

**CONTRACT**  
**de vânzare-cumpărare a gazelor naturale**  
nr.     din data

**Părțile contractante**

**Societatea Comercială SC SAFI STAR SRL**, cu sediul în **Vaslui, Str. Feroviari, bl. 359, sc. B, parter, ap.18**, județul Vaslui, **telefon 0235/306233, fax. 0235/306234**, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. **J37/744/2003**, cod fiscal R **15958444**, având cont **RO56 BACX 0000 0004 5136 0000** deschis la **Unicredit Tiriac Bank Vaslui**, reprezentată de Administrator **Iulian SAFIR**, denumită **Vanzator**, pe de o parte,

**Și**

**Art. 1. Terminologie**

Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în Anexa nr. 1.

**Art. 2. Obiectul Contractului**

- (1) Obiectul prezentului Contract îl constituie vânzarea de către Vânzător și cumpărarea de către Cumpărător a unor cantități determinate de gaze naturale denumite Cantități Lunare Contractate, la care se adaugă prestarea de către Vanzator în favoarea Cumparatorului a serviciilor comerciale conexe vanzarii-cumpararii de gaze naturale;
- (2) Fiecare Cantitate Lunară Contractată reprezintă un amestec de gaze naturale din producția internă și din import;
- (3) Amestecul de gaze prevăzut la alin (2) este determinat lunar pe baza cotelor procentuale stabilite de către D.D.B Transgaz și avizate în mod corespunzător de către A.N.R.E.
- (4) Cantitățile Lunare Contractate sunt prevăzute în Anexa nr. 2. la prezentul Contract, fiind stabilite de către Cumpărător înainte de data intrării în vigoare a Contractului. Pentru cazul în care durata Contractului se prelungeste, Părțile convin asupra Cantităților Lunare Contractate cu min. 30 zile calendaristice înainte, fiind încheiat un act adițional în acest sens.
- (5) Orice modificare în ceea ce privește Cantitatea Lunară Contractată, poate fi notificată furnizorului cu 5 zile înainte de începerea lunii de consum. Cantitatea astfel notificată, după confirmarea de către vânzător, devine cantitate lunară contractată.
- (6) Dacă între Cantitatea Lunară Contractată și Cantitatea de Gaze Naturale predată - preluată prevăzută în Procesul Verbal încheiat potrivit Art. 6 apar diferențe, pentru acestea, prețul gazelor se va majora după cum urmează:
  - cu 2% dacă diferența este între 15% și 40%;
  - cu 4% dacă diferența este mai mare de 40%.
- (7) Cumparatorul are obligația de a comunica pe parcursul lunii de livrare orice variație a consumului față de nivelul contractat.
- (8) Vânzătorul va livra lunar o cantitate de gaze naturale de cel puțin 90% din Cantitatea Lunară Contractată. Vânzătorul are obligația de a comunica Cumpărătorului, înainte ori pe parcursul lunii de livrare, orice reducere a cantității livrate sub nivelul acceptat.
- (9) Cumparatorul are obligația de a accepta măsurile luate de către Operatorul S.N.T. în cazurile prevăzute de reglementările în vigoare;
- (10) În virtutea bunei credințe Vânzătorul va livra o cantitate de gaze mai mare decât Cantitatea Lunară Contractată + 10 % dacă dispune de cantități suplimentare și primește o cerere în acest sens de la Cumpărător înainte ori pe parcursul lunii de livrare.

(11) Cumpărătorul are obligația de a plăti conform prezentului Contract orice cantitate de gaze naturale preluată în plus față de Cantitatea Lunară Contractată, dacă aceasta rezulta din Procesul Verbal de predare – preluare încheiat la sfârșitul lunii respective.

(12) Serviciile comerciale conexe menționate la art. 2 alin (1) din prezentul Contract reprezintă achiziția și echilibrarea surselor de gaze naturale în vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute de reglementările în vigoare, optimizarea și controlul fluxului de gaze naturale, încheierea contractelor de transport / de înmagazinare, echilibrare și consiliere tehnică etc.

### **Art. 3. Durata Contractului**

(1) Prezentul Contract va intra în vigoare la data semnării și va lua sfârșit la 30.06.2015;

(2) Părțile pot conveni prelungirea acestuia printr-un act adițional încheiat cu min. 30 zile calendaristice înainte de ultimul termen.

### **Art. 4. Punctele de Livrare**

(1) Punctul de Livrare este locul unde proprietatea asupra gazelor naturale și riscul plății în cazul pierderilor parțiale sau totale trec de la Vanzător la Cumpărător.

(2) Punctele de Livrare pentru gazele naturale ce fac obiectul prezentului Contract sunt punctele de predare - preluare comercială (panourile de măsură) aflate la ieșirea din Sistemul National de Transport (S.N.T.), respectiv:

### **Art. 5. Calitatea**

Gazele naturale livrate în baza prezentului Contract vor îndeplini condițiile de calitate prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate în România și în Condițiile Tehnice (Anexa nr.9 la Codul Rețelei pentru S.N.T).

### **Art. 6. Predarea – preluarea și măsurarea gazelor naturale**

(1) Predarea – preluarea gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract se face la Punctul de Livrare, în condițiile de debit și presiune convenite;

(2) Funcție de solicitarea Cumpărătorului, Cantitățile Lunare Contractate și mediile zilnice programate se transmit Operatorului S.N.T. de către Vanzător, cu min. 15 zile calendaristice lucrătoare înainte de începerea fiecărei luni de livrare ;

(3) Măsurarea cantităților de gaze naturale se face continuu de către Operatorul S.N.T., cu ajutorul contoarelor/sistemelor și echipamentelor de măsurare, care îndeplinesc condițiile prevăzute în reglementările metrologice și standardele în vigoare. Determinarea cantităților de gaze naturale la Punctul de Livrare se face zilnic, conform Regulamentului de măsurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate în România și a prevederilor legale în vigoare;

(4) La sfârșitul fiecărei luni de livrare, prin grija Vanzătorului, pe baza cantității prevăzute în bilanțul de închidere lunar întocmit de către D.D.B. Transgaz ca fiind consumată de către Cumpărător, se va încheia între Partii un Proces - Verbal de predare – preluare, care să prevadă:

- Cantitatea de Gaze Naturale predată - preluată;
- Modalitatea de calcul a pretului;
- Cumpărătorul;
- Vanzătorul.

Aceste procese - verbale vor fi transmise prin fax și vor fi semnate de către Părți;

### **Art. 7. Prețul de Vânzare**

(1) Este prețul ce va fi plătit pentru gazele naturale vândute conform prezentului Contract și se aplică la Punctele de Livrare;

(2) Prețul de Vânzare se determină lunar, în lei/MWh, potrivit formulei de calcul prevăzute în Anexa nr. 3 la prezentul Contract;

(3) Pretul de Vânzare nu include TVA.

### **Art. 8. Plata impozitelor, taxelor si serviciilor aferente**

(1) In termen de 30 de zile de la data intrarii in vigoare a prezentului Contract, Cumparatorul va transmite Vanzatorului o declaratie pe propria raspundere din care sa rezulte daca gazele cumparate in baza acestuia vor fi utilizate sau nu in scopuri pentru care se datoreaza acciza, potrivit prevederilor legale in vigoare.

(2) Cheltuielile aferente importului gazelor ce fac obiectul prezentului Contract vor fi suportate integral de catre Vanzator;

(3) Cheltuielile aferente transportului gazelor ce fac obiectul prezentului Contract vor fi suportate integral de catre Cumparator.

(4) Vanzatorul consimte sa fie responsabil si sa plateasca sau sa determine plata eventualelor impozite sau taxe impuse de orice autoritate guvernamentala si asociate gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract, inainte de predarea lor catre Cumparator la Punctele de Livrare;

(5) Cumparatorul consimte sa fie responsabil si sa plateasca sau sa determine plata eventualelor impozite sau taxe impuse de orice autoritate guvernamentala si asociate gazelor naturale ce fac obiectul prezentului Contract, dupa preluarea lor de la Vanzator la Punctele de Livrare.

### **Art. 9. Facturarea si Plata.**

(1) Vanzatorul va emite factura fiscala pentru fiecare luna de livrare, pe baza Cantitatii de Gaze Naturale predată - preluată prevazuta in Procesul Verbal incheiat potrivit Art. 6 alin.(4) si a Pretului de Vanzare stabilit potrivit Anexei nr.3, utilizand cursul valutar al Bancii Nationale a Romaniei valabil in ultima zi a lunii de livrare. Data emiterii facturii fiscale va fi ultima zi a lunii de livrare, aceasta fiind transmisa Cumparatorului prin fax/email, iar exemplarul original prin posta/curier rapid, cu confirmare de primire.

(2) Procesul Verbal va arata modul de determinare a pretului, fiind detaliate elementele aplicabile conform Contractului;

(3) In cazul constatarii unor neconformitati, Cumparatorul poate refuza factura in termen de 2 zile lucratoare de la primirea acesteia. Dupa aceasta data factura se considera acceptata;

(4) Cumparatorul va plati contravaloarea cantitatilor de gaze cumparate in termen de 15 zile lucratoare de la data facturii fiscale de catre Vanzator, iar instrumentul de garantare a platii in sensul articolului 10 din Contract, este necesar.

(5) Plata gazelor se va efectua in lei, prin transfer bancar în contul **RO56 BACX 0000 0004 5136 0000** deschis la **Unicredit Tiriac Bank Vaslui**, sau in contul bancar al vanzatorului inscris pe factura. Se consideră obligația de plată efectuată la data incasarii banilor in contul Vanzatorului. Vanzatorul va pune la dispozitia Cumparatorului documente care vor atesta data incasarii platii in contul sau.

(6) Se va proceda la regularizarea cursului valutar pe baza caruia se determina pretul final al gazelor din import in lei/MWh, dupa cum urmeaza:

(6.1.) In situatia in care Cumparatorul efectueaza platile integral in termenele prevazute la alin (4), pretul final al gazelor din import este cel stabilit pe baza cursului de schimb al Bancii Nationale a Romaniei publicat in ziua urmatoare celei in care ultima suma platita debiteaza contul Vanzatorului;

(6.2) In situatia in care Cumparatorul nu efectueaza platile integral pana la ultimul termen scadent (inclusiv), pretul final al gazelor din import este cel stabilit pe baza cursului de schimb cu valoarea cea mai mare, dintre cel publicat de Banca Nationala a Romaniei in ultima zi de scadenta si cel publicat in ziua urmatoare celei in care ultima suma datorata debiteaza contul Vanzatorului;

(7) Pretul final al gazelor din import determinat conform alin (6) se aplica la toata cantitatea de gaze din import preluata de catre Cumparator in cursul lunii de livrare corespunzatoare;

(8) Pentru cazurile de regularizare a cursului prevazute la alin (6), se vor emite facturi de regularizare de catre Vanzator, avand data emiterii in prima zi lucratoare care urmeaza celei in care Cumparatorul a efectuat ultima plata care include factura.

(9) In situatia in care diferenta rezultata conform alin. (6) este pozitiva, valoarea facturii de regularizare se va plati de catre Cumparator in 5 zile de la primirea/confirmarea primirii facturii.

(10) In situatia in care diferenta rezultata conform alin. (6) este negativa, valoarea facturii de

regularizare, se deduce din prima factura care constituie obligatie de plata a Cumparatorului catre Vanzator.

(11) Platile efectuate de catre Cumparator vor fi decontate in ordinea cronologica a scadentei lor (de la cea mai veche catre cea mai recenta), indiferent de indicatia inscrisa pe ordinul de plata.

#### **Art. 10. Garantarea platii.**

(1) La data încheierii contractului de vânzare-cumpărare a gazelor naturale cumpărătorul este obligat să prezinte vânzătorului un instrument financiar de garantare a plăților convenit între părți;

(2) Garanția prevăzută la alin. (1) va reprezenta echivalentul a 60 de zile de consum maxim zilnic și este destinată îndeplinirii obligațiilor contractuale ale cumpărătorului, la adăpostul unor evenimente viitoare neprevăzute, care ar putea să îl aducă pe acesta în stare de incapacitate de plată;

(3) În vederea garantării obligațiilor de plata, Cumparatorul va emite un Bilet la Ordin, o fila CEC sau un alt instrument de garantare agreeat de parti, in favoarea Vanzatorului. Instrumentul de garantare va fi prezentat la plata de catre Vanzator numai cu respectarea cumulativa a urmatoarelor conditii:

a) scadenta platii finale a facturii lunare a fost depasita cu 10 zile;

b) Vanazatorul va notifica Cumparatorul privind executarea garantiei constituita in favoarea sa, dupa trecerea unui termen de 10 zile de la scadenta facturii finale.

În situația executării garanției constituite în favoarea Vanzatorului, Cumparatorul are obligatia constituirii unei noi garantii de acelasi tip si in acelasi quantum.

(4) Vanzatorul se obliga sa livreze numai cantitatile de gaze pentru care exista o garantie in sensul acestui articol.

#### **Art. 11. Raspunderea contractuala**

(1) Neindeplinirea la termen atat a obligatiilor de plata a facturii lunare si a celei de regularizare de curs valutar, prevazute la Art.9, cat si pe cele privind garantarea platii, prevazute de art. 10, atrage:

a) perceperea unor penalitati de intarziere, calculate per zile de intarziere asupra valorii neachitate a facturii lunare sau a celei de regularizare de curs valutar, egale cu 0,1% pe zi de intarziere, pentru fiecare zi de intarziere, incepand cu ziua imediat urmatoare datei scadente, pana la achitarea integrala a debitului, inclusiv ziua platii;

b) intreruperea livrării gazelor, Cumparatorul fiind notificat in acest sens cu minim 48 de ore inainte de momentul intreruperii; livrarea gazelor va fi reluata in cel mult 24 ore de la momentul efectuarii platii, fara sa existe vreun drept de despagubire al Cumparatorului pentru eventualele pierderi pe care le-ar suferi din aceasta cauza.

(2) Penalitatile prevazute la pct. (1) alin. a) se vor percepe in baza unei facturi si/sau notificari intocmite de catre Vanzator; valoarea de plata se va achita de catre Cumparator in 10 zile lucratoare de la primirea facturii/notificarii.

(3) Neexecutarea, executarea defectuoasa sau executarea cu intarziere a obligatiilor asumate in prezentul contract, mai putin cele care se incadreaza la pct.(1) litera a), obliga partea in culpa la plata de daune-interese proportionale cu prejudiciul creat, fara ca acest lucru sa afecteze in vreun fel penalitatile de intarziere care constituie sanctiune contractuala de sine statatoare.

#### **Art. 12. Clauza de confidentialitate**

Partile sunt obligate ca pe perioada valabilitatii prezentului contract sa pastreze confidentialitatea datelor, a documentelor si a informatiilor obtinute in baza acestuia. Sunt exceptate urmatoarele date, documente si informatii:

- cele pentru a caror dezvaluire s-a primit acordul scris al celeilalte parti contractante;
- cele care la data dezvaluirii lor sunt de circulatie publica;
- cele solicitate de organele abilitate ale statului, in baza unei obligatii legale de informare.

#### **Art. 13. Modificarea circumstanțelor**

(1) În contextul prezentului contract, prin modificare de circumstanțe se înțelege: legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului sau a interpretării privind orice cerință legală, norma, metodologie sau recomandare a unei autoritati ori aplicarea unei noi cerințe legale, norme, metodologii sau recomandari a unei autoritati, care nu erau în vigoare la data semnării acestui Contract;

(2) Modificarea circumstanțelor poate include, fara a se limita la: introducerea unor noi impozite sau taxe, o schimbare a modalităților de impunere sau taxare, o majorare/diminuare a oricăroră dintre impozitele și taxele existente ori o schimbare a metodologiei avute in vedere la data incheierii prezentului Contract, privind fundamentarea sau recomandarea si/sau aplicarea elementelor utilizate la stabilirea Pretului de Vanzare;

(3) In cazul in care modificarea de circumstante priveste reglementarea/modificarea unor preturi si/sau tarife care au fost asumate la plata, potrivit contractului, de catre cumparator, contractul va fi modificat de drept, de la data avuta in vedere prin actul normativ pentru reglementarea/modificarea preturilor si/sau tarifelor in cauza.

(4) Modificarea de drept a contractului, potrivit alin.(3), va putea fi constatata de Parti prin incheierea unui act aditional.

(5) In celelalte cazuri de modificari de circumstante, părțile se obliga sa renegocieze clauzele Contractului afectate de aceasta, in acord cu prevederile actelor normative care stau la baza modificarii de circumstante, in termen de 15 zile de la notificarea intentiei de renegociere de catre partea interesata;

(6) Notificarea intentiei de renegociere se va face de catre partea interesata in termen de 15 zile de la aparitia modificarii de circumstante.

#### **Art. 14. Clauza de impreviziune**

(1) Prin incheiere prezentului Contract Partile au avut in vedere un cadru economic si legislativ in care derularea prezentului Contract sa fie avantajoasa pentru fiecare dintre acestea.

(2) In conditiile in care evolutia pietei, modificari legislative, unul sau multiple evenimente ar modifica cadrul economic intr-o masura in care executarea prezentului Contract ar deveni pentru oricare dintre Parti dezavantajoasa si generatoare a unui dezechilibru contractual, Partea afectata are dreptul sa solicite renegocierea Contractului

(3) Conditia obligatorie pentru ca una dintre Parti sa poata opune celeilalte o situatie de impreviziune este ca, in conditiile unor diligente normale si a unui comportament comercial prudent, aparitia acestei situatii sa fie, imposibil a fi prevazuta la momentul incheierii contractului, sau in afara controlului partii dezavantajate.

(4) Partea care solicita protectia prezentei clauze poate transmite in scris celeilalte Parti situatia cu care se confrunta si solicita o intalnire in vederea negocierii. Partile se obliga sa se intalneasca si sa discute cu buna credinta problema prezentata intr-un termen care nu va depasi 30 de zile calendaristice, calculate de la data receptionarii notificarii mentionate mai sus. In masura in care Partile nu ajung la o intelegere sau Partea convocata la discutii refuza in mod nejustificat intalnirea in termenul de 30 de zile prevazut mai sus, Partea aflata in situatie de dificultate poate denunta in mod unilateral prezentului Contract, fara ca Partea cealalta sa poata pretinde daune interese.

#### **Art. 15. Încetarea contractului**

(1) Prezentul contract încetează:

a) la încheierea perioadei de valabilitate a contractului;

b) prin acordul părților;

c) prin reziliere unilaterală, in cazul neîndeplinirii de către una din parti, pentru o perioada mai mare de doua săptămâni calendaristice, a obligațiilor contractuale, conform prezentului Contract;

d) in cazul in care una din partile contractuale intra in procedura de faliment (in baza unei hotarari judecatoresti definitive si irevocabile), dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz.

e) in urma unui caz de forța majora, conform contractului;

f) prin denuntare unilaterală de catre oricare dintre Parti, in conformitate cu Art. 143, lit. g) din Legea energiei electrice si a gazelor natural, cu un preaviz scris de 3 (trei) saptamani; termenul se calculeaza de la data receptionarii notificarii; dreptul de denuntare unilaterală apartine ambelor Parti in spiritual prevederilor legale in vigoare, referitoare la clauze contractuale echilibrate si echitabile.

(2) Încetarea prezentului contract nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale deja scadente între părțile contractante.

#### **Art. 16. Forța majoră**

- (1) Nici una dintre părțile contractante nu răspunde de neexecutarea în termen sau/și de executarea în mod necorespunzător, total sau parțial, a oricărei obligații care îi revine în baza prezentului Contract, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligațiilor respective a fost cauzată de forța majoră, așa cum este definită de lege;
- (2) Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare care nu au putut fi luate în considerare de părți și care sunt în mod rezonabil în afara voinței și controlului părților;
- (3) Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice celeilalte părți, în termen de 48 de ore de la încetarea evenimentului, și să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor lui;
- (4) Cazurile de forță majoră vor fi certificate de Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București;
- (5) Dacă în termen de 30 zile de la producere evenimentul respectiv nu încetează, părțile au dreptul să își notifice încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

#### **Art. 17. Notificari**

- (1) Partile sunt obligate ca pe parcursul derularii prezentului contract sa isi notifice reciproc orice modificare a circumstantelor avute in vedere la data semnarii acestuia;
- (2) Termenul de notificare este de 15 zile calendaristice de la data producerii modificarii circumstantelor.

#### **Art. 18. Cesiune**

- (1) Vanzatorul va putea instraina catre orice tert drepturile sale de creanta reprezentand contravaloarea gazelor naturale vandute, in temeiul facturilor acceptate de Cuparator conform prezentului contract, notificand cesiunea catre Cumparator, in conformitate cu prevederile Codului Civil;
- (2) Notificarea cesiunii va fi facuta de catre vanzator cu minim 5 zile calendaristice inaintea datei cedarii sau a transferului.

#### **Art. 19. Legislatia aplicabila; solutionarea litigiilor**

- (1) Prezentul contract, precum si obligatiile partilor care rezulta din derularea acestuia se supun legislatiei romane in vigoare;
- (2) Partile convin ca toate neintelegerile rezultate din interpretarea, executarea sau incetarea acestui contract sa fie rezolvate pe cale amiabila;
- (3) Orice litigiu decurgand din sau in legatura cu acest contract, inclusiv referitor la incheierea, executarea ori desfiintarea lui, care nu poate fi solutionat pe cale amiabila, se va solutiona de catre Curtea de Arbitraj Comercial International de pe langa Camera de Comert si Industrie a Romaniei in conformitate cu Regulile de Procedura ale acestei instante. Hotararea acestei instante este obligatorie pentru parti. Singura exceptie de la prezenta regula de competenta materiala si teritoriala o constituie procedurile speciale stabilite de art. 1013-1024 Cod procedura civila sau de alte acte normative in vigoare la data introducerii cererii la instanta de judecata, prevazute pentru obtinerea unor titluri executorii in cazurile existentei unor debite certe, lichide si exigibile .

#### **Art. 20. Clauze finale**

- (1) Părțile garantează una celeilalte că prezentul Contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție;
- (2) Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze pe toată durata Contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în acest contract, conformându-se tuturor cerințelor legale;
- (3) În cazul schimbării formei juridice/reorganizării judiciare partile se obliga sa comunice, in termen de maximum 10 zile calendaristice de la aceasta data, modul de preluare a obligatiilor contractuale reciproce;
- (4) Dispozitiile prezentului contract se completeaza cu prevederile Codului comercial si ale Codului civil, precum si cu celelalte reglementari legale in vigoare;
- (5) Prezentul contract se poate modifica si/sau completa pe baza incheierii de acte aditionale, cu acordul ambelor parti;

(6) Anexa nr. 1 “Definirea unor termeni”, anexa nr. 2 “Cantitățile Lunare Contractate, graficul de livrări și procedura de nominalizare a cantitatilor”, Anexa nr. 3 “Determinarea Pretului de Vanzare și a tarifului de transport” și „Codul Rețelei” aprobat prin Ordin ANRE nr. 54/13.12.2007 cu modificările și completările ulterioare, fac parte integrantă din prezentul Contract;

(7) Prezentul contract conține 13 (treisprezece) pagini și a fost încheiat astăzi, ....., în două exemplare cu aceeași valoare juridică, câte unul pentru fiecare parte.

**Vanzator**

**S.C. SAFI STAR S.R.L.**

**Administrator**

**Ing. Iulian SAFIR**

**Contabil șef,**

**Ec. Chirila Ana-Maria**

**Cumparator**

## DEFINIREA UNOR TERMENI

- \* *aprobări* – avize, licențe, consimțăminte și autorizații acordate deja sau care vor fi acordate de autoritatea competentă;
- \* *autoritate competentă* – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE);
- \* *cerință legală* – orice act cu caracter normativ emis de Parlamentul României, de Guvern sau de autoritatea competentă;
- \* *bilant de inchidere lunar* - bilantul surse – consumuri de gaze la nivel national intocmit de catre D.O.P.G.N. Transgaz la sfrsitul unei luni d elivrare;
- \* *Codul Retelei* – Anexa la Ordinul ANRE nr 54/15.12.2007 publicat in M.O. nr 71 bis/30.01.2008 cu modificarile si completarile sale ulterioare, care reglementeaza conditiile si regulile de utilizare a Sistemului National de Transport din Romania.
- \* *gaze naturale* - substante minerale combustibile constituite din amestecuri de hidrocarburi naturale acumulate in scoarta terestra si care, in conditii de suprafata, se prezinta in stare gazoasa, intrunind proprietatile fizice si chimice prevazute in STAS 3317;
- \* *luna* – Perioada de timp incepand cu ora 6 dimineata a primei zile a lunii calendaristice pana la ora 6 dimineata a primei zile din urmatoarea luna calendaristica ;
- \* *metru cub de gaze naturale (mc)* - volumul de gaze naturale care ocupa un cub cu latura de un metru, la presiunea de 101.325 Pa (1 bar) si la temperatura de 288,15K (15°C);
- \* *sectorul gazelor naturale* – ansamblul agenților economici, activităților și instalațiilor aferente privind producția, transportul, tranzitul, înmagazinarea/stocarea, dispecerizarea, distribuția, furnizarea și utilizarea gazelor naturale;
- \* *D.O.P.G.N. Transgaz – Directia Operator Piata Gaze Naturale* – persoana juridica care intocmeste bilantul surse – consumuri de gaze la nivel national, coordoneaza si urmareste realizarea acestuia ;
- \* *Pret de Vanzare* - pretul unei cantitati unitare de gaze naturale, definit si calculat conform procedurii agreate de parti;
- \* *Sistem National de Transport (S.N.T.)* - sistemul de transport al gazelor naturale in regim de inalta presiune, compus din ansamblul de conducte, recipiente, echipamente si instalatii aferente, care asigura primirea gazelor naturale de la producatori si/sau de la furnizorii autohtoni si/sau straini si transportul acestora in vederea livrarii in sistemele de distributie si/sau la consumatorii directi si/sau in vederea inmagazinarii/stocarii acestora.
- \* *zi gaziera dispecerizata* – intervalul de timp de 24 ore cu incepere de la ora 6.00, ora oficiala a Romaniei ;

### Vanzator

**Administrator**  
**Ing.Iulian SAFIR**

**Contabil sef,**  
**Ec. Chirila Ana-Maria**

### Cumparator

**CANTITATILE LUNARE CONTRACTATE SI GRAFICUL DE LIVRARI  
PENTRU PERIOADA 01.07.2014 – 30.06.2015 SI PROCEDURA DE NOMINALIZARE**

**I. Graficul de livrari:**

LUNA	Puncte de lucru	Puncte de lucru	Puncte de lucru	Puncte de lucru	TOTAL MWh
iul.					
aug.					
sep.					
oct.					
nov.					
dec.					
ian.					
feb.					
mar.					
apr.					
mai.					
iun.					
<b>TOTAL MWh</b>					
Capacitate orara rezervata, MWh/h					
Presiune minima, Bar					

**STRUCTURA GAZELOR INMAGAZINATE**

<b>OBLIGATIE DE INMAGAZINARE conform Ordin nr. 23/2014 din 28/03/2014 in MO, Partea I nr. 247 din 07/04/2014</b>				<b>Total (MWh)</b>
Reglementat casnic (MWh)	Nereglementat casnic (MWh)	Reglementat noncasnic (MWh)	Nereglementat noncasnic (MWh)	
0	0	0	0	0

(1) Cantitatea de .....**MWh** stabilita de catre A.N.R.E conform Ordin 23/2014 din 28/03/2014 ca obligatie de inmagazinare pentru Cumparator, se va livra din sursa intern.

(2) In situatia incetarii contractului, indiferent de motivele acesteia si/sau la sfarsitul ciclului de extractie 2014-2015, Cumparatorul va:

a) prelua in mod automat dreptul de proprietate si toate riscurile asociate acestuia asupra oricarori cantitati de gaze naturale reziduale (cantitati nepreluate din orice motiv), inmagazinate de catre Vanzator in scopul indeplinirii obligatiei stabilite pentru Cumparator de catre ANRE prin Ordinul nr. 23/2014 (conform cererii ferme a Cumparatorului);

b) achita contravaloarea cantitatilor de gaze naturale reziduale prevazute la lit. a.), in baza facturii emise de catre Vanzator Cumparatorului, avand in vedere preturile indicate in Anexa nr. 3, din care se vor scadea, daca este cazul, costurile de inmagazinare reglementate, corespunzatoare perioadei ramase pana la sfarsitul ciclului de inmagazinare (rezervare de capacitate si tarif de extractie); factura

se va intocmi odata cu factura de consum din ultima luna si se va achita in aceleasi conditii prevazute in Contract;

c) va prelua prin cesiune contractul de servicii incheiat de catre Vanzator cu Operatorul depozitului de inmagazinare; in caz contrar, respectiv in cazul in care Vanzatorului i se vor mai genera orice fel de costuri de catre Operatorul depozitului, rezultate din inmagazinarea cantitatilor de gaze naturale reziduale prevazute la lit. a) , Vanzatorul le va refactura Cumparatorului, acest obligandu-se sa le achite in termen de 5 zile lucratoare de la data comunicarii facturii;

d.) prelua capacitatea rezervata in S.N.T. in mod direct sau prin cesiune catre un alt furnizor. In caz de neindeplinire a acestei obligatii Cumparatorul va plati Vanzatorului despagubiri egale cu costul capacitatii rezervate pana la preluarea acesteia, daca este cazul, ori pana la incheierea perioadei pentru care a fost rezervata.

## II. Procedura de nominalizare

### (1) Nominalizarile anuale:

In vederea intocmirii programului de transport, Cumparatorul va transmite pana cel tarziu la data 1 martie 2014 urmatoarele date:

- nominalizarile lunare (in MWh) aferente anului gazier iulie 2014 – iunie 2015 pentru fiecare punct fizic de consum in urmatoarea structura:
  - sector reglementat, din care:
    - casnic;
    - noncasnic;
  - sector nereglementat (concurential), din care:
    - casnic;
    - noncasnic.

Daca exista diferente fata de cantitatile lunare prevazute in “Graficul de livrari” convenit de Parti la momentul intrarii in vigoare a Contractului, aceste cantitati lunare devin Cantitati Lunare Contractate in situatia in care acestea sunt acceptate in scris de catre Vanzator.

- Capacitatea de transport (in MWh/h) pe care Cumparatorul doreste sa fie rezervata pentru fiecare punct de consum;

### (2) Nominalizarile lunare ale cantitatilor contractate :

- pana in data de 12 ale lunii “M” Cumparatorul transmite necesarul preliminar de consum gaze naturale din surse SAFI-STAR pentru luna “M+1”; daca exista diferente fata de cantitatea lunara prevazuta in “Graficul de livrari”, aceasta cantitate devine Cantitate Lunara Contractata in situatia in care este acceptata in scris de catre Vanzator
- la solicitarea Cumparatorului aceasta cantitate va putea fi modificata in cursul lunii de livrare si va deveni Cantitate Lunara Contractata numai daca este acceptata in scris de catre Vanzator; acceptul Vanzatorului se va materializa prin renominalizarea transmisa catre D.O.P.G. Bucuresti si catre Cumparator.

### (3) Nominalizarile saptamanale ale cantitatilor contractate:

- Cumparatorul transmite catre SAFI-STAR pana la ora 12 in fiecare zi de vineri din saptamana “W” necesarul zilnic de consum gaze naturale, in MWh, pentru saptamana gaziera “W+1” (de la ziua de miercuri – pana in ziua de marti); Aceste nominalizari nu trebuie sa depaseasca capacitatile de transport rezervate pentru fiecare punct de consum. In caz contrar vor fi acceptate cantitatile la nivelul capacitatii rezervate.

### (4) Nominalizarile zilnice ale cantitatilor contractate:

- Cumparatorul transmite catre SAFI-STAR in ziua "D" pana in ora 11.30 nominalizarile zilnice ale consumului estimat de gaze naturale, in MWh, pentru ziua "D+1" cat si ponderea nominalizarii zilnice pentru sectorul casnic din total consum. In cazul in care nu este mentionata ponderea consumului casnic, se va lua in considerare ponderea aferenta ultimei comunicari lunare acceptate de catre Vanzator.

In cazul in care aceste nominalizari zilnice nu sunt transmise pana in ora mentionata mai sus (11.30) se vor lua in considerare pentru programul de transport nominalizarile, cu urmatoarea prioritate:

- Nominalizarile zilnice pentru o saptamana gaziera in cazul in care exista transmise aceste nominalizari in termenul mentionat mai sus (vineri pana in ora 12);
- Ultimele nominalizari lunare acceptate de Vanzator
- In cazul in care nominalizarile zilnice aferente fiecarui punct de consum depasesc capacitatea rezervata, Vanzatorul va lua in considerare ca nominalizare nivelul cantitativ aferent capacitatii maxime rezervate pentru acele puncte de consum.

Toate nominalizarile mentionate mai sus se vor transmite:

- Fie prin mail la urmatoarele adrese: [safistar@safir.ro](mailto:safistar@safir.ro)
- Fie prin fax la nr. 0235306234

**Vanzator**

**Administrator**  
**Ing. Iulian SAFIR**

**Contabil sef,**  
**Ec. Chirila Ana-Maria**

**Cumparator**

**(I) DETERMINAREA PRETULUI DE VANZARE (P<sub>v</sub>)**

$$P_v = (P_{NC} \times Q_{NC} + P_{NNC} \times Q_{NNC}) / (Q_{NC} + Q_{NNC}) + T_t + A$$

unde:

**Q<sub>NC</sub>** – cantitatea de gaze naturale livrata pentru piata nereglementata – clienti casnici

**Q<sub>NNC</sub>** - cantitatea de gaze naturale livrata pentru piata nereglementata – clienti noncasnici

**I Pretul de vanzare al gazelor livrate pentru piata nereglementata – clienti casnici (P<sub>NC</sub>)**

$$P_{NC} = P_{intNC} \times (1 - p_{NC}) + P_{imp} \times p_{NC}$$

**p<sub>NC</sub>** = procentul gazelor din import in amestec stabilit pentru piata nereglementata – clienti casnici; se calculeaza și se comunică lunar de către Operatorul de Piață (D.O.P.G.N.), avand avizul Autoritatii de reglementare.

**(1) Pretul gazelor din productia interna pentru piata nereglementata – clienti casnici (P<sub>intNC</sub>)**

$$P_{intNC} = (1 - q_{NC}) \times (P_{cN} + S_{cn}) + q_{NC} \times P_{dN}$$

unde:

-**P<sub>cN</sub>** = pretul gazelor din productia interna curenta pentru piata nereglementata;

-**P<sub>dN</sub>** = pretul gazelor din productia interna inmagazinata pentru piata nereglementata, calculat conform prevederilor pct.(2) de la prezentul capitol (I);

-**S<sub>cn</sub>** = servicii comerciale aferente gazelor destinate consumatorilor noncasnici conform prevederilor Art.2, alin.(12) din prezentul Contract

-**q<sub>NC</sub>** = procentul gazelor vandute din depozitele de inmagazinare in totalul gazelor din productia interna livrata pentru piata nereglementata – clienti casnici;

**P<sub>cN</sub> si P<sub>dN</sub>** se vor stabili prin act additional, trimestrial sau ori de cate ori este nevoie, in functie de modificarea circumstantelor din piata (modificari operate de catre producatorii interni sau prin orice act normativ emis de autoritatile in domeniu) ;

**(2) Pretul gazelor din productia interna inmagazinata pentru piata nereglementata (P<sub>dN</sub>)**

**P<sub>dN</sub>** - Pretul gazelor din productia interna inmagazinata pentru **piata nereglementata** se va calcula prin insumarea urmatoarelor componente :

- pretul contractual al gazelor din productia interna curenta corespunzator lunii de injectie efectiva in depozitele de inmagazinare (P<sub>cN</sub>)
- tariful reglementat pentru rezervarea capacitatii de inmagazinare = .....lei/MWh/ciclu complet de inmagazinare

- tariful reglementat pentru injectia gazelor naturale in depozitele de inmagazinare =..... lei/MWh
- tariful reglementat pentru extractia gazelor naturale din depozitele de inmagazinare = .....lei/MWh
- costul unitar pentru rezervarea capacitatii de transport pentru cantitatile destinate inmagazinarii = .....lei/MWh
- servicii comerciale: piata nereglementata consumatori casnici/noncasnici – .....Ron/MWh .

### **(3) Pretul gazelor din import curent / inmagazinat ( $P_{imp}$ )**

$P_{imp}$  = prețul gazelor din import curent masurate conform standard intern, exprimat in lei/MWh; va fi stabilit trimestrial prin act aditional conform formulei si se va determina in lei/MWh prin utilizarea cursului de schimb lei/USD stabilit potrivit prevederilor Contractului;

$$P_{imp} = C \times (P_i - D_i) / PCS_{imp}$$

$$P_i = K \times [P_0 + 0,310 \times (LSFO - 644,266) + 0,215 \times (Go - 939,369)]$$

unde :

$K$  = coeficient de ajustare datorat modificării temperaturii standard de măsurare a debitelor de gaze; se determină astfel:

$$K = T_{20} / T_{15} = 293,15 \text{ K} / 288,15 \text{ K};$$

$P_0$  = preț de bază de 423,50 USD /1.000mc, calculat pentru valoarea PCI (Putere Calorifică Inferioară) de 8.000Kcal/Nmc, la 1 februarie 2012;

$LSFO$  = prețul pentru păcură cu conținut de sulf de maximum 1%, calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare publicate de Platt's Oilgram Price Report în Tabelul de Estimare a Prețurilor Spot sub titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru primele nouă (9) luni care preced trimestrul pentru care se stabilește  $P_i$ ;

$Go$  = prețul motorinei cu un conținut de maxim 0,1% sulf, calculat ca medie aritmetică a prețurilor lunare, publicate în Platt's Oilgram Price Report în Tabelul de Estimare a Prețurilor Spot sub titlul European Bulk, Cargoes, FOB Med, Basis Italy, pentru primele nouă (9) luni ce preced trimestrul pentru care se stabilește  $P_i$ .

#### **Corectie de pret**

Pana la exprimarea pretului in USD/MWh sau EUR/MWh, daca in conformitate cu cele prevazute in Procesul Verbal de predare-primire lunar, Puterea Calorifica Inferioara medie a gazelor naturale din sursa import livrate in respectiva luna, nu corespunde valorii de 8.000 Kcal/Nmc, pretul gazelor din import  $P_{imp}$ , se va ajusta dupa cum urmeaza:

$$P_{fimp} = P_{imp} \times PCI_{imp} / 8.000$$

unde:

$P_{fimp}$  = pret final al gazelor din import aferent cantitatilor de gaze naturale din import preluate de Vanzator la punctele PM Isaccea, PM Mediesul Aurit, PM Csanadpalota si punctele de masura DISGN/extractie ( $Q_{imp}$ )

$P_{imp}$  = pretul gazelor din sursa import aferent cantitatilor de gaze naturale din import preluate de Vanzator la punctele PM Isaccea, PM Mediesul Aurit, PM Csanadpalota si punctele de masura DISGN/extractie ( $Q_{imp}$ )

$PCI_{imp}$  = media Puterilor Calorifice Inferioare (conform buletine de analiza eliberate

de Operatorul de transport la punctul de import) a respectivei luni de livrare, la punctele PM Isaccea, PM Mediesul Aurit, PM Csanadpalota

Aceasta corectie de pret se va aplica **numai in cazul in care**  $PCI_{imp} > 8.100$  Kcal/Nmc sau  $PCI_{imp} < 7.900$  Kcal/ Nmc.

## **II Pretul de vanzare al gazelor livrate pentru piata piata nereglementata – clienti noncasnici ( $P_{NNC}$ )**

$$P_{NNC} = P_{intNNC} \times (1 - p_{NNC}) + P_{imp} \times p_{NNC}$$

$p_{NNC}$  = procentul gazelor din import in amestec stabilit pentru piata nereglementata – clienti noncasnici; se calculeaza și se comunică lunar de către Operatorul de Piață (D.O.P.G.N.), avand avizul Autoritatii de reglementare.

$P_{imp}$  = pretul gazelor din import curent/inmagazinat calculat conform prevederilor pct. (3) de la capitolul (I)

### **(1) Pretul gazelor din productia interna pentru piata nereglementata – clienti noncasnici ( $P_{intNNC}$ )**

$$P_{intNNC} = (1 - q_{NNC}) \times (P_{cN} + S_{cN}) + q_{NNC} \times P_{dN}$$

unde:

- $P_{cN}$  = pretul gazelor din productia interna curenta pentru piata nereglementata;
- $P_{dN}$  = pretul gazelor din productia interna inmagazinata pentru piata nereglementata, calculat conform prevederilor pct.(2) de la capitolul (I);
- $S_{cN}$  = servicii comerciale aferente gazelor destinate consumatorilor noncasnici conform prevederilor Art.2, alin.(12) din prezentul Contract
- $q_{NNC}$  = procentul gazelor vandute din depozitele de inmagazinare in totalul gazelor din productia interna livrata pentru piata nereglementata – clienti noncasnici;

$P_{cN}$  si  $P_{dN}$  se vor stabili prin act additional, trimestrial sau ori de cate ori este nevoie, in functie de modificarea circumstantelor din piata (modificari operate de catre producatorii interni sau prin orice act normativ emis de autoritatile in domeniu) ;

## **III Acciza si tarife servicii de sistem**

$T_t$  reprezinta tariful reglementat de transport, care se determina astfel:

$$T_t = (C_R * E_R * N_L * 24 + C_V * E_L) / E_L$$

unde:

- $C_R$  = Componenta de tarif reglementată pentru rezervarea de capacitate în S.N.T. (Sistemul Național de Transport);
- $E_R$  = Capacitatea rezervată în S.N.T. pentru Cumpărător, exprimată în MWh/oră;
- $N_L$  = Numărul de zile calendaristice ale lunii de livrare;
- $C_V$  = Componenta de tarif reglementată pentru vehicularea gazelor prin S.N.T.
- $E_L$  = Energia lunară livrată.

Facturarea si plata contravalorii serviciilor de transport se face in baza facturii primite de catre Vanzator de la Transgaz si in conformitate cu prevederile Art. 111 din Codul Rețelei, din momentul in care acestea devin aplicabile.

A = acciza pentru gazele naturale consumate, a carei valoare va fi stabilită potrivit prevederilor legale în vigoare;

**IV Elemente de pret trimestriale**

1. Pentru **piata concurentiala clienti casnici si clienti noncasnici** ,  $S_{cn}$  va fi:

Trimestru	Pret HG 22/2013 ron	Servicii comerciale (Sc) ron
I		
II		
III		
IV		

**Vanzator**

**Administrator**  
**Ing.Iulian SAFIR**

**Contabil sef,**  
**Ec. Chirila Ana-Maria**

**Cumparator**