

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale Isaccea III—Negru Vodă II

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. d¹) și ale art. 179 alin. (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 lit. d) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) și q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale Isaccea III—Negru Vodă II, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii de rețea vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la 1 decembrie 2015.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare
în Domeniul Energiei,
Niculae Havriieț

București, 26 noiembrie 2015.
Nr. 159.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de alocare a capacității și de stabilire a tarifelor pe conducta de transport gaze naturale Isaccea III—Negru Vodă II

CAPITOLUL I

Modul de alocare a capacității

Art. 1. — (1) Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș, denumită în continuare S.N.T.G.N. Transgaz — S.A., 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 al Comisiei din 14 octombrie 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 III și, respectiv, Negru Vodă II.

(2) Termenii și expresiile utilizate în prezenta metodologie au semnificația prevăzută în Regulamentul (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 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.

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

(4) 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.

(5) Capacitatea pentru fiecare lună este oferită prin intermediul licitației periodice a capacității lunare.

(6) Prevederile alin. (1)—(4) se aplică pentru capacitățile negrupate ferme și întreruptibile.

(7) Capacitatea negrupată întreruptibilă va fi oferită în limita capacității rezervate negrupate ferme și în condițiile convenite cu operatorii de sisteme de transport adiacente în cadrul acordurilor încheiate cu operatorii de transport și de sistem (OTS) adiacenți.

(8) Capacitatea oferită este exprimată în kWh/zi în condițiile de referință 0°C/25°C. Ziua gazieră se consideră intervalul de timp care începe la ora 8,00, ora locală a României, din oricare zi, și se termină la ora 8,00, ora locală a României, din ziua următoare. Ziua gazieră este redusă la 23 de ore la trecerea la ora de vară și este majorată la 25 de ore la trecerea la ora de iarnă; toate drepturile și obligațiile aferente potrivit contractelor privind transportul de gaze naturale sunt majorate sau reduse în mod corespunzător în respectivele zile gaziere.

Art. 2. — (1) Parametrii tehnici ai punctului de interconectare Isaccea III și, respectiv, ai punctului de interconectare Negru Vodă II, 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 a S.N.T.G.N. Transgaz — S.A., în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 1, până la termenele stabilite la alin. (2) și (3).

(2) În cadrul licitației anuale a capacității trimestriale S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. va publica, cu două săptămâni înainte de începerea licitației, pe pagina sa de internet www.transgaz.ro, la secțiunea „Informații clienți”, volumul de capacitate care urmează să fie oferit pentru fiecare trimestru, conform anexei nr. 2.

(3) În cadrul licitației periodice a capacității lunare, S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. va publica, cu o săptămână înainte de începerea licitației, pe pagina sa de internet www.transgaz.ro, la secțiunea „Informații clienți”, volumul de capacitate care urmează să fie oferit pentru luna următoare, conform anexei nr. 3.

Art. 3. — (1) Capacitatea oferită se alocă prin intermediul unei licitații folosind un algoritm de licitație ascendentă, prevăzut la art. 9, cu mai multe runde de licitație.

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

Art. 4. — Licitațiile se desfășoară la sediul S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. conform anunțului de licitație publicat pe pagina de internet www.transgaz.ro, la secțiunea „Anunțuri”.

Art. 5. — Licitațiile pentru produsele de capacitate standard oferite în baza prezentei metodologii au loc conform calendarului de licitație publicat de OTS pe pagina de internet www.transgaz.ro, la secțiunea „Informații clienți”.

Art. 6. — (1) În vederea participării la licitație, fiecare utilizator de rețea trebuie să comunice S.N.T.G.N. Transgaz — S.A., cu 4 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 prețul de rezervă 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), S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. comunică utilizatorului de rețea fie acceptul cu privire la suma specificată, fie cuantumul sumei pe care S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. 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 care are rating acordat de agențiile de rating Standard&Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel *investment grade (risc investițional)* sau sub formă de cont garantat (depozit colateral).

(4) Scrisoarea de garanție bancară 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 de bună execuție a contractului, în cuantumul și termenii stabiliți în contractul de transport prezentat în anexa nr. 4. Operatorul de transport și de sistem are dreptul de a executa scrisoarea de garanție bancară atunci când utilizatorul de rețea refuză să semneze contractul de transport sau nu constituie garanția de bună execuție prevăzută în contract.

Art. 7. — (1) Ofertele utilizatorilor de rețea pentru produsele de capacitate pentru punctul de interconectare Negru Vodă II 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 de către utilizatorii de rețea se face prin transmiterea ofertelor semnate/stampilate și scanate la adresa de e-mail menționată de S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. pe pagina sa de internet.

(3) În situația indisponibilității serviciilor de internet, ofertele semnate/stampilate vor fi transmise prin fax la numărul menționat pe pagina de internet a S.N.T.G.N. Transgaz — S.A.

Art. 8. — (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, după caz;

b) scrisoarea de garanție bancară sau contul garantat, 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 preciza următoarele:

a) punctul de interconectare și direcția fluxului;

b) produsul de capacitate pentru care se solicită capacitatea;

c) capacitatea solicitată în kWh*/zi (0°C/25°C) pe nivel/nivele de preț.

Formularul de ofertă este disponibil pe pagina proprie de internet a OTS.

(3) Comunicarea documentelor prevăzute în prezenta metodologie se efectuează conform anunțului de licitație publicat pe pagina de internet www.transgaz.ro la secțiunea „Anunțuri”.

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

Art. 9. — Algoritm 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 luate în considerare independent 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. 19 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 nicio modificare, retragere sau variație a ofertelor, toate ofertele valabile devenind oferte obligatorii 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 trebuie să fie 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 trebuie să fie 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. 6 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 lit. f); ofertele care respectă prevederile lit. 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 închide; în acest caz, prețul de adjudecare a licitației este prețul anunțat pentru runda de licitație în cursul căreia a fost închisă licitația;

* Capacitatea în unități de energie se obține utilizând PCS mediu anual publicat pe pagina de internet www.transgaz.ro a S.N.T.G.N. Transgaz — S.A.

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, S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. va publica pe pagina sa de internet 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, S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. va publica pe pagina sa de internet 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, prevăzut în anexa nr. 4;

n) dacă o licitație ascendentă nu s-a încheiat până la momentul în care este programată să înceapă următoarea licitație pentru capacitatea pentru 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 III — Negru Vodă II fără transbordare pe teritoriul României în perioada 1 ianuarie—1 octombrie 2016

Art. 10. — (1) Sistemul de tarife pentru activitatea de transport al gazelor naturale pe conducta Dn1200 Isaccea III—Negru Vodă II cuprinde un set de tarife de transport pentru rezervarea de capacitate de tipul „intrare/ieșire”, stabilite pentru punctele de delimitare a conductei, 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 ce trebuie să respecte condițiile minime de calitate, de presiune și de temperatură prevăzute în acordurile încheiate cu OTS adiacenți.

(3) Serviciile de transport al gazelor naturale pe conducta Dn1200 Isaccea III—Negru Vodă II 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. 11. — 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 III—Negru Vodă II în perioada 1 ianuarie—1 octombrie 2016.

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

(2) La elaborarea analizei benchmark se iau în considerare tarifele companiilor care practică același sistem de tarificare (de tip „intrare-ieșire”) în rețele de înaltă presiune și situația care corespunde profilului conductei Dn 1200 Isaccea III—Negru Vodă II, după cum urmează:

a) cantitate transportată;

b) factor de încărcare: 8.000 ore/an;

c) lungimea conductei: 200 km.

(3) 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.

(4) Venitul prevăzut la alin. (3) stă la baza determinării componentei de rezervare a capacității și a componentei volumetrică pentru conducta Dn1200 Isaccea III—Negru Vodă II.

Art. 13. — (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 OTS având la bază modul de alocare practicat de companii cu sisteme de transport de 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. 14. — (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. 10 alin (3).

Art. 15. — Tariful de transport volumetric reprezintă tariful pentru utilizarea conductei și se stabilește pe kWh transportat prin conducta Dn1200 Isaccea III—Negru Vodă II.

Art. 16. — (1) Datele necesare în procesul de calcul al tarifelor de intrare/ieșire sunt următoarele:

a) venitul total stabilit conform art. 12;

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 transportată prin conducta Dn1200 Isaccea III—Negru Vodă II în perioada 1 ianuarie—1 octombrie 2016;

e) debitul zilnic maxim al fiecărui punct de intrare/ieșire din ultimii 3 ani.

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

Art. 17. — Tarifele de transport pentru rezervarea de capacitate se determină după cum urmează:

a) se determină valoarea componentei de rezervare a venitului total conform art. 13 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:

$$TCps = \frac{VRCp}{\sum_{ts=1}^n (CR_{p,ts} \times N_{ts} \times K_{ts})} \times K_{ts} \quad [lei/KWh/h]$$

unde:

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

$VRCp$ — valoarea componentei de rezervare a venitului total aferentă fiecărui punct de intrare/ieșire;

$CR_{p,ts}$ — capacitatea estimată a fi rezervată pe termen scurt în perioada pentru care se stabilesc tarifele de transport, pe fiecare punct de intrare/ieșire;

N_{ts} — numărul de ore aferent fiecărui tip de serviciu;

K_{ts} — coeficientul de multiplicare a tarifului de transport pentru rezervarea de capacitate aferent tipului de serviciu ferm pe termen scurt.

Art. 18. — (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. 19. — 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_0).

Art. 20. — (1) Operatorul de transport și de sistem va înainta odată cu propunerea de tarif, în vederea avizării de către președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (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. 21. — (1) Tariful de transport volumetric se determină după următoarea formulă:

$$TV = \frac{CV}{Qtr},$$

unde:

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

CV — valoarea componentei volumetrică a venitului total în perioada 1 ianuarie—1 octombrie 2016;

Qtr — 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.

(3) Până la încheierea acordurilor cu OTS adiacenți, cantitățile de gaze naturale preluate/predate în punctele de interconectare Isaccea III și, respectiv, Negru Vodă II în care a fost rezervată capacitate se alocă pentru fiecare utilizator de rețea în parte, aplicând principiul pro rata, cu nominalizarea/renominalizarea aprobată.

Art. 22. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Parametrii tehnici și capacitatea disponibilă pentru punctele Isaccea III și Negru Vodă II

Parametri	UM	Isaccea III	Negru Vodă II
Presiunea minimă	[bar]
PCS mediu anual 2015—2016	[kWh/m ³] (0°C/25°C)
Direcția		Intrare	Ieșire
Capacitatea disponibilă fermă negrupată	[m ³ /zi] (20°C)
	[m ³ /zi] (0°C)
	[kWh/zi] (0°C/25°C)
Direcția		Ieșire	Intrare
Capacitatea disponibilă întreruptibilă negrupată	[kWh/zi] (0°C/25°C)

*ANEXA Nr. 2
la metodologie*

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

Punctul de interconectare: Negru Vodă II

Direcția:

- ieșire — ferm sau
 intrare — întreruptibil

Nr. crt.	Trimestrul	Capacitatea oferită [kWh/zi]
1	Trimestrul II (ianuarie—martie)	
2	Trimestrul III (aprilie—iunie)	
3	Trimestrul IV (iulie—septembrie)	

*ANEXA Nr. 3
la metodologie*

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

Punctul de interconectare: Negru Vodă II

Direcția:

- ieșire — ferm sau
 intrare — întreruptibil

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

*ANEXA Nr. 4
la metodologie*

CONTRACT

de transport al gazelor naturale prin conducta Isaccea III—Negru Vodă II

nr. ... din anul lunaziua

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 a utilizatorului de rețea.)

în calitate de utilizator al conductei de transport gaze naturale Isaccea III—Negru Vodă II, 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 din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, în Regulamentul (UE) nr. 984/2013 al Comisiei din 14 octombrie 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) nr. 703/2015 al Comisiei din 30 aprilie 2015 de stabilire a unui cod de rețea pentru normele privind interoperabilitatea și

schimbul de date; Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 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 încheiate între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. și Bulgartransgaz, respectiv S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. și Ukrtransgaz, denumite în continuare *acorduri încheiate cu operatorii de transport și de sistem adiacenți*.

(2) Prin *acorduri încheiate cu operatorii de transport și de sistem adiacenți* se înțelege orice document convenit între S.N.T.G.N. Transgaz — S.A. și Bulgartransgaz, respectiv Ukrtransgaz care are ca obiect cel puțin, dar fără a se limita la,

condițiile tehnice aferente stațiilor de măsurare a gazelor naturale Isaccea III, respectiv Negru Vodă II, condițiile minimale de operare a punctelor de interconectare Isaccea III, Negru Vodă II, precum și condițiile minime de calitate a gazelor naturale transportate prin conducta Isaccea III—Negru Vodă II.

(3) Prevederile contractului se supun legislației UE în materie, legislației române în vigoare, precum și prevederilor acordurilor încheiate cu OTS adiacenți.

(4) Pentru situațiile care nu sunt prevăzute în mod explicit în prezentul contract sunt aplicabile prevederile acordurilor încheiate cu OTS adiacenți.

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.

(*) 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 III—Negru Vodă II.

(2) Capacitatea rezervată în punctele de intrare/ieșire în/din conductă 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 situația 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 III—Negru Vodă II.

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

Art. 4. — (1) Întreruperea capacității întreruptibile se realizează conform regulilor stipulate în acordurile încheiate cu OTS adiacenți.

(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 conductă

Art. 5. — Măsurarea cantităților de gaze naturale și determinarea cantităților de energie intrate/ieșite în/din conductă se realizează în conformitate cu prevederile acordurilor încheiate cu OTS adiacenți.

VI. Facturare și plată

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 aprobat prin ordin al președintelui ANRE.

(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 în care serviciile de transport nu au fost limitate/întrerupte și a cantităților de gaze naturale predate/preluate, stabilite în baza alocărilor lunare conform prevederilor acordurilor încheiate cu OTS adiacenți, 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 încheiate cu OTS adiacenți, 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 termenul devine scadent într-o zi nelucrătoare, acesta 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 termenul devine scadent într-o 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 emise 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 15 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 minimum 5 zile calendaristice anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea capacității rezervate calculate pentru perioada lunii de prestare a serviciilor, la care se adaugă valoarea componentei volumetric calculate 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/să 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/să 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 încheiate cu OTS adiacenți;

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 maximum 6 ore;

g) să întrerupă prestarea serviciilor de transport aferente capacității întreruptibile în conformitate cu regulile stabilite în acordurile încheiate cu OTS adiacenți;

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 de la UR în punctul de intrare, să transporte și să livreze către UR în punctul de ieșire cantitățile de energie în conformitate cu nominalizările/renominalizările aprobate;

d) să predea în punctul de ieșire cantitatea preluată în vederea transportului de la utilizatorul de rețea în punctul de intrare, fără a fi responsabil de potențialele diferențe dintre cantitățile nominalizate și cele efectiv preluate în punctul de intrare;

e) să livreze gazele naturale în punctul de interconectare Negru Vodă II, cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în acorduri;

f) să transmită UR un proces-verbal lunar de alocare a energiei în punctul de ieșire din conductă;

g) să permită accesul UR la datele/documentele care au stat la baza emiterii facturii, în situația în care UR contestă factura emisă;

h) să răspundă și să soluționeze sesizările UR, referitoare la prestarea serviciilor de transport, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;

i) să pună la dispoziția utilizatorului de rețea informațiile relevante conținute în acordurile încheiate cu OTS adiacenți;

j) să modifice și/sau să completeze prezentul contract în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza semnării acestuia.

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 II gazele naturale care nu respectă condițiile de calitate prevăzute în acordurile încheiate cu OTS adiacenți, 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 plătească depășirea de capacitate la nivelul celui mai mare preț de adjudecare a licitației pentru produsele trimestriale

și lunare aferente perioadei 01.01.2016—30.09.2016, preț care nu poate fi mai mic decât prețul pentru produsul lunar, în situația în care cantitățile de gaze naturale alocate UR depășesc nivelul capacității rezervate;

c) să predea gazele naturale în punctul de interconectare Isaccea III, cu respectarea condițiilor de calitate a gazelor naturale prevăzute în acordurile încheiate cu OTS adiacenți. În situația în care, pe parcursul lunii de livrare, UR nu asigură condițiile de calitate a gazelor naturale în punctul Isaccea III cel puțin la nivelul prevăzut în acordurile încheiate cu OTS adiacenți, OTS va preda în punctul Negru Vodă II gaze naturale cu o calitate similară, UR fiind răspunzător de toate consecințele care decurg din neîndeplinirea obligației;

d) să accepte reducerea temporară a capacității și a nominalizării/renominalizării aprobate în punctul Isaccea III, în cazul nerespectării condițiilor de calitate a gazelor naturale;

e) 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 încheiate cu OTS adiacenți;

f) să transmită nominalizări, în unități de energie, pentru fiecare zi gazieră la niveluri cantitative identice cu cele transmise operatorilor de transport și de sistem adiacenți și acceptate de către aceștia. Regulile de transformare între cantitățile de gaze exprimate în unități de volum și cele exprimate în unități de energie vor fi publicate pe site-ul OTS;

g) să accepte cantitățile de gaze naturale alocate pe punctele de intrare/ieșire în/din conductă conform prevederilor din acordurile încheiate cu OTS adiacenți;

h) să accepte limitarea/întreruperea prestării serviciilor de transport în situațiile prevăzute la art. 7 lit. e) și f);

i) să accepte necondiționat limitarea/întreruperea prestării serviciilor de transport aferente capacității întreruptibile de transport în conformitate cu dispozițiile art. 4 din prezentul contract;

j) să respecte principiul egalității între nominalizările zilnice transmise OTS pentru punctele de interconectare Isaccea III și Negru Vodă II.

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 de bună execuție a contractului în forma prevăzută la art. 13 și în suma prevăzută la art. 14, în termen de minimum 5 zile lucrătoare anterior prestării serviciului de transport.

(2) UR poate fi exceptat de la obligația de a constitui garanția de bună execuție a contractului 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 ratingului UR, fie agenția emitentă a ratingului 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 de bună execuție a contractului este prezentată de către UR sub formă de:

— scrisoare de garanție bancară, pentru suma de ... lei sau echivalentul în euro la cursul BCE din ziua emiterii garanției; și/sau

— cont garantat (depozit colateral) pentru suma de ... lei sau echivalentul în euro la cursul BCE din ziua emiterii garanției; și/sau

— cont escrow, pentru suma de ... lei sau echivalentul în euro la cursul BCE din ziua emiterii garanției.

(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 nivel *investment grade*.

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 alin. (2) lit. a), OTS poate cere, în anumite cazuri justificate, constituirea unei garanții de bună execuție 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, ori 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 minimum 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 alin. (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 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 produc efecte pentru 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 art. 6 alin. (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 un 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 sancțiuni 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 cu 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 cu 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 deplin drept a contractului, fără ca vreuna din ele să aibă dreptul de a pretinde dezdărnări.

Art. 24. — (1) Cazul fortuit este un eveniment care nu poate fi prevăzut și nici împiedicat de către partea care ar fi fost chemată să răspundă dacă evenimentul nu s-ar fi produs.

(2) Prevederile art. 23 alin. (2)—(4) se aplică în mod corespunzător.

Art. 25 — (1) Părțile sunt exonerate de răspundere atunci când executarea unei obligații a devenit imposibilă din cauza unor circumstanțe care nu îi sunt imputabile părții care trebuia să o îndeplinească.

(2) Prevederile art. 23 alin. (2)—(4) se aplică în mod corespunzător.

XIII. Încetarea contractului

Art. 26. — (1) Prezentul contract încetează:

a) prin acordul de voință al părților;

b) la expirarea duratei contractului;

c) prin încetare 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 încetare de plin drept și fără intervenția instanței de judecată în cazul neîndeplinirii cerințelor financiare prevăzute la cap. 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 niciun efect asupra obligațiilor contractuale născute în mod valabil pe parcursul derulării prezentului contract, indiferent de momentul scadenței acestora.

XIV. Notificări

Art. 27. — (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 maximum 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. 28. — 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. 29. — (1) Niciuna 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 minimum 10 zile lucrătoare înaintea datei de cesionare planificate.

(3) Partea notificată are obligația de a răspunde motivat în termen de maximum 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. 30. — (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. 31. — Contractul este guvernat de legea română.

Art. 32. — Anexele nr. 1 și nr. 2 fac parte integrantă din prezentul contract.

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