



**DOCUMENTAȚIA PRIVIND DESFĂȘURAREA
PROCESULUI DE REZERVARE DE CAPACITATE INCREMENTALĂ
PENTRU PUNCTUL DE INTRARE/IEȘIRE ÎN/DIN SNT PRECONIZAT A FI
CREAT ÎN ZONA LOCALITĂȚII TUZLA, JUD.CONSTANȚA
- ETAPA ANGAJANTĂ -**

Cuprins

1. Introducere	3
2. Definiții	3
3. Etapa Angajantă	5
(A) Detalii privind soluțiile tehnice identificate și costurile aferente	4
(B) Informații privind calitatea gazelor naturale.....	5
(C) Nivelul ofertei de capacitate incrementală, ținând cont de soluția tehnică identificată	6
(D) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent ofertei de capacitate incrementală.....	6
(E) Data de începere	7
(F) Pragul minim de capacitate aferent fiecărui nivel al ofertei de capacitate incrementală care trebuie atins.....	7
(G) Numărul de ani pentru care se oferă capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante.....	7
(H) Data confirmării	7
(I) Descrierea metodei de alocare de capacitate incrementală	7
(J) Formularul-tip al cererii de rezervare de capacitate incrementală	10
(K) Detalii privind garanțiile necesare pentru participarea la Etapa Angajantă a procesului de capacitate incrementală.....	10
(L) Detalii cu privire la regimul și nivelul maxim estimat al costurilor suportate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 8, litera I) din Procedură	11
(M) Intervalul de timp, în cadrul căruia Solicitanții pot transmite către OTS Cererile de Rezervare de capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante.....	11
4 Furnizarea de informații	11
5. Programul pentru derularea Etapei Angajante a procesului de rezervare	11
6. Diverse.....	12
7. Notificări.....	12
8. Anexe.....	13

1. Introducere

S.N.T.G.N TRANSGAZ S.A., (denumit în continuare "TRANSGAZ") este operatorul sistemului național de transport gaze din România (denumit în continuare SNT).

Prezenta **Etapă Angajantă a Procesului de rezervare de capacitate incrementală pentru punctul de intrare/ieșire în/din SNT preconizat a fi creat în zona localității –Tuzla, jud.Constanța**, (denumită în continuare „**Etapă Angajantă**”) este organizată și desfășurată ținând cont de prevederile „*Procedurii privind rezervarea de capacitate incrementală în Sistemul Național de Transport al gazelor naturale prin derularea proceselor de capacitate incrementală având ca obiect puncte de intrare/ieșire în/din Sistemul Național de Transport al gazelor naturale, altele decât punctele de interconectare, ce urmează a fi create/dezvoltate prin intermediul proiectelor incluse în planurile de investiții și dezvoltare a Sistemului Național de Transport al gazelor naturale pentru următorii 10 ani*”, avizată prin Avizul ANRE nr. 13/22.06.2017 (denumită în continuare „Procedură”).

TRANSGAZ (denumit în continuare "OTS") desfășoară Etapa Angajantă pentru rezervarea de capacitate de transport și prestarea serviciilor ferme de transport al gazelor naturale în punctul preconizat de intrare/ieșire în/din SNT Tuzla (denumit în continuare „Punctul Tuzla”).

Capacitatea va fi alocată, în conformitate cu metoda descrisă în prezenta documentație, ca produs anual de capacitate fermă, în baza unui contract de transport gaze naturale¹ (denumit în continuare CTG) încheiat între OTS și participanții câștigători la Etapa Angajantă (denumiți în continuare "Solicitanții câștigători"). Metoda aplicată pentru alocarea capacității incrementale, ține cont de principiile enunțate în art. 9-12 din Procedură.

Solicitanții interesați iau la cunoștință și sunt de acord cu faptul că toate Cererile de Rezervare transmise OTS sunt angajante din punct de vedere juridic și stau la baza alocării de capacitate, respectiv a încheierii contractelor de transport în cadrul prezentei Etape Angajante.

2. Definiții

În cazul în care nu se prevede altfel, cuvintele și expresiile utilizate în acest document vor avea sensul definit mai jos:

"Solicitant" persoana fizică sau juridică, utilizator al rețelei sau potențial utilizator al rețelei, care transmite către OTS o cerere pentru capacitate incrementală sau o cerere de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile Procedurii.

"Punctul de intrare/ieșire în/din SNT Tuzla" înseamnă acel punct reprezentat de sistemul/mijlocul de măsurare fiscală/comercială, în care, în baza contractului de transport al gazelor naturale, UR predă și OTS preia, pentru transport prin SNT, gazele naturale provenite din Marea Neagră (punct de intrare în SNT), respectiv OTS predă și UR preia, pentru utilizare, gazele naturale din SNT (punct de ieșire din SNT).

"Etapa Angajantă " înseamnă procesul prin care OTS alocă capacitatea oferită solicitanților în Punctul de intrare/ieșire Tuzla, pe baza cererilor de rezervare de capacitate incrementală.

"Test Economic" înseamnă analiza economică efectuată ulterior alocării de capacitate, pe baza Cererilor de Rezervare de capacitate incrementală depuse de către Solicitanți.

"Capacitate oferită" înseamnă capacitatea maximă oferită de OTS, exprimată în MWh/zi, alocabilă în Punctul Tuzla, oferită de OTS în cadrul Etapei Angajante, care va fi pusă la dispoziție de OTS conform contractelor încheiate, la Data de Începere.

¹ Conform Anexei 1¹ la Codul rețelei pentru sistemul de transport gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare

"Proiect" înseamnă evaluarea necesară, proiectarea, instalarea, finanțarea, asigurarea, drepturile de proprietate, operarea, reparațiile, înlocuirea, recondiționarea, întreținerea, extinderea, și prelungirea (inclusiv ramificațiile) rețelei de transport a TRANSGAZ.

"Rezultatele Etapei Angajante" reprezintă capacitățile alocate Solicitanților câștigători, care fac obiectul contractelor de transport încheiate.

"Solicitanți câștigători" înseamnă acei Solicitanți care, în urma anunțării rezultatelor Etapei Angajante, primesc CTG, în condițiile art. 10 din Procedură.

"Data de Începere" este data de la care OTS va asigura toate condițiile de utilizare efectivă a capacității incrementale, în condițiile finalizării cu succes a procesului de capacitate incrementală.

"Data confirmării": data până la care solicitantul va avea dreptul de a denunța unilateral contractul de transport încheiat în situația în care pragul minim de capacitate a fost atins în urma derulării etapei obligatorii a procesului de capacitate incrementală.

3. Etapa Angajantă

Etapa Angajantă a procesului de rezervare de capacitate incrementală este derulată de către OTS pentru a determina interesul angajant al potențialilor UR față de capacitatea de transport gaze naturale creată prin Proiect, precum și în scopul fundamentării deciziei de a investi în realizarea Proiectului pe baza CTG încheiate în cadrul acestui Proces. Aceasta se derulează conform prevederilor art. 9-12 din Procedură.

Prevederile prezentului Document au un caracter obligatoriu atât pentru Solicitanți cât și pentru OTS.

(A) Detalii privind soluțiile tehnice identificate și costurile aferente

Transgaz a evaluat cererile pentru capacitate incrementală depuse în cadrul Etapei neangajante, referitoare la capacitatea de intrare/ieșire în/din SNT prin punctul Tuzla și nivelul de ofertă solicitat rezultând necesitatea realizării următorului proiect cuprins în **Planul de dezvoltare și investiții al SNT 2018 – 2027**:

- **7.2 – Dezvoltarea pe teritoriul României a coridorului sudic de transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre** – care constă în realizarea unei conducte telescopice de extindere a SNT (Ø48"x33 km/Ø40"x275 km) din zona localității Tuzla (jud. Constanța) la Stația de Comprimare Gaze Podișor (jud. Giurgiu) care va prelua gazele din Marea Neagră; conducta va fi interconectată cu conducta Tranzit 1 la km 37 (UAT Amzacea).
- <https://www.transgaz.ro/sites/default/files/PDSNT%20%202018%20-%202027%20FINAL%2014.03.2018.pdf>
- **Locația punctului de intrare/ieșire, menționată în cererea analizată:** în vecinătatea localității Tuzla, jud. Constanța, România.

Condițiile de presiune în care se poate asigura oferta de capacitate pe intrare:

- **Min: 50 bar**
- **Max: 63 bar**

Condițiile de presiune în care se poate asigura oferta de capacitate pe ieșire:

- **Min: 33 bar**
- **Max: 41 bar**

(B) Informații privind calitatea gazelor naturale:

- la calculul ofertei de capacitate în unități de energie s-a utilizat o Putere Calorifică Superioară (PCS) estimată de: **10,467 [kWh/Sm³] (15°/15°) pentru punctul de intrare, respectiv 10,731 [kWh/Sm³] (15°/15°) pentru punctul de ieșire;**
- gazele naturale ce vor fi livrate în/din SNT vor îndeplini condițiile minime de calitate specificate în Anexa 5 la *Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România*, aprobat prin Ord. președintelui ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare.

(C) Nivelul ofertei de capacitate incrementală, ținând cont de soluția tehnică identificată:

Pentru punctul de intrare evaluarea indică un nivel maxim al capacității incrementale de 9.760 MWh/h/an pentru o perioadă de 17 ani:

Nr. de ani gazieri	Data de începere	Data de încheiere	Capacitatea oferită în Punctul de intrare Tuzla					Preț de rezervă*
			Smc/h (15/15)	Smc/zi (15/15)	mil.Smc/an (15/15)	mld.Smc/an (15/15)	MWh/h/an (15/15)**	
1	01.07.2021	01.10.2021	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	1,92
2	01.10.2021	01.10.2022	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
3	01.10.2022	01.10.2023	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
4	01.10.2023	01.10.2024	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
5	01.10.2024	01.10.2025	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
6	01.10.2025	01.10.2026	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
7	01.10.2026	01.10.2027	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
8	01.10.2027	01.10.2028	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
9	01.10.2028	01.10.2029	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
10	01.10.2029	01.10.2030	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
11	01.10.2030	01.10.2031	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
12	01.10.2031	01.10.2032	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
13	01.10.2032	01.10.2033	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
14	01.10.2033	01.10.2034	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
15	01.10.2034	01.10.2035	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
16	01.10.2035	01.10.2036	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04
17	01.10.2036	01.10.2037	932.454	22.378.905	8.168	8,17	9.760	2,04

* Contravaloarea capacității de transport rezervate prin procedura de capacitate incrementală va fi facturată cu respectarea tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată;

** Puterea Calorifică Superioară (PCS) utilizată la estimarea ofertei este de 10,467 [kWh/Sm³] (15°/15°).

PROCES DE REZERVARE DE CAPACITATE INCREMENTALĂ PENTRU PUNCTUL DE INTRARE/IEȘIRE ÎN/DIN SISTEMUL NAȚIONAL DE TRANSPORT GAZE NATURALE - TUZLA – ETAPA ANGAJANTĂ

Pentru punctul de ieșire evaluarea indică un nivel maxim al capacității incrementale de 380 MWh/h/an pentru o perioadă de 2 ani:

Nr. de ani gazieri	Data de începere	Data de încheiere	Capacitatea oferită în Punctul de ieșire Tuzla					Preț de rezervă*
			Smc/h (15/15)	Smc/zi (15/15)	Smc/an (15/15)	mil.Smc/an (15/15)	MWh/h/an (15/15)**	
1	01.08.2020	01.10.2020	35.417	850.000	51.000.000	51,0	380	1,75
2	01.10.2020	01.07.2021	35.417	850.000	232.900.000	232,9	380	1,87

* Contravaloarea capacității de transport rezervate prin procedura de capacitate incrementală va fi facturată cu respectarea tarifului de rezervare de capacitate aplicabil la momentul în care poate fi utilizată capacitatea rezervată;

** Puterea Calorifică Superioară (PCS) utilizată la estimarea ofertei este de 10,731 [kWh/Sm³] (15°/15°).

(D) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent ofertei de capacitate incrementală

D.1. Parametrii utilizați pentru determinarea pragului minim de capacitate:

– **Prețul de rezervă**

Tariful pentru rezervare de capacitate pe termen lung pentru grupul punctelor de intrare aprobat prin Ordinul ANRE nr. 98/29.05.2018, a fost calculat în condițiile în care, venitul aprobat se recuperează în proporție de 70% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate și în proporție de 30% prin aplicarea tarifului volumetric.

Prin Ordinul ANRE nr. 10/2017 se prevede creșterea cu 5% anual, începând cu anul de reglementare 2017-2018, a proporției în care venitul aprobat se recuperează prin aplicarea tarifului pentru rezervare de capacitate, până la nivelul de 85%.

Astfel, rezultă următoarele tarife utilizate în determinarea pragului minim:

- Pentru grupul punctelor de intrare, tariful de 1,92 Lei/MWh/h pentru anul 2020-2021 și tariful de 2,04 Lei/MWh/h începând cu anul 2021-2022;
- Pentru grupul punctelor de ieșire, tariful de 1,75 Lei/MWh/h pentru anul 2019-2020 și tariful de 1,87 Lei/MWh/ pentru anul 2020-2021.

Aceste tarife pentru rezervare de capacitate pe grupul punctelor de intrare sunt calculate în condițiile în care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 98/29.05.2018 se recuperează în proporție de 75% pentru anul 2019-2020, 80% pentru anul 2020-2021 și respectiv 85% începând cu anul 2021-2022, prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate.

– **Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților**

Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților, asociată capacității incrementale incluse în nivelul de ofertă, a fost determinată ținând cont de:

- costurile operaționale, costurile de capital și costurile preluate direct aferente proiectelor de investiții asociate capacității incrementale care face obiectul nivelului de ofertă, determinate pentru perioada 01.08.2020 - 30.09.2037;

- prevederile metodologiei de stabilire a venitului reglementat, a venitului total și a tarifelor reglementate în vigoare, aprobată prin Ordinul Președintelui ANRE Nr.32/2014 cu modificările și completările ulterioare.

Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților, asociată capacității incrementale incluse în nivelul de ofertă, determinată de SNTGN Transgaz SA în conformitate cu cele menționate mai sus, este de 2.831.184,21 mii lei.

D.2. Metoda de calcul utilizată pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent nivelului de capacitate incrementală oferit:

Pragul minim de capacitate este determinat prin aplicarea formulei:

Prag minim = Valoarea cumulată a angajamentelor solicitanților / Preț de rezervă

În determinarea pragului minim de capacitate s-a luat în considerare nivelul oferit de capacitate incrementală pentru direcția de ieșire din SNT în perioada 01.08.2020 – 01.07.2021 (380 MWh/h/an) și pentru direcția de intrare în SNT în perioada 01.07.2021 – 01.10.2021 (9.760 MWh/h/an), iar diferența de capacitate a fost repartizată în mod egal în fiecare an al perioadei 2021/2022 – 2036/2037.

(E) Data de începere:

- 1 iulie 2021 pentru oferta de capacitate de intrare în SNT;
- 1 august 2020 pentru oferta de capacitate de ieșire din SNT.

(F) Pragul minim de capacitate aferent fiecărui nivel al ofertei de capacitate incrementală care trebuie atins:

1.389.389.614 MWh în perioada 01.08.2020 - 01.10.2037.

Exemplu de rezervare a capacității incrementale (cu caracter informativ):

380 MWh/h/an pentru direcția de ieșire din SNT în perioada 01.08.2020 – 01.07.2021, 9.760 MWh/h pentru direcția de intrare în SNT în perioada 01.07.2021 – 01.10.2021 și în medie 9.737,40 MWh/h/an pentru o perioadă de 16 ani consecutivi, începând cu anul gazier 2021/2022.

(G) Numărul de ani pentru care se oferă capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante:

- 17 ani pentru punctul de intrare în SNT
- 2 ani pentru punctul de ieșire din SNT

(H) Data confirmării: 30 aprilie 2019 pentru punctul de intrare/ieșire în/din SNT

(I) Descrierea metodei de alocare de capacitate incrementală prevăzută la art. 9, 10 și 12 din Procedură

(I). 1. Procesul de alocare inițială

(1) Toate cererile de rezervare de capacitate incrementală care respectă cerințele documentației aferente procesului de capacitate incrementală sunt luate în considerare de către OTS în cadrul procesului de alocare a capacității incrementale.

(2) Alocarea de capacitate incrementală se efectuează, separat pe fiecare an gazier, după cum urmează:

(a) dacă totalul capacităților solicitate, obținut din însumarea tuturor cererilor de rezervare de capacitate depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS la lit. (M), este mai mic decât nivelul ofertei de capacitate incrementală, fiecărui solicitant i se alocă o capacitate egală cu capacitatea solicitată în cererea sa de rezervare de capacitate incrementală;

(b) dacă totalul capacităților solicitate, obținut din însumarea tuturor cererilor de rezervare de capacitate depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS la lit. (M) din prezentul document, este mai mare decât nivelul ofertei de capacitate incrementală, OTS alocă capacitatea incrementală cu prioritate pentru acele angajamente de capacitate incrementală care contribuie cel mai mult la viabilitatea economică a proiectului de capacitate incrementală, având în vedere volumul de capacitate solicitată prin cererea de rezervare de capacitate incrementală și perioada pentru care se solicită capacitatea incrementală. Capacitatea incrementală alocată fiecărui solicitant nu poate fi mai mică decât nivelul minim de capacitate incrementală anuală acceptabil pentru respectivul solicitant, indicat în cererea sa de rezervare de capacitate incrementală.

(3) În situația în care, în urma alocării de capacitate incrementală efectuată în conformitate cu prevederile alin. (2) din prezenta secțiune, pragul minim de capacitate aferent respectivului nivel al ofertei de capacitate incrementale este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală un CTG semnat de către OTS, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu lit. (M) din prezentul document.

(4) În situația în care, în urma alocării de capacitate incrementală efectuată în conformitate cu prevederile alin. (2) din prezenta secțiune, pragul minim de capacitate aferent respectivului nivel al ofertei de capacitate incrementale nu este atins, OTS va iniția un proces de alocare secundară, care se va desfășura în conformitate cu prevederile art. 10 din Procedură. În acest sens, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS la lit. (M) din prezentul document, OTS va transmite fiecărui solicitant care a depus o cerere de rezervare de capacitate incrementală următoarele informații:

- a) capacitatea incrementală alocată solicitantului respectiv;
- b) nivelul agregat al capacității incrementale alocată tuturor solicitanților;
- c) capacitatea incrementală rămasă disponibilă;
- d) intervalul de timp în care solicitanții pot transmite către OTS cererile lor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală. Acest interval de timp, nu poate fi mai mare de 15 zile și nu poate începe mai târziu de 7 zile de la data transmiterii de către OTS către solicitanți a informațiilor prevăzute în prezentul alineat.

(I). 2. Procesul de alocare secundară

(1) În cadrul procesului de alocare secundară, OTS oferă capacitatea incrementală rămasă disponibilă tuturor solicitanților care au depus cereri de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură.

(2) Solicitanții interesați pot depune cereri suplimentare de rezervare de capacitate incrementală în intervalul de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură.

(3) Alocarea secundară de capacitate incrementală se efectuează după cum urmează:

a) dacă totalul capacităților solicitate în baza cererilor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală depuse de solicitanți în intervalul de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură, este mai mic decât capacitatea incrementală rămasă disponibilă, fiecărui solicitant i se alocă o capacitate egală cu suma dintre capacitatea alocată în conformitate cu prevederile art. 9 din Procedură și capacitatea solicitată în cererea sa suplimentară de rezervare de capacitate incrementală;

b) dacă totalul capacităților solicitate în baza cererilor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală depuse de solicitanți până la data comunicată de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură, este mai mare decât capacitatea incrementală rămasă disponibilă, capacitatea incrementală disponibilă rămasă este

alocată conform prevederilor art. 9 alin. (2) lit. (b) din Procedură, luând în considerare atât capacitatea incrementală alocată în conformitate cu prevederile art. 9 din Procedură, cât și capacitatea incrementală suplimentară solicitată conform alin. (2) din prezenta secțiune.

(4) În situația în care, în urma procesului de alocare secundară de capacitate incrementală, pragul minim de capacitate este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală un CTG semnat de către OTS, în termen de 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură.

(5) În situația în care, în urma procesului de alocare secundară de capacitate incrementală, pragul minim de capacitate tot nu este atins, OTS informează în scris toți solicitanții care au depus cereri de rezervare de capacitate incrementală în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură, în termen de maxim 15 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) lit. d) din Procedură, cu privire la decizia sa argumentată de a pune capăt procesului de capacitate incrementală. În acest caz, cererilor de rezervare de capacitate incrementală depuse în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (4) din Procedură, le sunt aplicabile prevederile legislației în vigoare privind racordarea la SNT.

(I).3. Procesul suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării

(1) În situația în care, în urma exercitării dreptului de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, prevăzut în CTG, de către unul sau mai mulți solicitanți, capacitatea incrementală agregată rezervată de către ceilalți solicitanți este mai mică decât pragul minim de capacitate, OTS va iniția un proces suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării. În acest sens, în termen de 5 zile de la data confirmării, OTS transmite fiecărui solicitant care nu și-a exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării următoarele informații:

a) nivelul agregat al capacității incrementale rezervată la data confirmării;

b) diferența dintre pragul minim de capacitate și nivelul agregat al capacității incrementale rezervată la data confirmării;

c) intervalul de timp în care solicitanții pot transmite OTS cererile lor suplimentare de rezervare de capacitate incrementală. Acest interval de timp, nu poate fi mai mare de 5 zile și nu poate începe mai târziu de 7 zile de la data transmiterii de către OTS către solicitanți a informațiilor prevăzute în prezentul alineat.

(2) Procesul suplimentar de alocare a capacității incrementale rămasă disponibilă după data confirmării se desfășoară mutatis mutandis în conformitate cu prevederile art. 10 din Procedură, respectiv (I) 1 din prezentul document.

(3) În situația în care, în urma procesului suplimentar de alocare a capacității incrementale după data confirmării, pragul minim de capacitate este atins, OTS va transmite către fiecare dintre solicitanții cărora le-a fost alocată capacitate incrementală suplimentară un act adițional la CTG, semnat de către OTS, în termen de 10 zile de la ultima zi a intervalului de timp comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. c) din prezenta secțiune.

(4) În situația în care, în urma procesului suplimentar de alocare a capacității incrementale după data confirmării, pragul minim de capacitate tot nu este atins, OTS va notifica toți solicitanții care nu și-au exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, în termen de 10 zile de la ultima zi a intervalului de timp, comunicat de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. c) din prezenta secțiune, cu privire la finalizarea fără succes a procesului de capacitate incrementală și încetarea de plin drept a CTG încheiate cu aceștia. În acest caz, solicitanții pot cere OTS acordarea accesului la SNT în conformitate cu prevederile legislației în vigoare privind racordarea la SNT.

(5) Solicitanții care au primit din partea OTS un act adițional la CTG, semnat și transmis de către OTS în conformitate cu prevederile alin. (3) din prezenta secțiune, vor semna actul adițional la CTG și îl vor retransmite către OTS în termen de maxim 5 zile de la data primirii acestuia.

(J) Formularul-tip al cererii de rezervare de capacitate incrementală și detalii cu privire la modalitatea de transmitere a acesteia:

- **formularul de cerere de rezervare de capacitate incrementală – etapa angajantă** se găsește publicat pe site-ul companiei la adresa:
- <http://www.transgaz.ro/procesul-de-capacitate-incrementala-pm-tuzla#>
- cererile vor fi transmise în format electronic pe adresa de email capacitateincrementala@transgaz.ro sau pe fax la nr. 0269 841 181 și în original la adresa:
 - Piața C. I. Motaș no. 1, 551130 Mediaș, Romania
 - În atenția: Craciun Bucur Neagu, Șef serviciu Contracte de Transport Gaze Naturale.

(K) Detalii privind garanțiile necesare pentru participarea la Etapa Angajantă a procesului de capacitate incrementală

i) Garanții financiare pentru depunerea Ofertelor

Solicitantul va depune o garanție financiară egală cu un procent fix de 0,033% din valoarea Ofertei sale până la finalul perioadei relevante de depunere a cererilor de rezervare. Valoarea ofertei sale se calculează prin înmulțirea prețului de rezervă prevăzut în această Documentație, cu capacitatea care a fost alocată Ofertantului, pe întreaga perioadă ofertată.

Solicitantul va plăti o penalitate egală cu un procent fix de 0,033% din valoarea Ofertei sale în următoarele cazuri:

- În cazul în care Solicitantul nu returnează contractul semnat, penalitatea va fi achitată până la data de 21.03.2019;
- În cazul în care Solicitantul nu constituie garanția prevăzută la Art.10 lit.a a Anexei 2-Contract Cadru de transport, penalitatea va fi achitată până la data de 20.04.2019;

În cazul în care Solicitantul nu își îndeplinește această obligație, Transgaz are dreptul de a reține garanția financiară a Solicitantului în condițiile prezentei documentații.

Garanția expiră la data de 15.05.2019. În cazul în care Cererile de rezervare nu sunt acceptate de către Transgaz sau dacă Solicitantul depune garanția prevăzută la Art.10 lit.a a Anexei 2-Contract Cadru de transport, garanția va fi eliberată de către Transgaz în termen de 15 zile de la respectivul eveniment.

Garanția financiară este prezentată de către Solicitant sub formă de:

- a) scrisoare de garanție bancară în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau
- b) cont garantat (depozit colateral) în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției; și/sau
- c) cont escrow în lei sau echivalentul în euro la cursul Băncii Centrale Europene din ziua emiterii garanției.

Transgaz acceptă scrisori de garanție bancară eliberate de către o bancă care are rating emis de una dintre agențiile de rating: Standard&Poors, Moody's sau Fitch, cel puțin la nivel de "investment grade".

ii) Garanții financiare pentru penalitatea prevăzută la Art.9 lit. b a Anexei 2 (Contractul Cadru de transport gaze)

În această situație se vor aplica prevederile Anexei 2 (Contractul cadru de transport gaze).

iii) Garanții financiare pentru serviciul de transport

În această situație se vor aplica prevederile Anexei 2 (Contractul cadru de transport gaze).

(L) detalii cu privire la regimul și nivelul maxim estimat al costurilor suportate de către OTS, în conformitate cu prevederile art. 8, litera l) din Procedură.

În situația finalizării cu succes a etapei angajante a procesului de capacitate incrementală OTS va angaja anterior datei confirmării, în scopul de a putea pune la dispoziție capacitatea începând cu data de începere, costuri estimate la nivelul de 6.941.433,15 lei, generate de desfășurarea procesului de achiziție publică și posibile cheltuieli privind studiile de biodiversitate și cercetare aheologică, prevăzute a se realiza între data semnării CTG și data confirmării. Aceste costuri vor fi recuperate de către OTS de la acei solicitanți care și-au exercitat dreptul, prevăzut în CTG, de denunțare unilaterală înainte de data confirmării, în măsura în care, ca rezultat al exercitării acestui drept, pragul minim de capacitate nu mai este atins și procesul de capacitate incrementală se finalizează fără succes. În temeiul CTG, fiecare dintre acești solicitanți va plăti, în termen de 15 zile de la data confirmării, o parte din costurile OTS de recuperat, proporțional cu ponderea rezervării de capacitate incrementală a fiecărui solicitant, exprimată ca și nivel agregat al capacităților rezervate în fiecare an al perioadei de contractare prevăzută în CTG, în suma capacităților incrementale rezervate de către toți acei solicitanți ce și-au exercitat dreptul de denunțare unilaterală înainte de data confirmării.

(M) Intervalul de timp, în cadrul căruia Solicitanții pot transmite către OTS Cererile de Rezervare de capacitate incrementală în cadrul Etapei Angajante:

05.01.2019 - 20.01.2019

În baza acestor considerente, OTS invită părțile interesate să depună **Cereri de Rezervare de capacitate incrementală**, în conformitate cu formularul - tip publicat pe site-ul propriu în secțiunea dedicată acestui proces, pentru punctul Tuzla.

– <http://www.transgaz.ro/procesul-de-capacitate-incrementala-pm-tuzla#>

3.3. Furnizarea de informații

OTS a luat toate măsurile necesare pentru a se asigura că informațiile referitoare la Etapa Angajantă sunt corecte la data publicării. OTS nu poate fi considerat responsabil de orice posibile erori de interpretare sau de utilizarea datelor din prezentul document și nu își asumă răspunderea pentru nicio acțiune, consecință, pierderi etc. care survin din aceste informații sau din inexactitatea, caracterul incomplet sau omisiunile din acele informații publicate.

3.4. Programul pentru derularea Etapei Angajante a procesului de rezervare

Etapa	Data
Anunțarea Procedurii de Sezon Deschis Angajant	04.01.2019
Depunerea cererilor de rezervare	05.01.2019 – 20.01.2019
Analiza și formulare răspuns SNTGN Transgaz SA	Până la 04.02.2019
Test Economic I	21.01.2019 – 04.02.2019
<i>În situația Testului economic I pozitiv:</i>	
Transgaz va transmite rezultatele alocațiilor și CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 04.02.2019
Solicitanții câștigători vor returna Transgaz contractul semnat	Până la 06.03.2019

PROCES DE REZERVARE DE CAPACITATE INCREMENTALĂ PENTRU PUNCTUL DE INTRARE/IEȘIRE ÎN/DIN SISTEMUL NAȚIONAL DE TRANSPORT GAZE NATURALE - TUZLA – ETAPA ANGAJANTĂ

<i>În situația Testului economic I negativ:</i>	
Inițiere proces de alocare secundară - Transgaz transmite Solicitanților informațiile prevăzute de art. 9, (4) din Procedură	04.02.2019
Solicitanții transmit Transgaz cereri suplimentare de rezervare	05.02.2019 – 19.02.2019
Test Economic II	20.02.2019 – 06.03.2019
<i>În situația Testului economic II negativ</i>	
Transgaz informează Solicitanții cu privire la încheierea Sezonului Deschis Angajant	Până la 06.03.2019
<i>În situația Testului economic II pozitiv:</i>	
Transgaz transmite rezultatele alocarilor și CTG sau, după caz, actul adițional la CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 06.03.2019
Solicitanții câștigători vor returna CTG sau, după caz, actul adițional la CTG semnat către Transgaz	Până la 05.04.2019
Data confirmării	30.04.2019
<i>În cazul în care nu se exercită dreptul de denunțare până la Data Confirmării:</i>	
Finalizarea cu succes a Sezonului Deschis Angajant (CTG încheiate rămân aplicabile)	01.05.2019
<i>În cazul în care se exercită dreptul de denunțare până la Data Confirmării:</i>	
Inițiere proces suplimentar de alocare a capacității incrementale - Transgaz transmite Solicitanților câștigători (cu excepția celor care au denunțat CTG) informațiile prevăzute de art. 12, (1) din Procedură	05.05.2019
Solicitanții transmit Transgaz cereri suplimentare de rezervare	06.05.2019 – 11.05.2019
Test Economic III	12.05.2019 – 22.05.2019
<i>În situația Testului economic III pozitiv:</i>	
Transgaz transmite rezultatele alocarilor și CTG sau, după caz, act adițional la CTG (semnat) Solicitanților câștigători	Până la 22.05.2019
Solicitanții câștigători vor returna CTG sau, după caz, actul adițional la CTG semnat către Transgaz	Până la 27.05.2019
<i>În situația Testului economic III negativ</i>	
Transgaz informează Solicitanții (cu excepția celor care au denunțat CTG) cu privire la încheierea Sezonului Deschis Angajant	Până la 31.05.2019

*Se va demara de la data exercitării dreptului de retragere.

6. Diverse

Transgaz își rezervă dreptul de a solicita documente suplimentare din partea Solicitantului, dacă e cazul.

7. Notificări

- Cu excepția cazului în care nu se prevede în mod expres altfel în acest document, toate notificările sau alte comunicări care urmează să fie furnizate sau efectuate în baza prezentului vor fi efectuate în scris și vor fi transmise în format electronic pe adresa de email capacitateincrementala@transgaz.ro sau pe fax la nr. 0269 841 181 și în original la adresa:

TRANSGAZ SA:

Adresa: Piața C. I. Motaș nr. 1, 551130 Mediaș, Romania

În atenția: Craciun Bucur Neagu, Șef serviciu Contracte de Transport Gaze Naturale

Fax: +40-269-839029

Toate notificările vor fi valabile de la data primirii acestora.

8. Anexe

Următoarele Anexe fac parte integrantă din prezenta Documentație și vor fi publicate pe site-ul Transgaz în secțiunea dedicată acestui proces:

- Anexa 1. (Formular-tip pentru Cererea de rezervare de capacitate incrementală)
- Anexa 2. (Contractul-cadru de transport)