

CONTRACT NR. ____/2022

de înmagazinare subterană gaze naturale

I. **Părțile contractante:**

A. SNGN Romgaz SA- Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale DEPOGAZ Ploiești SRL, cu sediul în Ploiești, str. Ghe. Gr. Cantacuzino, nr. 184, jud. Prahova, cod poștal 100492, telefon 0374/403800, fax 0244/515160, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului Prahova sub nr. J29/1181/2015, CUI RO34915261, având contul nr. RO36BTRLRONCRT0317066401, deschis la Banca Transilvania Ploiești, reprezentată legal prin Director General–Vasile CÂRSTEA, în calitate de prestator al serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, titular al licenței de înmagazinare/stocare a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează „**Prestatorul**”, pe de o parte,

și

B. Societatea _____, cu sediul în _____, Strada _____, Sector ____, cod poștal _____; telefon _____, fax _____, înregistrată la Oficiul registrului comerțului sub nr. _____, cod de înregistrare fiscal _____, având contul nr. _____, deschis la _____, reprezentată legal prin _____ - Director General , în calitate de beneficiar al serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează „**Beneficiarul**”, pe de altă parte,

Prestatorul și Beneficiarul fiind denumiți în continuare, în mod individual, “**Partea**” și, în mod colectiv, “**Părțile**”,

Părțile au convenit încheierea prezentului contract de prestare de servicii de înmagazinare („**Contractul**”), în termenii și condițiile de mai jos:

II. **Terminologie si abrevieri**

Art. 1. (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt prevăzuți în Anexa nr. 1

(2) Lista cuprinzând abrevierile este prevăzută în Anexa nr. 2.

Art. 2. În prezentul Contract (inclusiv în considerente și anexe), cu excepția cazului în care contextul prevede altfel sau dacă nu se specifică altfel în prezentul document:

(a). referirile la Clauze și Anexe sunt trimiteri la clauzele și la anexele la prezentul Contract;

(b). referințele la o persoană trebuie interpretate astfel încât să includă orice persoană fizică, firmă, companie, guvern, stat sau agenție a unui stat sau orice alte entități încorporate sau înființate ca persoană juridică separată și să includă orice succesor (prin fuziune sau altfel) al unei astfel de entități;

(c). singularul include pluralul și invers;

- (d). titlurile sunt menționate pentru utilitate și referință și nu afectează interpretarea Contractului;
- (e). termenii exprimați în zile se calculează pe zile calendaristice, cu excepția cazului în care este specificat altfel;
- (f). ori de câte ori se face referire în prezentul Contract la o Parte care manifestă un consimțământ/ aprobare, acest consimțământ este considerat a fi emis într-o formă scrisă.

III. **Obiectul Contractului**

Art. 3. (1) Obiectul prezentului Contract îl constituie prestarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de Prestator pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de depozitare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea în, și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de _____ MWh gaze naturale.

(2) Rezervarea capacității de înmagazinare subterană a gazelor naturale se realizează de către Prestator, la solicitarea Beneficiarului, în baza unei alocări a capacităților de depozitare subterană realizată de Prestator în baza metodologiilor sale interne.

(3) Beneficiarul confirmă faptul că: (i) capacitatea rezervată indicată în Contract este fermă și fixă, (ii) capacitatea rezervată este corespunzătoare Duratei și este prevăzută în Anexa nr. 3.

(4) Prestatorul poate accepta, la latitudinea sa, cesiunea capacității rezervate pentru Beneficiar pe parcursul ciclului de înmagazinare, către un cesionar cu bună reputație și bonitate financiară prin semnarea unui acord într-o formă acceptată de toate părțile implicate.

(5) Cantitatea de gaze naturale se înmagazinează în depozitul/depozitele de înmagazinare subterană indicate în Anexa 3 („**Depozit(e)**”), în conformitate cu programul de înmagazinare stabilit și agreat de către Părți, conform Anexei nr. 4.

(6) Ciclul de injecție al gazelor naturale din Depozit(e) este în perioada 1 aprilie – 31 octombrie, iar ciclul de extracție al gazelor naturale din Depozit(e) este în perioada 1 noiembrie – 31 martie.

IV. **Durata Contractului**

Art. 4. Prezentul Contract se încheie pentru o perioadă egală cu ciclul complet de înmagazinare **01.04.2022-31.03.2023** („Durata”).

Art. 5. (1) În măsura în care, la finalul Duratei agreate, rămâne o cantitate de gaze naturale în Depozit(e) aferentă Contractului, oricare dintre Părți va avea dreptul de a solicita celeilalte încheierea unui nou contract având ca obiect cantitatea de gaze naturale rămasă în Depozit(e), la un tarif nou valabil pentru următorul ciclu de înmagazinare. Părțile se obligă să încheie contractul cel mai târziu în ultima zi de valabilitate a Contractului pentru cantitatea estimată rămasă. Noul contract va intra în vigoare din prima zi calendaristică a procesului următor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

V. **Predarea/preluarea comercială a gazelor naturale; măsurarea gazelor naturale**

Art. 6. (1) Cantitățile de gaze naturale orare/zilnice/lunare care fac obiectul Contractului, injectate de Prestator conform programului prevăzut în Anexa nr. 5, sunt asigurate de către Beneficiar.

(2) Programul estimat de extracție a cantităților de gaze naturale aflate în Depozit(e) va fi reglementat în Anexa nr. 6 prin încheierea unui act adițional de către Părți înaintea începerii ciclului de extracție.

Art. 7. (1) Măsurarea cantităților de gaze naturale destinate injecției și extracției în/din Depozit(e) se face în punctele de predare/preluare comercială, cu respectarea reglementarilor legale în vigoare.

(2) Măsurarea se realizează prin intermediul contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare care îndeplinesc condițiile prevăzute de reglementările metodologice și de standardele în vigoare.

(3) Cantitățile de gaze naturale destinate injecției sunt măsurate la interfața SNT cu DÎSGN, iar cele extrase, la interfața DÎSGN cu SNT și vor fi consemnate lunar în procesele-verbale încheiate de operatorul SNT cu Prestatorul; determinarea cantităților de gaze naturale în punctele de predare/preluare comercială se realizează zilnic conform prevederilor reglementarilor legale în vigoare.

(4) Procesele-verbale lunare încheiate între Prestator și Beneficiar vor sta la baza facturării de către Prestator a contravalorii prestării serviciului de injecție/extracție.

Art. 8. (1) Măsurarea și determinarea cantităților de gaze naturale pot fi contestate de către Părți, caz în care se va proceda conform prevederilor reglementarilor legale în vigoare.

(2) Calitatea gazelor naturale livrate de Beneficiar/Prestator în baza prezentului Contract 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 și completările ulterioare. Determinarea compoziției chimice a gazelor naturale se realizează zilnic cu ajutorul gazcromatografelor online instalate în stațiile de măsurare gaze naturale sau cu ajutorul gazcromatografelor de laborator ori de câte ori se solicită motivat de către Prestator/Beneficiar.

Art. 9. (1) Părțile agreează și confirmă că înțeleg faptul că gazele naturale livrate în ciclul de extracție vor avea o compoziție diferită de cea a gazelor naturale livrate pentru ciclul de injecție, urmare a faptului că gazele naturale livrate pentru injecție în Depozit(e) se amestecă cu gazele din sistemul de conducte și cu cele ramase în depozitele din ciclul anterior.

(2) Prestatorul este exonerat de orice răspundere legată de o diferență de calitate conform alin. (1) de mai sus.

VI. **Tariful pentru serviciile de înmagazinare subterană; modalități și condiții de plată**

Art. 10. (1) Beneficiarul va plăti Prestatorului un tarif ferm pentru contravaloarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale aferente serviciilor de rezervare de capacitate, injecție și extracție de gaze naturale, calculat conform formulei de calcul prevăzută în Anexa nr. 7 („Tariful”).

(2) Pentru evitarea oricărui dubiu, Tariful va include componenta de rezervare de capacitate, datorată cu privire la întreaga capacitate contractată (indiferent de utilizarea acestei capacități de către Beneficiar), precum și valoarea serviciilor de injecție/extracție prestate în luna anterioară.

Art. 11. (1) Prestatorul va emite lunar Beneficiarului, până în data de 10 (zece) a lunii următoare, factura aferentă contravalorii serviciilor de înmagazinare efectuate la Tariful stabilit în Anexa nr. 7 în luna anterioară. Factura și/sau eventualele notificări se transmit de către Prestator la adresa inclusă în Art. 28 din Secțiunea XV de mai jos.

(2) Plata contravalorii serviciilor de înmagazinare se va realiza în RON în termen de 15 (cincisprezece) zile calendaristice de la data emiterii facturii de către Prestator, prin transfer bancar, sau orice alt instrument legal de plată convenit între Părți și se consideră efectuată la momentul încasării sumelor în mod efectiv în contul bancar al Prestatorului nr. **RO36BTRLRONCRT0317066401, deschis la Banca Transilvania Ploiești**. Neplata în termenul amintit în acest alineat atrage aplicarea sancțiunilor conform Art.23 alin. 2.

(3) În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(4) Părțile convin ca la expirarea Duratei să se facă regularizarea/revizuirea obligațiilor/drepturilor de plată/încasare aferente rezervării de capacitate, conform procedurii incluse în Anexa nr. 7. Încetarea Contractului din oricare motiv înainte de stabilirea contravalorii finale a regularizării / revizuirii nu exonerează Părțile de obligațiile financiare generate de regularizare.

VII. Drepturile și obligațiile Prestatorului

Art. 12. Prestatorul are următoarele drepturi:

- (a). să încaseze Tariful, echivalent al contravalorii serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, calculat conform formulei din Anexa nr. 7;
- (b). să întrerupă ciclul de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană, în cazul neîndeplinirii la termenele stipulate prin prezentul Contract a obligațiilor de plată, în condițiile stabilite prin prezentul Contract și cu respectarea reglementărilor legale în vigoare;
- (c). să limiteze și/sau să întrerupă total sau parțial prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale pentru timpul necesar executării lucrărilor de dezvoltare/reabilitare/reparație/modernizare/exploatare și întreținere a instalației de înmagazinare;
- (d). să întrerupă prestarea serviciilor, în cazul în care calitatea gazelor naturale livrate de beneficiar în baza prezentului contract nu respecta 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 și completările ulterioare;
- (e). să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului Contract, în cazul Modificării Circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia;
- (f). să efectueze operațiuni de schimb de gaze fără prejudicierea intereselor Beneficiarului, în scopul asigurării echilibrului SNT, siguranței și continuității în furnizare a gazelor naturale.

Art. 13. Prestatorul are următoarele obligații:

- (a). să factureze Beneficiarului contravaloarea serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, în baza proceselor verbale de predare-preluare, conform legislației în vigoare;
- (b). să mențină la dispoziția Beneficiarului capacitatea contractată conform prezentului Contract;
- (c). să preia de la Beneficiar, în scopul înmagazinării, din punctul de predare/preluare comercială de la interfața SNT cu DÎSGN, cantitățile de gaze naturale prevăzute în programul de înmagazinare subterană a gazelor naturale, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare;
- (d). să livreze Beneficiarului cantitățile de gaze naturale extrase, conform programului stabilit pentru ciclul de extracție, în condițiile de calitate convenite prin prezentul Contract, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața DÎSGN cu SNT, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare;
- (e). să anunțe imediat Beneficiarul și operatorul SNT, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare, despre întreruperile intervenite în desfășurarea ciclului de injecție/extracție a gazelor naturale, pentru remedierea avariilor apărute în propriile instalații;
- (f). să anunțe imediat, telefonic, Beneficiarul și operatorul SNT despre întreruperile accidentale în desfășurarea ciclului de injecție/extracție a gazelor naturale și să notifice ulterior acestora, în maximum 48 (patruzecișopt) ore de la producerea evenimentului;
- (g). să reia programul de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare, după expirarea unui termen de 3 (trei) zile calendaristice de la efectuarea plăților, cu preavizare de 3 (trei) zile calendaristice; injecția/extracția cantităților de gaze naturale neinjectate/neextrase în perioada de întrerupere a prestării serviciilor de înmagazinare pentru neplata acestora, se poate efectua numai în funcție de parametrii tehnologici ai fiecărui depozit de înmagazinare subterană și ai SNT și disponibilitatea Prestatorului cu luarea în considerare a tuturor angajamentelor sale contractuale, programul de înmagazinare subterană a gazelor naturale modificându-se corespunzător;
- (h). să permită, în prezența reprezentantului său, accesul împuterniciților Beneficiarului / operatorului SNT la echipamentele de măsurare, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare;
- (i). să asigure condițiile tehnice necesare pentru înmagazinarea în depozitele subterane a cantităților de gaze naturale prevăzute în prezentul Contract;
- (j). să asigure funcționarea corespunzătoare a sistemelor și a echipamentelor de măsurare a gazelor naturale în ciclul de injecție/extracție, în conformitate cu reglementările metrologice în vigoare;
- (k). să preia riscul legat de vehicularea gazelor naturale prin conductele aferente DÎSGN, destinate înmagazinării, și cel legat de înmagazinarea acestora în depozitele subterane
- (l). să respecte prevederile legislației incidente, inclusiv ale Codului de Rețea pentru Sistemul Național de Transport aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013 cu modificările și completările ulterioare, Ordinul ANRE nr. 141/2021 privind aprobarea Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.

VIII. Drepturile și obligațiile Beneficiarului

Art. 14. Beneficiarul are următoarele drepturi:

- (a). să solicite și să primească de la Prestator, în termenul de 10 (zece) zile calendaristice de la expirarea lunii, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare, date privind cantitățile de gaze naturale contractate de Beneficiar, injectate/extrase în/din Depozit(e);
- (b). să conteste, în mod justificat, cantitățile de gaze naturale livrate de Prestator în punctul de predare/preluare comercială de la interfața DÎSGN cu SNT;
- (c). să solicite Prestatorului modificarea și/sau completarea Programelor de injecție și de extracție conform prezentului Contract.
- (d). Să solicite modificarea prezentului Contract în cazuri justificate conform prezentului Contract.

Art. 15. Beneficiarul are următoarele obligații:

- (a). să plătească integral și la termen contravaloarea facturilor emise de Prestator;
- (b). să asigure Prestatorului cantitățile de gaze naturale destinate ciclului de injecție, conform Anexei nr. 5, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare, în condițiile de calitate convenite prin prezentul Contract, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața SNT cu DÎSGN;
- (c). să preia cantitățile de gaze naturale rezultate din ciclul de extracție, conform Anexei nr. 6, cu respectarea reglementărilor legale în vigoare, în condițiile de calitate convenite prin prezentul Contract, în punctul de predare/preluare comercială de la interfața DÎSGN cu SNT;
- (d). să respecte prevederile Codului de Rețea pentru Sistemul Național de Transport aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013 cu modificările și completările ulterioare;
- (e). să prevină orice teaurizare a capacităților de înmagazinare;
- (f). să furnizeze la cerere informațiile relevante necesare cerute de Prestator pentru desfășurarea activității de înmagazinare subterană a gazelor;
- (g). să transmită nominalizările zilnice de injecție / extracție în/din Depozite până cel târziu ziua D-1 ora 15 pentru următoarele 3 (trei) zile gaziere;
- (h). să transmită renominalizările zilnice de injecție/extracție în/din Depozite până cel târziu ziua D ora 20.

IX. Garanții

Art. 16. (1) Părțile se obligă să exercite cu bună credință și să își execute la termen și strict în conformitate cu prevederile prezentului Contract obligațiile ce le revin.

(2) În cazul înregistrării a două abateri de la îndeplinirea obligației de plată a Tarifului sau a altor obligații contractuale ale Beneficiarului, Prestatorul poate cere Beneficiarului constituirea în termen de 10 (zece) zile calendaristice de la data transmiterii notificării de către Prestator a unei garanții destinată realizării obligațiilor contractuale ale Beneficiarului în cazul neîndeplinirii din culpă a acestora. Garanția va consta într-o scrisoare de garanție bancară și va fi egală cu 10% din contravaloarea serviciilor prestate prin prezentul contract. Scrisoarea de garanție bancară, va fi valabilă încă 45 de zile de la finalizarea contractului. În cazul executării garanției constituite în condițiile de mai sus, Partea în cauză este obligată să reconstituie (parțial sau integral, după caz) garanția depusă, în termen de 7 (șapte) zile calendaristice de la executare.

Art. 17. Dacă Părțile constituie garanții reale, Părțile vor încheia separate contractele de garanție și le vor înregistra în registrele de publicitate oficiale.

X. **Condiții de desfășurare a serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale**

Art. 18. (1) Programul de injecție/extracție a gazelor naturale este stabilit de Părți în Anexele nr. 5 și 6, în funcție de perioada necesară pentru reevaluarea stocurilor active, la trecerea de la ciclul de injecție la ciclul de extracție, și de programul de revizii și reparații.

(2) Părțile sunt obligate să își notifice eventualele modificări ale programului de injecție/extracție cu minimum 5 (cinci) zile calendaristice înainte de începerea lunii de injecție/extracție. În acest sens, Părțile vor conveni asupra modificărilor, în termen de 5 (cinci) zile calendaristice de la data solicitării, cu excepția situației când una dintre Părți are observații/rezerve.

(3) În cazul în care Partea notificată nu înaintează observațiile în termenul prevăzut la alin. (2), programul de înmagazinare notificat va fi considerat acceptat tacit de către Partea respectivă.

Art. 19. Părțile vor notifica DOPVT programul de înmagazinare convenit prin Contract, în termenele prevăzute în Codul rețelei.

Art. 20. Părțile pot conveni în legătură cu admiterea unor variații ale cantităților zilnice și lunare de gaze naturale față de programul stabilit de comun acord, în limita a +/- 15%, sub condiția ca acestea să nu afecteze siguranța în exploatare a Depozitului(elor).

Art. 21. Părțile se obligă să respecte prevederile cadrului de reglementare din domeniul gazelor naturale. Începând cu data intrării în vigoare a Codului rețelei precum și a normelor metodologice de aplicare a acestuia, prevederile Contractului se completează în mod corespunzător cu dispozițiile prevăzute în respectivele acte normative.

XI. **Clauza de confidențialitate**

Art. 22. (1) Părțile sunt de acord să nu dezvăluie conținutul prezentului Contract, precum și a oricăror date, documente și informații obținute în baza acestuia.

Dacă o Parte este obligată sau îi este impus conform legii sau de către o autoritate de reglementare să dezvăluie orice informație confidențială bazată pe/legată de prezentul Contract, Partea respectivă va putea dezvălui informația confidențială sau orice altă informație în conformitate cu solicitarea sau obligația respectivă. Partea care are obligația de a dezvălui informația confidențială va notifica cealaltă Parte în prealabil, în măsura în care acest lucru este permis de legea aplicabilă, în legătură cu informația necesară a fi dezvăluită și Părțile vor conveni de comun acord asupra conținutului dezvăluirii. În orice caz, Partea care are obligația de a dezvălui informația confidențială va dezvălui doar acele aspecte care sunt obligatorii și necesare a fi dezvăluite.

(2) Sunt exceptate de la prevederile alin.(1) și datele, documentele și informațiile pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante, și care sunt la data dezvăluirii lor în domeniul public.

XII. **Răspunderea contractuală**

Art. 23. (1) În situația în care Prestatorul nu își îndeplinește din culpă obligația de prestare a serviciilor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, conform programului convenit prin Contract, precum

și orice alte obligații stabilite prin Contract, Beneficiarul este îndrituit să solicite și să primească daune-interese, corespunzător prejudiciului cauzat și dovedit. Pentru evitarea oricărui dubiu, neîndeplinirea obligației de înmagazinare subterană a gazelor naturale ca urmare a nerespectării de către Beneficiar a programului de înmagazinare nu va atrage răspunderea Prestatorului

(2) Neîndeplinirea obligației de plată a Tarifului sau a altor obligații din Contract de către Beneficiar (incluzând, dar nelimitat la, incorectitudinea datelor furnizate Prestatorului pentru prestarea serviciilor de către acesta din urmă) atrage următoarele sancțiuni:

- (a). perceperea unei cote de penalități de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzilor datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la emiterea facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, în cazul neîndeplinirii obligației de plată într-un termen de grație de 15 (cincisprezece) zile calendaristice de la data scadenței;
- (b). întreruperea prestării serviciilor de injecție/extracție a gazelor naturale în/din depozitele de înmagazinare subterană, cu un preaviz de 3 (trei) zile calendaristice, începând cu a 31-a zi calendaristică de la data emiterii facturii;
- (c). executarea garanției constituite de Beneficiar (dacă aceasta este constituită).

(4) În cazul în care aplicarea măsurilor prevăzute mai sus nu este de natură a asigura acoperirea integrală a prejudiciului înregistrat de Prestator, Beneficiarul va plăti acestuia și daune-interese, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

XIII. **Reprezentări și garanții**

Art. 24. Fiecare Parte reprezintă și garantează că:

- Este o societate înregistrată și organizată în conformitate cu legile din statul în care este înregistrată și are capacitatea și autoritatea deplină și avizele, certificatele, autorizațiile și licențele necesare pentru a încheia și îndeplini prezentul Contract;
- Persoana semnatară sau persoanele care încheie în numele fiecărei Părți Contractul au capacitatea legală și sunt valabil împuternicite să negocieze și să semneze prezentul Contract.

XIV. **Încetarea Contractului**

Art. 25. Prezentul Contract va înceta în următoarele situații:

- (a). la expirarea Duratei;
- (b). prin acordul Părților;
- (c). în caz de inițiere a procedurilor de faliment, dizolvare, lichidare a uneia dintre Părți;
- (d). în cazul neexecutării de către una dintre Părți a obligațiilor sale contractuale, Partea vătămată va transmite o notificare și va acorda celeilalte parti un termen de grație pentru remedierea neexecutării de minim 30 (treizeci) de zile; dacă încălcarea nu a fost remediată în termenul de grație menționat anterior, Contractul va fi putea fi reziliat printr-o notificare de reziliere unilaterală cu efect imediat, fără ca vreo altă formalitate să fie necesară;
- (e). în cazul în care Beneficiarul nu este de acord cu o modificare a Tarifului întemeiată pe Art. 34 de mai jos și în termen de 30 (treizeci) de zile calendaristice de la data primirii notificării cu

privire la modificarea Tarifului ca urmare a unei Modificări a Circumstanțelor, Părțile nu ajung la o înțelegere în legătură cu modificarea și/sau completarea Contractului.

Art. 26. Încetarea Contractului nu va afecta obligațiile scadente dintre Părți, care vor fi executate în mod corespunzător de către acestea.

Art. 27. Niciuna dintre Părți nu va avea dreptul să denunțe unilateral prezentul Contract înainte de expirarea Duratei acestuia.

XV. **Notificări**

Art. 28. (1) Orice notificare sau altă comunicare efectuată în baza prezentului Contract se va efectua în scris, în limba română și va fi transmisă fie (i) prin fax, fie (ii) prin poștă sau curier, prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire sau (iii) printr-un alt mijloc de comunicare care asigură transmiterea completă a textului și confirmarea primirii documentului, conform datelor de contact ale Părților menționate mai jos.

(2) Adresele Părților sunt următoarele:

Pentru **Prestator**

În atenția: **Vasile CÂRSTEA – Director General**

Adresa: **Ploiești, str. Ghe. Gr. Cantacuzino, nr. 184, jud. Prahova, cod poștal 100492**

E-mail: serviciul.comercial@depogazploiesti.ro ; serviciul.comercial@depogaz.ro

F: **0244/515160**

T: **0374/403800**

Pentru **Beneficiar**

În atenția: _____

Adresa: _____

E-mail: _____

F: _____

T: _____

(3) Notificările vor fi considerate ca fiind primite de către Partea căreia îi sunt adresate: (i) la data transmiterii faxului, în măsura în care confirmarea generată în facsimil este reținută de expeditor și este trimisă destinatarului la cerere - în cazul unei transmiteri prin fax; (ii) la data la care confirmarea de primire este semnată în numele Părții - pentru transmiterea prin poștă sau curier cu confirmare de primire; sau (i) la data primirii prin orice alt mod de comunicare care asigură primirea documentului.

(4) Termenul de notificare a oricăror modificării privind datele de contact este de două zile calendaristice de la data operării modificării. În măsura în care modificarea nu a fost comunicată

celeilalte Părți, aceasta din urmă va fi eliberată de obligația de notificare dacă a transmis la adresa inițială.

(5) Pentru aspecte operaționale este admisă comunicarea prin email.

XVI. **Forța majoră**

Art. 29. În cazul în care o Parte (denumită în sensul acestei clauze „**Partea Afectată**”) este împiedicată, obstrucționată sau se confruntă cu amânări în legătură cu îndeplinirea de către aceasta a oricăror obligații ce-i revin în baza prezentului Contract datorate unui Eveniment de Forță Majoră:

- (a). obligațiile Părții Afectate în baza prezentului Contract sunt suspendate pe întreaga perioadă în care continuă Evenimentul de Forță Majoră și în măsura în care un astfel de eveniment o împiedică, o obstrucționează pe aceasta sau îi provoacă întârzieri;
- (b). în termen de 5 (cinci) zile de la începutul Evenimentului de Forță Majoră, Partea Afectată va notifica cealaltă Parte în scris cu privire la Evenimentul de Forță Majoră, data la care a început Evenimentul de Forță Majoră și efectele Evenimentului de Forță Majoră asupra capacității sale de a-și îndeplini obligațiile ce-i revin în baza prezentului Contract.

Art. 30. Prin *Eveniment de Forță Majoră* se înțelege orice eveniment absolut imprevizibil și în afara controlului rezonabil al Părții Afectate, inclusiv, dar nelimitat la dezastre naturale precum cutremure, incendii, alunecări de teren, inundații, războaie, acte de terorism, atacuri cibernetice, epidemii sau pandemii, rebeliuni, opriri de energie electrică extraordinare, greve și orice alte evenimente asemănătoare.

Art. 31. Partea Afectată va depune toate diligențele rezonabile pentru diminuarea efectelor Evenimentului de Forță Majoră asupra îndeplinirii obligațiilor ce-i revin în baza prezentului Contract și în termen de 5 (cinci) zile de la data încetării Evenimentului de Forță Majoră, Partea Afectată va notifica cealaltă Parte cu privire la încetarea Evenimentului de Forță Majoră și va relua îndeplinirea obligațiilor ce-i revin în baza prezentului Contract.

Art. 32. În cazul în care Evenimentul de Forță Majoră continuă mai mult de 30 (treizeci) de zile de la data începerii Evenimentului de Forță Majoră, orice Parte poate denunța prezentul Contract prin transmiterea celeilalte Părți a unei notificări înainte.

Art. 33. În caz de Eveniment de Forță Majoră declarată în conformitate cu prevederile legale, Prestatorul are dreptul să extragă cantități de gaze naturale din stocul inactiv la solicitarea Beneficiarului cu acordul prealabil al ANRM, respectiv al proprietarului stocului inactiv.

XVII. **Modificarea Circumstanțelor**

Art. 34. În sensul prezentului Contract, prin "modificare de circumstanțe" se înțelege intrarea în vigoare a unor legi / reglementări, precum și modificarea / abrogarea celor existente care au ca efect modificarea elementelor Tarifului din Contract sau a altor prevederi din Contract întemeiate pe dispoziții ale unor acte normative, altele decât Tariful. În acest caz:

- (a). Prevederile contractuale, altele decât Tariful, întemeiate pe dispoziții ale actelor normative se modifica de drept la data intrării în vigoare a modificării actelor normative respective; Prestatorul are obligația să notifice în scris Beneficiarului modificările intervenite într-un termen de 30 (treizeci) zile.

- (b). Oricare element al Tarifului facturat către Beneficiar care suferă o astfel de modificare se va ajusta cu diferența dintre valoarea inițială și noua valoare a elementului respectiv; în acest caz, notificarea se considera efectuată prin înscrierea acestor modificări pe factura reprezentând contravaloarea serviciului.
- (c). Tariful din contract al serviciilor se va modifica și în situațiile în care, prin apariția unor acte legislative noi, se stipulează cheltuieli suplimentare pentru prestarea serviciilor care fac obiectul prezentului Contract, cum ar fi taxe și impozite.

Art. 35. În cazul în care o Parte nu este de acord cu efectul unei modificări de circumstanțe, aplicat conform Art. 34 de mai sus, aceasta va notifica dezacordul său în termen de maxim 15 (cincisprezece) zile de la data la care a fost informată. Părțile vor face toate eforturile pentru a soluționa amiabil disputa, în caz contrar Contractul putând fi încetat în conformitate cu prevederile Art. 25(e).

XVIII. Legislația aplicabilă: soluționarea litigiilor

Art. 36. Prevederile prezentului Contract se supun legislației române în vigoare.

Art. 37. (1) Părțile convin ca toate neînțelegerile privind validitatea prezentului Contract sau cele rezultate din interpretarea, executarea ori încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă.

(2) În cazul în care aceste neînțelegeri nu s-au rezolvat pe cale amiabilă în termen de 30 (treizeci) zile calendaristice de la data la care s-a încercat rezolvarea acestora se vor înainta spre soluționare instanțelor judecătorești competente.

XIX. Cesiune

Art. 38. Nici una dintre Părți nu va putea ceda sau transfera în orice mod, în tot ori în parte, drepturile și/sau obligațiile sale corelative decurgând din prezentul Contract către terți sau entități afiliate, decât cu consimțământul scris și prealabil al celeilalte Părți.

(2) Părțile convin să nu refuze în mod nejustificat cesiunea drepturilor și obligațiilor decurgând din prezentul Contract.

XX. Protecția mediului

Art. 39. Prezentul Contract, trebuie să respecte cerințele legislației privind protecția mediului internă și internațională.

Reglementări generale

1. O.U.G. 195/30.12.2005 cu privire la protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare.
2. Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare.
3. Legea nr. 123/2012, legea energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Deșeuri

1. Ordonanța de urgență nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.

Atmosfera

1. Legea nr. 104/2011 privind calitatea aerului înconjurător, cu modificările și completările ulterioare.

Ape

1. Legea 107/1996, legea apelor, cu modificările și completările ulterioare.
2. Ordinul nr. 891/2019 privind aprobarea Procedurii și competențelor de emitere, modificare, retragere și suspendare temporară a autorizațiilor de gospodărire a apelor, precum și a Normativului de conținut al documentației tehnice supuse autorizării .

Sol

1. Ordinul ministrului apelor, pădurilor și protecției mediului nr. 756/1997 privind aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului (valori de referință pentru urme de elemente chimice în sol), cu modificările și completările ulterioare.

Prezentele reglementări nu sunt limitative. Dacă la execuția contractului apar probleme legate de protecția mediului, prestatorul și beneficiarul vor stabili măsuri care să respecte legislația în vigoare și să preîntâmpine poluarea.

XXI. Protecția datelor cu caracter personal

Art. 40. (1) Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare Parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal, incluzând, dar fără a se limita la, prevederile Regulamentului (UE) 2016/679 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date (Regulamentul), legislația de punere în aplicare și deciziile pe care autoritatea de supraveghere din România (ANSPDCP) le poate emite din când în când în legătură cu acestea.

(2) Fiecare Parte va divulga celeilalte Părți date cu caracter personal privind angajații sau reprezentanții săi responsabili cu executarea prezentului contract. Aceste date vor consta în: datele de identificare, poziție, număr de telefon, adresa de email a angajaților/reprezentanților relevanți, activitatea desfășurată în companie. Fiecare Parte are obligația de a îndeplini obligația de informare potrivit Regulamentului cu privire la proprii angajați sau reprezentanți.

(3) Pentru evitarea oricărui dubiu, Părțile iau cunoștință și convin ca fiecare Parte să determine, în mod independent, scopul/scopurile și mijloacele de prelucrare a datelor cu caracter personal în legătură cu acest Contract. Mai precis, Părțile convin prin prezenta și confirmă că nu o să acționeze ca operatori asociați sau să fie într-o relație de tip operator-persoană împuternicită de operator, fiecare Parte acționând ca un operator de date independent pentru propria prelucrare a datelor în legătură cu prezentul contract, și niciuna dintre Părți nu acceptă vreo răspundere pentru o încălcare de către cealaltă Parte a legislației aplicabile.

(4) În cazul în care apar circumstanțe în care oricare dintre Părți acționează ca o persoană împuternicită a celeilalte Părți, sau ca un operator asociat împreună cu cealaltă Parte în legătură cu acest contract, Părțile se obligă să încheie un acord cu caracter obligatoriu în conformitate cu prevederile din articolele 28 și 26 din Regulament, precum și cu alte prevederi legale relevante.

XXII. Clauze speciale

- Art. 41. În cazul schimbării controlului, formei juridice sau reorganizării judiciare, Părțile se obligă să comunice, în termen de maximum 30 (treizeci) de zile calendaristice de la această dată, modificarea care a avut loc, precum și modul de preluare a obligațiilor contractuale reciproce.
- Art. 42. Dispozițiile prezentului Contract se completează cu prevederile Codului Civil, precum și cu celelalte reglementări în vigoare.
- Art. 43. Nicio modificare, amendament sau suplimentare nu poate avea loc cu privire la prezentul Contract cu excepția cazului în care are loc prin act adițional scris semnat valabil de ambele Părți. Aprobări sau acorduri ale oricărei Părți la prezentul vor fi, de asemenea, în scris.
- Art. 44. Niciuna din condițiile sau dispozițiile prezentului Contract nu vor fi interpretate a fi fost renunțate de către oricare dintre Părți, cu excepția în care o astfel de renunțare este menționată expres într-un document scris semnat de către reprezentanți valabil autorizați ai ambelor Părți. În cazul în care oricare dintre Părți nu poate să pună în aplicare oricare dintre prevederile prezentului Contract sau renunță la orice drept din acesta, o astfel de imposibilitate sau renunțare nu va fi considerată a fi o renunțare viitoare la orice drepturi sau vreo încălcare sau o neîndeplinire a obligațiilor celeilalte Părți.
- Art. 45. Dacă orice prevedere a prezentului Contractului va fi considerată nevalabilă, ilegală sau imposibil de executat din orice motiv, aceasta nu va afecta legalitatea, valabilitatea sau aplicabilitatea celorlalte prevederi ale Contractului și Părțile se obligă să modifice, suplimenteze sau substituie toate și orice astfel de prevederi nevalabile, ilegale sau imposibil de executat cu prevederi valabile, legale și executorii care vor produce pe cât de mult posibil rezultatul economic avut în vedere inițial de către Părți, fără renegocierea oricăror prevederi importante ale prezentului Contract.
- Art. 46. Părțile convin și confirmă faptul că prezentul Contract este legal și poate fi executat în conformitate cu termenii acestuia în baza legislației în vigoare la momentul semnării sale. În cazul în care legislația respectivă suferă modificări care ar putea sau vor afecta valabilitatea întregului sau oricărei părți din Contract, Părțile se obligă să se informeze reciproc cu privire la respectivele modificări.
- Art. 47. Prezentul Contract reprezintă întregul acord dintre Părți cu privire la obiectul acestuia și prevalează și anulează orice contracte sau înțelegeri anterioare dintre Părți până acum în vigoare, fie orale, scrise sau implicite, cu privire la același obiect.
- Art. 48. Părțile sunt de acord și confirmă că prezentul Contract a fost negociat de către toate Părțile în deplină cunoștință și înțelegere a efectelor juridice și comerciale ale acestuia și că nicio prevedere a prezentului Contract nu poate fi considerată o clauză standard în virtutea Articolului 1202 din Codul Civil. Fără a aduce atingere celor de mai sus, pentru evitarea oricărui dubiu, fiecare Parte confirmă în mod expres că a agreat și acceptat toate clauzele prezentului Contract, inclusiv dar fără a se limita la, fiecare clauză în legătură cu: (a) limitări de răspundere, (b) încetarea prezentului Contract, (c) contravaloare și plăți, (d) pierderea drepturilor sau pierderea beneficiului oricărui termen, (e) limitarea dreptului de a invoca orice excepții, (e) limitarea libertății de a contracta cu alte persoane, (f) alegerea legii aplicabile, (g) alegerea jurisdicției.

Toate anexele la prezentul Contract sunt parte integrală a prezentului Contract:

- **Anexa nr. 1** „Definirea unor termeni”,
- **Anexa nr. 2** „Lista cuprinzând abrevierile”,

- **Anexa nr. 3** „Capacitatea rezervată de înmagazinare subterană a gazelor naturale”,
- **Anexa nr. 4** „Programul de înmagazinare subterană a gazelor naturale”,
- **Anexa nr. 5** „Programul privind ciclul de injecție a gazelor naturale”,
- **Anexa nr. 6** „Programul privind ciclul de extracție a gazelor naturale”,
- **Anexa nr. 7** „Formula de Tarif / Regularizare”

Prezentul Contract a fost încheiat în doua exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte și își produce efectele începând cu 01.04.2022.

Prestator

SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Inmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiesti SRL

Director General

Beneficiar

Director General /Administrator

DEFINIREA UNOR TERMENI

Beneficiar – persoana juridică, română sau străină, licențiată/acreditată de ANRE, care poate avea acces la depozitele de înmagazinare subterană: producător, titular al acordului petrolier și al licenței de furnizare/furnizor, titular al licenței de furnizare/transportator, titular al licenței de transport/distribuitor, titular al licenței de distribuție și furnizare/consumator eligibil de gaze naturale/parte beneficiară într-un contract de tranzit.

Cantitate orară/zilnică/lunară contractată – cantitatea de gaze naturale stabilită prin contract, exprimată în MWh cu referire la fiecare oră/zi/lună calendaristică cuprinsă în perioada din contract.

Capacitate de înmagazinare/depozitare rezervată – parte din capacitatea de înmagazinare utilizabilă pe care prestatorul se obligă prin contract să o mențină în orice moment la dispoziția Beneficiarului; se exprimă în MWh/ciclu complet de înmagazinare.

Capacitate de înmagazinare utilizabilă – capacitatea depozitului subteran pe care prestatorul o poate pune la dispoziția beneficiarilor, determinată în condițiile reglementărilor specifice.

Ciclu complet de înmagazinare – perioada calendaristică continuă, care acoperă succesiv ciclul de injecție și ciclul de extracție a gazelor naturale în cadrul unui depozit subteran.

Ciclul de injecție – perioada calendaristică prevăzută pentru injecția gazelor naturale într-un depozit subteran.

Ciclul de extracție – perioadă calendaristică prevăzută pentru extracția gazelor naturale dintr-un depozit subteran.

Depozit subteran de înmagazinare – zăcământ/parte din zăcământ etanș – depletat, acvifer, salifer, în care se pot stoca temporar gaze naturale sub presiune, la volume programate, în ciclul de injecție, și respectiv, din care se pot extrage aceste cantități de gaze naturale, în ciclul de extracție.

Înmagazinarea subterană a gazelor naturale – ansamblul de activități care constau în rezervarea capacității de depozitare subterană a gazelor naturale, precum și în injecția/extracția unor cantități de gaze naturale în/din depozitele subterane, utilizându-se infrastructura de suprafață și subterană aferentă.

Operator DÎSGN – persoană juridică, titulară a licenței de înmagazinare.

Punct de predare/preluare comercială a gazelor naturale:

a) în ciclul de injecție – ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale din punctul în care gazele naturale trec din SNT în instalațiile prestatorului în vederea depozitării subterane.

b) în ciclul de extracție – ansamblul instalațiilor care asigură măsurarea gazelor naturale din punctul în care gazele naturale trec din instalațiile prestatorului în SNT în vederea transportului și livrării către beneficiar.

Stoc activ de gaze naturale – cantitatea de gaze naturale existentă într-un depozit de înmagazinare subterană la un moment dat, recuperabilă tehnic și economic.

LISTA
cuprinzând abrevierile

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

DOPVT – Direcția Operare PVT București, organizată în cadrul SNTGN Transgaz SA

DÎSGN – Depozite de Înmagazinare Subterană a Gazelor Naturale

SNT – Sistemul Național de Transport a gazelor naturale

Prestator

Beneficiar

SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiești SRL

Anexa nr. 3

la contractul nr. ____/2021

Capacitatea rezervată de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Nr. crt.	Depozit de înmagazinare subterană	Capacitate rezervată totală (MWh)
1.	Bălăceanca	
2.	Bilciurești	
3.	Ghercești	
4.	Sărmașel	
5.	Urziceni	
TOTAL =		

Prestator

**SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiești SRL**

Beneficiar

Programul de înmagazinare subterană a gazelor naturale

Nr. crt.	Depozit de înmagazinare subterană	Program de injecție în intervalul ... - ...							Cumulat (MWh)
		Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie	
1.	Bălăceanca								
2.	Bilciurești								
3.	Ghercești								
4.	Sărmașel								
5.	Urziceni								
TOTAL									

Nr. crt.	Depozit de înmagazinare subterană	Program de extracție în intervalul ... - ...						Cumulat (MWh)
		Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie		
1.	Bălăceanca							
2.	Bilciurești							
3.	Ghercești							
4.	Sărmașel							
5.	Urziceni							
TOTAL								

Prestator

Beneficiar

SNGN ROMGAZ SA
 Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
 DEPOGAZ Ploiești SRL

Programul privind ciclul de injecție a gazelor naturale

Depozit:

Punct de predare/preluare comercială la interfața SNT cu DÎSGN

Cumulat injectat în depozit:

Debit	Program de injecție în intervalul ... - ...						
	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie
MWh/lună							
Mediu MWh/zi							
Mediu MWh/h							

Depozit:

Punct de predare/preluare comercială la interfața SNT cu DÎSGN

Cumulat injectat în depozit:

Debit	Program de injecție în intervalul ... - ...						
	Aprilie	Mai	Iunie	Iulie	August	Septembrie	Octombrie
MWh/lună							
Mediu MWh/zi							
Mediu MWh/h							

Prestator**Beneficiar**

SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiești SRL

Programul privind ciclul de extracție a gazelor naturale

Depozit:

Punct de predare/preluare comercială la interfața SNT cu DÎSGN

Cumulat extras din depozit:

Debit	Program de extracție în intervalul ... - ...						
		Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	
MWh/lună							
Mediu MWh/zi							
Mediu MWh/h							

Depozit:

Punct de predare/preluare comercială la interfața SNT cu DÎSGN

Cumulat extras din depozit:

Debit	Program de extracție în intervalul ... - ...						
		Noiembrie	Decembrie	Ianuarie	Februarie	Martie	
MWh/lună							
Mediu MWh/zi							
Mediu MWh/h							

Prestator**Beneficiar**

SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiești SRL

Formula de tarif

Facturarea serviciilor de înmagazinare se va efectua lunar, conform formulei:

$$Tf = ((Trez * Crez) / Nc) * Nf + Tinj * Qinj + Textr * Qextr$$

, unde:

Tf = tarif final facturat pentru serviciile de înmagazinare din luna anterioara, la care se vor adăuga elementele suplimentare legale, dacă este cazul, e.g. TVA;

Trez = tariful fix pentru rezervarea de capacitate a gazelor naturale în depozitele subterane ale Prestatorului în cuantum de ____ Lei/MWh pe întreaga Durată a Contractului;

Crez = capacitatea totală rezervată în depozitele subterane de către Prestator pentru Beneficiar;

Nc = numărul de zile calendaristice din (partea din) durata ciclului de înmagazinare incident, care face obiectul Contractului;

Nf = numărul de zile calendaristice din (partea din) luna pentru care se face facturarea;

Tinj = tariful serviciului de injecție a gazelor naturale în depozitele subterane ale Prestatorului în cuantum de ____ Lei/MWh;

Qinj = cantitatea (MWh) de gaze naturale injectată în depozitele Prestatorului în luna pentru care se face facturarea ;

Textr = tariful serviciului de extracție a gazelor naturale din depozitele subterane ale Prestatorului în cuantum de ____ Lei/MWh;

Qextr = cantitatea (MWh) de gaze naturale extrasă din depozitele Prestatorului în luna pentru care se face facturarea.

În situația în care Beneficiarul solicită iterativ injecția și extracția subterană a unor cantități de gaze naturale în marja de capacitate rezervată de înmagazinare subterană și în interiorul intervalului de timp din cadrul perioadei aferente ciclului anual pentru care a fost contractată capacitatea rezervată, tariful de rezervare (**Trez**) se facturează o singură dată pentru capacitatea contractată. Tarifele de injecție și extracție se facturează ori de câte ori sunt realizate serviciile de injecție/extracție gaze naturale în/din Depozitele de înmagazinare subterană în perioada de timp pentru care s-a realizat contractarea serviciului de rezervare de capacitate.

Regularizarea la finalul Duratei

Părțile convin ca la expirarea Duratei să se facă regularizarea obligațiilor de plată, după cum urmează:

- Prestatorul va verifica și compara (i) suma totală încasată în mod efectiv de la Beneficiar pentru serviciul de rezervare de capacitate pe Durata Contractului cu (ii) suma totală rezultantă din înmulțirea Trez (tarifului fix pentru rezervarea de capacitate a gazelor naturale în depozitele subterane ale Prestatorului în cuantum de _____ **Lei/MWh** pe întreaga Durată a Contractului) cu capacitatea rezervată, iar în măsura în care rezultă o diferență (în plus / minus) Prestatorul va emite o factură de regularizare iar suma facturată aceasta va fi achitată de către Partea căreia îi incumbă în termenul prevazut la Art.11 (2) .

Prestator

Beneficiar

SNGN ROMGAZ SA
Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale
DEPOGAZ Ploiești SRL
