

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Regulamentului de programare, funcționare și dispecerizare 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, funcționare și dispecerizare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — 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. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 1.353/2004 pentru aprobarea Regulamentului de programare, funcționare și dispecerizare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1.165 din 9 decembrie 2004, se abrogă.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

București, 26 februarie 2020.  
Nr. 20.

ANEXĂ

## REGULAMENT

### de programare, funcționare și dispecerizare 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 finali.

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;
- furnizorii de gaze naturale;
- clienții eligibili;
- traderii de gaze naturale.

(3) Prezentul regulament nu se aplică:

- producătorilor de biogaz/biometan;
- operatorilor piețelor centralizate de gaze naturale;
- operatorilor de distribuție a gazelor naturale;
- operatorilor terminalului GNL.

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

a) principiilor generale care stau la baza întocmirii programelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, respectiv 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;

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

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

d) 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.

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 m<sup>3</sup> în condiții de bază (T = 288,15 K, p = 1,01325 bar), care poate fi înmagazinat într-un depozit subteran în condiții de siguranță, în limita permisă de parametrii dinamici și statici ai zăcământului 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-cadru de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale nr. 480/2004, cu modificările și completările ulterioare;

k) *depozit* — depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

l) *dispecerizare* — activitatea specifică de supraveghere a proceselor de înmagazinare a gazelor naturale, respectiv a cantităților de gaze naturale injectate/extrase în/din depozitele de înmagazinare subterană, de comunicare a datelor și a parametrilor specifici activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și de intervenție promptă la nivelul fiecărui depozit;

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

n) *Program de înmagazinare* — programul de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

o) *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;

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

q) *swapping (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;

r) *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

### Programarea injecției/extracției cantităților de gaze naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale

#### SECȚIUNEA 1

##### Principii generale pentru întocmirea programelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Art. 5. — (1) Programarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează de OÎ, în baza contractelor de înmagazinare încheiate cu utilizatorii SÎ.

(2) Programarea prevăzută la alin. (1) se materializează prin întocmirea unor programe de înmagazinare, defalcate conform dispozițiilor prevăzute la art. 3 lit. a).

(3) Programele de înmagazinare, prevăzute la alin. (2), iau în considerare integritatea și exploatarea SÎ, în conformitate cu prevederile art. 142 alin. (1) lit. a) din Lege.

(4) Pentru fiecare an de înmagazinare, data-limită de începere a activității de programare a injecției/extracției cantităților de gaze naturale în/din depozite este data publicării de către OÎ a Listei finale de realocare a capacităților de înmagazinare disponibile.

Art. 6. — La stabilirea programelor de înmagazinare, prevăzute la art. 5 alin. (2), OÎ are în vedere, cumulativ, următoarele:

- a) prevederile privind accesul la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale;
- b) asigurarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale utilizatorului SÎ;
- c) prevederile art. 17 alin. (2) din Contractul de înmagazinare.

#### SECȚIUNEA a 2-a

##### Stabilirea programelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale și responsabilitățile părților implicate

Art. 7. — (1) OÎ transmite OTS programul de înmagazinare cu privire la cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozit, conform contractelor de înmagazinare, pe fiecare depozit și utilizator SÎ.

(2) Programul de înmagazinare prevăzut la alin. (1) este întocmit cu respectarea prevederilor art. 6 și în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1.

(3) Programul de înmagazinare prevăzut la alin. (1) se actualizează ca urmare a solicitărilor utilizatorilor SÎ prevăzute la art. 8.

(4) Lunile în care se desfășoară programul de înmagazinare prevăzut la alin. (1) se stabilesc de OÎ, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.

Art. 8. — Programul de înmagazinare prevăzut la art. 7 alin. (1) poate fi modificat de OÎ la cererea utilizatorului SÎ atât înainte de începerea fiecărei luni de înmagazinare, conform prevederilor art. 13 alin. (2), cât și pe parcursul lunii de înmagazinare, pentru optimizarea portofoliului de achiziție a gazelor naturale al utilizatorului SÎ.

Art. 9. — (1) Cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozite se măsoară pentru fiecare utilizator SÎ, în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare.

(2) Determinarea cantităților de gaze naturale intrate în SNT și destinate înmagazinării se efectuează conform prevederilor contractului de transport.

Art. 10. — (1) Programele de înmagazinare se transmit de OÎ la OTS, în termenii prevăzute la pct. 6.4 din Condițiile tehnice.

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

Art. 11. — (1) Nominalizările primite de la utilizatorii SÎ se transmit zilnic de OÎ la OTS în termenele și condițiile prevăzute în Codul rețelei.

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

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

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

Art. 12. — Cantitățile de gaze naturale care nu au fost nominalizate în cursul unei luni pentru a fi injectate/extrase în/din depozite și care respectă programul de înmagazinare agreeat 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. 13. — (1) Modificarea programului de înmagazinare pentru un utilizator SÎ este acceptată de OÎ în funcție de posibilitățile tehnice ale depozitelor 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, pentru 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. 25<sup>2</sup> alin. (6) din Codul rețelei.

Art. 14. — 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 III

### Principiile de funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale

#### SECȚIUNEA 1

##### *Siguranța în funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale*

Art. 15. — OÎ are obligația să asigure condițiile tehnice minime pentru funcționarea în siguranță a infrastructurii de suprafață și de adâncime a depozitelor, la capacitatea de înmagazinare programată.

Art. 16. — (1) La data terminării fiecărui proces de injecție/extracție în/din depozit, OÎ inventariază volumele de gaze naturale din depozite.

(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 depozit, respectiv verificări, revizii tehnice, reparații la infrastructura de suprafață și de adâncime a depozitelor.

Art. 17. — 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. 18. — OÎ răspunde de modernizarea infrastructurii de suprafață a depozitului 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 subterană a gazelor naturale*

Art. 19. — (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 depozite, OÎ notifică OTS 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, declarate în conformitate cu prevederile legale.

(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. 20. — (1) După eliminarea cauzelor care au condus la abaterile de la program, prevăzute la art. 19 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. 21. — (1) OÎ are următoarele obligații:

a) să asigure măsurarea cantităților de gaze naturale la injecție/extracție în/din depozit, în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare și legislației specifice;

b) să înregistreze, în baza de date proprie, cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din fiecare depozit, 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 depozit în ziua anterioară;

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

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

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

g) să creeze și să mențină o structură unitară și flexibilă pentru activitatea de dispecerizare;

h) să factureze contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

(2) OÎ are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

b) 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*;

c) să întrerupă procesul de injecție/extracție în/din depozite în cazul nerespectării prevederilor Contractului de înmagazinare sau acordului de interconectare;

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

Art. 22. — (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:

a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu ziua n-1 ora 10,00 AM pentru următoarele 3 zile gaziere;

b) 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 depozit în ziua anterioară.

Art. 23. — (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 contractele 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

Art. 24. — (1) În funcționarea depozitelor pot apărea situații care impun restricții referitoare la cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozit 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, declarată în conformitate cu prevederile legale.

Art. 25. — Restricțiile de natură comercială, prevăzute la art. 24 alin. (2) lit. a), sunt determinate de nerespectarea:

- a) calendarului aferent programelor de înmagazinare;
- b) clauzelor prevăzute în contractele de înmagazinare;
- 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. 26. — Restricțiile de natură tehnică, prevăzute la art. 24 alin. (2) lit. b), sunt determinate de următoarele cauze:

- a) presiunea maximă de regim a gazelor naturale din infrastructura de suprafață, aferentă depozitului;
- 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;

f) reviziile tehnice sau reparațiile programate ori care se impun 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 care limitează disponibilitatea capacității de injecție/extracție în/din depozit;

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

Art. 27. — În cazul apariției unei restricții, OÎ are obligația de a transmite părților implicate informații cu privire la:

a) depozitul afectat de restricție;

b) cauzele ce au impus restricția;

c) valorile debitelor gazelor naturale zilnice și orare în situația restricției; durata estimată a aplicării restricției;

d) modul și perioada de remediere, în situația în care cauzele sunt de natura celor enumerate la art. 26 lit. e) și f);

e) datele de program, ajustate ca urmare a apariției restricției, cu respectarea modelului din anexa nr. 2;

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

#### CAPITOLUL IV

##### Activitatea de dispecerizare

Art. 28. — Pentru îndeplinirea obligațiilor legate de funcționarea în condiții de siguranță a depozitelor, OÎ are obligația de a crea și de a menține o structură unitară și flexibilă pentru activitatea de dispecerizare, respectiv pentru supravegherea proceselor, comunicarea datelor și a parametrilor specifici activității, precum și pentru intervenția promptă la nivelul fiecărui depozit.

Art. 29. — (1) Activitatea de dispecerizare se realizează în cadrul unui sistem unitar-integrat compus din unități organizatorice cu competențe bine definite din punct de vedere funcțional și relațional.

(2) Dispeceratul OÎ desfășoară activitatea de dispecerizare prevăzută la alin. (1).

(3) Dispeceratul OÎ asigură corelarea disponibilităților surselor de gaze naturale din depozite cu necesitățile de consum de gaze naturale, în conformitate cu prevederile contractelor de înmagazinare și ale acordurilor de interconectare.

Art. 30. — (1) Dispeceratul OÎ este coordonatorul de balanță a procesului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

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

(3) Pentru realizarea prognozelor prevăzute la alin. (2), dispeceratul OÎ preia zilnic datele operative privind cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozit.

Art. 31. — Dispeceratul OÎ înregistrează într-un registru special parametri de funcționare ai depozitelor.

Art. 32. — Toate abaterile față de programul de înmagazinare, survenite în funcționarea depozitelor, se consemnează în registrul prevăzut la art. 31.

#### CAPITOLUL V

##### Dispoziții finale

Art. 33. — (1) 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.

(2) Utilizatorul SÎ prevăzut la alin. (1) are obligația refacerii stocului inactiv în primele 60 de zile de la reluarea procesului de injecție a gazelor naturale în depozite.

Art. 34. — (1) Cantitatea de gaze naturale rămasă în depozite la finalul unui proces complet de înmagazinare subterană a gazelor naturale face obiectul unui nou contract de înmagazinare.

(2) 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. 35. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul regulament.

ANEXA Nr. 1  
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 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale)

Nr. crt.	Depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea de gaze naturale pentru care se solicită injecția/extracția în/din depozite, în mii m <sup>3</sup>								
			Luna: .....								
			Total orar		Total zilnic		Total lunar				
			extracție	injecție	extracție	injecție	extracție	injecție			

*Reprezentant legal,*

.....  
(numele, prenumele și semnătura)

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: .....

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

Nr. crt.	Depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Capacitatea de injecție/extracție, în mii m <sup>3</sup>									
		Luna: .....									
		Total orar		Total zilnic		Total lunar					
		injecție	extracție	injecție	extracție	injecție	extracție				

0023761503032020  
*Reprezentant legal,*

.....  
(numele, prenumele și semnătura)