

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 142 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5), respectiv ale art. 10 alin. (1) lit. k) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

— Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2020 privind aprobarea Regulamentului de programare, funcționare și dispecerizare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 din 2 martie 2020;

— Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 824/2004 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul reglementat la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 562 din 24 iunie 2004;

— Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 480/2004 privind aprobarea Contractului-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 327 din 15 aprilie 2004, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2022, cu excepția art. 5 care intră în vigoare la data publicării.

Art. 4. — Titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și utilizatorii sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale duc la îndeplinire dispozițiile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 5. — Titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale publică pe pagina proprie de internet prezentul ordin în termen de 5 zile lucrătoare de la publicarea sa în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 22 decembrie 2021.

Nr. 141.

ANEXĂ

REGULAMENT

de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale

CAPITOLUL I

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezentul regulament stabilește regulile necesare desfășurării proceselor de înmagazinare subterană a gazelor naturale în mod unitar, obiectiv, transparent și nediscriminatoriu, în vederea asigurării continuității și siguranței în alimentarea cu gaze naturale a clienților casnici și industriali.

Art. 2. — (1) Prezentul regulament se aplică operatorilor economici care dețin licențe pentru desfășurarea activităților de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și utilizatorilor sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

(2) Utilizatorii sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale prevăzuți la alin. (1) sunt:

- producătorii de gaze naturale;
- operatorul de transport și de sistem;
- operatorii de distribuție a gazelor naturale;

d) operatorii economici din țări ale Uniunii Europene care tranzitează gaze naturale prin sistemul național de transport al gazelor naturale;

e) furnizorii de gaze naturale;

f) clienții eligibili;

g) traderii de gaze naturale;

h) operatorii economici din țările terțe în raport cu Uniunea Europeană ale căror conducte de alimentare din amonte tranzitează teritoriul României și care sunt conectate la Sistemul național de transport al gazelor naturale sau într-un sistem de distribuție a gazelor naturale.

(3) Prezentul regulament nu se aplică:

a) operatorilor piețelor centralizate de gaze naturale;

b) operatorilor terminalului de gaze naturale lichefiate.

Art. 3. — Prezentul regulament are drept scop stabilirea:

a) criteriilor necesare care să asigure accesul terților la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii;

b) principiilor generale care stau la baza întocmirii programelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, a modului în care se realizează programarea procesului de injecție sau de extracție a cantităților de gaze naturale, defalcate pe luni, zile, ore, depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, respectiv pe utilizatorii sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

c) responsabilităților părților implicate în activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) principiilor de funcționare, în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului, a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

e) modului de transmitere a informațiilor în relația operatorilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu utilizatorii sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale și OTS;

f) asigurării mijloacelor adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.

Art. 4. — (1) În sensul prezentului regulament se definesc următoarele abrevieri și termeni:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *ANRM* — Agenția Națională pentru Resurse Minerale;

c) *OÎ* — operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) *OTS* — operatorul de transport și de sistem;

e) *SÎ* — sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

f) *SNT* — Sistemul național de transport al gazelor naturale;

g) *capacitate de înmagazinare* — volumul de gaze naturale, exprimat în mii m³ și MWh în condiții de bază ($T = 288,15 \text{ K}$, $p = 1,01325 \text{ bar}$), care poate fi înmagazinat într-un depozit subteran în condiții de siguranță, în limita permisă de parametrii dinamici și statici ai zăcămintului și de facilitățile de suprafață existente;

h) *Codul rețelei* — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;

i) *Condiții tehnice* — Condițiile tehnice pentru exploatarea punctelor de măsurare a cantităților de gaze naturale la intrarea/ieșirea în/din SNT, prevăzute în anexa nr. 9 la Codul rețelei;

j) *contract de înmagazinare* — contractul de înmagazinare subterană a gazelor naturale încheiat între solicitant și operatorul de înmagazinare în vederea accesului la serviciile de sistem;

k) *contract de înmagazinare încheiat în urma procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală* — contractul de înmagazinare subterană a gazelor naturale încheiat în urma derulării procedurii angajante de sezon deschis pentru rezervarea de capacitate;

l) *depozit de înmagazinare* — depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale, respectiv spațiul din scoarța terestră având calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere sau activități miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea și extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

m) *etapă de extracție* — perioada cuprinsă, de regulă, în intervalul dintre data de 1 noiembrie a fiecărui an și data de 31 martie a anului următor și în care solicitantul dorește extracția gazelor naturale deținute în depozitele de înmagazinare, cu luarea în considerare a prevederilor art. 20 alin. (2), după caz;

n) *etapă de injecție* — perioada cuprinsă, de regulă, în intervalul dintre data de 1 aprilie și data de 31 octombrie a fiecărui an și în care solicitantul dorește injecția gazelor naturale ce sunt înmagazinate în depozitele de înmagazinare, cu luarea în considerare a prevederilor art. 20 alin. (2), după caz;

o) *extracție* — activitate desfășurată de OÎ prin intermediul căreia utilizatorul SÎ își asigură preluarea gazelor naturale din depozitul de înmagazinare;

p) *injecție* — activitate desfășurată de OÎ prin intermediul căreia utilizatorul SÎ are asigurată înmagazinarea gazelor naturale în depozitul de înmagazinare;

q) *forță majoră* — orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă, în condițiile legii;

r) *Lege* — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

s) *ofertă* — angajamentul obligatoriu al solicitantului de a rezerva capacitatea;

t) *program de înmagazinare* — programul de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare;

u) *Regulament de măsurare* — Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare;

v) *sistem de înmagazinare al unui OÎ* — totalitatea depozitelor de înmagazinare operate de un OÎ, titular al licenței de înmagazinare;

w) *stoc inactiv de gaze naturale (pernă de gaze)* — cantitatea de gaze naturale existentă sau constituită ca rezervă la nivelul depozitului de înmagazinare, fizic recuperabilă, care asigură condițiile optime necesare pentru menținerea caracteristicilor de curgere tehnico-productive ale acesteia;

x) *solicitant* — operatorul economic care depune la OÎ o cerere pentru acordarea accesului la depozitul de înmagazinare;

y) *swaping* sau *schimbul de gaze* — operațiunea în urma căreia se înlocuiesc scriptic între ele două cantități de gaze de diferite categorii, fiecare dintre acestea fiind determinată prin:

(i) natură (import, intern, amestec, redevență, gaze noi etc.);

(ii) sursa de proveniență (entitatea contractantă);

(iii) valoarea intrinsecă pe care gazul o reprezintă ca marfă, la care se adaugă valoarea diferitelor servicii și obligații încorporate;

(iv) proprietarul cantităților de gaze și/sau administratorul acestora, dacă gazele sunt în custodie;

(v) orice altă caracteristică proprie cantităților de gaze care fac obiectul schimbului;

z) *utilizator SÎ* — utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

(2) Termenii prevăzuți la alin. (1) se completează cu termenii și expresiile definiți/definite în Lege și în legislația aplicabilă în sectorul gazelor naturale.

CAPITOLUL II

Accesul la depozitele de înmagazinare

Art. 5. — (1) OÎ asigură accesul pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii la capacitatea disponibilă a sistemului de înmagazinare operat.

(2) OÎ are dreptul să refuze în mod justificat accesul terților la depozitele de înmagazinare, în condițiile Legii.

Art. 6. — (1) Capacitatea disponibilă a sistemului de înmagazinare se determină ca suma capacităților disponibile aferente depozitelor de înmagazinare din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat.

(2) Capacitatea de înmagazinare disponibilă este stabilită de fiecare OÎ în baza unei metodologii proprii, pentru fiecare depozit de înmagazinare și sistem de înmagazinare, astfel încât să asigure primirea și cedarea, în condiții de siguranță, a cantităților de gaze naturale destinate injecției, respectiv extracției în/din depozitele de înmagazinare, în limita parametrilor dinamici și

statici ai depozitului de înmagazinare, precum și în funcție de instalațiile tehnologice de suprafață existente la un moment dat.

Art. 7. — (1) Capacitatea de injecție/extracție disponibilă este stabilită de fiecare OÎ în baza unei metodologii proprii, pentru fiecare depozit de înmagazinare și sistem de înmagazinare, având în vedere cel puțin următoarele:

a) capacitatea de înmagazinare disponibilă a depozitului de înmagazinare;

b) presiunea statică maximă a depozitului de înmagazinare;

c) parametrii instalațiilor tehnologice de suprafață disponibile;

d) perioada operativă de injecție, respectiv perioada operativă de extracție disponibilă.

(2) Capacitatea de injecție și cea de extracție se determină ca sumă a capacităților de injecție și extracție a fiecărui depozit de înmagazinare din cadrul sistemului de înmagazinare operat.

Art. 8. — Capacitatea este rezervată de către solicitant prin semnarea unui contract de înmagazinare cu OÎ.

Art. 9. — Contractul de înmagazinare cuprinde cel puțin următoarele date și informații:

a) datele de identificare ale părților contractante;

b) obiectul contractului: capacitatea de înmagazinare, profilul injecției și cel al extracției; calitatea minimă a gazelor naturale predate/preluate în/din depozitul de înmagazinare, conform Regulamentului de măsurare;

c) drepturile și obligațiile părților contractante;

d) valoarea tarifului aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, modalitățile și condițiile de plată;

e) durata contractului, condițiile de reînnoire/prelungire și de încetare a prestării serviciilor și a contractului, cu precizarea termenelor și a condițiilor de denunțare unilaterală a acestuia;

f) eventualele compensații/despăgubiri și modalitatea de rambursare aplicabilă în cazul nerespectării calității serviciilor prevăzute în contract, inclusiv în cazul facturării inexacte și/sau realizate cu întârziere;

g) răspunderi și despăgubiri;

h) garanții aplicate între părți;

i) alte clauze contractuale, convenite între părți;

j) căile de soluționare a litigiilor, în cazul nerespectării prevederilor contractului.

Art. 10. — Modelul de contract este pus la dispoziția solicitanților prin afișare pe pagina de internet a OÎ.

Art. 11. — (1) Pentru acordarea accesului la sistemul de înmagazinare, solicitantul transmite OÎ cererea însoțită de documentele necesare pentru încheierea contractului de înmagazinare sau pentru modificarea unui contract de înmagazinare existent, după caz, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1.

(2) Cererea, împreună cu documentele necesare pentru încheierea contractului de înmagazinare, se transmite OÎ prin una dintre următoarele modalități: poștă, fax, poștă electronică sau on-line sau se depune direct la sediul prevăzut cu registratură al OÎ.

(3) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită de următoarele documente:

— licența de furnizare/trader/operare emisă de ANRE, în copie;

— codul unic de înregistrare, în copie;

— declarația pe propria răspundere care să ateste faptul că documentele transmise anterior OÎ nu au suferit modificări și sunt valabile la data depunerii cererii de acces, cu identificarea clară a acestora, în situația cererii de prelungire a unui contract de înmagazinare existent;

— alte documente pe care solicitantul consideră necesar să le depună în susținerea cererii;

— declarație pe propria răspundere referitoare la autenticitatea datelor și la conformitatea cu originalul a copiilor documentelor anexate;

— document din care să rezulte acordul de principiu al operatorului SNT privind transportul cantităților de gaze naturale destinate înmagazinării;

— programul de înmagazinare întocmit conform modelului din anexa nr. 2.

Art. 12. — (1) În situația în care se constată că cererea de acces nu este completată corect și/sau documentele ce o însoțesc nu sunt complete, OÎ notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de acces, cu privire la necesitatea completării acesteia, indicând datele și documentele lipsă și/sau cele care trebuie completate, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.

(2) Solicitantul completează cererea în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (1).

(3) În cazul în care documentația este corectă și completă, OÎ are obligația să notifice solicitantul privind acceptarea cererii de acces în termen de 5 zile lucrătoare.

(4) În situația în care solicitantul nu transmite completările solicitate în termenul prevăzut la alin. (2), OÎ notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la alin. (2), cu privire la faptul că cererea sa a fost clasată din motivul „Documentație incompletă”.

(5) Notificările prevăzute la alin. (1)—(3) se comunică solicitantului prin modalitatea precizată de acesta la pct. 4 din cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare.

Art. 13. — În termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii complete pentru încheierea contractului de înmagazinare, respectiv de la primirea completărilor solicitate prin notificarea prevăzută la art. 12 alin. (1), OÎ are obligația să transmită solicitantului contractul de înmagazinare semnat.

Art. 14. — (1) OÎ poate refuza acordarea accesului la depozitele de înmagazinare numai în condițiile prevăzute la art. 142 alin. (2) lit. d) din Lege, prin emiterea unui refuz de acces; acesta cuprinde în mod obligatoriu motivele refuzului și se comunică solicitantului în conformitate cu prevederile prezentului regulament.

(2) Refuzul de acces se comunică solicitantului în termen de 15 zile lucrătoare de la data primirii unei cereri complete pentru încheierea contractului de înmagazinare, respectiv de la primirea completărilor solicitate prin notificarea prevăzută la art. 12 alin. (1), prin modalitatea precizată de solicitant la pct. 4 din cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare.

Art. 15. — OÎ are obligația să organizeze un sistem de informare a solicitanților cu privire la procesul de acces la sistemul de înmagazinare, prin publicare pe pagina proprie de internet și prin afișare la sediile sale administrative a următoarelor informații:

a) datele de contact ale OÎ, inclusiv cele pentru obținerea informațiilor necesare accesului la sistem;

b) cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare;

c) lista cu documentele care se anexează la cererea de acces;

d) contractul de înmagazinare;

e) lista instalațiilor de înmagazinare sau a unor părți dintre acestea care sunt oferite spre acces terților;

f) capacitatea de depozitare, capacitatea de injecție și cea de extracție disponibilă și oferită;

g) etapa de injecție;

h) etapa de extracție;

i) calitatea minimă a gazelor naturale, conform Regulamentului de măsurare;

j) programul anual de revizii și reparații;

k) tarifele aferente prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale și condițiile de contractare.

CAPITOLUL III

Programarea injecției/extracției cantităților de gaze naturale în/din depozitele de înmagazinare

SECȚIUNEA 1

Principii generale pentru întocmirea programelor de înmagazinare

Art. 16. — Programarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează de OÎ, în baza capacităților de depozitare disponibile, a capacităților de injecție și a celor de extracție ale sistemului de înmagazinare, ale programelor de înmagazinare solicitate și în baza contractelor de înmagazinare încheiate cu utilizatorii SÎ.

Art. 17. — În funcție de capacitatea de înmagazinare disponibilă a structurii fiecărui sistem de înmagazinare, OÎ poate oferi:

- a) capacitate de înmagazinare în profil constant;
- b) capacitate de înmagazinare în profil variabil;
- c) capacitate de înmagazinare bidirecțională;
- d) orice alt produs de capacitate oferit de OÎ.

Art. 18. — (1) Capacitatea de înmagazinare în profil constant permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale în profil constant în toată etapa de injecție, respectiv extracția cantităților de gaze naturale depozitate în profil constant în cadrul întregii etape de extracție.

(2) Capacitatea de înmagazinare în profil constant se stabilește de către OÎ pentru fiecare solicitant prin împărțirea capacității de depozitare solicitate la întreaga etapă de injecție, respectiv extracție.

Art. 19. — Capacitatea de înmagazinare în profil variabil permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale în profil variabil pe parcursul întregii etape de injecție, respectiv extracția în profil variabil a cantităților de gaze naturale depozitate pe parcursul întregii etape de extracție, cu excepția perioadelor de revizii și reparații la instalațiile aferente depozitului de înmagazinare.

Art. 20. — (1) Capacitatea de înmagazinare bidirecțională permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale și extracția cantităților de gaze naturale depozitate în orice perioadă a anului gazier, cu excepția perioadelor de revizii și reparații la instalațiile aferente depozitului de înmagazinare.

(2) Capacitatea de înmagazinare bidirecțională se oferă numai în cazul depozitelor de înmagazinare care dețin instalațiile tehnologice de suprafață necesare, respectiv în situația schimbului de gaze.

Art. 21. — Produsele menționate la art. 17 lit. d) sunt specifice fiecărui OÎ și se publică pe pagina de internet a acestuia însoțite de principalele caracteristici.

Art. 22. — (1) Până la data de 1 februarie a fiecărui an, OÎ are obligația de a publica pe pagina proprie de internet capacitățile disponibile oferite pentru următorul ciclu de înmagazinare, conform modelului din anexa nr. 3.

(2) Începând cu data de 1 februarie, solicitanții pot depune cererile de acces la sistemul de înmagazinare conform art. 11.

(3) În termen de 10 zile lucrătoare anterioare datei de 1 aprilie a fiecărui an, OÎ publică programul inițial de înmagazinare, cu evidențierea capacității de înmagazinare alocate și a celei rămase disponibilă, conform modelului din anexa nr. 2.

(4) În situația în care capacitatea totală de depozitare solicitată depășește capacitatea de înmagazinare disponibilă, capacitatea se alocă de către OÎ prorata cu capacitatea de înmagazinare solicitată.

(5) În situația în care capacitatea de înmagazinare solicitată este mai mică decât cea oferită, fiecărui solicitant i se alocă întreaga capacitate de înmagazinare solicitată, urmând ca diferența dintre capacitatea de înmagazinare disponibilă și cea alocată să fie ulterior realocată pe baza principiului „primul venit — primul servit”.

(6) În situația precizată la alin. (5) solicitanții care au transmis deja cereri de rezervare a capacității de înmagazinare au prioritate la realocarea capacității disponibile și la suplimentarea capacității de depozitare rezervate.

(7) Cu trei zile lucrătoare înaintea datei de 1 aprilie, OÎ publică programul final de înmagazinare conform modelului din anexa nr. 2.

(8) OÎ poate realoca oricând pe parcursul ciclului de înmagazinare capacitatea de înmagazinare rămasă disponibilă.

SECȚIUNEA a 2-a

Programul de înmagazinare

Art. 23. — (1) Programul de înmagazinare anexat la cererea de acces se întocmește în conformitate cu modelul din anexa nr. 3, în funcție de capacitatea de înmagazinare și de profilul de injecție/extracție solicitat.

(2) În funcție de capacitatea de înmagazinare și de capacitățile de injecție/extracție solicitate, OÎ stabilește programul final de înmagazinare, conform modelului din anexa nr. 4, astfel încât aceasta să nu depășească capacitățile disponibile.

(3) În situația în care capacitatea totală de injecție/extracție solicitată în profil constant depășește capacitatea tehnică a depozitului de înmagazinare, OÎ poate oferi capacitate de injecție, respectiv capacitate de extracție, proporțional cu capacitatea de depozitare oferită fiecărui solicitant, astfel încât la finalul etapei de injecție întreaga cantitate de gaze naturale aferentă capacității oferite să fie depozitată, respectiv la finalul etapei de extracție întreaga cantitate de gaze naturale depozitată să fie extrasă.

(4) Capacitatea de injecție/extracție în profil variabil este oferită numai în situația în care capacitățile în profil constant solicitate sunt mai mici decât capacitatea de injecție/extracție disponibilă; în acest sens, OÎ afișează și actualizează permanent pe pagina proprie de internet nivelul capacității în profil constant rezervate versus al celei disponibile.

(5) Fiecărui solicitant i se oferă inițial capacitate în profil constant, urmând ca, ulterior publicării programului inițial de înmagazinare prevăzut la art. 22 alin. (3), OÎ să aloce capacitate în profil variabil fie prorata cu capacitatea de depozitare alocată fiecărui solicitant, fie prin organizarea unei licitații.

(6) În situația depozitelor de înmagazinare care dețin instalații tehnologice de suprafață care permit flux bidirecțional, capacitatea de depozitare/injecție/extracție este oferită, într-o primă etapă, numai în flux bidirecțional, prin organizarea unei licitații; capacitatea disponibilă ulterior termenului precizat la art. 22 alin. (3) poate fi oferită și în profil constant și/sau variabil.

(7) OÎ publică pe pagina proprie de internet informațiile referitoare la depozitele de înmagazinare care permit flux bidirecțional și la capacitățile disponibile.

(8) Procedurile de desfășurare a licitațiilor se publică de OÎ pe pagina proprie de internet, cu actualizarea calendarului de acces, dacă este cazul.

SECȚIUNEA a 3-a

Responsabilitățile părților implicate în realizarea programului de înmagazinare

Art. 24. — (1) OÎ transmite OTS programul de înmagazinare cu privire la cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitul de înmagazinare conform contractelor de înmagazinare, pentru fiecare depozit de înmagazinare și utilizator SÎ.

(2) Programul final de înmagazinare prevăzut la alin. (1) este întocmit cu respectarea prevederilor art. 23 alin. (2).

(3) Programul de înmagazinare prevăzut la alin. (1) se actualizează ca urmare a solicitărilor utilizatorilor SÎ prevăzute la art. 11 alin. (1).

Art. 25. — (1) Programul de înmagazinare prevăzut la art. 23 alin. (1) poate fi modificat de OÎ la cererea utilizatorului SÎ, atât înainte de începerea fiecărei luni de înmagazinare, conform prevederilor art. 24 alin. (1), cât și pe parcursul lunii de înmagazinare, pentru optimizarea portofoliului de achiziție a gazelor naturale al utilizatorului SÎ.

(2) Programul de înmagazinare poate fi modificat numai în limita capacităților de injecție/extracție disponibile; informațiile cu privire la capacitățile de injecție/extracție disponibile sunt făcute publice de către OÎ, prin publicare pe pagina proprie de internet, cu o frecvență zilnică, în ziua D-1, pentru ziua D.

(3) Capacitatea de injecție și/sau de extracție solicitată suplimentar se pune la dispoziția utilizatorului în baza tarifelor de înmagazinare.

(4) Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ sau oricărui alt utilizator al SÎ capacitatea de depozitare lunară neutilizată și/sau capacitățile de injecție/extracție neutilizate.

(5) Renunțarea la capacitate, parțială sau totală, se notifică OÎ cu cel puțin 5 zile lucrătoare anterior lunii pentru care se face renunțarea.

(6) OÎ redistribuie capacitatea devenită disponibilă în următoarea ordine de prioritate:

a) utilizatorilor care au solicitat o capacitate mai mare decât cea alocată conform principiului „primul venit — primul servit”;

b) altor solicitanți.

(7) Utilizatorul SÎ beneficiar își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din redistribuire, inclusiv obligația de plată a capacității/capacităților care face/fac obiectul acesteia; OÎ modifică corespunzător contractele încheiate atât cu utilizatorul SÎ inițial, cât și cu utilizatorul SÎ beneficiar.

(8) În situațiile precizate la alin. (6) și (7), valoarea serviciilor de înmagazinare se reduce pentru utilizatorul SÎ inițial corespunzător capacităților redistribuite.

Art. 26. — (1) Cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare se măsoară pentru fiecare utilizator SÎ, în conformitate cu prevederile regulamentului de măsurare.

(2) Cantitățile de gaze naturale intrate în SNT și destinate înmagazinării se stabilesc în conformitate cu prevederile contractului de transport.

Art. 27. — (1) Programele de înmagazinare se transmit OTS de către OÎ, în termenele prevăzute la pct. 6.4 din Condițiile tehnice.

(2) OÎ poate realiza operațiuni de schimb de gaze fără prejudicierea intereselor beneficiarilor serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în scopul asigurării echilibrului SNT, siguranței și continuității în furnizare a gazelor naturale.

(3) Operațiunile menționate la alin. (2) pot include, dar fără a se limita la acestea, extracția/injecția de gaze naturale în mod scriptic/virtual, pentru a corela nominalizările de sens contrar permise de la utilizatorii SÎ pentru aceeași zi gazieră, în condițiile art. 49² alin. (7) din Codul rețelei.

Art. 28. — (1) Nominalizările permise de la utilizatorii SÎ se transmit zilnic OTS de către OÎ în termenele și condițiile prevăzute în Codul rețelei.

(2) Pe baza nominalizărilor pentru ziua D, prevăzute la alin. (1), OTS își elaborează programul de transport pentru SNT pentru ziua gazieră D.

(3) Nominalizările prevăzute la alin. (1) se transmit de utilizatorii SÎ către OÎ prin fax, poștă electronică sau alte mijloace de comunicare agreate, conform clauzelor prevăzute în contractele de înmagazinare.

(4) Confirmările nominalizărilor prevăzute la alin. (3) sunt transmise de OÎ către utilizatorii SÎ prin fax, poștă electronică sau alte mijloace de comunicare agreate, conform clauzelor prevăzute în contractele de înmagazinare.

Art. 29. — Cantitățile de gaze naturale care nu au fost nominalizate, în cursul unei luni, pentru a fi injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare și care sunt în limitele programului de înmagazinare agreat între OÎ și utilizatorul SÎ sunt reprogramate, la solicitarea utilizatorului SÎ și cu acordul OÎ, pentru a fi injectate/extrase în lunile următoare ale procesului de injecție/extracție.

Art. 30. — (1) Modificarea programului de înmagazinare pentru un utilizator SÎ este acceptată de OÎ în funcție de posibilitățile tehnice ale depozitelor de înmagazinare la momentul solicitării.

(2) Solicitarea utilizatorului SÎ de modificare a programului de înmagazinare prevăzut la alin. (1) se transmite OÎ cu minimum 5 zile înainte de începerea programului de înmagazinare lunar, precum și pe parcursul lunii de înmagazinare cu minimum 5 zile înainte de ziua de la care se preconizează eventualele modificări ale programului de înmagazinare zilnic.

(3) Solicitarea OTS de modificare a programului de înmagazinare se transmite OÎ respectând prevederile acordului de interconectare prevăzut la art. 25² alin. (6) din Codul rețelei.

Art. 31. — Neîndeplinirea obligației de înmagazinare subterană a gazelor naturale, ca urmare a nerespectării programului de înmagazinare din culpa utilizatorului SÎ, exonerează OÎ de la aplicarea sancțiunilor dispuse de ANRE.

CAPITOLUL IV

Principiile de funcționare a depozitelor de înmagazinare

SECȚIUNEA 1

Siguranța în funcționare a depozitelor de înmagazinare

Art. 32. — OÎ are obligația să asigure condițiile tehnice minime pentru funcționarea în siguranță a infrastructurii de suprafață și de adâncime a depozitelor de înmagazinare, la capacitatea de înmagazinare și la capacitățile de injecție/extracție programate.

Art. 33. — (1) La data terminării fiecărui proces de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare, OÎ inventariază volumele de gaze naturale din depozitele de înmagazinare.

(2) După data prevăzută la alin. (1) se efectuează toate lucrările de întreținere și de reparații în vederea începerii în condiții optime a procesului următor de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare, respectiv verificări, revizii tehnice, reparații la infrastructura de suprafață și de adâncime a depozitelor de înmagazinare.

Art. 34. — Răspunderea pentru respectarea parametrilor tehnologici programați, respectiv debitul și presiunea gazelor naturale, revine, după caz, OÎ, OTS și/sau celorlalți utilizatori SÎ, în conformitate cu prevederile contractelor de înmagazinare sau ale acordurilor de interconectare.

Art. 35. — OÎ răspunde de modernizarea infrastructurii de suprafață a depozitului de înmagazinare astfel încât să asigure transmiterea către OTS, în timp real, a parametrilor tehnologici măsurați.

SECȚIUNEA a 2-a

Tratarea abaterilor de la programul de înmagazinare

Art. 36. — (1) În cazul apariției unor eventuale abateri neplanificate de la programele de înmagazinare stabilite, în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din

depozitele de înmagazinare, OÎ notifică OTS și utilizatorii SÎ după cum urmează:

a) în termen de 24 de ore de la apariția acestora, pentru perturbații cauzate de congestii, restricții, avarii în infrastructura OÎ;

b) în regim de urgență, pentru accidente și cazuri de forță majoră.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), OTS asigură dirijarea fluxurilor informaționale către părțile implicate.

(3) În situația prevăzută la alin. (1), OÎ adaptează programele de înmagazinare și notifică schimbările operate părților implicate.

Art. 37. — (1) După eliminarea cauzelor care au condus la abaterile de la programul de înmagazinare, prevăzute la art. 36 alin. (1), OÎ revine la programele de înmagazinare anterioare, în maximum 48 de ore, și informează despre această situație utilizatorul SÎ.

(2) OÎ procedează la revizuirea programelor de înmagazinare astfel încât utilizatorii SÎ să aibă posibilitatea ca, până la sfârșitul procesului complet de înmagazinare subterană a gazelor naturale, să extragă întreaga cantitate de gaze naturale înmagazinată.

SECȚIUNEA a 3-a

Obligațiile și drepturile operatorului de înmagazinare și a utilizatorilor sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Art. 38. — (1) OÎ are obligațiile prevăzute la art. 142 alin. (1) din Lege, precum și următoarele:

a) să asigure măsurarea cantităților de gaze naturale injectate/extrase în/din fiecare depozit de înmagazinare, în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare și ale legislației specifice;

b) să înregistreze, în baza de date proprie, cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din fiecare depozit de înmagazinare, defalcate pe utilizatorii SÎ;

c) să comunice utilizatorilor SÎ, zilnic, în termenele prevăzute în Codul rețelei, informații cu privire la cantitatea de gaze naturale efectiv injectată/extrasă în/din depozitul de înmagazinare în ziua anterioară;

d) să transmită OTS cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare, orare și zilnice;

e) să confirme calitatea și cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare prin proces-verbal încheiat cu utilizatorul SÎ;

f) să transmită părților implicate informații cu privire la apariția unei restricții;

g) să factureze contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

h) să comunice zilnic utilizatorilor SÎ, prin publicare pe pagina proprie de internet, informațiile cu privire la capacitățile de injecție/extracție disponibile;

i) să respecte programul de injecție/extracție în/din depozitele de înmagazinare, convenit cu fiecare utilizator SÎ.

(2) OÎ are drepturile prevăzute la art. 142 alin. (2) din Lege, precum și următoarele:

a) să sisteze activitatea de injecție a gazelor naturale în situația în care gazele naturale primite de la OTS, la intrarea în SÎ, nu respectă cerințele minime de calitate prevăzute în Regulamentul de măsurare;

b) să întrerupă procesul de injecție/extracție în/din depozite în cazul nerespectării prevederilor contractului de înmagazinare sau ale acordului de interconectare;

c) să solicite informații de la utilizatorul SÎ necesare desfășurării activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Art. 39. — (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:

a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozitele de înmagazinare în conformitate cu termenele prevăzute în Codul rețelei;

b) să depună la OÎ garanțiile financiare pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană;

c) să achite tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

(2) Utilizatorul SÎ are dreptul să primească de la OÎ informații cu privire la cantitatea de gaze naturale efectiv injectată/extrasă în/din depozitul de înmagazinare în ziua anterioară.

Art. 40. — (1) Transmiterea datelor convenite între părțile implicate în derularea programelor de înmagazinare se realizează prin fax, poștă electronică sau alte mijloace de comunicare agreate, conform clauzelor prevăzute în contractul de înmagazinare, părțile având obligația să asigure protecția datelor cu caracter personal și să respecte regimul de confidențialitate al acestora.

(2) Utilizatorul SÎ răspunde pentru corectitudinea tuturor datelor transmise OÎ.

SECȚIUNEA a 4-a

Restricții în funcționarea depozitelor de înmagazinare

Art. 41. — (1) În funcționarea depozitelor de înmagazinare pot apărea situații care impun restricții referitoare la cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare și care conduc la modificarea programului de înmagazinare.

(2) Cauzele care generează restricțiile prevăzute la alin. (1) pot fi de natură:

- a) comercială;
- b) tehnică;
- c) de forță majoră.

Art. 42. — Restricțiile de natură comercială, prevăzute la art. 41 alin. (2) lit. a), sunt determinate de nerespectarea:

- a) calendarului aferent programelor de înmagazinare a gazelor naturale;
- b) clauzelor prevăzute în contractul de înmagazinare a gazelor naturale;
- c) clauzelor prevăzute în contractele de transport al gazelor naturale;
- d) clauzelor prevăzute în contractele de închiriere/prestări servicii aferente activelor utilizate nemijlocit la realizarea serviciilor de înmagazinare.

Art. 43. — Restricțiile de natură tehnică, prevăzute la art. 41 alin. (2) lit. b), sunt determinate de următoarele cauze:

- a) presiunea maximă de regim a gazelor naturale din infrastructura de suprafață, aferentă depozitului de înmagazinare;
- b) diferența de presiune maximă admisibilă strat—sondă pentru exploatarea la o viteză de filtrare constantă și pentru menținerea caracteristicilor fizice ale straturilor poros-permeabile, atât în procesul de injecție, cât și în cel de extracție a gazelor naturale;
- c) modificarea caracteristicilor fizice ale stratului poros-permeabil aflat în exploatare, din cauze naturale sau accidentale;
- d) exploatarea stațiilor de comprimare a gazelor naturale, având în vedere realizarea raportului optim de comprimare și a randamentului maxim al stației;
- e) accidentele tehnice, care afectează capacitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aferentă depozitelor de înmagazinare;

f) reviziile tehnice sau reparațiile programate ori care se impun, rezultate în urma unor accidente tehnice;

g) apariția unor restricții tehnice, în operarea SNT, care limitează disponibilitatea capacității de transport al gazelor naturale;

h) calitatea gazelor naturale;

i) înregistrarea unor presiuni în SNT la interfața cu depozitul de înmagazinare care limitează disponibilitatea capacității de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare;

j) indisponibilitatea stațiilor de comprimare operate în mod mijlocit în baza unor contracte de prestări servicii de comprimare.

Art. 44. — În cazul apariției unei restricții, în maximum 24 de ore de la momentul producerii acesteia, OÎ are obligația de a transmite părților implicate informații cu privire la:

a) depozitul de înmagazinare afectat de restricție;

b) cauzele ce au impus restricția;

c) valorile debitelor gazelor naturale zilnice și orare în situația restricției;

d) durata estimată a aplicării restricției;

e) modul și perioada de remediere, în situația în care cauzele sunt de natura celor enumerate la art. 43 lit. e) și f);

f) datele de program, ajustate ca urmare a apariției restricției, cu respectarea modelului din anexa nr. 4;

g) valorile zilnice și orare ale presiunilor din SNT la interfața cu depozitul de înmagazinare, dacă acestea au provocat restricția, precum și nivelul de presiune la care OÎ estimează că ar putea relua activitatea la parametri normali.

SECȚIUNEA a 5-a

Obligațiile operatorilor de înmagazinare privind funcționarea în condiții de siguranță a depozitelor de înmagazinare

Art. 45. — (1) Pentru îndeplinirea obligațiilor legate de funcționarea în condiții de siguranță a depozitelor de înmagazinare, OÎ are obligația de a crea și de a menține o structură unitară și flexibilă pentru dispecerizare, respectiv pentru supravegherea proceselor, comunicarea datelor și a parametrilor specifici activității, precum și pentru intervenția promptă la nivelul fiecărui depozit.

(2) OÎ asigură corelarea disponibilităților surselor de gaze naturale din depozitele de înmagazinare cu necesitățile de consum de gaze naturale și cu parametrii instalațiilor tehnologice de suprafață operate de OÎ, în conformitate cu prevederile contractului de înmagazinare și ale acordurilor de interconectare.

(3) OÎ realizează prognoze privind cantitățile de gaze naturale injectate/extrase pe fiecare depozit de înmagazinare și utilizator SÎ, detaliate la nivel de lună și zi.

(4) Pentru realizarea prognozelor prevăzute la alin. (3), OÎ preia zilnic datele operative privind cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitul de înmagazinare.

Art. 46. — OÎ înregistrează într-un registru special parametrii de funcționare ai depozitelor de înmagazinare.

Art. 47. — Toate abaterile față de programul de înmagazinare, survenite în funcționarea depozitelor de înmagazinare, se consemnează în registrul prevăzut la art. 46.

CAPITOLUL V

Capacitate incrementală

Art. 48. — În sensul prezentului regulament prin *capacitate incrementală* se înțelege o posibilă creștere viitoare, prin intermediul unor proceduri bazate pe piață, a capacității de înmagazinare/injecție/extracție disponibile sau a eventualei noi capacități create acolo unde în prezent nu există niciuna, care poate fi oferită pe baza unor investiții în infrastructura fizică sau a optimizării acesteia și care poate fi oferită ulterior sub rezerva

obținerii de rezultate pozitive la testul economic, în următoarele cazuri:

a) în cazul depozitelor de înmagazinare existente;

b) în cazul unui nou depozit de înmagazinare;

c) în cazul asigurării fluxurilor bidirecționale.

Art. 49. — Desfășurarea proceselor de capacitate incrementală se realizează în conformitate cu prevederile procedurilor specifice elaborate de către OÎ și avizate de către ANRE, cu respectarea următoarelor principii:

a) OÎ are obligația de a iniția un proces de capacitate incrementală la primirea unei cereri pentru capacitatea incrementală avută în vedere a fi creată prin intermediul unor proiecte incluse în planurile de investiții și de dezvoltare a sistemului de înmagazinare pentru următorii 5 ani;

b) cererile pentru capacitate incrementală formulate de către potențialii utilizatori pot fi transmise oricând în cursul unui an gazier;

c) cererea pentru capacitate incrementală transmisă de către un potențial utilizator poate fi condiționată de alocarea unui nivel minim de capacitate pentru un anumit număr de ani și/sau de o eventuală decizie finală de investiție a acestuia în legătură cu proiectul care a determinat transmiterea cererii;

d) OÎ tratează în mod egal cererile pentru capacitate incrementală, indiferent dacă acestea sunt condiționate sau nu;

e) capacitatea incrementală este alocată fiecărui potențial utilizator la nivelul solicitat în situația în care totalul capacității solicitate de către toți potențialii utilizatori pentru fiecare an al perioadei pentru care este oferită capacitatea incrementală este mai mic decât sau egal cu nivelul capacității incrementale oferite în cadrul procesului de capacitate incrementală;

f) în situația în care, pentru cel puțin un an din perioada pentru care este oferită capacitatea incrementală, totalul capacității solicitate de către toți potențialii utilizatori depășește nivelul capacității oferite în cadrul procesului de capacitate incrementală, aceasta este alocată potențialilor utilizatori ai rețelei în ordinea descrescătoare a contravalorii angajamentelor obligatorii pentru contractarea de înmagazinare exprimate de către fiecare dintre aceștia, la nivelul solicitat sau la nivelul minim de capacitate solicitat, după caz, în limita nivelului de capacitate oferit în cadrul procesului de capacitate incrementală;

g) procesul de capacitate incrementală se finalizează cu succes în situația în care nivelul capacității incrementale alocate este cel puțin egal cu pragul minim de capacitate;

h) capacitatea incrementală alocată unui potențial utilizator în cadrul unui proces de capacitate incrementală este rezervată de către acesta prin semnarea unui contract de înmagazinare cu OÎ.

CAPITOLUL VI

Dispoziții finale

Art. 50. — În caz de forță majoră sau situații de urgență, declarate în conformitate cu prevederile legale, OÎ are dreptul să extragă cantități de gaze naturale din stocul inactiv, la solicitarea utilizatorului SÎ, cu acordul prealabil al ANRM, respectiv al proprietarilor stocului inactiv.

Art. 51. — (1) Utilizatorul SÎ prevăzut la alin. (1) are obligația refacerii stocului inactiv, conform clauzelor acordurilor de concesiune încheiate între OÎ și ANRM și/sau prevederilor legale în vigoare.

(2) Cantitatea de gaze naturale rămasă în depozitele de înmagazinare la finalul unui proces complet de înmagazinare subterană a gazelor naturale face obiectul unui nou contract de înmagazinare.

(3) În situația prevăzută la alin. (1), noul contract de înmagazinare se încheie până la data încetării valabilității contractului inițial și este valabil din prima zi calendaristică a procesului următor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

Art. 52. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul regulament.

C E R E R E
pentru încheierea/modificarea contractului de înmagazinare subterană a gazelor naturale

— model —

Către

(denumirea OÎ)

1. Subscrisa, cu sediul social*) în localitatea, județul/sectorul, str. nr., et., ap., cod poștal, telefon, fax, e-mail înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr., cod unic de înregistrare, cod IBAN nr. deschis la, titular al Licenței de nr. din data de, reprezentată prin, vă solicit:

(numele, prenumele și funcția)

 încheierea contractului de înmagazinare;

sau

 modificarea Contractului de înmagazinare nr. din, începând cu data de și până la data de,

pentru următoarele capacități:

— capacitate de depozitare,

— capacitatea de injecție:

— etapa de injecție:

— profil injecție:

— constant

— variabil

— capacitate de extracție:

— etapa de extracție:

— profil extracție:

— constant

— variabil

2. Condițiile minime de calitate a gazelor naturale ce urmează a fi predate/preluate/în/din depozitul de înmagazinare a gazelor naturale sunt următoarele:

a) compoziția chimică a gazelor naturale:

b) punctul de rouă al apei: °C;

c) punctul de rouă al hidrocarburilor: °C;

d) valoarea minimă admisă pentru puterea calorifică superioară repartizată la volum: kWh/m³ (în condiții standard);

e) temperatura maximă admisă a gazelor naturale: °C;

f) conținutul de impurități mecanice: g/mc.

3. Adresa de corespondență a solicitantului*): localitatea, județul/sectorul, str. nr., et., ap., cod poștal

*) În cazul în care adresa este aceeași, se completează o singură dată informațiile solicitate.

4. Solicit răspunsul la prezenta cerere prin:

 poștă electronică; poștă; fax; personal, la sediul OÎ; telefon, sms; alte căi de comunicare:

5. Comunicarea solicitantului cu OÎ se realizează prin:

 poștă electronică; poștă; fax; personal, la sediul OÎ; telefon; sms; alte căi de comunicare:

În considerarea prevederilor art. 326 din Codul penal referitoare la falsul în declarații, declar că toate informațiile și documentele ce însoțesc prezenta cerere sunt corecte și reale.

De asemenea, mă angajez să prezint OÎ, la solicitarea acestuia, documentele în original.

Data

Solicitant

ANEXA Nr. 2
la regulament

Numărul de înregistrare:

Operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

Numărul licenței de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

**PROGRAMUL INIȚIAL/FINAL
de înmagazinare subterană a gazelor naturale****(Procesul de injecție/extracție în/din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale)**

Nr. crt.	Depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea de gaze naturale pentru care se solicită injecția/extracția în/din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale [mii m ³ /MWh]											
		Luna:											
		Total orar				Total zilnic				Total lunar			
		extracție		injecție		extracție		injecție		extracție		injecție	
		mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh

Reprezentant legal,

.....
(numele și prenumele)

Semnătura

.....

ANEXA Nr. 3
la regulament

Numărul de înregistrare:

Operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

Numărul licenței de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

**OFERTĂ
privind capacitățile de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele
de înmagazinare subterană a gazelor naturale**

Nr. crt.	Depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea de injecție/extracție [mii m ³ /MWh]											
		Luna: (din etapa de injecție/din etapa de extracție)											
		Total orar				Total zilnic				Total lunar			
		injecție		extracție		injecție		extracție		injecție		extracție	
		mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh

Reprezentant legal,

.....
(numele și prenumele)

Semnătura

.....

Numărul de înregistrare:

Operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

Numărul licenței de operare a sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale:

PROGRAM
privind capacitățile de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele
de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Nr. crt.	Depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea de injecție/extracție [mii m ³ /MWh]											
		Luna: (din etapa de injecție/din etapa de extracție)											
		Total orar				Total zilnic				Total lunar			
		injecție		extracție		injecție		extracție		injecție		extracție	
		mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh	mii m ³	MWh

Reprezentant legal,

.....
(numele și prenumele)

Semnătura

.....

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Adresa Biroului pentru relații cu publicul este:
Str. Parcului nr. 65, intrarea A, sectorul 1, București; 012329.
Tel. 021.401.00.73, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro
Pentru publicări, încărcați actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro/brp/>

