

SINTEZA OBSERVAȚIILOR

a proiectului de ordin **Regulament de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale**

Data finalizării procesului de consultare publică: **07.07.2021**

Regulament de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale	Observații și propuneri primite
<p>Având în vedere prevederile art. 142 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>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,</p> <p>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Art. 3. - La data intrării în vigoare a prezentului ordin se vor abroga:</p> <ul style="list-style-type: none">- Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Gazelor Naturale 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 ianuarie 2004 <p>și</p> <ul style="list-style-type: none">- 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.	

<p>Art. 4. - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare de la data începerii ciclului complet de înmagazinare subterană 2022-2023.</p> <p>Art. 5. - ANRE și titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale publică pe pagina proprie de internet Ordinul privind aprobare Regulamentul de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale în termen de 5 zile lucrătoare de la publicarea sa în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>Art. 4 - La data intrării în vigoare a prezentului ordin se va aproba de către ANRE Metodologia privind determinarea anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale.</p> <p>Motivație</p> <p>Introducerea acestui paragraf este propusă în cazul în care nu sunt acceptate propunerile de mai jos, în special cu privire la posibilitatea organizării de licitații în cazul suprasolicitării de capacitate.Operatorii de înmagazinare suportă altfel toate riscurile în cazul unei solicitari reduse (sub capacitate), dar nu au niciun beneficiu dacă există suprasolicitări de capacitate (peste capacitate).</p> <p>Art. 5 - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și va intra în vigoare de la data începerii ciclului complet de înmagazinare subterană 2022-2023.</p> <p>Art. 6 - ANRE și titularii licențelor de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale publică pe pagina proprie de internet Ordinul privind aprobare Regulamentul de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale în termen de 5 zile lucrătoare de la publicarea sa în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>
	<p>OMV Petrom SA</p> <p>Observații generale:</p> <p>1. Considerăm necesară eliminarea prevederilor referitoare la debitele orare de gaze naturale ce vor fi injectate / extrase în / din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale. Întregul mecanism de funcționare al pieței românești de gaze naturale (inclusiv reglementările aferente procedurilor de nominalizare, renominalizare, alocare și calcul dezechilibru) este construit în jurul conceptului de ”zi gazieră”.</p> <p>Noțiunea de ”nominalizare orară” este întâlnită în cazul punctelor de interconectare transfrontalieră și considerăm că, preluarea unei astfel de abordări în cadrul serviciilor de înmagazinare, va reduce cererea pentru astfel de servicii, concomitent cu creșterea cererii pentru capacități de transport în cadrul punctelor de interconectare și utilizarea unor astfel de produse în sensul creșterii flexibilității necesare echilibrării portofoliilor de clienți.</p> <p>2. Considerăm necesară introducerea unei prevederi, în oglindă cu prevederea de la art. 38, alin. 1, lit. b, care să permită utilizatorului SÎ să solicite o garanție de bună execuție în scopul garantării de către OÎ a respectării obligațiilor ce-i revin conform contractului încheiat cu fiecare utilizator</p> <p>E.ON Energie România</p> <p>1. Mecanisme și actele procedurale de rezervare de capacități la depozitele de înmagazinare care sunt propuse prin actul normativ nu corespund cerințelor unui sistem de înmagazinare performant și aliniat cu specificul activității la nivel european. În opinia noastră, este necesară instituirea unor mecanisme de licitație cu privire la capacitățile puse la dispoziție de către operatorii sistemelor de înmagazinare, în condiții de competitivitate și transparență. Un astfel de mecanism presupune definirea clară a produselor, stabilirea unui calendar de licitații, reguli privind depășirile de capacitate, etc.</p> <p>2. Considerăm că reglementarea ar trebui să vină în întâmpinarea nevoilor utilizatorilor atât în ceea ce privește utilizarea depozitelor de înmagazinare în conformitate cu scopul acestora de a asigura flexibilitatea în acoperirea consumului, cât și în ceea ce privește posibilitatea de optimizare a costurilor cu serviciile de înmagazinare. Este de menționat că aceste costuri se reflectă, în final în facturile clienților finali. În</p>

	<p>înțelegerea noastră, costurile cu serviciile de înmagazinare ar crește prin aplicarea actului normativ, în condițiile în care tarifele de înmagazinare din România sunt printre cele mai ridicate la nivel european.</p> <p>3. În opinia noastră, prin regulamentul propus se reduce flexibilitatea atât la injecție cât și la extracție, ceea ce va induce dezechilibre în raport cu activitatea de transport gaze naturale (balanțele surse-consumuri), ceea ce ar induce costuri de echilibrare crescute care vor contribui la creșterea costului total al gazelor naturale la clienții finali.</p> <p>4. Cu referire la prevederile propuse prin actul normativ, considerăm că acestea prezintă ambiguități, neclarități cu privire la termenii utilizați, lipsa unor definiții sau a unor corelări necesare. <u>Mentionam, cu titlu de exemplificare, unele dintre acestea:</u></p> <p>(vezi exemplele de mai jos)</p>
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: a) producătorii de gaze naturale; b) operatorul de transport și de sistem; c) operatorii de distribuție; d) operatori economici din țări UE 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) operatori 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, pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>a) criteriilor necesare care să asigure accesul terților la depozitele de înmagazinare, pe baza unor criterii obiective, transparente, nediscriminatorii și competitive.</p> <p>Motivație</p> <p>Considerăm că selectarea și trierea solicitanților, în cazul unei suprasolicitări de capacitate, este mai eficientă și mai avantajoasă pentru părțile implicate, dacă se desfășoară și în baza unor criterii competitive, de tip licitații, după modelele practicate la nivel de UE dar și în România la punctele de interconectare</p> <p>OMV Petrom SA</p> <p>Art. 3, lit. 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</p>

<p>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;</p> <p>c) responsabilităților părților implicate în activitatea de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>d) principiilor de funcționare în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului, a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>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.</p> <p>f) asigurarea mijloacelor adecvate pentru îndeplinirea obligațiilor privind serviciul public.</p>	<p>gaze naturale, defalcate pe luni, zile, ore, depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale, respectiv pe utilizatorii sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>Motivație Conform observației generale cu nr. 1.</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>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;</p> <p>Motivație Se propune eliminarea textului menționat</p>
<p>Art. 4. - (1) În sensul prezentului regulament, se definesc următoarele abrevieri și termeni:</p> <p>a) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) ANRM – Agenția Națională pentru Resurse Minerale;</p> <p>c) OÎ – operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>d) OTS - operatorul de transport și de sistem;</p> <p>e) SÎ - sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>f) SNT - sistemul național de transport al gazelor naturale;</p> <p>g) capacitate de înmagazinare – volumul de gaze naturale, exprimat în m³ 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 zăcămintului și de facilitățile de suprafață existente;</p> <p>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;</p> <p>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;</p>	<p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>g) capacitate de înmagazinare – volumul de gaze naturale, exprimat în m³ 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 zăcămintului și de facilitățile de suprafață existente;</p> <p>Motivație Propunem exprimarea în MWh.</p> <p>- măsurarea gazelor naturale conform reglementărilor în vigoare se realizează în unități de energie (MWh); de asemenea, din punct de vedere comercial, gazele naturale care fac obiectul înmagazinării sunt valorificate în unități de energie;</p> <p>- de asemenea, rezervările de capacitate de transport de intrare/ieșire în/din depozite se fac în MWh, conform prevederilor Codului Rețelei.</p>

<p>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</p> <p>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;</p> <p>l) depozit - 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;</p> <p>m) etapă de extracție – perioada cuprinsă în intervalul 1 noiembrie a fiecărui an și data de 31 martie a anului următor și în care solicitantul dorește extracția gazelor naturale deținute în depozite;</p> <p>n) etapă de injecție- perioada cuprinsă în intervalul 1 aprilie și data de 31 octombrie a fiecărui an și în care solicitantul dorește injecția gazelor naturale ce vor fi înmagazinate;</p> <p>o) extracție – activitate desfășurată de OÎ prin intermediul căreia utilizatorul SÎ își asigură preluarea gazelor naturale din depozitul de înmagazinare;</p> <p>p) injecție - activitate desfășurată de OÎ prin intermediul căreia utilizatorul SÎ are asigurată înmagazinarea gazelor naturale în depozitul de înmagazinare</p> <p>q) Forță majoră - orice eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează de răspundere partea care îl invocă, în condițiile legii;</p>	<p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>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;</p> <p>Motivație</p> <p>Se propune eliminarea textului menționat</p> <p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>m) etapă de extracție – perioada cuprinsă de regulă în intervalul 1 noiembrie a fiecărui an și data de 31 martie a anului următor și în care solicitantul dorește extracția gazelor naturale deținute în depozite;</p> <p>n) etapă de injecție- perioada cuprinsă de regulă în intervalul 1 aprilie și data de 31 octombrie a fiecărui an și în care solicitantul dorește injecția gazelor naturale ce vor fi înmagazinate;</p> <p>Motivație</p> <p>Completare în linie cu art. 24 (4) din prezentul proiect, prin care se specifică faptul că lunile în care se desfășoară programul de înmagazinare, se stabilesc de OÎ.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>m) etapă de extracție – perioada cuprinsă în intervalul 1 noiembrie a fiecărui an și data de 31 martie a anului următor și în care solicitantul dorește extracția gazelor naturale deținute în depozite;</p> <p>Motivație</p> <p>A se lua în considerare posibilitatea completării cu aceea că extracția poate fi începută mai repede sau extinsă și după 31 martie în situația în care din punct de vedere tehnic este posibil.</p> <p>Pot apărea circumstanțe punctuale care să impună extracția și în luna octombrie sau extiderea ei și după 31 martie. A se vedea, spre exemplu, situația lunii aprilie 2021 când, pe fondul temperaturii mult mai scăzute decât normal a fost necesară prelungirea extracției pentru acoperirea integrală a necesarului de consum.</p> <p>n) etapă de injecție- perioada cuprinsă în intervalul 1 aprilie și data de 31 octombrie a fiecărui an și în care solicitantul dorește injecția gazelor naturale ce vor fi înmagazinate;</p> <p>Motivație</p> <p>Se aplică și aici comentariul anterior în sensul în care să se completeze cu posibilitatea injecției și în afara acestui interval în cazul în care există solicitare, și ,din punct de vedere tehnic este posibil.</p> <p>ENGIE România SA</p> <p>m)</p> <p>Motivație</p> <p>În condițiile în care este prevăzută posibilitatea de depozite în regim multiciclu, cu injecție în perioada de iarnă și extracție în perioada de vară, considerăm că injecția și extracția nu ar mai trebui corelate cu o perioadă calendaristică din punct de vedere definiții.n)</p> <p>Motivație</p> <p>În condițiile în care este prevăzută posibilitatea de depozite în regim multiciclu, cu injecție în perioada de iarnă și extracție în perioada de vară, considerăm că injecția și extracția nu ar mai trebui corelate cu o perioadă calendaristică din punct de vedere definiții.</p>
---	--

<p>r) Lege - Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>s) ofertant - solicitant a cărui cerere a fost acceptată de către OÎ în conformitate cu regulile procedurii de sezon deschis;</p> <p>t) ofertă – angajamentul obligatoriu al ofertantului de a rezerva capacități;</p> <p>u) Program de înmagazinare – programul de injecție/extracție în/din depozitul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>v) 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> <p>w) sistem de înmagazinare al unui OÎ - totalitatea depozitelor operate de un OÎ, titular al licenței de înmagazinare;</p> <p>x) stoc inactiv de gaze naturale (pernă 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;</p> <p>y) solicitant – operatorul economic care depune la OÎ o cerere pentru acordarea accesului de depozitul de înmagazinare</p> <p>z) schimbul de gaze (swaping) - operațiunea în urma căreia se înlocuiesc scriptic/virtual între ele două cantități de gaze de diferite categorii, fiecare dintre acestea fiind determinată prin:</p> <p>(i) natura (import, intern, amestec, redevență, gaze noi etc.);</p> <p>(ii) sursa de proveniență (entitatea contractantă);</p> <p>(iii) valoarea intrinsecă pe care gazul o reprezintă ca marfă, la care se adaugă valoarea diferitelor servicii și obligații încorporate;</p> <p>(iv) proprietarul cantităților de gaze și/sau administratorul acestora, dacă gazele sunt în custodie;</p> <p>(v) orice altă caracteristică proprie cantităților de gaze care fac obiectul schimbului ;</p> <p>aa) utilizator SÎ – utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.</p> <p>(2) Termenii prevăzuți la alin. (1) se completează cu termenii și expresiile definiți/definite în Lege și în legislația aplicabilă în sectorul gazelor naturale.</p>	<p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul I. Art. 4 lit.s) ofertant - solicitant a cărui cerere a fost acceptată de către OÎ care raspunde cererii solicitantului pentru acordarea accesului in depozitul de inmagazinare, în conformitate cu regulile procedurii de sezon deschis; ofertă – angajamentul obligatoriu al ofertantului de a rezerva capacități;</p> <p>Motivație</p> <p>Propunem reformularea articolului, ofertantul nu poate fi in acelasi timp solicitant (ofertant = OÎ, solicitant = cel care depune cerere)</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>s) ofertant – solicitant a cărui cerere a fost acceptată de către OÎ în conformitate cu regulile procedurii de sezon deschis; ofertă – angajamentul obligatoriu al ofertantului de a rezerva capacități;</p> <p>Motivație</p> <p>Se propune eliminarea textului menționat</p>
<p>Capitolul II. -Accesul la depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale</p>	
<p>Art. 5. - (1) OÎ asigură accesul pe baza unor criterii obiective, transparente și nediscriminatorii la capacitatea disponibilă a sistemului de înmagazinare operat.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>Art. 5 - (1) OÎ asigură accesul pe baza unor criterii obiective, transparente, nediscriminatorii și competitive la capacitatea disponibilă a sistemului de înmagazinare operat.</p>

(2) OÎ are dreptul să refuze în mod justificat accesul terților la depozitele de înmagazinare, în condițiile Legii.	Motivație: Considerăm că selectarea și trierea solicitanților, în cazul unei suprasolicitări de capacitate, este mai eficientă și mai avantajoasă pentru părți, dacă se desfășoară și în baza unor criterii competitive, de tip licitații, după modelele practicate la nivel de UE dar și în România la punctele de interconectare.
<p>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.</p> <p>(2) Capacitatea de înmagazinare disponibilă este stabilită de fiecare OÎ în baza unei metodologii proprii, pentru fiecare depozit 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 depozite, în limita parametrilor dinamici și statici ai depozitului precum și în funcție de instalațiile tehnologice de suprafață existente la un moment dat.</p>	
<p>Art. 7. - (1) Capacitatea de injecție/extracție disponibile sunt stabilite de fiecare OÎ în baza unei metodologii proprii, pentru fiecare depozit și sistem de înmagazinare, având în vedere cel puțin următoarele:</p> <p>a) capacitatea de înmagazinare disponibilă a depozitului</p> <p>b) presiunea statică maximă a depozitului</p> <p>c) parametrii instalațiilor tehnologice de suprafață disponibile</p> <p>d) Perioada operativă de injecție, respectiv perioada operativă de extracție disponibilă;</p> <p>(2) Capacitatea de injecție și cea de extracție se determină ca sumă a capacităților de injecție și extracție a fiecărui depozit din cadrul sistemului de înmagazinare operat.</p>	
<p>Art. 8. - Capacitatea este rezervată de către solicitant prin semnarea unui contract de înmagazinare cu OÎ.</p>	
<p>Art. 9. - (1) Contractul de înmagazinare include următoarele date și informații minimale:</p> <p>a) datele de identificare ale părților contractante;</p> <p>b) obiectul contractului: capacitatea de înmagazinare, profilul injecției și cel al extracției;</p> <p>c) calitatea minimă a gazelor naturale predate/preluate în/din depozit;</p> <p>d) drepturile și obligațiile părților contractante;</p> <p>e) valoarea tarifului pentru accesul la depozit, modalitățile și condițiile de plată;</p> <p>f) 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;</p> <p>g) 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;</p> <p>h) răspunderi și despăgubiri;</p> <p>i) garanții aplicate între părți;</p> <p>j) alte clauze contractuale, convenite între părți;</p> <p>k) căile de soluționare a litigiilor, în cazul nerespectării prevederilor contractului.</p>	<p>OMV Petrom SA</p> <p>Art. 9, alin. 1, lit. c) calitatea minimă a gazelor naturale predate/preluate în/din depozit, cf. Anexa 5 la Regulamentul de măsurare;</p> <p>Motivație</p> <p>În scopul eliminării altor interpretări.</p>
<p>Art. 10. - Modelul de contract este pus la dispoziția solicitanților prin afișare pe pagina de internet a OÎ.</p>	

<p>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.</p> <p>(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.</p> <p>(3) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită de următoarele documente:</p> <ul style="list-style-type: none">- licența de furnizare/trader/operare emisă de ANRE, 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.	<p>ENGIE România SA</p> <p>Motivație</p> <p>Aceste prevederi de detaliu ar trebui să fie menționate strict în Metodologia proprie aprobată de fiecare Operator de Înmagazinare în parte. Aceștia pot stabili detaliile privind procedura de acces, de exemplu dacă se desfășoară online sau prin depuneri de documente etc.</p> <p>Dacă se consideră necesar, Metodologiile de acces publicate de operatori pot fi supuse avizului/aprobării ANRE, pe modelul regulamentelor operatorilor de piață centralizată.</p> <p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>(3) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită de următoarele documente:</p> <ul style="list-style-type: none">- 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. <p>Motivație</p> <p>Document util la încheierea contractelor.</p> <p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul II. Art. 11 (3) - licența de furnizare/trader/operare emisă de ANRE, în copie, doar in cazul unui solicitant nou sau daca au intervenit modificari.</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>(3) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită de următoarele documente:</p> <ul style="list-style-type: none">- licența de furnizare/trader/ operare emisă de ANRE, 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;- codul unic de înregistrare ;- document din care să rezulte acordul de principiu al operatorului SNT privind transportul cantităților de gaze naturale destinate înmagazinării;- Programul de înmagazinare întocmit conform Anexei 3. <p>Motivație</p> <p>Se propune completarea documentelor care însoțesc cererea în conformitate cu necesitățile indentificate de către Depogaz în timpul desfășurării activității</p>
<p>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 10 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de acces, cu privire la necesitatea completării acesteia,</p>	<p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul II. 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 10 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de acces, cu privire la necesitatea completării acesteia, indicând</p>

<p>indicând datele și documentele lipsă și/sau cele care trebuie completate, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.</p> <p>(2) Solicitantul completează cererea în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (1).</p> <p>(3) În situația în care solicitantul nu transmite completările solicitate în termenul prevăzut la alin. (2), OÎ notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la alin. (2), cu privire la faptul că cererea sa a fost clasată din motivul „Documentație incompletă”.</p> <p>(4) Notificările prevăzute la alin. (1) și (3) se comunică solicitantului prin modalitatea precizată de acesta la pct. 4 din cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare.</p>	<p>datele și documentele lipsă și/sau cele care trebuie completate, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.</p> <p>In cazul în care documentatia este corecta si completa OI are obligatia sa notifice solicitatul privind acceptarea cererii de acces in termen de 5 zi lucratoare.</p> <p>Motivație Propunem introducerea unui nou articol si renumerotarea corespunzatoare a articolelor.</p> <p>OMV Petrom SA</p> <p>Art. 12, alin (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 10 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.</p> <p>(2) Solicitantul completează cererea în termen de maximum 10 5 lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (1).</p> <p>(3) În situația în care solicitantul nu transmite completările solicitate în termenul prevăzut la alin. (2), OÎ notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 5 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”.</p> <p>Motivație În scopul creșterii operativității.</p>
<p>Art. 13. - În termen de maximum 10 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 în două exemplare semnate.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>Art. 13. - În termen de maximum 10 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 înmagazianre semnate.</p> <p>Motivație Nu se aplică în cazul semnăturii electronice extinsă încorporată conform Legii nr. 455 / 2001</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>Art. 13. - În termen de maximum 10 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 în două exemplare semnate.</p> <p>Motivație A se conferi posibilitatea de negociere a prevederilor contractuale înainte de înaintarea contractului către solicitantul de acces la depozite dat fiind că activitatea de înmagazinarea nu mai este reglementată. În acest sens, a se extinde la 15 - 20 zile termenul menționat la acest articol.</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>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 înmagazianre în două exemplare semnate.</p> <p>Motivație Se propune un termen de 15 zile</p>

<p>Art. 14. - (1) OÎ poate refuza acordarea accesului la depozitele de înmagazinare numai în condițiile prevăzute la art 142 alin. (1) 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.</p> <p>(2) Refuzul de acces se comunică solicitantului în termen de 10 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.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>(2) Refuzul de acces se comunică solicitantului în termen de 20 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.</p> <p>Motivație</p> <p>Considerăm util ca refuzul de acces să fie comunicat mai târziu decât cererile acceptate, pentru a da timp de negociere, finalizare și încheiere contracte cu solicitanții anteriori. În plus, pot apărea situații în care cererea inițială de înmagazinare nu este fermă sau nu se agreează încheierea contractului, aceasta devenind astfel disponibilă pentru următorii solicitanți.</p> <p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul II. Art. 14 (2) Refuzul de acces se comunică solicitantului în termen de 10 5 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.</p>
<p>Art. 15. - (1) 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:</p> <p>a) datele de contact ale OÎ, inclusiv cele necesare pentru obținerea informațiilor necesare accesului la sistem;</p> <p>b) cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare;</p> <p>c) lista cu documentele care se anexează la cererea de acces;</p> <p>d) contractul de înmagazinare;</p> <p>e) lista instalațiilor de înmagazinare sau a unor părți dintre acestea care sunt oferite spre acces terților;</p> <p>f) capacitatea de depozitare, capacitatea de injecție și cea de extracția disponibilă și oferită;</p> <p>g) etapa de injecție;</p> <p>h) etapa de extracție;</p> <p>i) calitatea minimă a gazelor naturale;</p> <p>j) programul anual de revizii și reparații;</p> <p>k) tarifele pentru accesul la sistemul de înmagazinare și condițiile de contractare</p>	<p>OMV Petrom SA</p> <p>Art. 15, alin. (1) 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:</p> <p>lit. i) calitatea minimă a gazelor naturale, ef. Anexa 5 la Regulamentul de măsurare;</p> <p>Motivație</p> <p>În scopul eliminării altor interpretări.</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>Art. 15. - (1) 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:</p> <p>a) datele de contact ale OÎ, inclusiv cele necesare pentru obținerea informațiilor necesare accesului la sistem;</p> <p>b) cererea pentru încheierea contractului de înmagazinare;</p> <p>c) lista cu documentele care se anexează la cererea de acces;</p> <p>d) contractul de înmagazinare;</p> <p>e) lista instalațiilor de înmagazinare sau a unor părți dintre acestea care sunt oferite spre acces terților;</p> <p>f) capacitatea de depozitare, capacitatea de injecție și cea de extracția disponibilă și oferită;</p> <p>g) etapa de injecție;</p> <p>h) etapa de extracție;</p> <p>i) calitatea minimă a gazelor naturale;</p> <p>j) programul anual de revizii și reparații;</p> <p>k) tarifele pentru accesul la sistemul de înmagazinare și condițiile de contractare.</p> <p>Motivație</p>

	Calitatea gazelor naturale trebuie să respecte condițiile minime de calitate prevăzute în Ordinul președintelui ANRE nr. 62/24.06.2008 privind aprobarea Regulamentului de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România (Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 489/01.07.2008), cu modificările si completările ulterioare.
Capitolul III. - Programarea injectiei/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. 16. - (1) Programarea activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează de OÎ, în baza capacităților de depozitare disponibile, de capacitățile de injecție și cele de extracție ale sistemului de înmagazinare, programului de înmagazinare al solicitantului 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 inmagazinare în profil variabil c) Capacitate de inmagazinare bidirecțională	ENGIE România SA 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 inmagazinare în profil variabil c) Capacitate de inmagazinare bidirecțională d) Orice alt produs de capacitate conceput de OÎ care nu contravine reglementărilor în vigoare Motivație Exemplul piețelor dezvoltate arată că există și alte produse specifice depozitelor disponibile, iar acestea pot să fie și create în funcție de nevoile punctuale apărute. Ca exemplu, pot fi introduse produse de înmagazinare în afara ciclului de injecție-extracție formal, care să presupună injecție în perioada de iarnă și extracția în perioada de vară. Depogaz Ploiești SRL 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 inmagazinare în profil variabil Capacitate de inmagazinare bidirecțională Motivație Capacitățile definite în cadrul art. 17 sunt considerate produse care pot fi oferite de către operatorul de înmagazinare. Portofoliul de produse intră în atribuția operatorului, activitatea de înmagazinare fiind dereglementată începând cu data de 01.04.2021. Se propune eliminarea art. 17, precum și a tuturor prevederilor din cadrul proiectului de ordin care includ aceste capacități, acestea nefiind reguli de acces, ci mai mult reguli de piață.
Art. 18. - (1) Capacitate 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 solicitată la întreaga etapă de injecție, respectiv extracție.	Depogaz Ploiești SRL Art. 18. - (1) Capacitate 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 solicitată la întreaga etapă de injecție, respectiv extracție. Motivație

	Conform observațiilor precizate la art. 17
Art. 19. - Capacitatea de înmagazinare în profil variabil permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale în profil variabil în toată etapa de injecție, respectiv extracția în profil variabil a cantităților de gaze naturale depozitate pe parcursul întregii etape de extracție.	DEPOMUREȘ SA Art. 19 - Capacitatea de înmagazinare în profil variabil permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale în profil variabil în toată etapa 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 Motivație Plus claritate în relație cu solicitanții/beneficiarii. E.ON Energie România Art. 19. Considerăm necesară definirea profilului variabil în raport cu perioada de injecție/extracție. Este neclar dacă acest profil este unul zilnic sau lunar, iar referirea la „întreaga perioadă de injecție/extracție” induce confuzie; Depogaz Ploiești SRL Art. 19. - Capacitatea de înmagazinare în profil variabil permite utilizatorului rezervarea capacității de depozitare solicitată și injecția cantităților de gaze naturale în profil variabil în toată etapa de injecție, respectiv extracția în profil variabil a cantităților de gaze naturale depozitate pe parcursul întregii etape de extracție. Motivație Conform observațiilor precizate la art. 17
Art. 20. - (1) Capacitate de înmagazinare bidirecțională permite 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.	OMV Petrom SA Art. 20, alin. (1) Capacitate 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. Motivație - DEPOMUREȘ SA Art. 20. - (1) Capacitate 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 de revizii și reparații la instalațiile aferente depozitului. (2) Capacitate de înmagazinare bidirecțională se oferă numai în cazul depozitelor care dețin instalațiile tehnologice de suprafață necesare, respectiv în situația în care se efectuează injecție și extracție scriptică. Motivație Operațiuni scriptice deja implementate la nivel de Depomureș, prevăzute de altfel și în Codul Rețelei, art. 49 ² alineatul (7). Depogaz Ploiești SRL Art. 20. - (1) Capacitate de înmagazinare bidirecțională permite 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. (2) Capacitate de înmagazinare bidirecțională se oferă numai în cazul depozitelor care dețin instalațiile tehnologice de suprafață necesare. Motivație Conform observațiilor precizate la art. 17
Art. 21. -	

<p>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 Anexei nr. 1.</p> <p>(2) Începând cu data de 1 februarie solicitanții pot depune cererile de acces la sistemul de înmagazinare conform art. 11.</p> <p>(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.</p> <p>(4) În situația în care capacitatea totală de depozitare solicitată depășește capacitatea de înmagazinare disponibilă, capacitatea se alocă pro-rata cu capacitatea de înmagazinare solicitată.</p> <p>(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.</p> <p>(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 rezervată.</p> <p>(7) Cu trei zile lucrătoare înainte de data de 1 aprilie, OÎ publică programul final de înmagazinare conform modelului din Anexa nr. 2.</p> <p>(8) OÎ poate realoca oricând pe parcursul ciclului de înmagazinare capacitatea de înmagazinare rămasă disponibilă.</p>	<p>ENGIE România SA</p> <p>Art. 21. - (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 Anexei nr. 3.</p> <p>(2) Ulterior datei de 1 februarie, procedurile de acces la depozite se desfășoară conform metodologiilor aprobate de fiecare OÎ în parte.</p> <p>Motivație</p> <p>Aceste prevederi de detaliu ar trebui să fie menționate strict în Metodologia proprie aprobată de fiecare Operator de Înmagazinare în parte. Aceștia pot stabili detaliile privind procedura de acces, modalitatea de alocare a capacității (primul venit-primul servit, pro-rata, licitație etc.), de re-alocare etc.</p> <p>Conform propunerii de Ordin disponibile, considerăm că alocarea pro-rata a capacității de înmagazinare în funcție de solicitările primite este de natură a crea disfuncționalități în piață, întrucât nu este un mecanism transparent. Există riscul ca unii furnizori să ceară capacitate peste nivelul propriu necesar doar pentru a-și maximiza șansele de a primi capacitate în situația pro-ratării.</p> <p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>(4) În situația în care capacitatea totală de depozitare solicitată depășește capacitatea de înmagazinare disponibilă, capacitatea se alocă de către OÎ fie prin pro-ratare cu capacitatea de înmagazinare solicitată, fie prin organizarea unei licitații. Procedura de desfășurare a licitației se va posta de către OÎ pe pagina proprie de internet, cu actualizarea calendarului de acces, dacă este cazul.</p> <p>Motivație</p> <p>Considerăm că selectarea și trierea solicitanților, în cazul unei suprasolicitări de capacitate, este mai eficientă și mai avantajoasă pentru ambele părți, dacă se desfășoară în baza unor criterii competitive, de tip licitații, după modelele practicate la nivel de UE dar și în România la punctele de interconectare. Selectarea pro-rata este mai puțin transparentă și utilă.</p> <p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul III. Art. 21 (4) În situația în care capacitatea totală de depozitare solicitată depășește capacitatea de înmagazinare disponibilă, capacitatea se alocă pro-rata primul venit primul servit cu capacitatea de înmagazinare solicitată</p>
<p>Secțiunea 2. - Programul de înmagazinare a gazelor naturale.</p> <p>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.</p> <p>(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 acestea să nu depășească capacitățile disponibile.</p> <p>(3) În situația în care capacitatea totală de injecție/extracție solicitată în profil constant depășește capacitatea tehnică a depozitului, OÎ oferă 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.</p> <p>(4) Capacitate 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 disponibile</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>(3) În situația în care capacitatea totală de injecție/extracție solicitată în profil constant depășește capacitatea tehnică a depozitului, 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, sau poate selecta cererile prin organizarea unei licitații. Procedura de desfășurare a licitației se va posta de către OÎ pe pagina proprie de internet, cu actualizarea calendarului de acces, dacă este cazul.</p> <p>(4) Capacitate 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 disponibile</p>

<p>(5) Fiecărui solicitant i se oferă inițial capacitate în profil constant, urmând ca ulterior publicării Programului inițial de înmagazinare prevăzut la art. 21 alin. (3), OÎ să aloce capacitate în profil variabil pro rata cu capacitatea de depozitare alocată fiecărui solicitant.</p> <p>(6) În situația depozitelor care dețin instalații tehnologice de suprafața care permit flux bidirecțional, capacitatea de depozitare/injecție/extracție sunt oferite, într-o primă etapă numai în flux bidirecțional; capacitatea disponibilă ulterior termenului precizat la art. 21 alin. (3) poate fi oferită și în profil constant și/sau variabil.</p>	<p>(5) Fiecărui solicitant i se oferă inițial capacitate în profil constant, urmând ca ulterior publicării Programului inițial de înmagazinare prevăzut la art. 21 alin. (3), OÎ să aloce capacitate în profil variabil fie prin pro-ratare cu capacitatea de depozitare alocată fiecărui solicitant, fie prin organizarea unei licitații.</p> <p>Motivație: Considerăm că selectarea și trierea solicitanților, în cazul unei suprasolicitări de capacitate, este mai eficientă și mai avantajoasă pentru ambele părți, dacă se desfășoară în baza unor criterii competitive, de tip licitații, după modelele practicate la nivel de UE dar și în România la punctele de interconectare. Selectarea pro-rata este mai puțin transparentă și utilă.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>(4) Capacitate 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 disponibile; în acest sens, operatorul de înmagazinare va afișa și actualiza permanent pe site nivelul capacității în profil constant rezervată vs cea disponibilă;</p> <p>(5) Fiecărui solicitant i se oferă inițial capacitate în profil constant, urmând ca ulterior publicării Programului inițial de înmagazinare prevăzut la art. 21 alin. (3), OÎ să aloce capacitate în profil variabil pro rata cu capacitatea de depozitare alocată fiecărui solicitant.</p> <p>(6) În situația depozitelor care dețin instalații tehnologice de suprafața care permit flux bidirecțional, capacitatea de depozitare/injecție/extracție sunt oferite, într-o primă etapă numai în flux bidirecțional; capacitatea disponibilă ulterior termenului precizat la art. 21 alin. (3) poate fi oferită și în profil constant și/sau variabil. OÎ va afișa pe site-ul propriu informațiile referitoare la depozitele care permit flux bidirecțional și la astfel de capacități disponibile pentru rezervare.</p> <p>Motivație</p> <p>A se clarifica conceptul avut în vedere. Este la latitudinea operatorului de înmagazinare să determine profilul variabil al rezervării pentru utilizatorii depozitelor în situația în care capacitatea constantă rezervată este mai mică decât cea disponibilă?</p> <p>ENGIE România SAMotivație</p> <p>Aceste prevederi de detaliu țin de strategia fiecărui Operator de Înmagazinare în parte, și de produsele pe care decide să le pună la dispoziția pieței. Ordinea de prioritate între produsele menționate (precum și, posibil, altele decât cele prevăzute în Ordin) ar trebui să fie stabilită de Operator.</p> <p>Conform propunerii de Ordin disponibile, considerăm că alocarea pro-rata a capacității de înmagazinare în funcție de solicitările primite este de natură a crea disfuncționalități în piață, întrucât nu este un mecanism transparent. Există riscul ca unii furnizori să ceară capacitate peste nivelul propriu necesar doar pentru a-și maximiza șansele de a primi capacitate în situația pro-ratării.</p> <p>E.ON Energie România</p> <p>Este neclar și ambiguu modul de alocare a capacităților de injecție/extracție. Considerăm necesară definirea unei proceduri transparente pentru alocarea capacităților. De asemenea, alocarea inițială a capacității în profil constant prevăzută la alin. 5 poate induce utilizatorilor costuri suplimentare. Considerăm că este necesar ca utilizatorii să poată alege, în limitele tehnice, tipul de profil adecvat portofoliului lor.</p>
Secțiunea 3. - Responsabilitățile părților implicate în realizarea programului de înmagazinare	
<p>Art. 24. - (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.</p> <p>(2) Programul de final de înmagazinare, prevăzut la alin. (1), este întocmit cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (2).</p>	

<p>(3) Programul de înmagazinare, prevăzut la alin. (1), se actualizează ca urmare a solicitărilor utilizatorilor SÎ prevăzute la art. 11 alin. (1).</p> <p>(4) Lunile în care se desfășoară programul de înmagazinare, prevăzut la alin. (1), se stabilesc de OÎ, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.</p>	
<p>Art. 25. - (1) Programul de înmagazinare, prevăzut la art. 22 alin. (1), poate fi modificat de OÎ la cererea utilizatorului SÎ atât înainte de începerea fiecărei luni de înmagazinare, conform prevederilor art. 23 alin. (1), cât și pe parcursul lunii de înmagazinare, pentru optimizarea portofoliului de achiziție a gazelor naturale al utilizatorului SÎ.</p> <p>(2) Programul de înmagazinare poate fi modificat numai în limita capacităților de injecție/extracție disponibile.</p> <p>(3) Capacitatea de injecție și/sau de extracție solicitată suplimentar se pune la dispoziția utilizatorului contracost.</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ capacitatea lunară neutilizată.</p>	<p>OMV Petrom SA</p> <p>Art. 25, alin. 2 Programul de înmagazinare poate fi modificat numai în limita capacităților de injecție/extracție disponibile. Informațiile cu privire la capacitățile de injecție/extracție disponibile vor fi făcute publice de către OÎ, prin afișarea pe site-ul propriu, cu o frecvență zilnică, în ziua D-1, pentru ziua D.</p> <p>Motivație</p> <p>În scopul creșterii accesului terților la depozitele de înmagazinare subterană, în mod transparent și nediscriminatoriu, considerăm necesară o astfel de informare cu caracter zilnic.</p> <p>(3) Capacitatea de injecție și/sau de extracție solicitată suplimentar se pune la dispoziția utilizatorului contracost, conform tarifelor de înmagazinare în vigoare.</p> <p>Motivație</p> <p>Pentru claritate.</p> <p>Art. 25, alin. 4 Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ capacitatea lunară neutilizată. Factura lunară aferentă serviciilor de înmagazinare se va reduce pro-rata cu capacitatea lunară cedată de către utilizator cu respectarea termenului prevăzut la art. 24, alin 5.</p> <p>Motivație</p> <p>Odată returnată către OÎ, capacitatea poate fi valorificată în piață către alți utilizatori și, astfel, considerăm a fi justă o reducere pro-rata a serviciilor de înmagazinare pentru utilizatorul care a cedat capacitatea de înmagazinare.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>(3) Capacitatea de injecție și/sau de extracție solicitată suplimentar se pune la dispoziția utilizatorului contracost.</p> <p>Motivație</p> <p>A se clarifica conceptul de tarificare. Se are în vedere perceperea unui alt tarif decât tariful de injecție/extracție stipulate în Contractul de înmagazinare subterană semnat de către Părți?</p> <p>DEPOMUREȘ SA</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ capacitatea lunară de injecție/extracție neutilizată. Cedarea nu se aplică în cazul capacităților rezervate de înmagazinare.</p> <p>Motivație</p> <p>Plus claritate în relație cu solicitanții/beneficiarii.</p> <p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul III. Art. 25 (4) Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ sau oricarui alt utilizator al SI capacitatea lunară neutilizată.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>(4) Utilizatorul are dreptul de a ceda OÎ capacitatea lunară neutilizată.</p> <p>(5) Renunțarea la capacitate, parțială sau totală, se notifică OÎ cu cel puțin 5 zile lucrătoare anterior lunii pentru care se face renunțarea.</p> <p>Motivație</p>
<p>(5) Renunțarea la capacitate, parțială sau totală, se notifică OÎ cu cel puțin 5 zile lucrătoare anterior lunii pentru care se face renunțarea.</p>	

<p>(6) OÎ redistribuie capacitatea devenită disponibilă în următoarea ordine de prioritate:</p> <p>a) utilizatorilor care au solicitat o capacitate mai mare decât cea alocată conform principiului ”primul venit-primul servit”.</p> <p>b) altor solicitanți</p>	<p>A se clarifica dacă este vorba de capacitățile de injecție/extracție sau la capacitatea de depozitare. În sensul acestei clarificări, a se lua în calcul o exprimare mai clară a acestui articol.</p> <p>ENGIE România SA Motivație Acele prevederi ar trebui stabilite de fiecare OÎ în parte, capacitatea putând fi pusă la dispoziție sub formă de noi produse.</p> <p>Depogaz Ploiești SRL 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</p> <p>Motivație Se propune definirea clară a capacității care se poate ceda și anume capacitatea lunară de injecție/extracție. Utilizatorul poate renunța la capacitatea neutilizată de injecție/extracție. Nu poate renunța la capacitatea rezervată.</p> <p>E.ON Energie România Considerăm necesară definirea corespunzătoare a operațiunilor de swapping și a condițiilor în care acestea se pot realiza. De asemenea, considerăm restrictivă prevederea conform căreia aceasta poate fi făcută doar în scopul echilibrării sistemului. Este necesar ca, în vederea optimizării de costuri, această operațiune să poată fi realizată de orice utilizator.</p>
<p>Art. 26. - (1) Cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozite se măsoară pentru fiecare utilizator SÎ, în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare.</p> <p>(2) Determinarea cantităților de gaze naturale intrate în SNT și destinate înmagazinării se efectuează conform prevederilor contractului de transport.</p>	<p>Depogaz Ploiești SRL Art. 26. – (2) Determinarea cantităților de gaze naturale intrate în SNT și destinate înmagazinării se efectuează conform prevederilor contractului de transport.</p> <p>Motivație Se propune eliminarea textului menționat</p>
<p>Art. 27. - 1) Programele de înmagazinare se transmit de OÎ la OTS, în termenele prevăzute la pct. 6.4 din Condițiile tehnice.</p> <p>(2) OÎ poate realiza operațiuni de swaping fără prejudicierea intereselor beneficiarilor serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în scopul asigurării echilibrului SNT, siguranței și continuității în furnizare a gazelor naturale.</p>	<p>ENGIE România SA (2) OÎ poate realiza operațiuni de swaping fără prejudicierea intereselor beneficiarilor serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în scopul asigurării echilibrului SNT, siguranței și continuității în furnizare a gazelor naturale. Aceste operațiuni pot include, dar fără a se limita la, extracția/injecția de gaze naturale în mod scriptic/virtual, pentru a putea acomoda nominalizări de sens contrar primite de la utilizatorii SÎ pentru aceeași zi gazieră, în condițiile art. 49^2 alin. (7) din Codul rețelei.</p> <p>Motivație Prevedere introdusă în scop de clarificare, pentru a permite injecția/extracția scriptică în situația în care există ordine simultane de injecție/extracție.</p>
<p>Art. 28. - (1) Nominalizările primite de la utilizatorii SÎ, se transmit zilnic de OÎ la OTS în termenele și condițiile prevăzute în Codul Rețelei.</p> <p>(2) Pe baza nominalizărilor pentru ziua n, prevăzute la alin. (1), OTS își elaborează programul de transport pentru SNT pentru ziua gazieră n.</p>	<p>E.ON Energie România Art. 28 în raport cu OTS, considerăm că acestea trebuie să fie în deplină concordanță cu prevederile Codului Rețelei. Astfel, nu sunt necesare alte prevederi în acest domeniu.</p>

<p>(3) Nominalizările prevăzute la alin. (1) se transmit de utilizatorii SÎ către OÎ prin fax, poșta electronică sau alte mijloace de comunicare agreate, conform clauzelor prevăzute în Contractele de înmagazinare.</p> <p>(4) Confirmările nominalizărilor prevăzute la alin. (3) sunt transmise de OÎ către utilizatorii SÎ prin fax, poșta electronică sau alte mijloace de comunicare agreate, conform clauzelor prevăzute în Contractele de înmagazinare.</p>	<p>OMV Petrom SA Art. 28 – introducerea unui nou alin. (5) Art. 28, alin. (5) Cantitățile de gaze naturale nominalizate de utilizatorii SÎ și care respectă programele de injecție/extracție agreate de aceștia cu OÎ, vor fi confirmate de către OÎ către OTS, eventualele dezechilibre generate SÎ ca urmare a nerespectării acestui principiu rămânând în sarcina OÎ. Motivație În scopul garantării principiului nominalizare aprobată = alocare.</p>
<p>Art. 29. - 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 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.</p>	<p>E.ON Energie România Art 29. Condițiile de reportare a cantităților ne-nominalizate nu sunt clare. Considerăm necesară definirea și procedurarea reportării de cantități (acțiuni necesare în acest scop);</p>
<p>Art. 30. - (1) Modificarea programului de înmagazinare pentru un utilizator SÎ este acceptată de OÎ în funcție de posibilitățile tehnice ale depozitelor la momentul solicitării.</p> <p>(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, cât și pe parcursul lunii de înmagazinare cu minimum 5 zile înainte de uia se la se preconizează eventualele modificări ale programului de înmagazinare zilnic.</p>	<p>OMV Petrom SA Art. 30, alin. 2 Solicitarea utilizatorului SÎ de modificare a programului de înmagazinare, prevăzut la alin. (1), se transmite OÎ cu minimum 5 2 zile lucrătoare înainte de începerea programului de înmagazinare lunar, pentru eventualele modificări ale programului de înmagazinare zilnic. Motivație În scopul creșterii flexibilității în utilizarea depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, propunem un termen de minimum 2 zile lucrătoare înainte de începerea programului de înmagazinare lunar, pentru eventuale modificări ale programului de înmagazinare zilnic. E.ON Energie România Art. 29 alin. 2. prevede un termen de 5 zile pentru modificarea programului zilnic, - posibilă contradicție cu prevederile art. 24 alin.1 care stipulează posibilitatea de modificare oricând în cursul lunii a programului de înmagazinare.</p>
<p>(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.</p>	
<p>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.</p>	<p>OMV Petrom SA 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. Motivație</p>

	Propunem eliminarea integrală a art. 30, având în vedere faptul că, la nivelul pieței de gaze naturale din România, nu mai există o obligația de înmagazinare gaze naturale pentru participanții la piață.
Capitolul IV. - 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. 32. - 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. 33. - (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. 34. - Răspunderea pentru respectarea parametrilor tehnologici programați, respectiv debitul și presiunea gazelor naturale, revine, după caz, OÎ, OTS și/sau a celorlalți utilizatori SÎ, în conformitate cu prevederile Contractelor de înmagazinare sau ale acordurilor de interconectare.	OMV Petrom SA Art. 34 Răspunderea pentru respectarea parametrilor tehnologici programați, respectiv debitul și presiunea gazelor naturale, revine, după caz, OÎ, OTS și/sau a celorlalți utilizatori SÎ, în conformitate cu prevederile Contractelor de înmagazinare sau ale acordurilor de interconectare. Motivație Utilizatorii SÎ nu pot fi ținuti răspunzători pentru respectarea parametrilor tehnologici menționați în acest articol (debit și presiune).
Art. 35. - OÎ răspunde de modernizarea infrastructurii de suprafață a depozitului astfel încât să asigure transmiterea către OTS, în timp real, a parametrilor tehnologici măsurați.	
Secțiunea 2. - Tratarea abaterilor de la programul de înmagazinare subterană a gazelor naturale	
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 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, (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.	OMV Petrom SA 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 depozite, OÎ notifică OTS și utilizatorii SÎ după cum urmează: Motivație În scopul creșterii transparenței în comunicare.
Art. 37. - (1) După eliminarea cauzelor care au condus la abaterile de la program, prevăzute la art. 35 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.	Depogaz Ploiești SRL (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, în limita capacităților tehnice disponibile. Motivație Se propune completarea textului
Secțiunea 3. - Obligațiile și drepturile operatorului de înmagazinare și a utilizatorilor sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale	

<p>Art. 38. - (1) În plus, față de obligațiile prevăzute la art. 142 alin. (1) din Lege, OÎ are următoarele obligații specifice:</p> <ul style="list-style-type: none">a) să asigure măsurarea cantităților de gaze naturale la injecție/extracție în/din depozit, în conformitate cu prevederile Regulamentului de măsurare și a 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 factureze contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale. <p>(2) OÎ are următoarele drepturi:</p> <ul style="list-style-type: none">a) să încaseze contravaloarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturaleb) 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 a acordului de interconectare;d) să solicite informații de la utilizatorul SÎ necesare desfășurării activității de înmagazinare subterană a gazelor naturale.	<p>OMV Petrom SA Art. 37, alin. 1 —</p> <p>h) să comunice utilizatorilor SÎ, zilnic, informațiile cu privire la capacitățile de injecție/extracție disponibile.</p> <p>Motivație Observația aferentă punctului 2 de mai sus. Art. 37 – literă nouă</p> <p>Să respecte programul de injecție/extracție în/din depozite, convenit cu fiecare utilizator SÎ.</p> <p>Motivație Apreciem că principala obligație a OÎ este respectarea programului agreat cu utilizatorul SÎ, în condițiile în care abaterile de la program pot genera dezechilibre semnificative utilizatorului SÎ în calitatea lui de UR</p>
<p>Art. 39. - (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:</p> <ul style="list-style-type: none">a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu ziua n-1 ora 10:00 AM a zilei gaziere n, pentru următoarele 3 zile gaziere;	<p>OMV Petrom SA Art. 39, alin. (1), lit. a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu în ziua n-1, ora 10:00 AM 15:00 PM, a zilei gaziere n, pentru următoarele 3 zile gaziere;următoarea zi gazieră</p> <p>Motivație În scopul alinierii cu termenele prevăzute de Codul Rețelei pentru procedura de nominalizare. Procedura de nominalizare, inclusiv pe punctele virtuale ale depozitelor de înmagazinare, este reglementată de Codul Rețelei aprobat prin Ord. ANRE și implică o serie de procese care au loc în platforma Gmois în relația UR-OTS-OÎ. În cadrul procesului de nominalizare, un UR poate bloca capacități zilnice pe punctele virtuale la interfața OTS/OÎ pentru care OTS va percepe tariful zilnic de rezervare (Art. 51 din Codul Rețelei), indiferent dacă UR va utiliza sau nu capacitatea suplimentară, prin urmare o nominalizare pe 3 zile gaziere poate genera către UR costuri suplimentare nejustificate.</p>

	<p>Pentru UR care are în portofoliu centrale electrice în cogenerare, programul de funcționare pentru ziua electrică D se transmite către OPCOM până la ora 13 a zilei D-1, prin urmare este imposibil de calculat poziția portofoliului UR înainte de această oră, cu atât mai mult transmiterea unei nominalizări pentru următoarele 3 zile.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>Art. 39. - (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:</p> <p>a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu ziua n-1 ora 10:00 AM a zilei gaziere n, pentru următoarele 3 zile gaziere;</p> <p>Motivație</p> <p>Solicităm menținerea termenelor prevăzute în Codul Rețelei atât pentru nominalizări cât și pentru renominalizări. Nu se pot impune prin acest regulament alte termene decât cele aplicabile prin Codul Rețelei.</p> <p>ENGIE România SA</p> <p>Art. 39. - (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:</p> <p>a) să transmită OÎ nominalizările și renominalizările de injecție/extracție în/din depozit în conformitate cu termenele prevăzute în Codul rețelei;</p> <p>Motivație</p> <p>Modificare propusă în scopul corelării cu prevederile din Codul rețelei</p> <p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia</p> <p>Capitolul IV. Art. 38 (1) a) să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu ziua n-1 ora 10 15:00 AM a zilei gaziere n, pentru următoarele 3 zile gaziere;</p> <p>Motivație</p> <p>Alocările apar in Gmois/Transgaz dupa ora 14:00</p> <p>E.ON Energie România</p> <p>Art. 39 alin. 1 a) – obligația utilizatorilor „, să transmită OÎ nominalizările de injecție/extracție în/din depozit până cel târziu ziua n-1 ora 10:00 AM a zilei gaziere n, pentru următoarele 3 zile gaziere” – este neclar dacă obligația este de a transmite nominalizările în ziua n-1 sau în ziua n. De asemenea, considerăm că această obligație ar trebui să fie corelată cu obligațiile și drepturile utilizatorilor în conformitate cu prevederile Codului Rețelei. Este necesară prevederea posibilității de renominalizare, inclusiv în cursul zilei de înmagazinare, astfel încât să se realizeze optimizarea programelor zilnice și a costurilor aferente</p> <p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>Art. 39. – (1) Utilizatorul SÎ are următoarele obligații:</p> <p>b) să depună la OÎ garanțiile financiare pentru depunerea ofertelor precum și pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană;</p> <p>Motivație -</p>
<p>b) să depună la OÎ garanțiile financiare pentru depunerea ofertelor precum și pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană;</p> <p>c) să achite tariful aferent prestării serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.</p> <p>(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.</p>	
<p>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</p>	

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 4. - Restricții în funcționarea depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale	
Art. 41. - (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.	
Art. 42. - Restricțiile de natură comercială, prevăzute la art. 40 alin. (2) lit. a), sunt determinate de nerespectarea: a) calendarului aferent programelor de înmagazinare a gazelor naturale; b) clauzelor prevăzute în Contractele 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.	E.ON Energie România Art. 42 privind „Restricțiile de natură comercială” – considerăm că astfel de restricții nu trebuie să facă obiectul reglementării prezente. Justificăm aceasta prin faptul că respectivele restricții constituie încălcări ale unor prevederi contractuale care trebuie să fie sancționate prin regimul sancționator prevăzut în contractul al cărui prevederi au fost încălcate
Art. 43. - Restricțiile de natură tehnică, prevăzute la art. 40 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 a 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.	SNGN ROMGAZ SA Lista restricțiilor tehnice nu ar trebui să cuprindă altceva decât restricțiile determinate de accidente sau restricții din vina operatorului SNT (eventual), toate celelalte ar trebui asumate de către operatorul de înmagazinare.
Art. 44. - 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;	Enel Energie si Enel Energie Muntenia Capitolul IV. Art. 44 În cazul apariției unei restricții, in maxim 24 de ore , OÎ are obligația de a transmite părților implicate informații cu privire la:

<p>c) valorile debitelor gazelor naturale zilnice și orare în situația restricției; durata estimată a aplicării restricției;</p> <p>d) modul și perioada de remediere, în situația în care cauzele sunt de natura celor enumerate la art. 42 lit. e) și f);</p> <p>e) datele de program, ajustate urmare a apariției restricției, cu respectarea modelului din Anexa nr. 4;</p> <p>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.</p>	
Secțiunea 5 - Obligațiile operatorilor de înmagazinare privind funcționarea în condiții de siguranță a depozitelor de înmagazinare a gazelor naturale	
<p>Art. 45. - (1) 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 dispecerizare, respectiv pentru supravegherea proceselor, comunicarea datelor și a parametrilor specifici activității, precum și pentru intervenția promptă la nivelul fiecărui depozit.</p> <p>(2) OÎ asigură corelarea disponibilităților surselor de gaze naturale din depozite cu necesitățile de consum de gaze naturale și cu parametrii instalațiilor tehnologice de suprafață operate de OÎ, în conformitate cu prevederile Contractelor de înmagazinare și ale acordurilor de interconectare.</p> <p>(3) OÎ realizează prognoze privind cantitățile de gaze naturale injectate/extrase pe fiecare depozit și utilizator SÎ, detaliate la nivel de lună și zi.</p> <p>(4) Pentru realizarea prognozelor prevăzute la alin. (2), OÎ preia zilnic datele operative privind cantitățile de gaze naturale injectate/extrase în/din depozit.</p>	<p>SNGN ROMGAZ SA</p> <p>(2) OÎ asigură corelarea disponibilităților surselor de gaze naturale din depozite cu necesitățile de consum de gaze naturale și cu parametrii instalațiilor tehnologice de suprafață operate de OÎ, în conformitate cu prevederile Contractelor de înmagazinare și ale acordurilor de interconectare</p> <p>Mențiune</p> <p>A se menționa în mod explicit la ce acorduri de interconectare se face referire. Este vorba de același acord la care se face referire la art. 29 alin. (3), respectiv, acordul de interconectare prevăzut la art. 25² alin. (6) din Codul rețelei? Dacă da, a se lua în calcul definirea acordului de interconectare la art. 4 din regulamentul în discuție pentru a nu se repeta această referință la prevederle Codului Rețelei peste tot în cuprinsul Regulamentului unde se face referire la acordul de interconectare.</p>
Art. 46. - OÎ înregistrează într-un registru special parametrii de funcționare ai depozitelor.	
Art. 47. - Toate abaterile față de programul de înmagazinare, survenite în funcționarea depozitelor, se consemnează în registrul prevăzut la art. 45.	
Capitolul V. -Capacitate incrementală	
<p>Art. 48. - În sensul prezentului regulament prin „capacitate incrementală” se înțelege 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:</p>	<p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>Capitolul V. Capacitate incrementală</p> <p>Art. 48. — În sensul prezentului regulament prin „capacitate incrementală” se înțelege 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</p>

<p>a) în cazul depozitelor existente;</p> <p>b) în cazul unui nou depozit;</p> <p>c) în cazul asigurării fluxurilor bidirecționale.</p>	<p>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:</p> <p>a) în cazul depozitelor existente;</p> <p>b) în cazul unui nou depozit;</p> <p>e) în cazul asigurării fluxurilor bidirecționale.</p> <p>Motivație</p> <p>Conform observațiilor precizate la art. 17. Se propune eliminarea întregului capitol</p>
<p>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:</p> <p>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 5ani;</p> <p>b) cererile pentru capacitate incrementală formulate de către potențialii utilizatori pot fi transmise oricând în cursul unui an gazier;</p> <p>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;</p> <p>d) OÎ tratează în mod egal cererile pentru capacitate incrementală, indiferent dacă acestea sunt condiționate sau nu;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>Depogaz Ploiești SRL</p> <p>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:</p> <p>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 5ani;</p> <p>b) cererile pentru capacitate incrementală formulate de către potențialii utilizatori pot fi transmise oricând în cursul unui an gazier;</p> <p>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;</p> <p>d) OÎ tratează în mod egal cererile pentru capacitate incrementală, indiferent dacă acestea sunt condiționate sau nu;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Motivație</p> <p>Conform observațiilor precizate la art. 17. Se propune eliminarea întregului capitol</p>
<p>Capitolul VI. - Dispoziții finale</p>	
<p>Art. 50. - (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.</p> <p>(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.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA</p>

	<p>(2) 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.</p> <p>Motivație Aliniere la prevederile acordului de concesiune incheiat cu ANRM.</p> <p>SNGN ROMGAZ SA Art,. 49. - (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.</p> <p>Motivație A se defini în mod expres forța majoră și situațiile de urgență. A se lua în calcul reformularea sau chiar eliminarea acestui articol având în vedere că face referire de fapt la o vânzare din stoc a proprietarului stocului inactiv și, la refacerea pernei, aspecte cu implicații din punct de vedere contabil, respectiv al înregistrării valorice a stocului inactiv.</p> <p>(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.</p> <p>Motivație A se clarifica conceptul. Vor avea obligația refacerii stocului inactiv acei beneficiari ai depozitelor care consumă din stocul inactiv? Va exista o procedură care va stipula criteriile exacte avute în vedere? Care vor fi condițiile de acces la gazele din stocul inactiv? Utilizarea lui va implica costuri suplimentare pentru utilizatorii depozitelor de înmagazinare?</p>
<p>Art. 51. - (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.</p> <p>(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.</p>	<p>Enel Energie si Enel Energie Muntenia Capitolul VI. Art. 51 (1) Cantitatea de gaze naturale rămasă în depozite la finalul unui proces complet de înmagazinare subterană a gazelor naturale face obiectul unui nou aceluiasi contract de înmagazinare, incheiat între OI si utilizator, pentru urmatorul ciclu de inmagazinare.</p> <p>Motivație Propunem includerea cantitatilor de gaze naturale ramase in depozit la finalul unui proces complet de inmagazinare in contractul incheiat intre OI si utilizator pentru urmatorul ciclu de inmagazinare.</p>
	<p>DEPOMUREȘ SA Art. 51. – OÎ pot implementa servicii și produse noi de înmagazinare, sub rezerva informării prealabile a ANRE.</p> <p>Motivație Depomureș are în vedere implementarea unor servicii și produse noi.</p>
<p>Art. 52. - Anexele nr. 1- 4 fac parte integrantă din prezentul regulament.</p>	<p>DEPOMUREȘ SA Art. 52. - Anexele nr. 1- 4 fac parte integrantă din prezentul regulament.</p>
<p>Art. 53. -</p>	
<p>Anexa nr. 1 la Regulament</p> <p>CERERE pentru încheierea/modificarea contractului de înmagazinare - model –</p> <p>Către.....</p>	

(denumirea OÎ)

1. Subscrisa.....cu sediul social*) în:
localitatea..... județ/sector.....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:.....(numele, prenumele, funcția)
vă solicit:

☐ 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 depozit

- 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 județ/sector
.....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 OSD;

☐ 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....

Numărul de înregistrare: _____

Operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale: _____

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

PROGRAMUL ÎNȚĂL/FINAL

DE ÎNMAGAZINARE SUBTERANĂ A GAZELOR NATURALE

(Procesul de injecție/extracție în/din depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale)

Anexa nr. 2
la Regulament

Reprezentant legal, (nume și prenume) Semnătură	Nr. crt.	de Depozitul de înmagazinare subterană a	Utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a	Capacitatea de gaze naturale pentru care se solicită injecția/extracția în/din depozite, în mii m ³					
				Luna: _____					
				Total orar		Total zilnic		Total lunar	
				extracție	injecție	extracție	injecție	extracție	injecție

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 depozite de înmagazinare subterană a gazelor naturale

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

Anexa nr. 4
la Regulament

Numărul de înregistrare: _____

Operatorul economic _____

Numărul licenței de _____

Program
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 ³					
		Luna: _____ (din etapa de injecție/din etapa de extracție)					
		Total orar		Total zilnic		Total lunar	
		injecție	extracție	injecție	extracție	injecție	extracție

Reprezentant legal,
(nume și prenume)
Semnătură