



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

În cazul în care Sistemul ReCo pentru gaze este activat pentru Grupul de risc Ucraina, autoritățile competente și autoritățile naționale de reglementare în domeniul energiei din Statele Membre aparținând Grupului de risc sunt informate de către ENTSOG cu privire la rezultatele întâlnirilor ReCo Team EST.

În cazul declarării nivelului de Urgență, OTS-urile gaze naturale și Autoritățile Competente din Statele membre aparținând Grupului de risc vor fi în contact strâns, în special, pentru a furniza informații, la un nivel corespunzător, privind nivelul așteptat al necesarului de restricții a fluxurilor transfrontaliere de aprovizionare cu gaze naturale.

Informațiile furnizate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale în temeiul art. 14, alin. (1) din Regulament sunt partajate cu Statele Membre ale Grupului de risc.

### **10.2.2. Grupul de risc Trans-balcanic**

Întregul mecanism de cooperare între Statele Membre și procedurile de coordonare stabilite în cadrul Grupului de risc Ucraina între operatorii de transport și de sistem, autoritățile naționale de reglementare în domeniul energiei, precum și alte părți interesate se aplică și în cazul acestui Grup de risc.

### **10.3. Proceduri adiacente**

Pentru a avea acces la informații complete despre situația actuală din sistemul de gaze naturale, Autoritățile Competente din toate Statele Membre aparținând Grupurilor de risc Ucraina și Trans-balcanic trebuie să pregătească proceduri adecvate pentru culegerea de informații de la toate întreprinderile din sectorul gazelor naturale (OTS gaze naturale, producătorii de gaze naturale, OSD, operatorii de sistem de înmagazinare, furnizorii de gaze naturale) și de asemenea de la participanții de pe piață gaziferă, dacă este necesar.

### **10.4. Solidaritatea cu Statele Membre**

În cazul în care un Stat Membru nu își poate acoperi un deficit major în furnizarea de gaze naturale, în special pentru clienții săi protejați în virtutea principiului solidarității și a epuizat toate măsurile bazate pe piață și toate celelalte măsuri nebazate pe piață, prevăzute în planul de urgență, în conformitate cu art. 13 din Regulament, Autoritatea Competentă a acestui Stat Membru are permisiunea să solicite utilizarea mecanismului de solidaritate prin notificarea unei cereri de solidaritate explicite către Comisie și către autoritățile competente ale tuturor Statelor Membre cu care sunt conectate direct sau prin intermediul unei țări terțe. De asemenea, Autoritatea Competentă ar trebui să informeze fără întârziere autoritățile competente ale tuturor Statelor Membre aparținând Grupului de risc cu privire la respectiva cerere de solidaritate notificată.



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

### 11. CONSULTAREA CU PĂRȚILE INTERESATE

Având în vedere importanța și implicațiile Planului de urgență pentru securitatea aprovizionării cu gaze naturale în România și, în special, a clienților protejați, Ministerul Energiei a supus proiectul Planului de urgență actualizat unei consultări publice, în scopul colectării, de la părțile interesate, de propuneri, sugestii și opinii cu valoare de recomandare cu privire la acest document.

Scopul consultării a vizat creșterea transparenței procesului decizional și a permis, în același timp, acumularea de informații utile, necesare dezbaterii unor aspecte de politici publice cu impact major pentru perioada 2023-2030.

Consultarea publică s-a derulat prin publicarea de către Ministerul Energiei, pe site-ul oficial al instituției, a anunțului privind inițierea procesului de consultare publică cu privire la proiectul Planului de urgență actualizat. Proiectul Planului de urgență actualizat a fost anexat acestui anunț de inițiere a consultării publice.

Suplimentar, proiectul a fost transmis pentru puncte de vedere/ observații și propuneri unor întreprinderi din sectorul gazelor naturale, unor producători de gaze naturale și energie electrică și operatorilor de transport și de sistem: de energie electrică și de gaze naturale, după cum urmează: Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, Consiliul Concurenței, Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A., Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A., Societatea OMV PETROM S.A., Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A., Societatea Electrocentrale București S.A., Asociația Furnizorilor de Energie din România, Asociația Producătorilor de Energie Electrică - HENRO, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L. și Societatea DEPOMUREȘ S.A..

Proiectul Planului de urgență actualizat a fost transmis autorităților competente din Ungaria, Grecia și Republica Bulgaria pentru consultare.

Lista părților interesate ce au trimis observații la proiectul Planului de urgență în cadrul consultării publice este prezentată mai jos:

- Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- Consiliul Concurenței;
- Federația Asociațiilor Companiilor de Utilități din Energie;
- Societatea Electrocentrale București S.A.;
- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești S.R.L.;
- Societatea DEPOMUREȘ S.A.;
- Societatea Națională de Transport Gaze Naturale Transgaz S.A.;



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

- Societatea Națională de Gaze Naturale ROMGAZ S.A.;
- Societatea OMV PETROM S.A.;
- Asociația Furnizorilor de Energie din România;
- Asociația Producătorilor de Energie Electrică – HENRO;
- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A..

Observațiile și comentariile, transmise de părțile interesate, de ordin general și specific au fost evaluate și preluate parțial.



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

### 12. CONCLUZII

Planul de urgență a fost elaborat în conformitate cu prevederile Regulamentului și Regulamentului (UE) 2022/1369, modificat.

Planul de urgență descrie rolul și responsabilitățile întreprinderilor care operează în domeniul gazelor naturale în România, activitățile individuale ale entităților implicate în prevenirea situațiilor de criză, în scopul realizării obiectivelor de bază și pentru a menține buna funcționare a pieței interne a gazelor, în special în situații de perturbare a siguranței furnizării de gaze naturale pentru fiecare nivel de criză la nivel național și pentru Alerta la nivelul Uniunii, ca nivel de criză specific Uniunii.

În vederea analizării posibilelor evenimente și incidentele identificate la nivelul pieței gaziere și comunicate de întreprinderile din sectorul gazelor naturale, pentru a putea decide cu privire la declararea fiecărui nivel de criză și pentru a gestiona situațiile apărute în cazul fiecărui nivel de criză în sistemul național de gaze naturale din România se instituie o Echipă interdisciplinară pentru gestionarea situațiilor de criză în aprovizionarea gazelor naturale (EGSC), care este coordonată de AC.

În cadrul nivelului de Alertă timpurie, pot fi utilizate măsuri bazate pe piață, în principal managementul programelor de reparații/investiții.

În cadrul nivelului de Alertă, pot fi utilizate măsuri bazate pe piață, în principal: modificarea voluntară a nominalizărilor, punerea voluntară la dispoziție de către utilizatorii de depozit a capacităților de extracție/stocurilor volumelor extrase disponibile în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale și reducerea consumului clienților care pot fi întreruși în baza contractelor comerciale cu clauze de întreruptibilitate.

Măsurile nebazate pe piață, care sunt utilizate numai în cazul nivelului de Urgență, includ introducerea restricțiilor privind consumul de gaze naturale pentru clienții neprotejați, în cazul celor axate pe cerere și, respectiv, flexibilitate sporită a importului, creșterea obligatorie a nivelului producției de gaze naturale, reducerea dezechilibrului asupra capacității ferme a punctelor de interconectare de ieșire, adaptarea nivelului optim de funcționare al SNT (line pack), creșterea capacității tehnice de extracție din depozitele de înmagazinare subterană, în cazul celor axate pe ofertă.

În cazul nivelului de Urgență, furnizarea de gaze naturale în România vizează asigurarea aprovizionării cu precădere a clienților protejați.

În cadrul Alertei la nivelul Uniunii se vor utiliza măsuri bazate pe piață, în principal cele utilizate în cadrul nivelului de Alertă și suplimentar următoarele măsuri voluntare: reducerea consumului de gaze naturale în sectorul energiei electrice, promovarea reducerii încălzirii și răcirii în clădiri, lansarea/derularea de campanii de informare care vizează reducerea consumului de energie, măsuri de economisire a gazelor naturale prin sprijinirea renovării parcului național de clădiri și



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

promovarea la nivelul autorităților publice locale a măsurilor care vizează îmbunătățirea iluminatului public. Atunci când doar mecanismele pieței și măsurile bazate pe piață nu mai sunt suficiente pentru atingerea obiectivului stabilit de reducere obligatorie a cererii vor fi aplicate măsuri administrative, și anume modelul pro rata modificată.



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

### LISTA FIGURILOR:

	Pag.
Figura 1. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Alertă timpurie	13
Figura 2. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Alertă	15
Figura 3. Schema de flux de informații în cazul nivelului de Urgență	18
Figura 4. Schemă pentru determinarea Procentului de reducere a consumului clienților finali neprotejați	32



## PLAN DE URGENȚĂ PENTRU SECURITATEA APROVIZIONĂRII CU GAZE NATURALE ÎN ROMÂNIA

### LISTA TABELELOR:

	Pag.
Tabel 1. Indicatorii utilizați pentru declararea nivelurilor de criză	20
Tabel 2. Lista incidentelor care pot declanșa un nivel de criză	21
Tabel 3. Consumul mediu de gaze naturale înregistrat în România în perioada 1 aprilie-31 martie - pentru anii 2017-2022	36
Tabel 4. Rezumatul obligațiilor și drepturilor întreprinderilor din domeniul gazelor naturale referitoare la funcționarea în siguranță a rețelei naționale de gaze naturale	40
Tabel 5. Rolul și responsabilitățile entităților implicate pentru nivelul de Alertă timpurie	44
Tabel 6. Rolul și responsabilitățile entităților implicate pentru nivelul de Alertă	46
Tabel 7. Rolul și responsabilitățile entităților implicate pentru nivelul de Urgență	48
Tabel 8. Rolul și responsabilitățile entităților implicate pentru nivelul de Alertă la nivelul Uniunii	51