

## METODOLOGIA

**de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale**

**Isaccea 2 – Negru Vodă 2, pentru perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016**

*-proiect propus de SNTGN TRANSGAZ SA-*

### **Capitolul I. Modul de alocare a capacității**

**Art. 1** – (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș, pentru perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016 din anul gazier 1 octombrie 2015 – 1 octombrie 2016, oferă produse de capacitate standard trimestrială și lunară așa cum acestea sunt definite în Regulamentul (UE) nr. 984/2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, în punctele de interconectare Isaccea 2 și respectiv Negru Vodă 2.

(2) Produsele de capacitate standard trimestrială și lunară sunt oferite cu condiția respectării principiului egalității între capacitatea solicitată / rezervată pentru punctul de interconectare Isaccea 2 și capacitatea solicitată / rezervată pentru punctul de interconectare Negru Vodă 2.

(3) Capacitatea pentru fiecare trimestru, începând cu trimestrul al doilea al anului gazier 2015-2016 (1 ianuarie – 1 aprilie 2016) până la ultimul trimestru al anului gazier 2015-2016 (1 iulie – 1 octombrie 2016), este oferită prin intermediul licitației anuale a capacității trimestriale.

(4) Capacitatea pentru fiecare lună este oferită prin intermediul licitației periodice ale capacității lunare.

(5) Prevederile de la alin. (1) până la alin. (4) se aplică pentru capacitățile negrupate ferme și întreruptibile.

(6) Capacitatea negrupată întreruptibilă (backhaul) va fi oferită în limita capacității rezervate negrupate ferme și în condițiile convenite cu operatorii de sisteme de transport adiacente în cadrul Acordurilor de Interconectare.

(7) Capacitatea oferită este exprimată în kWh/zi în condițiile de referință 0°C/25°C. Ziua gazieră se consideră perioada cuprinsă între ora 5.00 și ora 5.00 UTC a următoarei zile, pentru ora de iarnă, și între ora 4.00 și ora 4.00 UTC a următoarei zile, pentru ora de vară.

**Art. 2** – (1) Parametrii tehnici ai punctului de interconectare – Isaccea 2 și respectiv, ai punctului de interconectare Negru Vodă 2, precum și capacitatea disponibilă negrupată fermă

și întreruptibilă pe direcția de intrare și respectiv pe direcția de ieșire se publică pe pagina de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro) a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș în conformitate cu modelul prevăzut în Anexa nr. 1 la prezenta metodologie.

(2) În cadrul licitației anuale a capacității trimestriale, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș va publica, cu două săptămâni înainte de începerea licitației, pe pagina sa de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro), volumul de capacitate care urmează să fie oferit pentru fiecare trimestru, conform Anexei nr. 2 la prezenta metodologie.

(3) În cadrul licitației periodice a capacității lunare, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș va publica, cu o săptămână înainte de începerea licitației, pe pagina sa de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro), volumul de capacitate care urmează să fie oferit pentru luna următoare, conform Anexei nr. 3 la prezenta metodologie.

**Art. 3** – (1) Capacitatea oferită se alocă prin intermediul unei licitații folosind un algoritm de licitație ascendentă, cu mai multe runde de licitație, descris la art. 10.

(2) Capacitatea negrupată fermă și întreruptibilă alocată în punctul de interconectare Negru Vodă 2 se consideră alocată și în punctul de interconectare Isaccea 2.

**Art. 4** – Licitațiile se desfășoară la sediul Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș.

**Art. 5** – (1) Licitația anuală trimestrială pentru capacitatea disponibilă fermă negrupată trimestrială are loc începând cu ziua de 23 noiembrie 2015, iar pentru capacitatea disponibilă întreruptibilă negrupată trimestrială are loc începând cu ziua de 7 decembrie 2015.

**Art. 6** - (1) Licitațiile periodice lunare pentru capacitatea disponibilă fermă negrupată lunară au loc începând cu zilele de 14 decembrie 2015, 11 ianuarie 2016, 8 februarie 2016, 14 martie 2016, 11 aprilie 2016, 9 mai 2016, 13 iunie 2016, 11 iulie 2016 și respectiv 8 august 2016, iar pentru capacitatea disponibilă întreruptibilă negrupată au loc începând cu zilele de 21 decembrie 2015, 18 ianuarie 2016, 15 februarie 2016, 21 martie 2016, 18 aprilie 2016, 16 mai 2016, 21 iunie 2016, 18 iulie 2016 și respectiv 16 august 2016.

**Art. 7** (1) În vederea participării la licitație, fiecare utilizator de rețea trebuie să comunice SNTGN Transgaz SA, cu patru zile lucrătoare înainte de data începerii licitației, suma maximă pe care acesta este capabil și dispus să o plătească pentru capacitatea pe care intenționează să o rezerve, luând în considerare tariful de pornire și intervalul de preț menționate în anunțul referitor la organizarea licitației.

(2) În termen de două zile lucrătoare de la data comunicării de către utilizatorul de rețea a sumei menționate la alin. (1), SNTGN Transgaz S.A. comunică utilizatorului de rețea fie acceptul cu privire la suma specificată, fie cuantumul sumei pe care SNTGN Transgaz SA o

poate accepta în acest sens, suma acceptată urmând a reprezenta limita de credit aferentă respectivului utilizator de rețea.

(3) Limita de credit acordată utilizatorului de rețea în vederea participării la licitație este garantată de utilizatorul de rețea prin scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă de pe teritoriul României sau sub formă de cont garantat (depozit colateral).

(4) Garanția financiară constituită conform alin. (3) are valabilitate de 60 de zile de la data deschiderii licitației și va fi returnată utilizatorului de rețea care a constituit-o, în termen de 5 zile de la data constituirii garanției financiare în cuantumul și termenii stabiliți în contractul de transport prezentat în Anexa nr.5 la prezenta metodologie. Operatorul de transport și de sistem are dreptul de a reține garanția financiară constituită conform alin. (3) atunci când utilizatorul de rețea refuză să semneze contractul de transport sau nu constituie garanția financiară prevăzută în contract.

**Art. 8**– (1) Ofertele utilizatorilor de rețea pentru punctul de interconectare Negru Vodă 2 pot fi depuse, modificate sau retrase în cadrul rundelor zilnice de licitație, în intervalul orar 8:00 – 15:00, ora locală a României.

(2) Depunerea ofertelor utilizatorilor de rețea se face prin transmiterea ofertelor semnate/ștampilate și scanate la adresa de e-mail menționată de Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș pe pagina sa de internet.

(3) În situația indisponibilității serviciilor de internet, ofertele semnate/ștampilate vor fi transmise prin fax la numărul menționat pe pagina de internet a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș.

**Art. 9** – (1) Ofertele depuse de utilizatorii de rețea în cadrul fiecărei licitații trebuie să fie însoțite de următoarele documente:

- a) datele de identificare ale utilizatorului de rețea care depune oferta;
- b) declarația pe propria răspundere, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în Anexa nr. 4 la prezenta metodologie;
- c) garanția financiară, constituită în favoarea operatorului de transport și de sistem, în vederea stabilirii limitei de credit ce urmează a fi acordată, de către operatorul de transport și de sistem, utilizatorului de rețea în vederea participării la licitație.

(2) Ofertele vor specifica următoarele:

- a) punctul de interconectare și direcția fluxului;
- b) produsul de capacitate pentru care se solicită capacitatea;

c) capacitatea solicitată în kWh\*/zi ( $0^{\circ}\text{C}/25^{\circ}\text{C}$ ) pe nivel/nivele de preț.

\* Capacitatea în unități de energie se obține utilizând PCS mediu anual publicat pe pagina de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro) a Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș.

(3) Nu se acceptă oferte sub prețul de rezervă  $T_0$ .

**Art. 10** – Algoritmul de licitație ascendentă se derulează pe baza următoarelor principii:

- a) în cazul în care în cadrul unei licitații se oferă mai multe produse de capacitate, algoritmul de licitație se aplică în mod separat pentru fiecare produs de capacitate standard licitat; în acest sens ofertele pentru diferite produse de capacitate standard sunt considerate independente una față de cealaltă la aplicarea algoritmului de licitație;
- b) licitațiile ascendente permit utilizatorilor de rețea să facă oferte privind capacitățile pe care doresc să le cumpere la nivelurile de preț crescătoare anunțate în rundele de licitație zilnice consecutive, începând cu prețul de rezervă  $T_0$  utilizat în prima rundă de licitație;
- c) prețul de rezervă  $T_0$  aferent fiecărui produs de capacitate standard licitat este exprimat în lei/kWh/trimestru sau lei/kWh/lună în funcție de produsul de capacitate standard licitat și se calculează înmulțind prețul de rezervă determinat conform art.20 cu numărul de ore aferente produsului. Fiecare nivel de preț anunțat va fi obținut prin majorarea celui anterior cu un interval de preț în valoare de 5% din nivelul de preț anterior;
- d) după închiderea runde de licitație relevante, nu se mai acceptă nici o modificare, retragere sau variație a ofertelor, toate ofertele valabile devenind angajante cu caracter obligatoriu prin care utilizatorul se angajează să rezerve capacitatea solicitată la nivelul de preț anunțat, cu condiția ca prețul de adjudecare al licitației să fie cel anunțat în cadrul runde de licitație relevante;
- e) pentru a participa la o licitație fiecare utilizator de rețea va depune o ofertă la nivelul prețului de rezervă ( $T_0$ );
- f) oferta de capacitate depusă de un utilizator de rețea în cadrul oricărei runde de licitație este egală sau mai mică decât capacitatea oferită în cadrul licitației respective; oferta de capacitate depusă de un utilizator de rețea la un anumit nivel de preț este egală sau mai mică decât oferta de capacitate depusă de acest utilizator de rețea în runda de licitație anterioară; ofertele depuse de un utilizator de rețea în cadrul oricărei runde de licitație care nu se încadrează în limita de credit acordată utilizatorului de rețea conform art. 7, vor fi respinse;

- g) ofertele de capacitate pot fi depuse, modificate sau retrase în mod liber în cadrul unei runde de licitație, cu condiția ca toate ofertele să respecte prevederile pct. f); ofertele care respectă prevederile pct. f) rămân valabile până când sunt modificate sau retrase;
- h) în cazul în care, la sfârșitul primei runde de licitație, oferta agregată a tuturor utilizatorilor de rețea este mai mică sau egală cu capacitatea oferită, licitația se încheie; în acest caz prețul de adjudecare a licitației este prețul anunțat pentru runda de licitație în cursul căreia a fost închisă licitația;
- i) în cazul în care, la sfârșitul primei runde de licitație sau a unei runde ulterioare, oferta agregată a tuturor utilizatorilor de rețea este mai mare decât capacitatea oferită, o nouă rundă de licitație se deschide cu un preț egal cu prețul din runda de licitație anterioară, la care se adaugă intervalul de preț;
- j) în cazul în care, la sfârșitul celei de-a doua runde de licitație sau a unei runde de licitație ulterioare, oferta agregată a tuturor utilizatorilor de rețea este mai mică sau egală cu capacitatea oferită, licitația se încheie; în acest caz prețul de adjudecare a licitației este prețul anunțat pentru ultima rundă de licitație în cursul căreia a fost închisă licitația;
- k) după fiecare rundă de licitație, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș va publica pe pagina sa de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro), după ora 15.00, ora locală a României, informațiile provizorii privind ofertele tuturor utilizatorilor de rețea agregate pe fiecare nivel de preț, precum și statusul licitației;
- l) toți utilizatorii de rețea care au depus oferte de capacitate valabile la prețul de adjudecare primesc capacitate în funcție de ofertele lor la prețul de adjudecare;
- m) în maximum 5 zile calendaristice de la data închiderii licitației, Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A. Mediaș va publica pe pagina sa de internet [www.transgaz.ro](http://www.transgaz.ro), rezultatul final al licitației, inclusiv capacitățile alocate agregate și prețul de adjudecare aferent. Utilizatorii de rețea care au câștigat licitația sunt informați cu privire la capacitățile alocate și la proiectul de contract, conform modelului din Anexa nr. 5;
- n) dacă o licitație ascendentă nu s-a încheiat până la momentul în care este programată să înceapă următoarea licitație pentru capacitatea acoperind aceeași perioadă, prima licitație se încheie și nu se alocă capacitate. Capacitatea se oferă în cadrul următoarei licitații.

## **Capitolul II. Modul de stabilire a tarifelor pentru activitatea de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale pe conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 fără transbordare pe teritoriul României în perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016**

**Art.11** (1) Sistemul de tarife pentru activitatea de transport al gazelor naturale pe conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 cuprinde un set de tarife de transport pentru rezervarea de capacitate de tipul "intrare/ieșire", stabilite pentru punctele de delimitare la intrarea în punctul în care se rezervă capacitatea, denumit în continuare punct de intrare, și la ieșirea din punctul în care se rezervă capacitatea, denumit în continuare punct de ieșire, precum și un tarif de transport volumetric pentru utilizarea conductei pentru o cantitate de gaze naturale

(2) Tarifele de transport reprezintă contravaloarea serviciilor de transport al gazelor naturale prestate pentru rezervarea capacității de transport pe puncte de intrare/ieșire și pentru utilizarea sistemului de transport pentru o cantitate de gaze naturale cu un conținut energetic echivalent cu 1 kWh, gaze naturale aflate în condițiile de presiune și temperatură prevăzute în Anexa nr.1 și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Acordurile de Interconectare.

(3) Serviciile de transport al gazelor naturale pe conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 pentru care se stabilesc tarife de transport sunt următoarele:

a) servicii ferme/întreruptibile de transport pe termen scurt, contractate pentru un trimestru;

b) servicii ferme/întreruptibile de transport pe termen scurt, contractate pentru o lună.

(4) Tarifele de transport nu includ TVA.

**Art.12** Pentru determinarea tarifelor de transport se stabilește venitul total aferent serviciilor de transport al gazelor naturale prestate pentru rezervarea capacității de transport pe puncte de intrare/ieșire și pentru utilizarea conductei Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 în perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016.

**Art.13** (1) Venitul total se stabilește pe baza analizei *benchmark*, având la bază tarifele de transport practicate de țări din Uniunea Europeană cu condiții de transport comparabile cu profilul conductei Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 și oferta de servicii similare, într-o perioadă de 12 luni calendaristice.

(2) Pentru determinarea venitului total se utilizează media valorilor minime ale tarifelor orare analizate, capacitatea orară disponibilă și numărul de ore din perioada pentru care se oferă serviciile, venit care stă la baza determinării componentei volumetrice și a componentei de rezervare a capacității pentru conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2.

**Art.14** (1) Pentru determinarea tarifelor de transport pentru rezervarea de capacitate și a tarifului de transport volumetric, venitul total se alocă în componenta de rezervare de capacitate și, respectiv, componenta volumetrică.

(2) Modul de alocare se realizează și se justifică de către operatorul de transport și de sistem pe baza modului de alocare practicat de companii cu sisteme de transport gaze naturale similare, din Uniunea Europeană.

(3) Valoarea componentei de rezervare a venitului total se alocă în proporție de 50% pe puncte de intrare, respectiv 50% pe puncte de ieșire.

**Art.15(1)** Tariful de transport pentru rezervarea de capacitate se stabilește separat pentru fiecare punct de intrare/ieșire.

(2) Tariful de transport pentru rezervarea de capacitate se stabilește pe kWh/h.

(3) Tarifele de transport pentru rezervarea de capacitate se stabilesc pentru serviciile prezentate la art.11 alin (3).

**Art.16** Tariful de transport volumetric reprezintă tariful pentru utilizarea conductei, și se stabilește pe kWh transportat prin conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2.

**Art.17 (1)** Datele necesare în procesul de calcul al tarifelor de intrare/ieșire sunt următoarele:

a) Venitul total stabilit conform art.13;

b) Venitul total alocat în componenta de rezervare de capacitate și în componenta volumetrică, precum și componenta de rezervare de capacitate repartizată pe fiecare punct de intrare/ieșire;

c) Capacitatea estimată a fi rezervată în perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016 pentru care se stabilesc tarifele de transport pe fiecare punct de intrare/ieșire;

d) Cantitatea estimată a fi transportă prin conducta Dn1200 Isaccea 2 – Negru Vodă 2 în perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016;

e) Debitul zilnic maxim al fiecărui punct de intrare/ieșire din ultimii trei ani.

(2) Pentru datele primare estimate vor fi prezentate justificări privind premisele considerate și metodele utilizate la determinarea acestora.

**Art.18** Tarifele de transport pentru rezervarea de capacitate se determină după cum urmează:

a) Se determină valoarea componentei de rezervare a venitului total conform art. 14 pentru fiecare punct de intrare/ieșire;

b) Se determină tariful de transport pentru rezervarea de capacitate pe punct de intrare/ieșire pentru servicii ferme pe termen scurt, după următoarea formulă:

$$TC_{ps} = \frac{VRC_p}{\sum_{ts=1}^n (CR_{pts} \cdot N_{ts} \cdot K_{ts})} \times K_{ts} \text{ [lei/KWh/oră]}$$

unde:

TCps - reprezintă tariful de transport pentru rezervarea de capacitate fermă pe termen scurt aferent punctului de intrare/ieșire;

VRCp - reprezintă valoarea componentei de rezervare a venitului total aferentă fiecărui punct de intrare/ieșire;

CR<sub>ps</sub> - reprezintă capacitatea estimată a fi rezervată pe termen scurt în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe fiecare punct de intrare/ieșire;

N<sub>ts</sub> - numărul de ore aferent fiecărui tip de serviciu;

K<sub>ts</sub> - reprezintă coeficientul de multiplicare a tarifului de transport pentru rezervarea de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

**Art.19** (1) Tariful de transport pentru rezervarea de capacitate pentru servicii întreruptibile de transport pe termen scurt se stabilește la nivelul tarifului de transport pentru rezervarea de capacitate pentru serviciile ferme de transport pe termen scurt aferente unui punct "p".

(2) În situația în care apare o întrerupere a serviciului de transport al gazelor naturale, valoarea aferentă serviciului întreruptibil de transport pentru rezervarea de capacitate va fi determinată în funcție de capacitatea rezervată efectiv neîntreruptă.

**Art.20** În toate licitațiile de capacitate tariful de transport pentru rezervarea de capacitate fermă/întreruptibilă stabilit pe baza acestei metodologii este utilizat ca preț de rezervă pentru produsul de capacitate standard oferit și reprezintă prețul minim admisibil în licitație (T<sub>0</sub>).

**Art.21** (1) Operatorul de transport și de sistem va înainta odată cu propunerea de tarif, în vederea avizării de către președintele ANRE, coeficienții de multiplicare pentru stabilirea tarifelor de rezervare de capacitate pe termen scurt.

(2) După avizare, coeficienții de multiplicare vor fi publicați pe pagina de web a operatorului de transport și de sistem și a ANRE.

**Art.22** (1) Tariful de transport volumetric se determină după următoarea formulă:

$$TV = \frac{CV}{Q_{tr}}$$

unde:

TV - reprezintă tariful de transport volumetric determinat pentru 1 kWh transportat în perioada 1 ianuarie - 1 octombrie 2016;

CV - reprezintă valoarea componentei volumetrice a venitului total în perioada 1 ianuarie - 1 octombrie 2016;



Qtr – reprezintă cantitatea de gaze naturale estimată de operatorul sistemului de transport și de sistem a fi transportată în perioada 1 ianuarie – 1 octombrie 2016, exprimată în kWh.

(2) Tariful volumetric se aplică cantităților de gaze naturale transportate prin punctul de ieșire, inclusiv cantităților alocate serviciilor întreruptibile de transport de tip backhaul.

(3) Până la încheierea acordurilor de interconectare cu operatorii de transport și de sistem din țările vecine, cantitățile de gaze naturale preluate/predate în punctele de interconectare Isaccea 2 și respectiv Negru Voda 2 în care a fost rezervată capacitate, se alocă pentru fiecare utilizator de rețea în parte, aplicând principiul „pro-rata” cu nominalizarea/renominalizarea aprobată.

**Art.23** - Anexele nr.1 - 5 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

**Parametrii tehnici și capacitatea disponibilă pentru punctele Isaccea 2 și Negru Vodă 2**

<b>Parametrii</b>	<b>UM</b>	<b>Isaccea 2</b>	<b>Negru Vodă 2</b>
Presiunea minimă	[bar]	....	...
PCS mediu anual 2015-2016	[kWh/m <sup>3</sup> ] (0°C/25°C)	....	....
<i>Direcția</i>		<i>Intrare</i>	<i>Ieșire</i>
Capacitatea disponibilă fermă negrupată	[m <sup>3</sup> /zi] (20°C)	....	....
	[m <sup>3</sup> /zi] (0°C)	....	....
	[kWh/zi] (0°C/25°C)	....	....
<i>Direcția</i>		<i>Ieșire</i>	<i>Intrare</i>
Capacitatea disponibilă întreruptibilă negrupată (Backhaul)	[kWh/zi] (0°C/25°C)	....	....

**Informarea utilizatorilor de rețea privind  
licitația anuală a capacității trimestriale  
din data de .....**

Punctul de interconectare: Negru Vodă 2

Direcția:

Exit – Ferm, sau

Entry – Înteruptibil (Backhaul)

Nr. crt.	Trimestrul	Capacitatea oferită [kWh/zi]
1	Trimestrul II (Ianuarie - Martie)	
2	Trimestrul III (Aprilie - Iunie)	
3	Trimestrul IV (Iulie - Septembrie)	

**Informarea utilizatorilor de rețea privind  
licitația periodică a capacității lunare  
din data de .....**

Punctul de interconectare: Negru Vodă 2

Direcția:

Exit – Ferm, sau

Entry – Înteruptibil (Backhaul)

Nr. crt.	Luna	Capacitatea oferită [kWh/zi]
1	.....	

### Declarație

Subsemnatul ..... [numele și datele de identificare ale persoanei care completează declarația: CNP, seria și numărul cărții de identitate/pașaport, adresă, telefon, e-mail], în calitate de reprezentant legal/convențional\* al ..... [denumirea și datele de identificare ale utilizatorului de rețea: sediul social, telefon, fax, e-mail, numărul de înregistrare la oficiul registrului comerțului ....., CIF ....., cod unic de înregistrare],

declar pe propria răspundere următoarele:

- cunosc și accept în întregime prevederile “Contractului de transport pe conducta de transport Isaccea 2 – Negru Vodă 2”, prevăzută în anexa nr. 5 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. ....

Prin prezenta declarație, confirm cunoașterea și asumarea întocmai a dispozițiilor art. 326 Cod penal („Falsul în declarații”), conform cărora “Declararea necorespunzătoare a adevărului, făcută unei persoane dintre cele prevăzute în art. 175 sau unei unități în care aceasta își desfășoară activitatea în vederea producerii unei consecințe juridice, pentru sine sau pentru altul, atunci când, potrivit legii ori împrejurărilor, declarația făcută servește la producerea acelei consecințe, se pedepsește cu închisoare de la 3 luni la 2 ani sau cu amendă”.

Data: .....

Utilizator de rețea

Stampilă

Reprezentant legal/convențional\*

Semnătură:

\* În cazul reprezentantului convențional, la declarație se anexează procura specială/împuternicirea.

**CONTRACT**  
**DE TRANSPORT AL GAZELOR NATURALE PRIN CONDUCTA ISACCEA 2 – NEGRU VODĂ 2**  
**nr. .... din anul..... luna .....ziua .....**

**S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A.**, cu sediul în localitatea....., strada..... nr. ...., județul/sectorul ....., cod poștal ....., telefon ....., fax ....., cod unic de înregistrare ....., cod de înregistrare fiscală ....., nr. de ordine la Oficiul Registrului Comerțului ....., având contul nr. ...., deschis la ....., reprezentată legal prin ....., în calitate de prestator al serviciului de transport, denumită în continuare „operatorul de transport și de sistem” sau „OTS”, pe de o parte,  
și

..... (se va completa cu datele de identificare al utilizatorului de rețea), în calitate de utilizator al conductei de transport gaze naturale Isaccea 2 – Negru Vodă 2, denumită în continuare conductă și beneficiar al serviciilor de transport, denumită în cele ce urmează „utilizator al rețelei” sau „UR”, pe de altă parte,

**au convenit încheierea prezentului contract de transport, denumit în continuare „Contract”.**

**I. Terminologie și legislația aplicabilă**

**Art. 1.**

- (1) Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, în Regulamentul (UE) nr. 984/2013 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de completare a Regulamentului (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului, Regulamentul (UE) 703/2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și schimbul de date, Regulamentul (UE) 312/2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaze, în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, precum și în Acordurile de Interconectare încheiate între Transgaz și Bulgartransgaz, respectiv Transgaz și Ukrtransgaz, denumite în continuare Acorduri de interconectare.
- (2) Prevederile Contractului se supun legislației UE în materie, legislației române în vigoare, precum și prevederilor Acordurilor de Interconectare.
- (3) Pentru situațiile care nu sunt prevăzute în mod explicit în prezentul Contract, prevederile Acordurilor de Interconectare sunt aplicabile.

## **II. Obiectul Contractului**

### **Art. 2.**

(1) Obiectul prezentului Contract îl constituie prestarea serviciilor de transport (\*)

- ferme;
- întreruptibile

desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de transport în punctele de intrare/ieșire în/din conductă și transportul prin conductă a cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, în conformitate cu prevederile Acordurilor de Interconectare.

(\*) Se completează în funcție de tipul produselor de capacitate solicitate de UR și alocate de OTS conform Metodologiei de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale Isaccea 2 – Negru Vodă 2.

(2) Capacitatea rezervată în punctele de intrare/ieșire în/din conducta este prevăzută în Anexa nr. 1 la prezentul Contract și este exprimată în kWh/zi.

## **III. Durata contractului**

### **Art. 3.**

(1) Prezentul Contract se încheie pentru (\*):

- trimestrul II, în intervalul ..... (ziua/luna/anul) - ..... (ziua/luna/anul);
- trimestrul III, în intervalul ..... (ziua/luna/anul) - ..... (ziua/luna/anul);
- trimestrul IV, în intervalul ..... (ziua/luna/anul) - ..... (ziua/luna/anul);
- o lună, în intervalul ..... (ziua/luna/anul) - ..... (ziua/luna/anul);

(2) Prezentul Contract intră în vigoare la data semnării de către părți (între prezenți). În cazul în care Părțile semnează la date diferite, Contractul intră în vigoare la data comunicării către OTS a exemplarului original al acestuia, semnat de către UR, prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

(\*) Se completează în funcție de produsele de capacitate solicitate de UR și alocate de OTS conform Metodologiei de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale Isaccea 2 – Negru Vodă 2.

## **IV. Condiții de limitare/întrerupere a capacităților întreruptibile de transport**

### **Art. 4.**

(1) Întreruperea capacității întreruptibile se realizează conform regulilor stipulate în Acordurile de interconectare.

(2) UR acceptă necondiționat limitarea/întreruperea capacității întreruptibile de transport dispusă în condițiile prevăzute la alin. (1).

NOTĂ:

Prevederile art. 4 se vor prelua în contractele transmise de OTS exclusiv în cazul UR care au rezervat capacitate întreruptibilă de transport.

## **V. Măsurarea gazelor naturale în punctele de intrare/ieșire în/din SNT**

### **Art. 5.**

Măsurarea cantităților de gaze naturale și determinarea cantităților de energie intrate/ieșite în/din conductă se realizează în conformitate cu prevederile Acordurilor de interconectare.

## **VI. Tarife**

### **Art. 6.**

(1) UR va plăti OTS contravaloarea serviciilor de transport prestate, calculată în baza prețului de adjudecare stabilit în urma licitației pentru alocarea capacității și a tarifului de transport volumetric.

- (2) Prețul de adjudecare stabilit în urma licitației pentru alocarea capacității și tariful de transport volumetric sunt prevăzute în Anexa nr. 2 la Contract
- (3) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor ferme de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în punctele de intrare/ieșire în/din conductă , a numărului de ore din fiecare lună și a cantităților de gaze naturale predate/preluate, stabilite în baza alocărilor lunare conform prevederilor Acordurilor de Interconectare, precum și, după caz, în baza celorlalte obligații care derivă din executarea prezentului Contract.
- (4) Facturarea lunară a contravalorii serviciilor întreruptibile de transport al gazelor naturale prestate se realizează în baza capacității rezervate în punctele de intrare/ieșire în/din conductă, a numărului de ore din fiecare lună în care serviciile de transport nu au fost limitate/întrerupte și a cantităților de gaze naturale predate/preluate de OTS, stabilite în baza alocărilor lunare conform prevederilor Acordurilor de Interconectare, precum și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea prezentului Contract.
- (5) Modalitatea de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare se stabilesc de comun acord.
- (6) Plata contravalorii facturilor emise pentru prestarea serviciului de transport, se face în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.
- (7) Plata contravalorii facturilor emise pentru celelalte obligații ce derivă din executarea Contractului se realizează în termen de 15 zile calendaristice de la data emiterii facturii. În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.
- (8) Plata în avans a contravalorii facturilor emise pentru prestarea serviciului de transport se realizează până la data de începere a prestării serviciului de transport, în baza facturii de avans emisă în acest sens.
- (9) Obligația de plată este considerată îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OTS.
- (10) Facturarea contravalorii serviciilor de transport se va realiza după cum urmează:
  - I) în cazul Contractelor trimestriale/lunare, OTS emite și transmite UR, până la data de cincisprezece a lunii următoare celei pentru care a prestat serviciul de transport, o factură aferentă serviciilor de transport prestate pentru luna precedentă, întocmită în baza alocărilor lunare;
  - II) în cazul Contractelor trimestriale/lunare, în situația în care UR optează pentru plata în avans, OTS emite și transmite UR:
    - a) cu minim 5 zile calendaristice anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură de plata în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea capacității rezervate calculată pentru perioada lunii de prestare a serviciilor, la care se adaugă valoarea componentei volumetrice calculată la nivelul Contractual al capacității pentru aceeași perioadă;
    - b) în termen de 15 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de prestare a serviciilor, o factură de regularizare a plății, întocmită în baza alocării lunare.

## VII. Drepturile și obligațiile OTS

**Art. 7.** OTS are următoarele drepturi:

- a) să încaseze de la UR contravaloarea serviciilor prestate și a majorărilor de întârziere;
- b) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport, cu un preaviz de 3 zile calendaristice, în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată la termenele și în condițiile prevăzute în prezentul Contract;
- c) să limiteze/întrerupă prestarea serviciilor de transport, cu un preaviz de 3 zile calendaristice, în cazul în care UR nu respectă orice alte prevederi din Contract;
- d) să refuze preluarea în conductă a gazelor naturale care nu respectă condițiile minime de calitate prevăzute în Acordurile de Interconectare;
- e) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport în scopul realizării lucrărilor



- de întreținere și reparații programate, cu notificarea prealabilă a UR;
- f) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport în scopul remedierii avariilor apărute pe conductă , cu informarea UR în maxim 6 ore;
  - g) să întrerupă prestarea serviciilor de transport aferente capacității întreruptibile în conformitate cu regulile stabilite în Acordurile de interconectare;
  - h) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului Contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza semnării acestuia.

**Art. 8.** OTS are următoarele obligații:

- a) să anunțe UR în legătură cu eventualele limitări/întreruperi în prestarea serviciilor de transport în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată;
- b) să reia prestarea serviciilor de transport în termen de 24 de ore de la data îndeplinirii obligațiilor de plată;
- c) să preia, să transporte și să livreze UR cantitățile de energie în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate;
- d) să livreze gazele naturale în punctul de interconectare Negru Vodă 2, cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în Acordurile de Interconectare;
- e) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii în situația în care UR contestă factura emisă;
- f) să răspundă și să soluționeze sesizările UR, referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

### **VIII. Drepturile și obligațiile UR**

**Art. 9.** UR are următoarele drepturi:

- a) să conteste facturile emise de OTS și să solicite acestuia accesul la datele/documentele care au stat la baza emiterii acestora;
- b) să refuze să preia în punctul de interconectare Negru Vodă 2 gazele naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în Acordurile de interconectare, numai sub condiția respectării prevederilor art. 10, lit. b);
- c) să solicite OTS să modifice și/sau să completeze prezentul Contract, în cazul în care ar aprecia ca fiind necesar.

**Art. 10.** UR are următoarele obligații:

- a) să plătească integral și la termen facturile emise de OTS, reprezentând contravaloarea serviciilor de transport prestate și, după caz, a celorlalte obligații de plată care derivă din executarea prezentului Contract;
- b) să predea gazele naturale în punctul de interconectare Isaccea 2, cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în Acordurile de Interconectare. În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctul Isaccea 2, cel puțin la nivelul prevăzut în Acordurile de Interconectare, OTS va preda în punctul Negru Vodă 2 gaze naturale cu o calitate similară, UR fiind răspunzător de toate consecințele care decurg din neîndeplinirea obligației;
- c) să accepte reducerea temporară a capacității și a nominalizării/renominalizării aprobate în punctul Isaccea 2, în cazul nerespectării condițiilor de calitate a gazelor naturale;
- d) să anunțe OTS, prin intermediul nominalizării/renominalizării, în legătură cu partenerii săi și respectiv cu cantitățile de energie aferente acestora conform regulilor stabilite prin Acordurile de Interconectare;
- e) să accepte cantitățile de gaze naturale alocate pe punctele de intrare/ieșire în/din conductă conform prevederilor Acordurilor de Interconectare;
- f) să accepte limitarea/întreruperea prestării serviciilor de transport în situațiile prevăzute la art. 7 lit. e) și f);

- g) să accepte necondiționat limitarea/întreruperea prestării serviciilor de transport aferente capacității întreruptibile de transport în conformitate cu dispozițiile Art. 4 din prezentul Contract.

## **IX. Garanții**

### **Art. 11.**

Pentru prestarea serviciilor de transport UR va prezenta OTS dovada bonității în vederea demonstrării capacității sale financiare de a-și îndeplini obligațiile asumate prin prezentul Contract.

### **Art. 12.**

- (1) UR are obligația să prezinte OTS garanția financiară de plată în forma prevăzută la art. 13 și în suma prevăzută la art. 14, în termen de minim 5 zile lucrătoare anterior prestării serviciului de transport.
- (2) UR poate fi exceptat de la obligația de a constitui garanția financiară de plată prevăzută la art. 13 în favoarea OTS dacă:
  - a) face dovada unui rating de creditare, emis de o agenție de rating recunoscută de către OTS, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS, valabil pe perioada derulării Contractului;
  - b) plătește în avans contravaloarea serviciilor de transport conform art. 6 din Contract.
- (3) În situația în care, pe durata Contractului, se schimbă fie nivelul rating-ului UR, fie agenția emitentă a rating-ului în raport cu prevederile la art. 12, alin. (2), lit. a), UR este obligat să facă dovada respectării prevederilor art. 12, alin. (1) și (2), în cel mult 30 de zile consecutive de la data producerii modificării.

### **Art. 13.**

- (1) Garanția financiară de plată este prezentată de către UR sub formă de:
  - scrisoare de garanție bancară, pentru suma de ... lei, și/sau
  - cont garantat (depozit colateral) pentru suma de ... lei, și/sau
  - cont escrow, pentru suma de ... lei.
- (2) OTS acceptă scrisoare de garanție bancară eliberată de către o bancă care are rating emis de una dintre următoarele agenții de rating: Standard & Poors, Moody's, Fitch, cel puțin la același nivel cu cel acordat OTS de acestea.

### **Art. 14.**

- (1) Nivelul garanției constituite de UR conform art. 13 va fi egal cu:
  - de două ori valoarea medie a facturilor lunare estimate pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare, în cazul contractelor trimestriale;
  - valoarea facturii lunare estimate pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare, în cazul contractelor lunare.
- (2) În cazul în care nivelul garanției:
  - scade sub nivelul precizat la alin. (1), UR este obligat să suplimenteze nivelul garanției financiare în mod corespunzător;
  - se situează peste nivelul precizat la alin. (1), OTS este obligat să restituie UR partea neutilizată din valoarea garanției.
- (3) Ajustarea nivelului garanției se face în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data la care s-a înregistrat diminuarea/majorarea față de nivelul stabilit conform alin. (1).
- (4) Garanția constituită conform alin. (1) este valabilă începând cu ziua bancară precedentă datei de început a prestării serviciului de transport și își încetează valabilitatea în a 60-a zi calendaristică de la expirarea duratei Contractului.

### **Art. 15.**

- (1) În situația în care UR face dovada bonității conform art. 12 (2) lit. a), OTS poate cere, în anumite cazuri justificate, constituirea unei garanții financiare de plată prevăzută la art. 13 sau plata în avans a obligațiilor de plată care decurg din relația comercială cu UR. Cerințele pentru o garanție sau plată în avans, se vor solicita și explica UR în formă scrisă.
- (2) Pentru serviciile de transport, este considerat caz justificat situația în care UR este în întârziere pentru o sumă de cel puțin 10% din valoarea ultimei facturi sau din valoarea obligațiilor de plată parțiale, după ce a fost primită de la OTS o notificare în acest sens.

#### **Art. 16.**

- (1) OTS are dreptul de a executa garanțiile prevăzute în prezentul capitol dacă UR nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale, sau le îndeplinește cu întârziere.
- (2) Anterior executării garanției, OTS are obligația de a notifica UR, precizând obligațiile care nu au fost respectate.
- (3) Notificarea privind executarea garanției va fi transmisă pe fax de către OTS, în termen de 24 ore de la expirarea termenului scadent stabilit în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (6).
- (4) În situația executării garanției parțial sau total, UR are obligația de a reconstitui garanția conform art. 14 alin. (2) și alin. (3).

#### **Art. 17. Plăți în avans pentru prestarea serviciului de transport:**

- (1) Utilizatorul de rețea poate înlătura opțiunea de a constitui o garanție pentru prestarea serviciului de transport prin efectuarea de plăți în avans. În acest sens utilizatorul de rețea declară operatorului sistemului de transport în scris, în termen de minim 7 zile lucrătoare anterior datei de începere a prestării serviciului de transport, opțiunea de plată în avans în locul stabilirii garanției.
- (2) Suma de plată în avans este egală cu factura lunară estimată pentru serviciile de transport aferente următoarei perioade de utilizare conform art. 6 din Contract.
- (3) Plata în avans/factura de avans se compensează cu factura de regularizare a lunii pentru care s-a efectuat plata.
- (4) În cazul în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii de regularizare a lunii respective, diferența este plătită de către utilizatorul de rețea la data scadentă a facturii.
- (5) Utilizatorul de rețea poate solicita o anulare a opțiunii privind plata în avans, condiționat de constituirea unei garanții prevăzute la art. 12 (2) lit. a) sau art. 13.

### **X. Clauza de confidențialitate**

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

- (1) Părțile sunt obligate să păstreze confidențialitatea datelor, documentelor și a informațiilor obținute din derularea Contractului.
- (2) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1), datele, documentele și informațiile care:
  - a) au fost cunoscute părții contractante înainte ca ele să fi fost primite de la cealaltă parte contractantă, sau
  - b) au fost dezvăluite după ce s-a fost obținut acordul scris al celeilalte părți contractante pentru asemenea dezvăluire, sau
  - c) fac obiectul unei obligații legale privind dezvăluirea.
- (3) Prevederile prezentului articol vor rămâne în vigoare o perioadă de cinci ani de la încetarea raporturilor contractuale.

#### **Art. 19.**

Nerespectarea obligațiilor care decurg din art. 18 privind confidențialitatea Contractului atrage răspunderea părții culpabile, stabilită în conformitate cu prevederile legale.

### **XI. Răspundere contractuală**

#### **Art. 20.**

- (1) Neîndeplinirea obligației de plată a facturilor, în termenul prevăzut la alin. (6) al art. 6, atrage:
  - a) perceperea de majorări de întârziere, calculate asupra valorii neachitate, egale cu nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății;
  - b) limitarea/întreruperea prestării serviciului de transport al gazelor naturale, cu preaviz de 3 zile calendaristice, începând cu ziua imediat următoare expirării termenului de 15 zile calendaristice prevăzut la lit. a), în cazul neîndeplinirii integrale sau îndeplinirii parțiale a obligației de plată.
- (2) În cazul în care data scadenței este zi nelucrătoare, termenele prevăzute la alin. (1) se decalează în mod corespunzător.

- (3) În cazul în care UR nu respectă termenul privind semnarea documentelor care stau la baza facturării, UR este direct răspunzător de eventualele contravenții suportate de către OTS din acest motiv.

#### **Art. 21.**

Ca efect al neîndeplinirii culpabile, în tot sau în parte, a obligațiilor contractuale asumate de UR, altele decât obligația de plată, OTS are dreptul de a solicita, în raport de eventualul prejudiciu înregistrat, daune-interese, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

**Art. 22.** Neîndeplinirea culpabilă, în tot sau în parte, a obligațiilor contractuale asumate de OTS, conferă dreptul UR de a solicita, în raport de eventualul prejudiciu înregistrat, daune-interese, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

### **XII. Forța majoră**

#### **Art. 23.**

- (1) Forța majoră este acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează părțile de răspundere, în conformitate cu prevederile Codului civil .
- (2) În cazul unui pretins caz de forță majoră, partea în cauză are obligația de a notifica cealaltă parte, în termen de maximum 48 de ore de la apariția acestuia, notificare urmată de comunicarea înscrisului justificativ, emis de instituțiile abilitate ale statului, în termen de maximum 20 de zile de la aceeași dată.
- (3) Părțile contractante au obligația depunerii diligențelor necesare, în vederea diminuării efectelor generate de apariția cazului de forță majoră.
- (4) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile calendaristice, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept a Contractului, fără ca vreuna din ele să aibă dreptul de a pretinde dezdăunări.

### **XIII. Încetarea Contractului**

#### **Art. 24.**

- (1) Prezentul Contract încetează:
  - a) prin acordul de voință al Părților;
  - b) la expirarea duratei Contractului;
  - c) prin reziliere de plin drept și fără intervenția instanței de judecată în cazul neîndeplinirii uneia din cerințele privind accesul la serviciile de transport în conductă;
  - d) prin reziliere de plin drept și fără intervenția instanței de judecată în cazul neîndeplinirii cerințelor financiare prevăzute la *Capitolul IX – Garanții* din Contract;
  - e) prin denunțare unilaterală, în caz de faliment, dizolvare, lichidare sau retragere a licenței, după caz, a partenerului contractual în baza unei notificări prealabile;
  - f) pentru caz de forță majoră, în condițiile art. 23.
- (2) Încetarea Contractului nu are nici un efect asupra obligațiilor contractuale născute în mod valabil pe parcursul derulării prezentului Contract, indiferent de momentul scadenței acestora.

### **XIV. Notificări**

#### **Art. 25.**

- (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului Contract să își notifice reciproc, în scris, la sediul prevăzut în partea introductivă a Contractului, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia.
- (2) Termenul de notificare este de maxim 5 zile calendaristice de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin Contract nu se prevede alt termen.
- (3) Notificările între Părți se pot face și prin fax sau e-mail, sub condiția confirmării în scris a primirii comunicării.
- (4) Orice document scris trebuie înregistrat atât în momentul transmiterii, cât și în momentul primirii.

## **XV. Soluționarea litigiilor**

### **Art. 26.**

Părțile convin ca toate neînțelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea și încetarea Contractului să fie soluționate pe cale amiabilă. În cazul în care nu se reușește soluționarea pe cale amiabilă, litigiile vor fi soluționate de instanțele judecătorești competente de pe teritoriul României.

## **XVI. Cesionarea Contractului**

### **Art. 27.**

- (1) Nici una dintre Părți nu va putea ceda unui terț, în orice mod, în tot sau în parte, drepturile și/sau obligațiile sale decurgând din prezentul Contract decât cu acordul scris al celeilalte părți, care nu poate fi refuzat nemotivat.
- (2) Notificarea intenției de cesionare se înaintează celeilalte părți cu minim 10 zile lucrătoare înaintea datei de cesionare planificate.
- (3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării.
- (4) În situația în care partea notificată în condițiile alin. (3) nu răspunde sau, după caz, răspunde nemotivat, intenția de cesionare se consideră:
  - a) neacceptată, în situația cesionării contractului, conform legislației în vigoare;
  - b) acceptată, în situația cesiunilor de creanță/de datorie.

## **XVII. Alte clauze**

### **Art. 28.**

- (1) Prezentul Contract poate fi modificat sau completat cu acordul Părților, sub condiția respectării legislației în vigoare.
- (2) Contractul se încheie în limba română. În situația în care Contractul se încheie într-o formă bilingvă prevalează varianta în limba română.

**Art. 29.** Contractul este guvernat de legea română.

**Art. 30.** Următoarele anexe fac parte integrantă din prezentul Contract:

- Anexa nr. 1 - Capacitatea rezervată
- Anexa nr. 2 - Tarife

Prezentul Contract a fost încheiat astăzi, ....., în două exemplare originale sau cu aceeași valoare juridică, și fiecare parte declară că a primit un astfel de exemplar original.

**OTS**

Reprezentant legal,

**UR**

Reprezentant legal,

Anexa nr. 1  
la contractul de transport  
al gazelor naturale

## **CAPACITATEA REZERVATĂ**

Anexa nr. 2  
la contractul de transport  
al gazelor naturale

## **TARIFE**