acestui plan s-au desfășurat consultări cu următoarele entități din sectorul energetic:

- operatorul de transport sistem (OTS) C.N.T.E.E. Transelectrica
- companiile de producere a energiei electrice
- operatorii de transport și de sistem relevanți
- operatorii de distribuție relevanți (OD)
- Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)

Planul de prevenire și gestionare riscuri în sectorul energetic a fost publicat în dezbatere publică după cum urmează:
(https://energie.gov.ro/pregatiri-pt-elaborarea-strategiei-energetice/consultare-publica/) – o primă versiune în 11.07.2022:
https://energie.gov.ro/wp-content/uploads/2022/07/ME_Plan-de-Pregatire-pt-Riscuri_proiect-plan-final-1.pdf
și o formă actualizată în 20.11.2023:
https://energie.gov.ro/wp-content/uploads/2023/11/Romania_RPP-version-02_final-updated_RO.pdf
Procedura și rezultatele consultării cu părțile interesate sunt prezentate la Capitolul 8 din Anexă - Planul de Pregătire pentru Riscuri (PPR). Ţinem să precizăm că observaţiile şi completările

C.N.T.E.E. Transelectrica au fost preluate în integralitate, fiind de natură tehnică, cu scopul de a actualiza anumite referinţe operative.
De asemenea, proiectul de act normativ a fost postat, spre dezbatere publică, pe pagina de internet a Minsterului Energiei în data de 20.01.2026, cu precizarea că ”Persoanele interesate pot trimite în scris, propuneri, sugestii, opinii cu valoare de recomandare privind proiectul de act normativ, până la data de 30.01.2026 inclusiv, la adresa Ministerului Energiei din București, str. Academiei nr. 39-41, sector 1 sau la adrese de e-mail specificate în anunţ. În această perioadă au fost primite observaţii doar din partea Federaţiei Asociaţiilor Companiilor de Utilităţi din Energie (ACUE), observaţii care au fost preluate.
Planul de Pregătire pentru Riscuri (PPR), completat și actualizat, a fost transmis Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice, în scopul consultării potrivit prevederilor de la art.10 alin.4 al Regulamentului UE 2019/941, în data de 26.06.2025. Procedura de consultare s-a desfășurat pe o perioadă de 6 luni, astfel cum este aceasta prevăzută în Regulamentul pentru emiterea recomandărilor, până în data de 22 decembrie 2025 - în această perioadă nu a fost primită nicio recomandare din partea autorităților competente ale statelor membre şi nici din partea Grupului de coordonare în domeniul energiei electrice. De asemenea, nu a fost emis niciun aviz de către Comisia Europeană, în temeiul art. 13 alin. (2) din Regulament, întrucât acesta s-ar putea emite doar după îndeplinirea condiției prevăzute la art. 13, alin (1), respectiv în termen de patru luni de la notificarea de către autoritatea competentă a planului de pregătire pentru riscuri adoptat și nu înainte.
De asemenea, proiectul de PPR a fost transmis spre consultare Consiliului Concurenței şi Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE). Menționăm că observațiile şi completările ANRE de natură tehnică menite să îmbunătățească claritatea proiectului au fost preluate în integralitate.

6.3 Informații despre consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale
Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

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 – adresa nr. RG/899/23.02.2026
e) Curtea de Conturi: nu este cazul.
Au fost emise puncte de vedere de către Ministerul Afacerilor Externe – adresa nr. K1/169/28.01.2026; Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - adresa nr. 29.518/25.02.2026 și CNTEE Transelectrica S.A. – adresa nr. 3314/DEN/17.02.2026.

6.6 Alte informaţii
Nu este cazul

Secțiunea a 7-a:
Activităţi de informare publică privind elaborarea şi implementarea proiectului de act normativ

7.1 Informarea societății civile cu privire la elaborarea proiectului de act normativ
În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile de transparență instituite prin Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată.
Proiectul de act normativ, împreună cu un anunț corespunzător, a fost publicat pe pagina oficială a Ministerului Energiei la data de 20.01.2026.

Propunerile și observațiile primite din partea persoanelor interesate au fost analizate și, în data de 20.04.2026, a fost postat pe pagina oficială a Ministerului Energiei, Secțiunea ”Transparență decizională”, Registrul special pentru consemnarea şi analizarea propunerilor, sugestiilor, opiniilor cu valoare de recomandare primite, document elaborat conform Anexei nr. 3 la *H.G. nr. 831/2022 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 52/2003 privind transparenţa decizională în administraţia publică.*
7.2 Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării proiectului de act normativ, precum şi efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice. Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect
7.3 Alte informații Nu este cazul.
Secțiunea a 8-a: **Măsuri privind implementarea, monitorizarea și evaluarea proiectului de act normativ**
8.1 Măsurile de punere în aplicare a proiectului de act normativ Nu este cazul.
8.2 Alte informații Nu este cazul.

Faţă de cele prezentate mai sus, s-a elaborat alăturatul proiect de Hotărâre a Guvernului privind aprobarea Planului de Pregătire pentru Riscuri în domeniul energiei electrice, pe care, dacă sunteți de acord, vă rugăm să-l aprobați.

MINISTRUL ENERGIEI, INTERIMAR

Ilie-Gavril BOLOJAN

Avizăm favorabil:

VICEPRIM-MINISTRU, INTERIMAR

Oana-Clara GHEORGHIU

SECRETARUL GENERAL AL GUVERNULUI

Dan REȘITNEC

MINISTRUL JUSTIȚIEI, INTERIMAR

Marian-Cătălin PREDOIU