



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

HOTĂRÂRE nr.

din aprilie 2026

Chișinău

Cu privire la propunerea privind încetarea stării de urgență

În temeiul art. 29 alin. (1) și alin. (3) din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 600), Guvernul HOTĂRĂȘTE:

1. Se ia act de Raportul integrat al Centrului Național de Management al Crizelor privind acțiunile întreprinse în perioada stării de urgență.
2. Se propune Parlamentului încetarea stării de urgență, care a fost declarată prin Hotărârea Parlamentului nr. 38/2026.
3. Se prezintă Parlamentului spre examinare proiectul de hotărâre a Parlamentului privind încetarea stării de urgență.
4. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Prim-ministru

ALEXANDRU MUNTEANU

Contrasemnează:

Ministrul energiei

Dorin Junghietu

Ministrul justiției

Vladislav Cojuhari

PARLAMENTUL REPUBLICII MOLDOVA**H O T Ă R Ă R E**
privind încetarea stării de urgență

În temeiul art. 29 alin. (1) și (3) și art. 30 alin. (2) din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2025, nr. 437-440, art. 600), având în vedere propunerea Guvernului Republicii Moldova, ce are la bază Raportul integrat al Centrului Național de Management al Crizelor privind rezultatele analizei indicatorilor de risc, prin care s-a constatat lipsa necesității menținerii unui răspuns amplificat în situația de criză existentă,

Parlamentul adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. – Starea de urgență, declarată prin Hotărârea Parlamentului nr.38/2026, încetează la data de 25 aprilie 2026.

Art. 2. – Parlamentul Republicii Moldova va informa, în termen de 3 zile, Secretarul General al ONU și Secretarul General al Consiliului Europei cu privire la încetarea stării de urgență și la reluarea aplicării integrale a angajamentelor internaționale menționate la art. 30 alin. (1) din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză.

Art. 3. – Guvernul va întreprinde, în continuare, măsurile necesare pentru asigurarea aprovizionării cu resurse energetice și menținerea funcționării sistemului electroenergetic național, în scopul de a proteja securitatea energetică a statului și interesele consumatorilor.

Art. 4. – Hotărârea Parlamentului nr. 38/2026 privind declararea stării de urgență (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2026, nr. 137, art. 109) se abrogă.

Art. 5. – Prezenta hotărâre intră în vigoare la data adoptării și se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

Președintele Parlamentului

NOTA DE FUNDAMENTARE

la proiectul Hotărârii Parlamentului privind încetarea stării de urgență

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

Proiectul Hotărârii Parlamentului privind încetarea stării de urgență a fost elaborat de către Ministerul Energiei și înaintat Parlamentului Republicii Moldova, conform competenței legale, de către Guvernul Republicii Moldova.

2. Condițiile ce au impus elaborarea proiectului actului normativ

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

Proiectul a fost elaborat în temeiul prevederilor art. 29 din Legea nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză, având în vedere propunerea Guvernului Republicii Moldova, ce are la bază Raportul integrat al Centrului Național de Management al Crizelor privind măsurile întreprinse în contextul stării de urgență.

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

În contextul atacurilor militare asupra infrastructurii energetice din zona de Sud a Ucrainei din data 23 martie 2026, conform informației comunicate de ÎS „Moldelectrica”, la ora 19:15 a fost declanșată linia electrică aeriană (LEA) 400 kV Vulcănești – Isaccea, iar procedurile de Reanclanșarea Automată a Rezervei (RAR), inclusiv repetate nu au reușit, ceea ce a indicat despre existența unui defect major la linia electrică respectivă.

Prin urmare, fluxurile de energie electrică în direcția România – Republica Moldova au ajuns la 0 MW, astfel încât acoperirea consumului s-a realizat în primă instanță, prin capacitățile interne de generare precum și prin fluxuri de energie electrică absorbite din sistemul electroenergetic al Ucrainei.

Urmare a inspecției vizuale a traseului liniei electrice aeriene, pe teritoriul Ucrainei a fost depistată defecțiunea tehnică la elementele de susținere a conductoarelor electrice, iar remedierea acestora necesită intervenții tehnice specializate și coordonare între operatorii de sistem implicați, nefiind comunicat un timp estimat de înlăturare a defecțiunii. Conform datelor dispozitivelor de detectare a locului de defect instalate pe LEA, precum și în baza calculului efectuate, locul estimat al defectului a fost localizat pe porțiunea LEA-400 kV ce trece prin teritoriul ucrainean în imediată apropiere de zona de trecere a liniei peste fluviul Dunărea.

Întru menținerea aprovizionării cu energie electrică, în perioada imediat următoare, au fost întreprinse măsuri privind reconectarea liniei electrice aeriene 330 kV Bălți-Dnestrovsc, aflată în proces de mentenanță planificată, totodată au fost puse în funcțiune/operare cele 4 linii electrice aeriene 110 kV de interconexiune cu România în regim insularizat, măsuri prevăzute atât de procedurile interne ale

ÎS „Moldelectrica” cât și de Planul de Contingență în sectorul electroenergetic, prezentat de Ministerul Energiei în contextul stării de alertă instituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 81/2026.

Indisponibilitatea LEA 400 kV Vulcănești – Isaccea a generat un impact imediat asupra echilibrului producție–consum, conducând la apariția unui deficit energie electrică la nivel de sistem estimat la 350-400 MW, în special în orele de vârf.

În aceste condiții, capacitatea de import a fost redusă semnificativ, fiind limitată la liniile electrice de 110 kV, care pot asigura doar o cantitate de aproximativ 100 MW, insuficientă pentru acoperirea necesarului de consum al malului drept al râului Nistru.

În acest context restabilirea liniei electrice aeriene, de menționat că, procesul în sine este caracterizat de un grad ridicat de complexitate, având în vedere că traseul acesteia traversează teritoriul Ucrainei, iar intervențiile depind direct de cooperarea operatorilor sistemului de transport din Ucraina, România și Republica Moldova, precum și de condițiile din teren, în paralel fiind necesare acțiuni privind acoperirea necesarului de consum la nivel de țară în lipsa unei interconexiuni atât de importante pentru întregul bloc energetic Moldova-Ucraina.

Astfel, în contextul circumstanțelor enunțate, la acea etapă, atât operatorul sistemului de transport a energiei electrice ÎS „Moldelectrica”, cât și autoritățile din Republica Moldova nu dispuneau de o claritate privind termenul exact de realizare și volumul concret a lucrărilor a fi efectuate întru repunerea în funcțiune a liniei electrice aeriene 400 kV, inclusiv, ținând cont și de gravitatea situației din Ucraina, când aproape zilnic infrastructura energetică este supusă atacurilor rusești, și a faptului că nu erau confirmate disponibilitatea echipelor care să realizeze aceste lucrări și a echipamentelor să fie instalate.

În același timp, la aceeași dată de 24 martie 2026, situația pe piața produselor petroliere era caracterizată prin disfuncționalități temporare în aprovizionare, în special pe segmentul motorinei, pe fondul dependenței integrale de importuri, al constrângerilor logistice regionale și al presiunilor exercitate asupra nivelului stocurilor comerciale. În acest context, existau riscuri de diminuare a disponibilității produselor petroliere pentru piața internă, cu impact direct asupra continuității aprovizionării consumatorilor finali și asupra funcționării normale a activităților economice dependente de consumul de carburanți.

Situația sistării activității unor rafinării din regiune și menținerea situației complicate în Orientul Mijlociu, a reprezentat un factor de risc major pentru securitatea aprovizionării cu produse petroliere a Republicii Moldova, prin impactul direct asupra disponibilității produselor, ritmului livrărilor și stabilității fluxurilor comerciale.

În special, perturbările sau limitările de activitate la rafinăriile care alimentează în mod tradițional piața Republicii Moldova, inclusiv Petrotel și Midia, au afectat predictibilitatea aprovizionării, în special pe segmentul motorinei.

Aceste vulnerabilități au fost amplificate de factori externi, inclusiv de constrângeri economice și logistice, precum și de efectele sancțiunilor internaționale, inclusiv ale regimului OFAC aplicabil în legătură cu grupul Lukoil, care au generat riscuri suplimentare asupra disponibilității produselor petroliere. Întrucât piața internă depinde integral de importuri, orice reducere a capacității de producere, întârziere operațională sau restricție comercială la nivelul rafinăriilor din regiune s-a reflectat imediat în presiuni asupra stocurilor interne și în riscul apariției unor disfuncționalități temporare în aprovizionare.

Astfel, la situația din 24 martie 2026, stocurile de motorină indicau un trend descendent, pe fondul constrângerilor de aprovizionare și al creșterii presiunii din piață, situație care s-a reflectat ulterior în reducerea volumelor disponibile până la 15,324 mii tone de motorină ceea ce echivala cu 7,5 zile de consum.

În acest context, în vederea gestionării situației de criză, asigurării securității aprovizionării cu resurse energetice, menținerii funcționării sistemului electroenergetic și protejării consumatorilor de importanță vitală și atenuării riscurilor persistente, la propunerea Centrului Național de Management al Crizelor, considerând analiza riscurilor efectuată de Ministerul Energiei, ANRE, ÎS „Moldelectrica” și SA „Energocom”, la data de 24 martie 2026, în cadrul ședinței extraordinare a membrilor Guvernului a fost aprobată Hotărârea nr. 127/2026 prin care s-a propus Parlamentului declararea stării de urgență la nivel național pentru o perioadă de 60 de zile, începând cu data de 25 martie 2026.

Propunerea respectivă a fost acceptată de Parlament în cadrul ședinței din data de 24 martie 2026 prin aprobarea Hotărârii Parlamentului nr. 38/2026.

Considerând faptul că, un element determinant în evoluția situației din sectorul electroenergetic l-a constituit afectarea liniei electrice aeriene Vulcănești–Isaccea, ca urmare a bombardamentelor din regiune, ceea ce a generat riscuri semnificative pentru stabilitatea sistemului electroenergetic național, instituirea stării de urgență a permis adoptarea unor măsuri excepționale pentru gestionarea deficitului de energie electrică și pentru prevenirea unor întreruperi necontrolate.

Totodată, a fost creată posibilitatea prin care, la necesitate, ÎS „Moldelectrica” să poată realiza achiziții urgente în scopul restabilirii funcționalității liniei electrice aeriene 400 kV Vulcănești – Isaccea. Prin urmare, a fost admisă aplicarea de către ÎS „Moldelectrica” a procedurii de achiziții prin negocieri directe, fără publicarea prealabilă a unui anunț de participare, în conformitate cu prevederile

art. 40 alin. (1) din Legea nr. 74/2020 privind achizițiile în sectoarele energiei, apei, transporturilor și serviciilor poștale.

Pe parcursul perioadei de aplicare a stării de urgență, au fost întreprinse acțiuni susținute pentru reabilitarea și repunerea în funcțiune a liniei Vulcănești–Isaccea, aceasta având un rol esențial în asigurarea interconectării cu sistemele electroenergetice vecine.

Întru menținerea aprovizionării cu energie electrică, în perioada imediat următoare, au fost întreprinse măsuri privind reconectarea liniei electrice aeriene 330 kV Bălți-Dnestrovsc, aflată în proces de mentenanță planificată, totodată au fost puse în funcțiune/operare cele 4 linii electrice aeriene 110 kV de interconexiune cu România în regim insularizat, măsuri prevăzute atât de procedurile interne ale ÎS „Moldelectrica” cât și de Planul de Contingență în sectorul electroenergetic, prezentat de Ministerul Energiei în contextul stării de alertă instituite în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 81/2026.

Suplimentar, în sectorul electroenergetic, măsurile au vizat, în principal, stabilizarea sistemului în condițiile reducerii capacităților de interconectare și ale riscului de deficit. În acest sens, a fost instituită prioritatea alimentării cu energie electrică pentru consumatorii de importanță vitală, au fost limitate exporturile în intervalele de vârf și au fost create condiții pentru valorificarea prioritară a energiei pe piața internă și stimularea instalării noilor capacități de generare a energiei electrice.

În paralel, au fost aplicate măsuri de reducere și eficientizare a consumului, în special în orele de maximă solicitare, precum și acțiuni de informare a populației.

În prezent, odată cu repunerea în exploatare a infrastructurii liniei electrice și reluarea fluxurilor de energie, presiunile asupra sistemului electroenergetic s-au diminuat până la nivelul în care situația poate fi gestionată prin intermediul stării de alertă.

Astfel, deși situația din sectorul energetic s-a stabilizat ca urmare a măsurilor implementate și a repunerii în funcțiune a liniei electrice Vulcănești–Isaccea, persistă o serie de riscuri care justifică menținerea unui regim de monitorizare sporită și a unei stări de alertă la nivel instituțional.

De asemenea, capacitățile interne de producere a energiei electrice rămân limitate în raport cu necesarul total de consum, în special în perioadele de vârf. În aceste condiții, orice creștere neprevăzută a consumului sau reducere a disponibilității resurselor poate conduce la dezechilibre temporare.

În **sectorul electroenergetic** persistă riscurile asociate dependenței de infrastructura de interconexiune externă, inclusiv de elemente situate în afara controlului direct al autorităților naționale. **Indisponibilitatea sau funcționarea**

limitată a acestor **infrastructuri** poate genera, în continuare, dezechilibre între producție și consum, în special în perioadele de vârf.

În același timp, se menține **riscul suprasolicitării rețelelor interne** și al reducerii parametrilor de calitate ai energiei electrice în anumite zone, în condițiile unor fluxuri operaționale adaptate **situațiilor de avarie**. De asemenea, nu poate fi exclusă necesitatea aplicării unor măsuri suplimentare de **limitare a consumului** sau, în situații extreme, de deconectare controlată.

Un alt risc este reprezentat de reducerea graduală de la cca 200 MW generate de centralele electrice de termoficare urbană (CET-uri) pe perioada sezonului de încălzire, până la cca. 60 MW în lunile aprilie-mai, și chiar mai puțin în timpul verii. Astfel se reduce semnificativ producția locală de energie electrică în bandă, energie ce urmează a fi înlocuită prin importuri, crescând presiunea asupra capacităților de interconexiune și așa limitate comercial.

Adițional, până la încheierea perioadei de stare de urgență, s-au lansat inițiative de ordin legislativ menite să accelereze procesul de instalare a sistemelor de stocare și să impulsioneze acest segment important, prin măsuri urgente necesare pentru sporirea capacităților de echilibrare a sistemului electroenergetic ținând cont de creșterea exponențială a capacităților de producere din surse regenerabile (peste 1000 MW putere instalată la data de 3 aprilie 2026) care sunt unele cu caracter intermitent.

În ceea ce ține de piața produselor petroliere, aceasta a fost impactată de factori externi care au afectat **regimul de aprovizionare și nivelul stocurilor**, generând **dezechilibre** temporare în **lanțul de distribuție**. Deși în prezent se constată o tendință de stabilizare, iar segmentul benzinei este aprovizionat în condiții normale, se mențin vulnerabilități pe segmentul aprovizionării cu motorină.

Dependența totală de importurile de produse petroliere menține un grad ridicat de vulnerabilitate la **fluctuațiile piețelor externe**, inclusiv în ceea ce privește prețurile, disponibilitatea resurselor și condițiile comerciale.

Escaladarea conflictului din Orientul Mijlociu și perturbările asociate crizei din Strâmtoarea Ormuz continuă să exercite **presiuni** semnificative asupra **pieței produselor petroliere**, prin afectarea **fluxurilor comerciale internaționale**, amplificarea volatilității cotațiilor și sporirea riscurilor privind securitatea aprovizionării, în condițiile în care prin acest coridor tranzitează aproximativ 20% din fluxurile globale de petrol și 25-30 % LNG.

Un alt risc ține de dependența integrală de importuri, de **constrângerile regionale de producere**, inclusiv cele asociate sancțiunilor OFAC aplicabile rafinăriei Petrotel, de **evoluția cererii de consum caracteristice perioadei**, precum și de factorii economici și logistici care influențează activitatea rafinăriilor și fluxurile de aprovizionare.

Stocurile de produse petroliere, atât cele comerciale cât și cele din PILG acoperă cca 15 zile de consum mediu național pentru benzină și cca 7,5 zile pentru motorină la situația din 03 aprilie 2026, menținând o poziție stabilă cu un efect de creștere spre sfârșitul ultimei perioade (7 zile). Aceste stocuri sunt suficiente pentru acoperirea consumului doar pe termen scurt, iar fluxurile de aprovizionare se mențin operaționale.

România în calitate principală sursă de aprovizionare cu produse petroliere a Republicii Moldova (cca 78% motorină și 99% - benzină, în anul 2025), odată cu instituirea stării de urgență privind *declararea situației de criză pe piața țițeiului și/sau a produselor petroliere și pentru instituirea unor măsuri de protejare a economiei și populației pe durata situației de criză, precum și pentru modificarea unor acte normative în domeniul energiei*, a condiționat exporturile de produse petroliere, cu toate acestea, pentru Republica Moldova a fost asigurată continuitatea livrărilor, fiind acordată permisiunea de export, ceea ce a ajutat la menținerea fluxurilor de aprovizionare și evitarea unor disfuncționalități majore ale pieței.

Ce ține de capacitățile de producție a produselor petroliere din România, la data de 28 martie 2026, a fost reluată activitatea rafinării Petromidia, în urma lucrărilor de mentenanță planificată, contribuind suplimentar la securitatea aprovizionării regionale, totodată, capacitățile de producere rămân parțial limitate în contextul orientării producției rafinării Petrobrazi către consumul intern al României, OMV Moldova livrând marfa din terminalul petrolier Oil Terminal (Constanța).

Măsurile instituite prin Hotărârea Guvernului nr. 141/2026 constituit un instrument necesar și proporțional de intervenție pentru menținerea funcționalității pieței produselor petroliere în condiții de criză, permițând autorităților să răspundă operativ riscurilor de întrerupere a aprovizionării și disfuncționalităților generate de factori externi. Prin aplicarea acestor măsuri a fost posibilă susținerea operatorilor economici, inclusiv a operatorului „Lukoil-Moldova”, în cazul căruia accesul la resursele financiare a permis reluarea activității comerciale și reducerea semnificativă a deficitului de motorină în rețeaua de distribuție.

În ansamblu, intervențiile adoptate au contribuit la stabilizarea pieței, la diminuarea volatilității și la prevenirea producerii unor perturbări majore cu impact direct asupra securității aprovizionării și asupra consumatorilor finali.

Totodată menținerea stării de urgență în sectorul produselor petroliere pe perioada **sărbătorilor pascale** este necesară în contextul **creșterii semnificative a fluxurilor de transport** și al **intensificării mobilității populației**. În această perioadă se înregistrează, în mod tradițional, o majorare a consumului de carburanți, determinată de deplasările interne și transfrontaliere sporite, ceea ce presupune asigurarea disponibilității unor cantități suficiente de produse petroliere pe piață.

Prin urmare, menținerea regimului de stare de urgență până cel puțin în data de 25 aprilie 2026, permite autorităților să monitorizeze mai eficient evoluțiile de pe piață, să reacționeze prompt cu măsuri adiționale în cazul unor eventuale disfuncționalități în aprovizionare și să garanteze continuitatea livrărilor către consumatori și operatorii economici.

Adițional, justificarea suplimentară a necesității de menținere a stării de urgență până la data de 25 aprilie 2026 constă în procedura de modificare a Legii nr. 461/2001 privind piața produselor petroliere, să permită stabilirea prețurilor plafon pentru produsele petroliere de tip standard, adaptat la condițiile de criză, bazat pe media cotațiilor internaționale și a cursului de schimb de 7 zile anterioare nu de 14 zile, după cum este prevăzut actualmente de Legea nr. 461/2001. Acest fapt va permite alinierea prețurilor de achiziție de pe piața angro de produse petroliere versus piața cu amănuntul, în condiții de volatilitate sporită a prețurilor la cotațiile internaționale.

Ținând cont de impactul pe care această modificare îl va genera pieței naționale de produse petroliere, în special pieței cu amănuntul, modificarea respectivă necesită proceduri de consultare publică cu toate părțile interesate vizate.

Suplimentar, de menționat faptul că, în condițiile Legii nr. 248/2025 privind managementul situațiilor de criză, trecerea ulterioară după data de 25 aprilie 2026 la starea de alertă va oferi mecanisme de intervenție și monitorizare vigilentă continuă a securității aprovizionării cu produse petroliere și de energie electrică, de colectare și evaluare a datelor privind stocurile și fluxurile de import, precum și de aplicare operativă a măsurilor de gestionare a pieței, în funcție de evoluția riscurilor și de necesitățile de intervenție identificate de autoritățile competente.

2.2.3. Actele normative și aspectele insuficient reglementate, nereglementate sau care urmează a fi abrogate

Prin aprobarea prezentei Hotărâri urmează a fi dispusă încetarea stării de urgență începând cu data de 25 aprilie 2026, respectiv urmează a fi abrogată Hotărârea Parlamentului nr. 38/2026.

2.2.4. Principalele părți interesate în intervenția propusă

În contextul menținerii stării de urgență până la data de 25 aprilie 2026, precum și odată cu instituirea ulterioarei stări de alertă este necesară menținerea unui nivel sporit de cooperare între toate părțile implicate (Ministerul Energiei, ANRE, ÎS „Moldelectrica”, SA „Energocom”, participanții pieței produselor petroliere) pentru a permite o reacție rapidă în cazul reapariției unor riscuri și pentru a asigura stabilitatea sectorului energetic.

În mod particular, se impune continuarea monitorizării indicatorilor relevanți, inclusiv a consumului, a capacităților de producere și import, precum și a nivelului stocurilor de produse petroliere.

Totodată, este necesară menținerea unor mecanisme funcționale de schimb de informații între autorități și operatorii economici precum și starea de alertă a acestora, astfel încât eventualele disfuncționalități să fie identificate și gestionate în timp util.

În același timp, intensificarea cooperării cu partenerii externi și valorificarea mecanismelor de interconectare vor contribui la reducerea vulnerabilităților și la diversificarea surselor de aprovizionare.

3. Obiectivele urmărite și soluțiile propuse

3.1. Principalele prevederi ale proiectului și evidențierea elementelor noi

Proiectul de hotărâre are ca obiect principal constatarea încetării circumstanțelor care au determinat instituirea stării de urgență și, implicit, ridicarea acesteia, cu revenirea la funcționarea sectorului electroenergetic și a pieței produselor petroliere în regim de stare de alertă.

Proiectul de hotărâre are ca obiect principal constatarea ameliorării situației din sectorul energetic, care permite diminuarea nivelului regimului stării de urgență, prin revenirea treptată la mecanismele obișnuite de funcționare. În acest context, se propune tranziția către un regim specific stării de alertă, precum și ridicarea unor măsuri restrictive, cu asigurarea funcționării sectorului electroenergetic și a pieței produselor petroliere în condiții mai apropiate de cele normale.

În contextul stabilizării situației din sectorul energetic, ca urmare a măsurilor implementate pe durata stării de urgență și a restabilirii funcționalității infrastructurii critice, precum și având în vedere menținerea unor riscuri externe și interne, sunt stabilite următoarele obiective:

- **constatarea diminuării riscurilor care au determinat instituirea stării de urgență**, în special în condițiile reducerii presiunilor asupra sistemului electroenergetic și ale îmbunătățirii capacităților de interconectare;
- **asigurarea menținerii securității energetice**, prin monitorizarea continuă a echilibrului dintre producere, import și consum, în vederea prevenirii eventualelor dezechilibre;
- **garantarea continuității aprovizionării cu produse petroliere**, în condiții de piață funcțională, cu menținerea unui nivel adecvat de supraveghere a stocurilor și fluxurilor comerciale;
- **menținerea mecanismelor de monitorizare și schimb de informații dezvoltate în perioada stării de urgență**, pentru a permite evaluarea operativă a situației și intervenții rapide;

- **consolidarea cooperării între autorități și operatorii economici**, în vederea menținerii stabilității sectorului și asigurării unei reacții coordonate în situații de risc.

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

Opțiunea analizată vizează menținerea stării de urgență pentru întreaga perioadă de 60 de zile, ceea ce ar fi permis continuarea aplicării măsurilor derogatorii și a mecanismelor excepționale de intervenție, inclusiv menținerea unor competențe extinse ale autorităților pentru gestionarea rapidă a situațiilor critice din sectorul electroenergetic și al pieței produselor petroliere.

Totuși, această opțiune nu a fost considerată oportună, întrucât circumstanțele care au determinat instituirea stării de urgență s-au diminuat semnificativ, iar nivelul de criză a scăzut până la un nivel care poate fi gestionat prin instrumentele specifice stării de alertă. În acest context, menținerea unui regim de urgență nu mai este proporțională cu situația existentă și ar implica aplicarea în continuare a unor măsuri restrictive și excepționale nejustificate.

Prin urmare, se consideră mai adecvată tranziția către regimul de stare de alertă, care permite menținerea unor mecanisme de monitorizare și intervenție, dar într-un cadru mai echilibrat și adaptat nivelului actual de risc.

4. Analiza impactului de reglementare

4.1. Impactul asupra sectorului public

Odată cu încetarea regimului de urgență, autoritățile publice centrale vor activa în baza cadrului normativ obișnuit.

În același timp, va fi necesară menținerea unor mecanisme consolidate de monitorizare și analiză a situației, inclusiv prin mecanismul stării de alertă, pentru a asigura continuitatea supravegherii sectorului.

Instituțiile cu atribuții în domeniul energetic vor continua să aibă un rol activ în evaluarea evoluțiilor din sistemul electroenergetic și din piața produselor petroliere, inclusiv prin colectarea și analiza datelor relevante.

4.2. Impactul financiar și argumentarea costurilor estimative

Proiectul nu necesită alocarea mijloacelor financiare din bugetul de stat.

4.3. Impactul asupra sectorului privat

Proiectul nu generează un impact semnificativ asupra sectorului privat. În contextul diminuării nivelului stării de urgență și al tranziției către regimul stării de alertă, activitatea operatorilor economici se va desfășura preponderent în baza cadrului normativ general aplicabil sectorului electroenergetic și al produselor petroliere, cu menținerea unor mecanisme de supraveghere specifice stării de alertă, fără necesitatea aplicării măsurilor excepționale caracteristice stării de urgență.

Totodată, operatorii vor continua să interacționeze cu autoritățile competente, în special în ceea ce privește furnizarea de date și informații relevante pentru monitorizarea situației din sectorul electroenergetic și al produselor petroliere. Aceste cerințe se înscriu în practicile obișnuite de reglementare și nu implică sarcini administrative suplimentare semnificative.

4.4. Impactul social

Eliminarea măsurilor excepționale aplicate anterior, în contextul diminuării nivelului stării de urgență și al tranziției către regimul stării de alertă, nu generează efecte negative asupra populației, în condițiile în care situația din sector permite menținerea echilibrului între cerere și ofertă. Totodată, această evoluție contribuie la **reducerea presiunii sociale**, prin revenirea la mecanisme de funcționare mai previzibile și apropiate de condițiile normale de piață.

În același timp, menținerea unui cadru adecvat de monitorizare și a cooperării între autorități și operatori contribuie la prevenirea unor eventuale disfuncționalități care ar putea afecta populația, inclusiv în perioadele de consum ridicat sau în situații neprevăzute. Acest aspect are un rol important în asigurarea securității energetice și în protejarea interesului public.

4.4.1. Impactul asupra datelor cu caracter personal

Nu este aplicabil

4.4.2. Impactul asupra echității și egalității de gen

Nu este aplicabil

4.5. Impactul asupra mediului

Proiectul nu are impact asupra mediului.

4.6. Alte impacturi și informații relevante

Nu este aplicabil

5. Compatibilitatea proiectului actului normativ cu legislația UE

Nu este aplicabil

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

Nu este aplicabil

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

Nu este aplicabil

6. Avizarea și consultarea publică a proiectului actului normativ

Nu este aplicabil

7. Concluziile expertizelor

Nu este aplicabil

8. Modul de încorporare a actului în cadrul normativ existent

Nu este aplicabil

9. Măsurile necesare pentru implementarea prevederilor proiectului actului normativ

Implementarea prevederilor proiectului actului normativ se va realiza în cadrul atribuțiilor autorităților publice competente, fără necesitatea instituirii unor măsuri suplimentare semnificative.

În contextul încetării stării de urgență și al trecerii la regimul stării de alertă, autoritățile vor asigura adaptarea mecanismelor existente de monitorizare, coordonare și intervenție, astfel încât să fie menținută securitatea aprovizionării și buna funcționare a sectorului electroenergetic și al produselor petroliere.

Totodată, va fi asigurată continuitatea schimbului de informații între instituțiile relevante și operatorii economici, precum și monitorizarea indicatorilor esențiali, inclusiv a consumului, capacităților de producere și import, precum și a nivelului stocurilor de produse petroliere.

În cazul apariției unor riscuri sau disfuncționalități, autoritățile competente vor interveni operativ, în limitele cadrului legal aplicabil stării de alertă, în vederea prevenirii unor dezechilibre și asigurării stabilității sectorului energetic.

Secretar general al ministerului

Andrei GRÎȚCO