GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr. ____

din 2026

Chișinău

Cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare”

În temeiul art. 6 lit. d) și art. 21 alin. (1) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2024, nr. 380-382, art. 585), cu modificările ulterioare, al art. 82 alin. (9) și art. 151 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 598), cu modificările ulterioare, și al art. 4 alin. (3) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 69-77, art. 117), cu modificările ulterioare, Guvernul HOTĂRĂŞTE:

1. Se aprobă proiectul de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare” (denumit în continuare *Proiect*), având drept scop testarea unui model digital de procesare a datelor de măsurare și de generare a prognozelor privind producția de energie electrică, inclusiv compararea acestora cu prognozele comerciale existente, precum și evaluarea impactului potențial al acestora asupra proceselor de prognoză utilizate de către participanții la Proiect, în condiții controlate de testare.

2. Implementarea Proiectului urmărește evaluarea, în mod practic și științific, a fezabilității unor soluții digitale de prognoză și de gestionare a datelor relevante pentru sprijinirea proceselor de echilibrare, fără modificarea responsabilității stabilite de legislație. În cadrul Proiectului vor fi realizate următoarele acțiuni:

2.1. dezvoltarea unei platforme interoperabile, destinate facilitării schimbului de date și sprijinirii proceselor tehnice de prognoză și de analiză a datelor relevante pentru echilibrarea sistemului electroenergetic;

2.2. integrarea în platforma dezvoltată a datelor sistemului de control, de supraveghere și de achiziție a datelor (*Supervisory Control and Data Acquisition*

– SCADA) (denumit în continuare *SCADA*) provenite de la trei centrale electrice care utilizează surse regenerabile de energie;

2.3. compararea în timp real a datelor de producție cu prognoze bazate pe inteligența artificială și comerciale în regim de D+1 și automatizarea raportării către operatorul sistemului de transport al energiei electrice și/sau către operatorul pieței de energie electrică;

2.4. implementarea unui proiect educațional într-o instituție de învățământ, prin care beneficiarii vor monitoriza consumul de energie electrică și vor dobândi competențe privind reducerea dezechilibrelor în sectorul electroenergetic.

3. Proiectul îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, după cum urmează:

3.1. prevede testarea unor soluții inovatoare care nu sunt reglementate de legislație și care pot contribui la dezvoltarea mecanismelor de monitorizare și de gestionare a producției de energie electrică, în condițiile în care producătorii nu dispun, în prezent, de instrumentele necesare pentru monitorizarea în timp real a producției și a consumului, inclusiv a celui tehnologic;

3.2. justifică acordarea unor derogări de la obligațiile de echilibrare financiară și de la procedurile operatorului sistemului de transport al energiei electrice privind raportarea D+1, transmiterea prognozelor și testarea unei entități care furnizează servicii tehnice de prognoză și de interoperabilitate a datelor, fără asumarea responsabilității financiare pentru echilibrare;

3.3. oferă date și soluții tehnice necesare pentru ajustarea cadrului normativ privind responsabilitatea pentru echilibrare, cu accent pe producătorii mici de energie din surse regenerabile, și contribuie la consolidarea interoperabilității în timp real și a integrității fluxurilor de date pe piața energiei electrice de echilibrare și pe piața pentru ziua următoare;

3.4. garantează protecția consumatorilor prin delimitarea clară a activităților tehnice de colectare și de procesare a datelor, fără a genera obligații financiare suplimentare sau riscuri sistemice pentru consumatori.

4. Se acordă SC „SANDROLOGIC GRUP” SRL, pe o perioadă de 6 luni, derogări limitate de la prevederile cadrului normativ, exclusiv în scop demonstrativ, numai în limitele stabilite prin prezenta hotărâre și care nu afectează siguranța în funcționare a rețelei electrice, după cum urmează:

4.1. obligația privind asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, prevăzută la art. 82 alin. (9) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, exclusiv pentru participanții la Proiect;

4.2. neîndeplinirea obligațiilor privind semnarea contractului de echilibrare și depunerea garanțiilor financiare în procesul de înregistrare pe piața energiei electrice de echilibrare, prevăzute la pct. 276 din Regulile pieței energiei

electrice, aprobate prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020.

5. Aplicarea derogărilor prevăzute la punctul 4 este condiționată de semnarea unui protocol tehnic de testare între participantul la Proiect, pe de o parte, și operatorul sistemului de transport al energiei electrice, operatorul sistemului de distribuție și operatorul pieței energiei electrice, pe de altă parte, în măsura în care aceștia sunt implicați în schimbul de date, după coordonarea prealabilă a cerințelor minime de securitate cibernetică aplicabile canalelor prin care datele generate de platformă sunt transmise operatorilor. Transmiterea datelor se realizează prin flux unidirecțional, fără acces bidirecțional la sistemele operatorilor. Protocolul tehnic va stabili, cel puțin: lista participanților incluși în Proiect, a instalațiilor și a punctelor de măsurare; tipurile de date, frecvența, formatul și scopul prelucrării acestora; canalele/interfața de programare a aplicației (*Application Programming Interface* – API) (denumită în continuare *API*) pentru schimbul de date; modalitatea de monitorizare a fluxurilor de date, conform procedurilor de testare prevăzute la art. 6 alin. (14) din Legea nr. 142/2018 cu privire la schimbul de date și interoperabilitate; statutul operațional al prognozelor și al notificărilor transmise în cadrul Proiectului; în cazul identificării unor riscuri de securitate cibernetică, măsurile de securitate cibernetică și de protecție a datelor, jurnalizarea și trasabilitatea operațiunilor; interdicția utilizării platformei pentru transmiterea comenzilor de control către instalații, rețele sau echipamente de tip SCADA, Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare urmând să opereze în scopul realizării Proiectului exclusiv cu acces de tip citire/prelucrare a datelor; procedura de notificare a incidentelor și dreptul operatorilor de a suspenda imediat fluxurile de date în cazul apariției unor riscuri pentru siguranța, securitatea sau funcționarea sistemului electroenergetic. Protocolul prevede dreptul operatorilor implicați de a opri imediat schimbul de date și de a solicita participantului suspendarea implementării Proiectului, în cazul identificării unui risc sau a unei situații de criză, în condițiile pct. 13.

6. În cazul identificării unor riscuri de securitate cibernetică, participantul la Proiect, operatorii de sistem implicați și operatorul pieței energiei electrice vor elabora protocolul tehnic de testare și vor stabili măsurile de securitate cibernetică aplicabile, inclusiv cerințele de acces, de autentificare, de criptare, de jurnalizare, de monitorizare, de audit și de notificare a incidentelor și de deconectare de urgență. Protocolul tehnic se transmite Ministerului Energiei, Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și Agenției pentru Securitate Cibernetică, în vederea examinării și formulării avizului/poziției cu referire la componenta de securitate cibernetică, în limitele competențelor Agenției pentru Securitate Cibernetică. În cazul identificării unor riscuri de securitate cibernetică, conectarea platformei la canalele de transmitere a datelor poate fi realizată doar după confirmarea măsurilor de securitate cibernetică

aplicabile și coordonarea tehnică cu operatorii implicați. Totodată, protocolul tehnic stabilește modul de aplicare a pct. 13, în cazul unui risc sau al unei situații de criză, inclusiv informarea imediată a Comisiei pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, oprirea fluxurilor de date și suspendarea de îndată a implementării Proiectului până la comunicarea deciziei Comisiei nominalizate.

7. Capacitatea totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect nu va depăși 3 MW.

8. Se acordă Proiectului regimul de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în temeiul art. 10 și art. 11 din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în baza recomandării motivate a Comisiei pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, consemnată în procesul-verbal nr. 1 din 15 ianuarie 2026.

9. Perioada de implementare a Proiectului este de 9 luni, de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri. Durata de punere în aplicare poate fi prelungită o singură dată, în condițiile prevederilor art. 21 alin. (2) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei.

10. Ministerul Energiei va asigura cooperarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, cu Agenția pentru Securitate Cibernetică, cu operatorii de sistem implicați, precum și cu operatorul pieței energiei electrice, în vederea coordonării, implementării și monitorizării Proiectului, precum și a supravegherii respectării condițiilor de siguranță, de securitate operațională a sistemului energetic și de protecție a participanților la proiect.

11. Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în limitele competențelor stabilite de legislație, acordă suport de reglementare prin:

11.1. examinarea barierelor de reglementare identificate și documentate în cadrul Proiectului;

11.2. examinarea propunerilor de modificare a cadrului normativ, după prezentarea rapoartelor aferente Proiectului;

11.3. analiza efectelor Proiectului asupra cadrului de reglementare aferent pieței energiei electrice;

11.4. examinarea eventualului impact tarifar, în cazul în care acesta este identificat și exclusiv în conformitate cu metodologia tarifară aplicabilă activității reglementate.

12. SC „SANDROLOGIC GRUP” SRL va prezenta Secretariatului Comisiei pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare a

proiectelor de testare inovativă, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, rapoarte intermediare la fiecare 3 luni și un raport final în termen de 30 de zile de la încheierea sau de la încetarea proiectului specificat.

13. Orice incident tehnic, de securitate cibernetică, de confidențialitate sau de integritate a datelor, precum și de abatere care poate afecta funcționarea sistemului electroenergetic, piața energiei electrice ori participanții la Proiect se notifică de îndată, dar nu mai târziu de 24 de ore de la constatare, Ministerului Energiei, operatorilor de sistem implicați și Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică. În cazul în care incidentul reprezintă un risc neprevăzut sau o situație de criză în sensul pct. 37 din Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, participantul la Proiect informează Comisia pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei și suspendă implementarea Proiectului până la comunicarea deciziei acesteia. Incidentele de securitate cibernetică se notifică, în același termen, și Agenției pentru Securitate Cibernetică, potrivit competențelor acesteia. În cazul în care incidentul implică încălcarea securității datelor cu caracter personal, acesta se notifică și Centrului Național pentru Protecția Datelor cu Caracter Personal, în condițiile și în termenele prevăzute de Legea nr. 195/2024 privind protecția datelor cu caracter personal.

14. Ministerul Energiei, în colaborare cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, asigură monitorizarea implementării Proiectului.

15. Implementarea Proiectului nu va genera pentru Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, pentru operatorii de sistem sau pentru operatorul pieței energiei electrice obligații de finanțare, de achiziție, de dezvoltare, de mentenanță ori de operare a platformei. Eventualele costuri aferente integrării tehnice, schimbului de date, testării și exploatării platformei vor fi suportate de către participantul/participanții la Proiect, conform protocolului tehnic și acordurilor încheiate între părți, fără includerea acestor costuri în tarifele/prețurile reglementate în etapa de testare.

16. Securizarea tehnică a conectării la fluxurile SCADA sau ale API, participarea la Proiect sau adaptarea infrastructurii tehnologiei informației sau a tehnologiei operaționale nu vor constitui, prin ele însele, temei pentru recunoașterea automată a costurilor aferente în tarifele sau în prețurile reglementate. În cazul în care, pe parcursul implementării Proiectului sau ulterior, în contextul extinderii acestuia la scară largă, operatorii de sistem, operatorul pieței energiei electrice sau alți titulari de licențe vor solicita recunoașterea în tarifele sau în prețurile reglementate a costurilor aferente integrării tehnice, securizării fluxurilor SCADA sau ale API, mentenanței, licențelor, auditului, resurselor umane ori a altor cheltuieli conexe, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică va examina costurile respective în

conformitate cu metodologia tarifară aplicabilă activității reglementate, numai în măsura în care acestea sunt necesare, justificate, eficiente, proporționale, aferente activității reglementate, neduplicate, confirmate prin documente justificative și generează beneficii reale pentru consumatorii finali.

17. Ministerul Energiei va prezenta Guvernului, în termen de 3 luni de la finalizarea Proiectului, un raport consolidat privind rezultatele obținute și propuneri de modificare a legislației.

18. Raportul final de evaluare a rezultatelor Proiectului, elaborat în conformitate cu pct. 39 din Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, include:

18.1. sinteza datelor colectate în cadrul implementării Proiectului;

18.2. măsurile implementate pentru protejarea consumatorilor;

18.3. rezultatele finale ale Proiectului;

18.4. propuneri motivate privind modificarea cadrului normativ în vederea desfășurării Proiectului sau integrării inovațiilor pe piața națională, în cadrul sistemului general de reglementare;

18.5. alte informații pe care solicitantul le consideră relevante pentru evaluarea rezultatelor Proiectului.

19. În cazul în care participantul la Proiect nu remediază neregulile sau deficiențele identificate pe parcursul implementării Proiectului, în termenul de 15 zile de la data notificării prevăzut la art. 23 alin. (4) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, Guvernul dispune, în termen de 30 de zile de la expirarea termenului indicat, retragerea dreptului de implementare a Proiectului și încetarea aplicării derogărilor, în temeiul art. 23 alin. (5) al aceleiași legi.

20. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina Ministerului Energiei.

21. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Prim-ministru **VASILE TOFAN**

Contrasemnează:

Ministrul energiei Dorin Junghietu

NOTA DE FUNDAMENTARE
la proiectul Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare”

1. Denumirea sau numele autorului și, după caz, a/al participanților la elaborarea proiectului actului normativ

Proiectul Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare” a fost elaborat de către Ministerul Energiei (în continuare Proiect de testare inovativă).

2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ

2.1. Temeiul legal sau, după caz, sursa proiectului actului normativ

Proiectul Hotărârii Guvernului a fost elaborat în temeiul prevederilor art.6 lit. d) și art.21alin. (1) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei și art.82 alin.(9) coroborat cu art.151 din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică, și art.4 alin.(3) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

2.2. Descrierea situației actuale și a problemelor care impun intervenția, inclusiv a cadrului normativ aplicabil și a deficiențelor/lacunelor normative

Problema principală vizată prin aprobarea proiectului Hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea Proiectului de testare inovativă constă în lipsa, în Republica Moldova, a unui instrument digital simplu, accesibil și transparent pentru gestionarea responsabilităților de echilibrare de către producătorii mici de energie regenerabilă și organizațiile non-profit. Necesitatea soluționării acestei probleme este susținută și de obiectivele stabilite în Planul național integrat privind energia și clima pentru perioada 2025–2030 (în continuare – PNIEC), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025, care prevede creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie la 27% până în 2030 și implementarea unei mai bune funcționări a pieței energiei, inclusiv piața energiei electrice de echilibrare.

În lipsa unor soluții digitale de prognoză, monitorizare și evidență a dezechilibrelor, participanții mici întâmpină bariere de intrare pe piață, costuri mari și un nivel redus de transparență. Proiectul va contribui la depășirea acestor bariere și la integrarea mai eficientă a producției descentralizate în piața de energie.

Proiectul de testare inovativă propus spre aprobare prevede crearea Platformei Tehnice de Responsabilitate pentru Echilibrare (PRTE), prin testarea unui model digital destinat procesării datelor de măsurare și elaborării prognozelor privind producția de energie electrică, inclusiv prin compararea acestora cu prognozele comerciale existente, precum și evaluării impactului potențial asupra proceselor de prognoză utilizate de participanții la piață, în condiții controlate de testare inovativă.

Dezvoltarea și testarea platformei digitale interoperabile include colectarea și procesarea automată a datelor SCADA, elaborarea prognozelor tehnice D+1, transmiterea digitală a programelor către operatorul sistemului de transport și/sau operatorul pieței de energie electrică și monitorizarea în regim real a abaterilor față de programul de producere, în condiții controlate de testare inovativă.

Aprobarea Proiectului de testare inovativă va contribui la realizarea Obiectivelor de Dezvoltare Durabilă din Agenda 2030, în special a Obiectivului nr. 9 – Industrie, inovație și infrastructură, a Obiectivului nr. 11 – Orașe și comunități durabile, a Obiectivului nr. 12 – Asigurarea unor tipare de consum și de producție durabile, precum și a Obiectivului nr. 13 – Acțiune climatică, axat pe atenuarea și adaptarea la schimbările climatice. Aceste obiective fac parte din Strategia Națională de Dezvoltare „Moldova Europeană 2030”, aprobată prin Legea nr.315/2022.

Implementarea Proiectului de testare inovativă va contribui și la atingerea obiectivelor definite în pachetele legislative ale UE: Pactul Verde European și inițiativa Comisiei Europene “Pregătiți pentru 55”, precum și în angajamentele asumate ca parte contractantă a Tratatului Comunității Energetice și a Acordului de la Paris.

Proiectul de testare inovativă se încadrează în cadrul juridic instituit de Legea nr. 164/2025 privind energia electrică și de Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (ANRE)

nr. 283/2020. Platforma se află, în prezent, în stadiul incipient de prototip și propune integrarea în aceasta a două parcuri fotovoltaice și participarea a unei organizații non-profit, însumând o capacitate totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect care nu va depăși 3 MW.

Totodată, în vederea implementării efective a Proiectului de testare inovativă, se solicită acordarea unor derogări temporare, pentru o perioadă de 6 luni și limitate de la prevederi specifice ale cadrului normativ, necesare pentru implementarea Proiectului, după cum urmează:

Se acordă S.C. „SANDROLOGIC GRUP" S.R.L., pe o perioadă de 6 luni , derogări limitate de la aplicarea următoarelor prevederi ale cadrului normativ din domeniul energiei electrice, exclusiv în scop demonstrativ, numai în limitele stabilite prin prezenta hotărâre și care nu afectează siguranța în funcționare a rețelei electrice, pentru:

a) obligația privind asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, exclusiv pentru participanții incluși în proiect (art. 82 alin. (9) din Legea nr. 164/2025 privind energia electrică);
b) neîndeplinirea obligațiilor privind semnarea contractului de echilibrare și depunerea garanțiilor financiare în procesul de înregistrare pe piața energiei electrice de echilibrare, prevăzute la pct. 276 din Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020.

Capacitatea totală agregată a instalațiilor incluse în Proiect nu va depăși 3 MW. Limitarea capacității de testare o capacitate agregată de maximum 3 MW păstrează integral valoarea demonstrativă a Proiectului, permițând validarea prognozelor, testarea interoperabilității și verificarea fluxurilor de raportare către OST, eliminând totodată orice impact semnificativ asupra echilibrării sistemului electroenergetic național.

Derogările se aplică doar participanților incluși în Proiect și nu pot afecta siguranța, stabilitatea și funcționarea corespunzătoare a sistemului electroenergetic.

Stabilirea intrării în vigoare a Proiectului hotărârii Guvernului la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova este necesară pentru a asigura inițierea fără întârziere a Proiectului de testare inovativă, a cărui durată totală este de 9 luni. Această perioadă cuprinde o etapă de pregătire de până la 3 luni, destinată dezvoltării și punerii în funcțiune a platformei, urmată de o etapă de testare efectivă de până la 6 luni, în cadrul căreia vor fi colectate datele, elaborate prognozele, realizată participarea pe piață și aplicate derogările reglementate. Necesitatea acestei prevederi derivă și din caracterul limitat în timp al implementării, care se realizează pe o perioadă de doar 9 luni. În aceste condiții, orice întârziere ar putea compromite respectarea calendarului de implementare și atingerea obiectivelor stabilite.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Conform proiectului de hotărâre, se aprobă Proiectul de testare inovativă, propus de S.C. „SANDROLOGIC GRUP" S.R.L.

Proiectul de testare inovativă are ca obiect evaluarea practică și tehnică a fezabilității unor soluții digitale de prognoză și gestionare a datelor relevante pentru responsabilitatea de echilibrare, în special pentru producătorii mici și necomerciali de energie din surse regenerabile.

În cadrul Proiectului de testare inovativă urmează a fi realizate următoarele acțiuni:

a) dezvoltarea unei platforme interoperabile, destinată facilitării schimbului de date și sprijinirii proceselor tehnice de prognoză și analiză a datelor relevante pentru echilibrarea sistemului electroenergetic;

b) integrarea în platformă a datelor SCADA de la trei surse de energie regenerabilă (SER);

c) compararea în timp real a datelor de producție cu prognozele micro-AI și cu prognozele comerciale D-1, precum și automatizarea raportării către OST și/sau Operatorul pieței energiei electrice;

d) realizarea unui proiect educațional într-o instituție de învățământ, în cadrul căruia beneficiarii vor monitoriza consumul de energie electrică și vor dobândi competențe privind reducerea dezechilibrelor energetice.

Proiectul de testare inovativă îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, întrucât vizează testarea unor soluții inovatoare care nu sunt reglementate expres de cadrul normativ

în vigoare și care pot contribui la dezvoltarea mecanismelor de funcționare și flexibilizare a pieței energiei electrice.

Caracterul inovator al Proiectului de testare inovativă constă în delimitarea responsabilității de echilibrare prin separarea funcțiilor de „PRE Comercială", care presupune asumarea răspunderii financiare pentru dezechilibre, și „PRE Tehnică", limitată la gestionarea datelor, elaborarea prognozelor și administrarea proceselor tehnice aferente. Acest concept nu a fost implementat până în prezent în Republica Moldova.

În prezent, majoritatea producătorilor mici și mijlocii din surse de energie regenerabilă de dimensiuni dispun doar de date de producție la nivel SCADA, fără acces direct la datele de măsurare înregistrate de dispozitivele operatorului sistemului de transport al energiei electrice. În aceste condiții, aceștia se bazează, de regulă, pe prognoze achiziționate comercial, care nu pot fi validate prin raportare la datele măsurate sau la cele disponibile în timp real. Ca urmare, producătorii nu dispun de instrumentele necesare pentru monitorizarea în timp real a producției, consumului și pierderilor tehnice.

Totodată, prin dimensiunea sa socială, proiectul va permite instituțiilor publice implicate în componenta-pilot să optimizeze consumul de energie.

Implementarea Proiectului de testare inovativă în condițiile cadrului normativ în vigoare este constrânsă de trei bariere principale: lipsa unui statut juridic pentru „PRE Tehnică", obligația financiară pentru echilibrare și cerința privind înregistrarea în Registrul Părților Responsabile de Echilibrare. Analiza și testarea acestor impedimente vor permite formularea unor propuneri de perfecționare a cadrului normativ național.

Proiectul Hotărârii prevede, totodată, asigurarea protecției participanților și a consumatorilor, garantând că aceștia, inclusiv producătorii din surse de energie regenerabilă, nu vor suporta cheltuieli financiare aferente dezechilibrelor care ar putea apărea în cadrul testării sistemului informațional **„Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare (PRTE)"**. va gestiona exclusiv datele operaționale și raportările, fără a transfera costuri sau penalități către participanți.

De asemenea, proiectul de hotărâre prevede garanții adecvate privind protecția datelor, în sensul că toate datele SCADA, datele de măsurare și prognozele vor fi stocate în condiții de securitate, anonimizate acolo unde este necesar și transmise prin canale criptate. Participanții vor fi informați în mod detaliat cu privire la scopul Proiectului de testare inovativă, tipurile de date colectate și modul de utilizare a acestora.

În același timp, Proiectul de testare inovativă va asigura acces egal la date și instrumente pentru toți participanții, prevenind orice formă de discriminare între producătorii din surse de energie regenerabilă comerciali, non-profit și ceilalți participanți implicați.

Proiectul de testare inovativă beneficiază de derogări limitate, prevăzute la pct. 4 din proiectul hotărârii Guvernului, acordate exclusiv în scop demonstrativ, fără a aduce atingere siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic, drepturilor consumatorilor și stabilității pieței energiei electrice.

Durata de implementare a Proiectului de testare inovativă este de 9 luni, perioada include o etapă de pregătire de până la 3 luni pentru dezvoltarea și punerea în funcțiune a platformei, urmată de testarea efectivă de până la 6 luni, pentru colectarea datelor, elaborarea prognozelor, participarea pe piață și aplicarea derogărilor reglementate.

cu posibilitatea prelungirii o singură dată, conform art. 21 alin. (2) din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei.

Proiectul de testare inovativă urmează a fi implementat în două etape: etapa de pregătire, cu o durată de până la 3 luni, destinată dezvoltării și implementării platformei, și etapa de testare efectivă, cu o durată de până la 6 luni, care va include colectarea datelor, elaborarea prognozelor, participarea pe piață și aplicarea derogărilor prevăzute.

În cazul nerespectării regimului de funcționare a proiectelor de testare inovativă, prevăzut la art. 23 din Legea nr. 225/2024**,** precum și a condițiilor stabilite în proiectul hotărârii Guvernului**,** aplicarea derogărilor va înceta și statutul de proiect de testare inovativă va fi retras**.**

Proiectul hotărârii Guvernului are un impact asupra tranziției verzi, deoarece facilitează integrarea surselor de energie regenerabilă, susține digitalizarea proceselor de echilibrare și contribuie

la crearea unui sistem energetic mai flexibil, mai eficient și mai rezilient. În același timp, acesta oferă o bază practică pentru adaptarea cadrului normativ la noile cerințe ale tranziției verzi.

3.2. Opțiunile alternative analizate și motivele pentru care acestea nu au fost luate în considerare

În ședința din 15 ianuarie 2026, comisia interinstituțională pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, componența căreia a fost aprobată prin Dispoziția Guvernului Republicii Moldova cu nr. 131-d din 20 august 2025, a analizat șase proiecte de testare inovativă depuse pentru înregistrare la secretariatul Comisiei. În urma evaluării documentației prezentate și a examinării derogărilor solicitate de la cadrul normativ în vigoare, Comisia a respins trei proiecte de testare inovativă și a recomandat spre aprobare alte trei proiecte de testare inovativă, constatând conformitatea acestora cu criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024 privind spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, următoarele trei proiecte de testare inovativă:

- Proiectul de testare inovativă „Prețuri dinamice și agregarea prosumatorilor";
- Proiectul de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare";
- Proiectul de testare inovativă „Sistem integrat de monitorizare în timp real a rețelelor electrice de joasă tensiune".

Astfel, motivul respingerii celor trei proiecte îl constituie neîndeplinirea criteriilor de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024, întrucât acestea nu propun soluții inovatoare, iar derogările solicitate nu sunt justificate, vizând aspecte deja reglementate sau implementate în cadrul normativ aplicabil.

Proiectul de testare inovativă „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare", propus de S.C. „SANDROLOGIC GRUP" S.R.L., a fost examinat de membrii Comisiei pentru spații de testare inovativă în domeniul energiei, care au constatat relevanța și caracterul inovator al acestuia, susținând aprobarea sa, conform extrasului din procesul-verbal nr. 1 al ședinței Comisiei. Astfel, s-a constatat că proiectul îndeplinește criteriile de eligibilitate prevăzute la art. 3 din Legea nr. 225/2024, deoarece:

a) vizează testarea unor soluții inovatoare menite să sprijine utilizarea mai eficientă a energiei și consolidarea mecanismelor necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic, în contextul creșterii ponderii energiei din surse regenerabile;

b) poate contribui la dezvoltarea mecanismelor de funcționare și flexibilizare a pieței energiei electrice;

c) permite identificarea și evaluarea impedimentelor normative și tehnice existente;

d) creează premise pentru perfecționarea cadrului normativ național în domeniu, inclusiv în ceea ce privește responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele generate în sistemul electroenergetic, precum și procedurile stabilite de OST pentru raportarea D+1 și transmiterea prognozelor;

e) se desfășoară în condiții controlate, fără a aduce atingere siguranței în funcționare a sistemului electroenergetic, drepturilor consumatorilor și stabilității pieței energiei electrice.

În temeiul art. 18 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 225/2024, Comisia a emis Recomandarea motivată de autorizare a proiectului de testare inovativă nr. 5 din 30.01.2025, aferentă proiectului „Platforma Tehnică de Responsabilitate pentru Echilibrare" depusă de S.C. „SANDROLOGIC GRUP" S.R.L, semnată de președintele Comisiei.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Impactul proiectului asupra sectorului public este nesemnificativ.

Proiectul de testare inovativă are un caracter preponderent tehnologic și demonstrativ, fiind orientat spre testarea unor soluții digitale aplicabile în domeniul echilibrării sistemului electroenergetic. Numărul estimativ al beneficiarilor direcți ai Proiectului de testare inovativă este de 570 de persoane, incluzând participanții aferenți parcurilor fotovoltaice și școala-pilot. Beneficiarii indirecți vor fi circa 60.000 de persoane, incluzând participanții la piața energiei electrice, în special cei activi pe Piața pentru Ziua Următoare și pe Piața de Echilibrare, familiile elevilor și gospodăriile locale. Din perspectivă instituțională, Proiectul de testare inovativă implică două organizații comerciale, o organizație non-profit, operatorul sistemului de transport al energiei electrice

ÎS „Moldelectrica”, precum și, în mod indirect, operatorul sistemului de distribuție, Î.C.S. Premier Energy Distribution S.A.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Aprobarea prezentei hotărâri nu necesită alocarea mijloacelor financiare din bugetul de stat, costurile aferente implementării Proiectului de testare inovativă fiind suportate de participanții la Proiect.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Nu se vor crea costuri suplimentare de conformare pentru întreprinderi, deoarece participarea în cadrul spațiilor de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei este una voluntară. Concurența în cadrul acestor proiecte va fi asigurată prin accesul egal pentru toți participanții potențiali.

4.4. Impactul social

Adoptarea Proiectului de testare inovativă propus spre aprobare va contribui la:

- perfecționarea cadrului normativ;
- generarea de noi competențe profesionale în domeniul digitalizării domeniului energetic și reducerea emisiilor de GES;
- colaborarea dintre autorități, mediul privat și societatea civilă;
- protecția consumatorilor finali, aprovizionarea acestora cu surse de energie, precum și prevenirea sărăciei energetice.

Prin pilotarea soluției propuse, se va îmbunătăți eficiența participării participanților pe piața energiei electrice de echilibrare, se va oferi un program educațional și comportamental în școală ce va servi drept model replicabil pentru viitoarea modernizare a domeniului energetic din Republica Moldova.

O caracteristică inovativă a Proiectului este integrarea unei școli ca participant pe piața de echilibrare. În cadrul acestui proiect pilot, elevii și cadrele didactice vor putea monitoriza în timp real producția de energie electrică, consumul și echilibrul energetic, având posibilitatea de a influența direct aceste aspecte prin acțiuni informate și decizii de gestionare a energiei.

4.4.1 Impactul asupra datelor cu caracter personal

Proiectul d**e testare inovativă** va respecta cerințele privind protecția datelor cu caracter personal prin prelucrarea exclusivă a datelor strict necesare implementării sale, informarea corespunzătoare a participanților, limitarea accesului la date, aplicarea măsurilor tehnice și organizatorice de securitate și utilizarea, după caz, a datelor agregate. Datele prelucrate nu vor fi utilizate în alte scopuri decât cele aferente proiectului-pilot, iar schimbul de date între entitățile implicate va avea loc în condiții care să asigure confidențialitatea, integritatea și securitatea acestora.

4.4.2 Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil.

4.5. Impactul asupra mediului

Prin testarea sa, Proiectul poate genera un impact pozitiv asupra mediului, prin facilitarea integrării surselor regenerabile, creșterea eficienței utilizării energiei electrice, reducerea consumului în orele de vârf și reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră asociate echilibrării sistemului electroenergetic. Având în vedere caracterul pilot al proiectului, nu se prevăd efecte negative semnificative asupra mediului.

4.6. Alte impacturi și informații relevante

Proiectul poate avea efecte pozitive de ordin economic, tehnic și normativ. Acesta poate contribui la optimizarea costurilor de consum, la creșterea flexibilității sistemului electroenergetic, la valorificarea mai eficientă a resurselor energetice distribuite, la implicarea activă a prosumatorilor și la generarea unor date relevante pentru perfecționarea cadrului de reglementare în domeniul energiei electrice.

5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE

5.1. Măsuri normative necesare pentru transpunerea actelor juridice ale UE în legislația națională

Proiectul actului normativ nu transpune direct legislația Uniunii Europene, dar este compatibil cu aceasta, deoarece creează un cadru normativ pentru implementarea standardelor UE recent adoptate care reglementează introducerea spațiilor de testare în materie de reglementare, prin modificarea Directivei (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Regulamentului (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică și Recomandarea (UE) 2022/822 a Comisiei. Acest fapt aduce legislația națională în concordanță cu inițiativele de reglementare care recomandă și instituie posibilitatea stabilirii regimurilor de experimentare în materie de reglementare ca un instrument eficient pentru promovarea inovării în sectorul energetic.

5.2. Măsuri normative care urmăresc crearea cadrului juridic intern necesar pentru implementarea legislației UE

Prezentul proiect de hotărâre a Guvernului creează cadrul juridic intern necesar pentru facilitarea aplicării Regulamentului (UE) 2019/943 privind piața internă de energie electrică și a Directivei (UE) 2019/944 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică, prin instituirea unui regim experimental de reglementare (*regulatory sandbox*). Proiectul prevede dezvoltarea unei platforme interoperabile care să faciliteze schimbul de date și să sprijine prognoza și analiza datelor relevante pentru echilibrarea sistemului electroenergetic, în special în beneficiul producătorilor mici și necomerciali de energie din surse regenerabile. Această măsură contribuie la realizarea obiectivului PNIEC 2025–2030 privind asigurarea accesului reglementat și nediscriminatoriu la piața energiei electrice.

6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ

În procesul de elaborare și promovare a proiectului au fost respectate regulile procedurale aplicabile pentru asigurarea transparenței decizionale, prevăzute de Legea nr.239/2008 privind transparența în procesul decizional și Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative.

Anunțul privind inițierea elaborării proiectului și consultarea publică a acestuia a fost plasat pe pagina web a Ministerului Energiei și pe pagina particip.gov.md, https://particip.gov.md/ro/document/stages/*/16746 astfel încât orice persoană interesată să aibă posibilitatea de a accesa documentul respectiv pentru a prezenta propuneri și obiecții pe marginea acestuia.

La data de 28.04.2026, reprezentanții Direcției abilitarea consumătorilor, analiză, modelări, prognoze, inovare și securitate cibernetică au avut o ședință comună cu aplicantul, organizată în scopul consultării proiectului propus spre aprobare și al clarificării modului de aplicare a derogărilor solicitate.

La data de 11.08.2026, a avut loc o ședință comună a reprezentanților ANRE și ai solicitantului, în cadrul căreia au fost discutate obiecțiile ANRE la proiectul hotărârii. În urma discuțiilor, au fost convenite ajustări privind înregistrarea participanților la piața energiei electrice, transmiterea notificărilor către operatorul sistemului de transport, fluxul de date al platformei și rolul ANRE în cadrul proiectului. Modificările convenite au fost incluse în proiect.

În perioada 3 iulie – 21 septembrie 2026, au fost recepționate avizele Ministerului Educației și Cercetării, Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, Ministerului Finanțelor, Ministerului Mediului, Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, Ministerul Justiției, Centrului Național pentru Protecția Datelor cu Caracter Personal, Plenului Consiliului Concurenței și Î.S. „Moldelectrica”. Avizele au fost emise fără obiecții sau au conținut obiecții care au fost acceptate.

7. Concluziile expertizelor

În conformitate cu dispozițiile art.36 și 37 din Legea nr.100/2017 cu privire la actele normative, proiectul a fost supus expertizei anticorupție și celei juridice. Obiecțiile expuse de către Ministerul Justiției prin avizul nr. 04/1-10556 din 21.09.2026 fost acceptate și au fost luate în considerare la definitivarea proiectului. Prin avizul nr. EHG26/11860 din 17.09.2026, Centrul Național Anticorupție a comunicat faptul că proiectul nu conține factori și riscuri de corupție.

Ministerul Justiției a formulat obiecții privind temeiurile juridice indicate în clauza de adoptare, uniformitatea terminologiei, claritatea unor formulări și corectitudinea trimiterilor la Hotărârea Guvernului nr. 66/2025. Obiecțiile au fost acceptate, cu excepția celor referitoare la pct. 18, acceptate parțial, a fost precizată trimiterea la regulamentul aprobat prin anexa nr. 2, fiind păstrată referința la raportul final de evaluare. Proiectul a fost modificat corespunzător.

Informațiile privind rezultatele expertizelor anticorupție și juridice incluse în sinteza obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor la proiect.

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Având caracter temporar și derogatoriu, prezentul act urmărește testarea unor soluții inovatoare, iar validarea rezultatelor va determina necesitatea modificării și completării Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020.

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Ministerul Energiei și Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică monitorizează implementarea proiectului în limitele competențelor stabilite de legislație. Participanții la proiect prezintă Comisiei pentru spații de testare inovativă rapoarte periodice privind implementarea proiectului și rezultatele obținute.

S.C. „SANDROLOGIC GRUP”S.R.L., va prezenta Ministerului Energiei rapoarte intermediare la fiecare 3 luni și un raport final în termen de 30 de zile de la finalizarea proiectului.

Procesarea fluxurilor de date SCADA/API și cerințele tehnice de conectare vor fi stabilite prin protocolul tehnic de testare, împreună cu operatorii implicați, fără a atribui Ministerului Energiei sau ANRE operarea platformei.

Având în vedere caracterul experimental al proiectului, valorile-țintă ale indicatorilor-cheie de performanță nu pot fi stabilite cu suficientă precizie înainte de desfășurarea testării. Evaluarea finală va analiza, pe baza datelor obținute, acuratețea prognozelor, efectul asupra dezechilibrelor, fiabilitatea schimbului de date, incidentele tehnice și de securitate cibernetică, precum și costurile și beneficiile soluției testate.

La finalizarea Proiectului de testare inovativă, Comisia pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei va evalua rezultatele implementării și va prezenta Guvernului concluzii și recomandări privind:

1. identificarea barierelor de reglementare;
2. elaborarea propunerilor de modificare a cadrului normativ;
3. monitorizarea impactului asupra siguranței sistemului electroenergetic.

Ministru */semnat electronic/* **Dorin JUNGHIETU**

SINTEZA

proiectului de hotărâre a Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare”
(număr unic 686/MEn/2026), autor — Ministerul Energiei

Participantul la avizare, consultare publică, expertizare	Nr. crt.	Conținutul obiecției, propunerii, recomandării, concluziei	Argumentarea autorului proiectului
Avizarea I			
Ministerul Educației și Cercetării al Republicii Moldova *Nr.06/898/26 din 03.07.2026*	1.	Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**
Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova *Nr. Nr.21-3765 din 06.07.2026*	1.	Prevederile de la pct.3 subpct.3.2 și pct.4 subpct.4.1-4.3 din proiectul hotărârii generează riscuri majore pentru securitatea infrastructurii critice de transport energetic, prin scutirea/exonerarea SC „SANDROLOGIC GRUP” SRL, timp de 6 luni, de la: 1. Asumarea responsabilității financiare pentru dezechilibre (art.82 alin.(9) din Legea nr.164/2025 privind energia electrică). 2. Obligația de înregistrare ca participant la piață (pct.276 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea ANRE nr.283/2020). 3. Transmiterea notificărilor fizice privind schimburile de energie către Operatorul de Sistem de Transport (OST), ÎS „Moldelectrica”. Astfel, prin operarea platformei de interoperabilitate de către beneficiarul selectat, fără notificări fizice transmise către OST și fără răspundere financiară, astfel cum rezidă din regulile standard aplicabile în domeniu, implică potențiale riscuri ca, orice eroare de cod, de prognoză sau defecțiune tehnică de sincronizare a prosumatorilor, admisă de către SC „SANDROLOGIC GRUP” SRL, va provoca dezechilibre reale și imediate în rețea. Pentru a menține frecvența rețelei și a evita colapsul tehnic, ÎS „Moldelectrica” va fi obligată să activeze energia de echilibrare sau să contracteze energie de avarie extrem de scumpă din sistemele interconectate vecine (ex. România). Prin urmare, admiterea unui mecanism derogatoriu de la răspunderea pecuniară directă a dezvoltatorului platformei lasă neacoperit acest cost.	**Se acceptă parțial.** Capacitatea totală agregată a instalațiilor incluse în testare nu va depăși 3 MW, iar derogările se aplică exclusiv participanților la proiect, în scop demonstrativ și pentru o perioadă de cel mult 6 luni. Acest plafon limitează amploarea testării, permițând totodată verificarea prognozelor și a fluxurilor de raportare către operatorul sistemului de transport (OST). Fluxul de date este unidirecțional, iar platforma nu are dreptul de a transmite comenzi de control către instalații, rețele sau sisteme SCADA. Prin urmare, o defecțiune a platformei nu poate modifica direct parametrii de funcționare ai instalațiilor sau ai rețelei. Costurile de integrare tehnică, schimb de date, testare și exploatare sunt suportate de solicitantul proiectului și/sau de participanți și nu se includ în tarifele reglementate pe durata testării. Nici adaptarea infrastructurii IT/OT, nici securizarea conexiunilor SCADA/API nu constituie, prin ele însele, temei pentru recunoașterea automată a unor costuri în tarife. Testarea are o durată și o capacitate strict limitate, iar proiectul prevede măsuri de monitorizare și posibilitatea suspendării imediate a fluxurilor de date în cazul apariției unor riscuri. Pe lângă limitele privind capacitatea și durata testării, proiectul condiționează aplicarea derogărilor de semnarea prealabilă a unui protocol tehnic cu operatorii implicați. Acesta va identifica instalațiile și punctele de măsurare, va stabili frecvența și formatul datelor transmise, precum și statutul operațional al prognozelor și notificărilor. Astfel, OST va cunoaște înainte de începerea testării ce informații primește și cum sunt utilizate acestea. Protocolul va prevedea, de asemenea, monitorizarea fluxurilor, jurnalizarea operațiunilor și procedura de notificare a incidentelor, ceea ce permite identificarea și examinarea eventualelor erori. În cazul identificării unor riscuri de securitate cibernetică, conectarea platformei va fi condiționată de confirmarea măsurilor de securitate și de coordonarea tehnică cu operatorii implicați. Aceste cerințe permit controlul testării și intervenția înainte ca o problemă tehnică să se agraveze. În aceste condiții, impunerea unei garanții bancare fără identificarea unei obligații de plată concrete a dezvoltatorului, a situațiilor în care garanția ar putea fi executată și a metodei de calcul al valorii sale nu este suficient fundamentată. Eventualele dezechilibre reale urmează însă a fi evidențiate și decontate potrivit regulilor aplicabile; garanțiile tehnice menționate nu înlocuiesc acest mecanism de decontare.
	2.	De asemenea, opinăm că, OST-ul nu poate fi obligat să suporte pierderile financiare cauzate de testarea unui produs terț experimental și respectiv, costul acoperirii acestor abateri (energie de avarie scumpă) nu poate fi suportat de către ÎS „Moldelectrica”. Ulterior, aceste pierderi pot fi incluse în tariful final de transport, scumpind direct energia pentru consumatorii finali, casnici și non-casnici. Astfel, pentru eliminarea riscului sesizat, considerăm judicios ca, să fie prevăzută obligația dezvoltatorului de a depune o garanție bancară în favoarea ÎS „Moldelectrica” înainte de începerea testelor, pentru a acoperi eventualele erori majore de prognoză. Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova	
	3.	Totodată, în proiectul hotărârii, urmează a fi stabilită o prevedere privind oprirea de urgență, astfel încât ÎS „Moldelectrica” să dispună de dreptul legal de a suspenda imediat platforma experimentală, dacă erorile acesteia pun în pericol stabilitatea tehnică/funcțională sau financiară a sistemului energetic.	**Se acceptă.** Proiectul a fost completat cu prevederi suplimentare care reglementează măsurile aplicabile în cazul producerii unui incident tehnic, de securitate cibernetică, de confidențialitate sau de integritate a datelor ori al constatării unei abateri susceptibile să afecteze funcționarea sistemului electroenergetic.
	4.	Subsecvent, considerăm că nu pot fi admise norme derogatorii nici de la principiile de raportare transparentă, ori menținerea unei obligații minime de raportare a datelor către OST, chiar și într-un format	

		simplificat, este necesară pentru a putea monitoriza în timp real volumul dezechilibrelor generate de platformă.	Totodată, au fost precizate atribuțiile Ministerului Energiei, ale Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și ale Agenției pentru Securitate Cibernetică în gestionarea acestor situații. Prevederile respective au fost elaborate în baza propunerilor formulate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.
Ministerul Finanțelor al Republicii Moldova *Nr.09/2-03/501/1131 din 10.07.2026*		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**
Ministerul Mediului al Republicii Moldova *Nr. 13-05/2309 din 10.07.2026*		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**
Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE/Agenția) *Nr. 06-01/4535 din 10.07.2026*	1. <

		modificării setărilor, efectuării intervențiilor la distanță sau accesului administrative asupra infrastructurii operaționale. Protocolul tehnic de testare urmează să includă cel puțin: delimitarea exactă a seturilor de date și a frecvenței de transmitere; arhitectura de conectare; segregarea rețelelor și separarea mediilor IT/OT; controlul accesului pe principiul necesității; autentificarea multifactorială pentru accesul administrativ; criptarea canalelor de comunicații; jurnalizarea și monitorizarea accesului; procedura de notificare și gestionare a incidentelor; drepturile de audit; cerințe minime pentru testarea vulnerabilităților; cerințe privind păstrarea și protecția jurnalelor; precum și condițiile de deconectare imediată în caz de risc pentru securitatea cibernetică sau siguranța sistemului electroenergetic.	
	3.	Pct. 8 din proiect propunem să fie expus în următoarea redacție: *„Ministerul Energiei va asigura cooperarea cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, Agenția pentru Securitate Cibernetică, operatorii de sistem implicați și, după caz, operatorul pieței energiei electrice, în vederea coordonării, implementării și monitorizării Proiectului, precum și supravegherii respectării condițiilor de siguranță, securitate operațională, securitate cibernetică și protecție a participanților, în limitele competențelor stabilite de legislație.”* **Argumentare:** Având în vedere că Proiectul presupune integrarea datelor SCADA, transmiterea fluxurilor de date prin API și interacțiunea cu operatorii de sistem, acesta are și o componentă de securitate cibernetică, inclusiv prin raportare la protecția rețelelor și sistemelor informatice utilizate în prestarea serviciilor esențiale. Prin urmare, considerăm necesară implicarea *Agenției pentru Securitate Cibernetică (ASC)*, în limitele competențelor acesteia, la etapa de avizare/coordonare prealabilă a cerințelor minime de securitate aferente conectării platformei la fluxurile de date ale participanților și operatorilor implicați, nu doar la etapa de informare ulterioară.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
	4.	**Pct. 9 propunem să fie expus în următoarea redacție:** **„***Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în limitele competențelor stabilite de legislație și fără asumarea atribuțiilor de participant la Proiect, administrator tehnic, operator al platformei sau validator al soluției tehnice, poate acorda suport de reglementare prin: 1) examinarea barierelor de reglementare identificate și documentate în cadrul Proiectului; 2) examinarea propunerilor de modificare a cadrului normativ, după prezentarea rapoartelor aferente Proiectului; 3) analizarea efectelor Proiectului asupra cadrului de reglementare aferent pieței energiei electrice; 4) examinarea, după caz, a eventualului impact tarifar, exclusiv în conformitate cu metodologia tarifară aplicabilă activității reglementate respective.”* **Argumentare:** Pct. 9 prevede că ANRE va sprijini implementarea și testarea Proiectului, inclusiv monitorizarea impactului asupra siguranței sistemului electroenergetic, iar pct. 11 prevede că Ministerul Energiei, în colaborare cu ANRE, asigură monitorizarea implementării Proiectului. Formularea este prea largă și poate fi interpretată ca atribuind ANRE responsabilități operaționale, tehnice sau de validare a platformei. Or, monitorizarea siguranței operaționale a sistemului electroenergetic și decizia tehnică privind acceptarea/suspendarea fluxurilor de date țin de operatorii de sistem implicați, în limitele atribuțiilor acestora, iar ANRE poate interveni în limitele competențelor sale de reglementare și supraveghere. Totodată, componenta de securitate cibernetică și validarea soluțiilor tehnice de conectare la infrastructura SCADA/OT nu trebuie atribuite ANRE. Rolul Agenției urmează să fie limitat la analiza barierelor de reglementare, evaluarea implicațiilor asupra cadrului normativ și, după caz, examinarea impactului tarifar în condițiile metodologiilor aplicabile, fără asumarea responsabilității pentru proiectarea, operarea, auditarea sau certificarea platformei.	**Se acceptă parțial.** Suportul propus de ANRE se referă la activitatea post-implementare și nu la suportul în procesul de implementare. Proiectul a fost modificat la pct. 10, cu excepția includerii sintagmei „fără asumarea atribuțiilor de participant la proiect, administrator tehnic, operator al platformei sau validator al soluției tehnice”, care nu poate fi acceptată din perspectiva tehnicii legislative, întrucât are caracter explicativ, și nu normativ. Din enumerarea expresă a atribuțiilor Agenției rezultă că aceasta nu poate avea calitatea de participant la proiect, administrator tehnic, operator al platformei sau validator al soluției tehnice.
	5.	**Pct. 10 propunem să fie completat după cum urmează:** *„SC „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L. va prezenta Ministerului Energiei, Comisiei interinstituționale pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și operatorilor implicați rapoarte intermediare la fiecare 3 luni și un raport final în termen de 30 de zile de la încheierea sau încetarea Proiectului. Orice incident tehnic, incident de securitate cibernetică, incident de confidențialitate/integritate a datelor sau abatere care poate afecta funcționarea sistemului electroenergetic, piața energiei electrice ori participanții incluși în Proiect se notifică de îndată, dar nu mai târziu de 24 de ore de la constatare, Ministerului Energiei, operatorilor implicați și ANRE. Incidentele de securitate cibernetică se notifică, în același termen, și Agenției pentru Securitate Cibernetică, potrivit competențelor acesteia.”*	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.

		Argumentare: Pct. 10 prevede prezentarea rapoartelor intermediare către Ministerul Energiei la fiecare 3 luni și a raportului final în termen de 30 de zile. Având în vedere implicarea ANRE în examinarea barierelor de reglementare, precum și rolul operatorilor în evaluarea impactului tehnic, rapoartele trebuie transmise concomitent și către ANRE și operatorii implicați. Totodată, raportarea trimestrială nu acoperă situațiile urgente care pot afecta securitatea datelor, funcționarea sistemului sau interesele participanților.	
	6.	**Se propune completarea pct. 12 din proiect cu următorul text:** *„Raportul consolidat privind rezultatele Proiectului va include, în mod obligatoriu, analiza cost-beneficiu a soluției testate, impactul potențial asupra tarifelor/prețurilor reglementate în cazul extinderii la scară largă, sursa de finanțare a eventualelor costuri ulterioare, beneficiile cuantificate pentru consumatorii finali și participanții la piață, efectul asupra costurilor de echilibrare, acuratețea prognozelor, costurile aferente securității cibernetice și integrării tehnice, evaluarea alternativelor tehnice disponibile, concluziile operatorilor implicați și, după caz, ale Agenției pentru Securitate Cibernetică, precum și recomandarea argumentată privind oportunitatea extinderii, ajustării sau încetării modelului testat.”* **Argumentare:** Din conținutul proiectului rezultă că acesta urmărește testarea unui model digital de procesare a datelor și de generare a prognozelor, precum și identificarea eventualelor bariere de reglementare. Totuși, proiectul nu stabilește suficient de clar care este finalitatea urmărită după etapa pilot: validarea unei soluții tehnice punctuale, fundamentarea conceptului de „PRE Tehnică”, modificarea cadrului normativ sau extinderea modelului la nivelul pieței energiei electrice. Această precizare este importantă deoarece extinderea modelului poate genera costuri suplimentare de integrare, securitate cibernetică, mentenanță și resurse umane, cu posibil impact asupra tarifelor/prețurilor reglementate. Reușita tehnică a testării nu trebuie să conducă automat la extinderea modelului sau la recunoașterea unor costuri în tarife/prețuri reglementate, în lipsa unei analize cost- beneficiu și a demonstrării beneficiului net pentru consumatori. În aceste condiții, beneficiul pentru consumatorul final trebuie demonstrat prin indicatori cuantificabili, nu doar prin formulări generale privind digitalizarea sau inovarea. Printre indicatorii relevanți pot fi incluși: reducerea erorii de prognoză, reducerea dezechilibrelor, reducerea costurilor de echilibrare suportate de participanți, lipsa impactului negativ asupra siguranței sistemului, costul total al soluției comparativ cu beneficiile obținute, costurile de integrare și securitate cibernetică, impactul asupra concurenței, alternativele tehnice disponibile și efectul asupra tarifelor/prețurilor reglementate.	**Nu se acceptă.** Cerințele privind evaluarea rezultatelor și formularea recomandărilor sunt deja cuprinse în cadrul normativ aplicabil. Conținutul raportului final de evaluare este stabilit la art. 32 alin. (8) din Legea nr. 225/2024 și în anexa la Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă**,** aprobat prin anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 66/2025. Raportul cuprinde sinteza datelor colectate, măsurile de protecție a consumatorilor, rezultatele proiectului și propunerile motivate privind modificarea cadrului normativ sau integrarea inovației pe piața națională. Aceste rubrici permit prezentarea datelor relevante privind acuratețea prognozelor, dezechilibrele, costurile și beneficiile soluției testate, precum și aspectele de securitate tehnică. Prin urmare, enumerarea obligatorie a tuturor indicatorilor propuși în hotărârea de aprobare a unui proiect experimental ar dubla cerințele de raportare existente și ar prestabili elemente a căror relevanță și posibilitate de cuantificare urmează să fie constatate în urma testării. Finalizarea cu succes a proiectului nu determină automat extinderea modelului sau recunoașterea unor costuri în tarifele și prețurile reglementată, aceste chestiuni vor fi examinate distinct, în condițiile cadrului normativ și ale metodologiilor tarifare aplicabile.
	7.	**Se propune completarea proiectului cu următoarea prevedere:** *„Implementarea Proiectului nu generează pentru Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, operatorii de sistem sau operatorul pieței energiei electrice obligații de finanțare, achiziție, dezvoltare, mentenanță ori operare a platformei. Eventualele costuri aferente integrării tehnice, schimbului de date, testării și exploatării platformei se suportă de participantul la Proiect și/sau de participanții incluși în Proiect, conform protocolului tehnic și acordurilor încheiate între părți, fără includerea acestor costuri în tarifele/prețurile reglementate în etapa de testare.”* *„Securizarea tehnică a conectării la fluxuri SCADA/API, participarea la Proiect sau necesitatea adaptării infrastructurii IT/OT nu constituie, prin sine, temei pentru recunoașterea automată a unor costuri în tarifele/prețurile reglementate. În cazul în care, pe parcursul Proiectului sau ulterior, în contextul extinderii modelului la scară largă, operatorii de sistem, operatorul pieței energiei electrice sau alți titulari de licențe vor solicita recunoașterea în tarife/prețuri reglementate a unor costuri aferente integrării tehnice, securizării fluxurilor SCADA/API, mentenanței, licențelor, auditului, resurselor umane sau altor cheltuieli conexe, acestea vor fi examinate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică exclusiv în conformitate cu metodologia tarifară aplicabilă activității reglementate respective, fără recunoaștere automată, numai în măsura în care sunt necesare, justificate, eficiente, proporționale, aferente activității reglementate, neduplicate, susținute prin documente confirmative și însoțite de demonstrarea beneficiului real pentru consumatorul final.* **Argumentare:** Nota de fundamentare indică faptul că aprobarea proiectului nu necesită alocarea mijloacelor financiare din bugetul de stat, costurile fiind suportate de participanții la Proiect. Totuși, pct. 8, pct. 9 și pct. 11 pot fi interpretate ca generând obligații de cooperare tehnică, monitorizare, adaptare de sisteme, schimb de date/API sau alocare de personal pentru ANRE și operatorii implicați. În același timp, securizarea conectării platformei la fluxuri SCADA/API poate	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.

		presupune costuri suplimentare pentru operatorii și participanții implicați, inclusiv pentru achiziționarea sau configurarea de echipamente de securitate, licențe software, servicii de audit/testare de securitate, soluții de monitorizare, jurnalizare, mentenanță, instruire și resurse umane suplimentare. Aceste costuri nu sunt reflectate suficient în Nota de fundamentare, deși pot fi ulterior invocate de titularii de licențe la aprobarea investițiilor sau la examinarea tarifelor/prețurilor reglementate.	
	8.	**se propune completarea proiectului cu următoarea prevedere:** *„Înainte de conectarea platformei la orice flux de date SCADA/API, participantul la Proiect, operatorii implicați și, după caz, operatorul pieței energiei electrice vor elabora protocolul tehnic de testare și vor stabili măsurile de securitate cibernetică aplicabile, inclusiv cerințele de acces, autentificare, criptare, jurnalizare, monitorizare, audit, notificare a incidentelor și deconectare de urgență. Protocolul tehnic se transmite, înainte de inițierea schimbului de date, Ministerului Energiei, Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică și Agenției pentru Securitate Cibernetică, în vederea examinării și formulării avizului/poziției pe componenta de Securitate cibernetică, în limitele competențelor acesteia. Conectarea efectivă a platformei la fluxurile de date SCADA/API poate fi realizată doar după confirmarea măsurilor de securitate cibernetică aplicabile și coordonarea tehnică cu operatorii implicați.”* **Argumentare:** Sistemele SCADA și interfețele API utilizate în sectorul energetic gestionează fluxuri de date în timp real și comenzi operaționale vitale pentru stabilitatea sistemului electroenergetic național. Conectarea unei noi platforme la aceste fluxuri extinde suprafața de atac și introduce vulnerabilități majore.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
	9.	**Propuneri redacționale.** Suplimentar, proiectul urmează a fi revizuit redacțional pentru eliminarea unor formulări neclare sau erori materiale: la pct. 2 sintagma „fezabilității a unor soluții” se va substitui cu „fezabilității unor soluții”; la pct. 2.2 sintagma „trei centralele electrice” se va substitui cu „trei centrale electrice”; la pct. 3.1 cuvântul „inclusv” se va substitui cu „inclusiv”; la pct. 4 se va elimina spațiul înaintea virgulei din sintagma „6 luni ,”; la pct. 4.2 se va elimina caracterul „a” plasat după referința la Hotărârea ANRE nr. 283/2020; în Nota de fundamentare se recomandă uniformizarea termenilor „D+1” și „D-1”, precum și a sintagmelor „Operatorul Pieței de energie electrică/operatorul pieței energiei electrice”.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
Centrul Național pentru Protecția Datelor cu Caracter Personal al Republicii Moldova *Nr. 04-01/ 2504 din 10.07.2026*	1.	În urma examinării proiectului menționat supra, s-a reținut că S.C. „SANDROLOGIC GRUP” S.R.L., în calitate de participant la implementarea proiectului de testare inovativă și dezvoltator al Platformei Tehnice de Responsabilitate pentru Echilibrare (PRTE), urmează să proceseze și să utilizeze date provenite din platforma interoperabilă dezvoltată în cadrul proiectului, inclusiv prin integrarea datelor SCADA, procesarea automată a datelor de măsurare, elaborarea prognozelor și automatizarea raportării către operatorul sistemului de transport și/sau operatorul pieței energiei electrice. Totodată, proiectul actului normativ nu stabilește în mod expres, natura accesului acordat acestei entități, categoriile de date cu caracter personal prelucrate și măsurile tehnice și organizatorice instituite pentru prevenirea accesului neautorizat sau excesiv la acestea. În acest context, se recomandă reexaminarea necesității acordării accesului la datele cu caracter personal ale consumatorilor sau ale altor persoane vizate, în procesul de testare a platformei, raportat la scopul proiectului. Or, obiectivele urmărite prin proiect, și anume, testarea soluției tehnice, compararea prognozelor, evaluarea performanței platformei și identificarea eventualelor bariere de reglementare, pot fi realizate prin utilizarea unor modalități mai puțin intruzive, precum accesul la date agregate, rapoarte statistice, ori, după caz, la date anonimizate sau pseudonimizate, fără acordarea accesului la seturi de date cu caracter personal.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
	2.	Suplimentar, având în vedere riscurile aferente prelucrării datelor cu caracter personal, în cadrul fluxurilor informaționale propuse, se apreciază necesară asigurarea unui nivel de securitate adecvat. În acest sens, este necesară instituirea și aplicarea măsurilor organizatorice și tehnice menite să prevină accesul neautorizat, divulgarea, modificarea sau utilizarea neconformă a datelor cu caracter personal, în acord cu obligațiile prevăzute la art. 30 din Legea nr. 133/2011 și alte acte conexe domeniului securității informaționale.	
Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova *Nr. 19-2379 din 13.07.2026*		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**
Plenul Consiliului Concurenței *Nr. DJ-06/809 - 1470 din 22 iulie 2026*		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**

ÎS Moldelectrica Nr. 46-02/2731din 06.08.2026		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**
Avizarea II			
Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării al Republicii Moldova *Nr. 19-3097 din 07.09.2026*		**Pct.5** din proiect prevede realizarea schimbului de date prin conectarea platformei private PRTE la sistemele SCADA/API ale operatorilor de sistem, inclusiv prin canale/API dedicate. În vederea clarificării modalității de realizare a acestor fluxuri de date prin prisma prevederilor Legii nr.142/2018 cu privire la schimbul de date și interoperabilitate, inclusiv a regimului aplicabil în cadrul proiectelor de testare, se propune completarea pct.5 cu o prevedere care să asigure implicarea Agenției de Guvernare Electronică și monitorizarea fluxurilor de date, în condițiile și conform procedurilor de testare prevăzute de art.6 alin.(14) din Legea nr.142/2018.	**Se acceptă parțial.** Proiectul a fost modificat prin includerea unei trimiteri la Legea nr. 142/2018 cu privire la schimbul de date și interoperabilitate. În ceea ce privește implicarea Agenției de Guvernare Electronică, considerăm că aceasta nu este necesară, întrucât transmiterea datelor se realizează printr-un flux unidirecțional, fără acces bidirecțional la sistemele operatorilor.
		Totodată, proiectul stabilește la **pct.13** obligația notificării incidentelor tehnice, de securitate cibernetică sau de confidențialitate către Ministerul Energiei, operatorii de sistem și Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în termen de 24 de ore. În cazul incidentelor care implică date cu caracter personal, recomandăm completarea proiectului cu referința corespunzătoare la obligația de notificare a Centrului Național pentru Protecția Datelor cu Caracter Personal, în condițiile prevăzute de legislația aplicabilă.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		Suplimentar, relevăm că, în perioada de testare, platforma PRTE urmează să colecteze date SCADA reale și să genereze prognoze și rapoarte în baza acestora, context în care considerăm necesară delimitarea expresă a caracterului experimental și demonstrativ al datelor, prognozelor și rapoartelor generate sau procesate prin intermediul platformei, precum și stabilirea efectelor juridice ale acestora. În acest sens, se propune completarea proiectului cu următoarea prevedere după cum urmează: *„Datele, prognozele și rapoartele generate sau procesate prin intermediul platformei PRTE în perioada de testare au caracter experimental și demonstrativ și nu constituie, prin ele însele, date de referință în sensul Legii nr.142/2018 cu privire la schimbul de date și interoperabilitate. Acestea nu pot servi, în afara perimetrului proiectului de testare, drept temei pentru stabilirea unor obligații de plată, sancțiuni sau penalități financiare.”*	**Nu se acceptă.** Pct. 4 prevede expres caracterul demonstrativ al Proiectului, iar pct. 9 stabilește perioada de testare de 9 luni. Proiectul de testare inovativă urmează a fi implementat în două etape: etapa de pregătire, cu o durată de până la 3 luni, destinată dezvoltării și implementării platformei, și etapa de testare efectivă, cu o durată de până la 6 luni, care va include colectarea datelor, elaborarea prognozelor, participarea pe piață și aplicarea derogărilor prevăzute. Nu este necesară introducerea unui punct separat. Datele, prognozele și rapoartele generate exclusiv pentru testarea platformei nu creează, prin ele însele, obligații de plată și nu constituie temei pentru aplicarea unor penalități sau sancțiuni. Proiectul delimitează deja regimul testării prin derogările prevăzute expres, iar protocolul tehnic va stabili scopul utilizării datelor și statutul prognozelor și notificărilor transmise. În același timp, platforma prelucrează și date reale, utilizate în procedurile obișnuite. Formularea propusă ar atribui tuturor datelor procesate prin platformă același caracter experimental, indiferent de proveniența și utilizarea lor, ceea ce ar putea crea confuzii privind efectele juridice ale datelor și notificărilor care nu fac obiectul derogărilor.
Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale al Republicii Moldova *Nr. Nr.21-5192 din 07.09.2026*		În acest context, deși în sinteza obiecțiilor și propunerilor autorul proiectului indică acceptarea parțială a observațiilor Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale, argumentând prin aprobarea derogărilor de către Comisia interinstituțională pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, din care a făcut parte inclusiv un reprezentant al Ministerului, precizăm că activitatea acestei Comisii este distinctă de procedura de avizare, consultare publică și expertizare a proiectelor de acte normative. Participarea reprezentantului Ministerului la lucrările Comisiei nu substituie și nu limitează competența instituțională a Ministerului de a formula obiecții și propuneri asupra proiectului de act normativ, iar recomandările/concluziile Comisiei nu sunt obligatorii pentru autoritatea care emite avizul. În acest sens, reiterăm că derogările propuse prin proiect de la cadrul normative aplicabil nu urmează să genereze riscuri pentru stabilitatea tehnică și financiară a sistemului electroenergetic și nici transferarea asupra Operatorului de Sistem de Transport a eventualelor consecințe financiare rezultate din implementarea proiectului experimental.	**Nu se acceptă.** Testarea este limitată la instalații cu o capacitate agregată de cel mult 3 MW, iar derogările se aplică exclusiv participanților la proiect, în scop demonstrativ, pentru cel mult 6 luni. Platforma funcționează printr-un flux unidirecțional de date și nu poate transmite comenzi către instalații, rețele sau sisteme SCADA. Aplicarea derogărilor este condiționată de semnarea unui protocol tehnic cu operatorii implicați. Acesta stabilește instalațiile și punctele de măsurare, datele transmise și statutul operațional al prognozelor și notificărilor, precum și monitorizarea fluxurilor, jurnalizarea operațiunilor și procedura de notificare a incidentelor. Operatorii pot suspenda imediat fluxurile de date dacă apar riscuri pentru funcționarea sistemului. Costurile integrării tehnice, ale schimbului de date și ale exploatării platformei sunt suportate de solicitant și/sau de participanți, fără includerea lor în tarifele reglementate pe durata testării. Nici adaptarea infrastructurii IT/OT, nici securizarea conexiunilor SCADA/API nu justifică automat recunoașterea unor costuri în tarife.
Centrul Național Anticorupție *Raport de expertiză anticorupție*		Proiectul hotărârii Guvernului cu privire la aprobarea proiectului de testare inovativă „Platforma tehnică de responsabilitate pentru echilibrare” a fost elaborat de către Ministerul Energiei, în scopul creării Platformei tehnice de responsabilitate pentru echilibrare (PRTE), prin testarea unui model digital destinat procesării datelor de măsurare și elaborării prognozelor privind producția de energie electrică, inclusiv prin	**Se ia act**

Nr.EHG26/11860 din 17.09.2026		compararea acestora cu prognozele comerciale existente, precum și evaluării impactului potențial asupra proceselor de prognoză utilizate de participanții la piață, în condiții controlate de testare inovativă. În cadrul procesului de elaborare au fost respectate prevederile legale cu privire la transparența în procesul decizional și proiectul corespunde normelor de tehnică legislativă. Proiectul corespunde interesului public general, deoarece va contribui la facilitarea integrării surselor de energie regenerabilă, susținerea digitalizării proceselor de echilibrare și crearea unui sistem energetic mai flexibil, mai eficient și mai rezilient.	
Ministerul Justiției *Nr.04/1-10556 din 21.09.2026*		La clauza de adoptare: Potrivit art. 44 alin. (1) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, clauza de adoptare a actului normativ poate conține, după caz, și temeiul legal de adoptare a actului normativ respectiv. În calitate de temei legal se indică doar prevederile legale ce stabilesc competența autorității să emită actul normativ respectiv, pornind de la limitele de reglementare prevăzute de obiectul juridic al actului normativ. În contextul dat, considerăm oportun de precizat ca temei juridic art. 6 lit. d) din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, care anume stabilește atribuția Guvernului de a aproba proiecte de testare inovativă în domeniul energeticii.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		Tot aici, atragem atenția că, referința doar la prevederile art. 82 din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, este mult prea generală pentru proiectul în discuție, motiv pentru care se va indica și alineatul aplicabil, după cum urmează: art. 82 alin. (9) din Legea nr. 164/2025.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		În ceea ce privește referința la art. 21 lit. a) din Legea nr. 225/2024, semnalăm că aceasta este eronată, deoarece articolul 21 din actul normativ de referință este compus din alineate, și nu din litere. Prin urmare, pentru asigurarea corectitudinii juridice și stabilirea limitelor competenței autorității de a emite actul normativ respectiv, se impune rectificarea textului, și expunerea acestuia în următoarea formulă: „art. 21 alin. (1) din Legea nr. 225/2024”.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		În continuare constatăm o neconcordanță între textul normei propus pentru pct. 1, în care se operează cu noțiunea de „participanții la piață”, și care, se referă nemijlocit la toți participanții la piața energetică, și textul normei de la subpct. 4.1, în care se utilizează noțiunea de „participanții incluși în proiect”, care în mod nejustificat restrânge sfera de aplicare, referindu-se strict la anumite categorii de participanți la piața energetică. Astfel, pentru uniformizare terminologică, se recomandă utilizarea acelorași noțiuni în tot cuprinsul textului sau definirea expresă și delimitarea sferei fiecărei noțiuni.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		La pct. 2, în virtutea caracterului obligatoriu al actelor normative, cuvintele „legislația în vigoare” se vor substitui cu cuvântul „legislație”. Similar se va proceda și la subpct. 3.1, în partea ce ține de utilizarea cuvintelor „cadrul normativ în vigoare”	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		La pct. 5, cuvintele „după caz,” recomandăm a fi excluse, deoarece admit confuzie la interpretarea și aplicarea normei. Observația dată este valabilă și pentru pct. 6, 10, subpct. 11.4, pct. 16, 17 și subpct.18.2 în textul cărora se regăsesc cuvintele „după caz”.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		La pct. 12, după referința la Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, se vor insera cuvintele „aprobat prin”, în vederea corelării cu Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, prin care acesta a fost nemijlocit aprobat.	**Se acceptă.** Proiectul a fost modificat.
		Redacția actuală propusă pentru pct. 18, face referire la „raportul final de evaluare” iar dispozițiile pct. 39 din Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, la care se face trimire, prevăd întocmirea și conținutul unui „proces-verbal de constatare și inventariere la finalul inspecției”, ceea ce denotă o confuzie de trimitere. Prin urmare, în vederea alinierii conținutului normativ propus, la prevederile pct. 39 din Hotărârea Guvernului nr. 66/2025, cuvintele „raport final”, se vor substitui cu textul „proces-verbal de constatare și inventariere”.	**Se acceptă parțial.** Proiectul a fost modificat prin includerea trimiterii la Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, aprobat prin anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 66/2025. Evaluarea rezultatelor Proiectului se realizează, în conformitate cu art. 32 din Legea nr. 225/2024 cu privire la spațiile de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, în baza raportului final de evaluare a rezultatelor proiectului de testare inovativă, prevăzut la pct. 39 din Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, aprobat prin anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 66/2025.
		Totodată, pentru corectitudinea expunerii, referința la pct. 39 din Hotărârea Guvernului nr. 66/2025 cu privire la aprobarea mecanismului de punere în aplicare a inovațiilor în domeniul energiei se va substitui cu referința la pct. 39 din Regulamentul privind organizarea și funcționarea Comisiei pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2025.	**Se acceptă parțial.** Pct. 18 din proiect a fost modificat prin includerea trimiterii la Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, aprobat prin anexa nr. 2 la Hotărârea Guvernului nr. 66/2025. Prin Hotărârea Guvernului nr. 66/2025 cu privire la aprobarea mecanismului de punere în aplicare a inovațiilor în domeniul energiei au fost aprobate: 1. Regulamentul privind organizarea și funcționarea Comisiei pentru spații de testare inovativă în materie de reglementare în domeniul energiei, prevăzut în anexa nr. 1;

			2. Regulamentul de punere în aplicare a proiectelor de testare inovativă, prevăzut în anexa nr. 2.
Centrul Național pentru Protecția Datelor cu Caracter Personal al Republicii Moldova *Nr. 04-01/3556 din 22.09.2026*		Comunică lipsa obiecțiilor și propunerilor.	**Se ia act**