

**CAPACITATEA DE TRANSPORT GAZE DINSPRE ROMÂNIA ÎNSPRE
UNGARIA**

**PROCEDURĂ DE CAPACITATE INCREMENTALĂ ANGAJANTĂ,
CONFORM REGULAMENTULUI COMISIEI (UE) NR.
2017/459**



CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

CUPRINS

1. INTRODUCERE	3
2. DEFINIȚII	4
3. PROCEDURA DE CAPACITATE INCREMENTALĂ ANGAJANTĂ.....	5
3.1. FURNIZAREA INFORMAȚIILOR	6
3.2. PREZENTARE GENERALĂ A PROCEDURII DE CAPACITATE INCREMENTALĂ ANGAJANTĂ	6
3.3. PROCESUL DE ÎNREGISTRARE A UTILIZATORILOR DE REȚEA.....	6
3.4. PROTECȚIA DATELOR ȘI CONFIDENȚIALITATEA.....	7
4. ALOCAREA CAPACITĂȚILOR	8
4.1. PRODUSELE DE CAPACITATE OFERITE, CARE CONȚIN ȘI CAPACITATE INCREMENTALĂ, ȘI TARIFELE AFERENTE PE DIRECȚIA DE CURGERE ROMÂNIA-UNGARIA.....	9
4.2. NIVELURI DE OFERTĂ – CAPACITATE EXISTENTĂ ȘI CAPACITATE INCREMENTALĂ	10
4.3. DEPUNEREA OFERTELOR ÎN CADRUL LICITAȚIEI DE CAPACITATE INCREMENTALĂ	12
4.4. DETERMINAREA VIABILITĂȚII ECONOMICE	12
4.5. TESTUL ECONOMIC ÎN CADRUL PROCEDURII DE CAPACITATE INCREMENTALĂ ÎN CAZUL TRANSGAZ.....	13
4.6. COMUNICAREA REZULTATELOR TESTULUI ECONOMIC	14
4.7. CONCEPTUL DE ALOCARE DE CAPACITATE ȘI CONFIRMAREA OPERATORULUI DE SISTEM DE TRANSPORT..	14
5. GARANȚII FINANCIARE APLICABILE ÎN CAZUL TRANSGAZ	15
5.1. GARANȚIA DE PARTICIPARE LA LICITAȚIE.....	15
6. ALTE DISPOZIȚII	16
7. NOTIFICĂRI.....	16
8. ANEXE	16

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

1. Introducere

Transgaz SA (denumită în continuare "Transgaz") este un operator de sistem de transport al gazelor naturale pe teritoriul României, care operează tronsonul românesc al interconectării România-Ungaria. FGSZ Natural Gas Transmission Private Company Limited by Shares (denumită în continuare "FGSZ") este un operator de sistem de transport al gazelor naturale pe teritoriul Ungariei, care operează tronsonul maghiar al interconectării România-Ungaria. FGSZ și Transgaz desfășoară o Procedură de capacitate incrementală angajantă în conformitate cu Regulamentul 2017/459 al Comisiei Europene (CAM NC) în vederea stabilirii unei capacități ferme de transport de gaze naturale la punctul de interconectare și în direcția de mai jos:

- Csanádpalota (EIC 21Z00000000236Q), dinspre România înspre Ungaria

Nivelurile de capacitate stabilite în prezenta Procedură vor fi oferite în cadrul unor licitații de capacitate incrementală distincte, interdependente și derulate simultan, conform art. 8 alin. (2) din CAM NC. Alocarea de capacitate se va realiza exclusiv pentru nivelul de ofertă cu cea mai mare cantitate de capacitate care a avut un rezultat pozitiv al testului economic, cu condiția ca toate cerințele prevăzute în prezenta Procedură să fie îndeplinite.

Capacitatea existentă, împreună cu capacitatea incrementală, va fi alocată sub formă de produse anuale de capacitate agregată fermă prin licitații de capacitate incrementală la PI în direcția prevăzută în ofertă la punctul de interconectare, începând cu 1 octombrie 2028, pe o perioadă de 11 ani consecutivi în cazul nivelului de capacitate 1 și 2 și începând cu 1 Octombrie 2029 pentru 10 ani consecutivi în cazul nivelului de capacitate 3. Toți utilizatorii de rețea interesați trebuie să cunoască și să fie de acord că toate Ofertele primite în cadrul prezentei Proceduri de capacitate incrementală angajantă vor fi considerate a fi o cerere angajantă pentru rezervarea de capacitate și ca bază pentru alocarea de capacitate în conformitate cu articolul 4.7 „Conceptul de alocare a capacității”.

La PI Csanádpalota, OTS vor reține 10% din capacitatea incrementală, în cadrul Procedurii angajante de capacitate incrementală, pentru rezervarea de capacitate pe termen scurt și vor aloca această capacitate în mod nediscriminatoriu, în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei.

Procedura de capacitate incrementală reflectă rezultatele consultării publice, astfel cum a fost realizată în conformitate cu articolul 27 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei. În baza acestor considerente, Transgaz își anunță oficial invitația de participare la licitație pentru Procedura de capacitate incrementală angajantă.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

Procedura angajantă de alocare a capacității incrementale în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei ("CAM NC") stabilește regulile și condițiile generale pe care utilizatorii rețelei trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza de alocare angajantă a capacității în cadrul procedurii de alocare a capacității incrementale. Transgaz stabilește și inițiază această Procedură de capacitate incrementală pe baza indicațiilor de cerere fără caracter angajant și a evaluării cererii de piață. Transgaz va înceta această Procedură de capacitate incrementală în cazul în care testul economic este negativ.

2. Definiții

Termenii și expresiile utilizate în prezentul document au înțelesul menționat mai jos:

"Ofertă" înseamnă oferta Ofertantului pentru un angajament ferm de a rezerva capacitate în cadrul licitației.

"Utilizator de Rețea/Solicitant de capacitate" înseamnă o entitate juridică care este eligibilă să participe atât în cadrul licitațiilor de capacitate ale Transgaz cât și ale FGSZ în conformitate cu reglementările naționale relevante.

„Procedura angajantă de capacitate incrementală” înseamnă Procedura angajantă de capacitate incrementală conform Regulamentului Comisiei (UE) nr. 2017/459 în baza căruia Transgaz și FGSZ alocă Capacitatea Oferită la PI Utilizatorilor de Rețea/Solicitanților de capacitate Câștigători, în mod angajant.

"Zi gazieră" înseamnă o perioadă de 24 de ore, începând cu ora 7.00 EET. În ziua trecerii la ora de vară a Europei de Est, ziua gazieră înseamnă o perioadă de 23 de ore, iar în ziua trecerii la ora de iarnă a Europei de Est, ziua gazieră înseamnă o perioadă de 25 de ore.

"Prețul indicativ de rezervă (LEI/kWh/h/an)" înseamnă suma dintre prețul de referință (tariful de capacitate reglementat, aplicabil capacității disponibile/existente) și prima de licitație minimă obligatorie (tariful suplimentar aferent fiecărui nivel de ofertă) la PI aplicabil în cadrul procedurii de alocare a capacității, astfel cum se prevede la Articolul 4.1. Tarifele plătibile către OTS se decontează în monedele naționale în temeiul contractelor relevante încheiate între Ofertant și OTS, astfel cum sunt anexate la prezentul document.

"Punct de interconectare" (denumit în continuare "PI") înseamnă conexiunea fizică dintre sistemul național de transport al gazelor naturale din România și sistemul național de transport al Ungariei, în apropiere de Csanádpalota lângă frontiera de stat româno-ungară, codul EIC al PI fiind 21Z00000000236Q.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

"Capacitatea Oferită" înseamnă capacitatea, exprimată în unități de energie, care poate fi alocată pe oră la PI în direcția România-Ungaria (PI Csanádpalota, EIC 21Z00000000236Q) în cadrul Procedurii de Capacitate Incrementală Angajantă, începând cu Data Țintă de Operare Comercială. Pentru evitarea oricărui dubiu, Capacitatea Oferită nu include 10% din capacitatea incrementală care este dedicată rezervărilor pe termen scurt la PI Csanádpalota (EIC 21Z00000000236Q).

"Proiect de capacitate incrementală (Proiect)" înseamnă toate activitățile necesare a fi desfășurate pentru creșterea capacității tehnice existente a PI Csanádpalota, în conformitate cu condițiile specificate în prezenta Procedură și în Propunerea de Proiect. Transgaz publică informații aliniate și actualizate privind evoluția proiectului pe pagina sa de internet.

"RBP" Platforma Regională de Rezervare este o soluție de platformă pentru licitațiile de capacitate de gaze naturale și pentru comerțul cu capacitate. Utilizatorii rețelei/solicitanții de capacitate și OTS își desfășoară tranzacțiile comerciale și Procedura de capacitate incrementală angajantă (Binding Incremental Capacity Procedure) în RBP, care este o soluție client bazată pe internet, accesibilă utilizatorilor de rețea/solicitanților de capacitate înregistrați.

"Utilizator de rețea/solicitant de capacitate câștigător" înseamnă utilizatorii de rețea/solicitanții de capacitate cărora li se alocă capacitate în conformitate cu articolul 4.7 din prezentul Regulament.

"Data țintă de operare comercială" pentru produsele de capacitate standard anuale este 1 octombrie 2028 în cazul nivelului 1 și 2 de capacitate, iar 1 octombrie 2029 în cazul nivelului 3 de capacitate.

"Produs de capacitate anuală standard" înseamnă un produs de capacitate care poate fi solicitat, într-o anumită cantitate, de către un utilizator de rețea pentru toate Zilele gaziere dintr-un anumit an gazier începând cu data de 1 octombrie a unui an calendaristic și se încheie la data de 1 octombrie a anului calendaristic următor.

3. Procedura de capacitate incrementală angajantă

FGSZ și Transgaz desfășoară o Procedură de capacitate incrementală angajantă pentru a determina interesul de piață cu caracter angajant pentru capacitățile de transport de gaze naturale stabilite de Proiectul de capacitate incrementală la PI. Principalul obiectiv al Procedurii de capacitate incrementală angajantă este de a evalua interesul de piață angajant pentru capacitatea de transport gaze naturale pe baza ofertelor angajante primite de la Utilizatorii Rețelei/Solicitanții de capacitate.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

3.1. Furnizarea informațiilor

Transgaz a luat toate măsurile rezonabile pentru a se asigura că informațiile referitoare la Procedura de capacitate incrementală angajantă erau corecte la momentul publicării. Transgaz nu poate fi trasă la răspundere pentru orice interpretare sau utilizare eronată a datelor conținute în prezentul document și nu își asumă nicio responsabilitate pentru orice fel de acte, consecințe, pierderi etc., care decurg din informații sau din inexactitatea, caracterul incomplet sau omisiunile din conținutul prezentei publicații.

3.2. Prezentare generală a procedurii de capacitate incrementală angajantă

Părțile vor oferi capacitatea incrementală dinspre România înspre Ungaria în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei în cadrul licitației anuale de capacitate anuală sub formă de produse standard agregate în cadrul licitațiilor cu preț crescător, în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (8) și (9), art. 17 și art. 19 din Regulamentul (UE) nr. 2017/459 al Comisiei.

Toate termenele limită trebuie considerate ca fiind ora 23:59 EET a zilei respective, cu excepția cazului în care se indică altfel.

Etapă determinantă	Termen limită (zz/ll/aaaa)
Anunț privind procedura de capacitate incrementală angajantă	02.05.2024
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru Transgaz pe RBP	24.06.2024
Constituirea garanției de licitație și, după caz, depunerea declarației pe propria răspundere, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare.	25.06.2024 (16:00 EET)
Data de începere a procesului de depunere a ofertelor: Depunerea ofertelor pe RBP în conformitate cu calendarul licitației.	01.07.2024 (10:00 EET)
Publicarea rezultatelor finale ale testului economic	în termen de 2 zile lucrătoare de la închiderea licitației
În cazul unui test economic pozitiv, Transgaz trimite confirmarea rezultatului alocării către utilizatorul de rețea/solicitantul de capacitate care a depus o ofertă câștigătoare, iar contractul de rezervare de capacitate încheiat în cadrul Procedurii de capacitate incrementală va fi încheiat în scris.	în termen de 10 zile lucrătoare de la închiderea licitației
Restituirea garanției de participare la licitație care nu a avut ca rezultat un contract de capacitate incrementală	în termen de 10 zile lucrătoare de la închiderea licitației

3.3. Procesul de înregistrare a utilizatorilor de rețea

Nu există un proces de înregistrare separat asociat cu această procedură de rezervare de capacitate incrementală, ci doar procesul standard de înregistrare a Utilizatorilor de Rețea/Solicitanților de capacitate pe RBP (a se vedea Regulile de operare ale RBP pe pagina de internet rbp.eu). Întrucât capacitățile sunt oferite în cadrul unui proces de alocare a capacităților incrementale agregate, utilizatorii rețelei sunt eligibili

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

pentru a rezerva produse de capacitate anuală în conformitate cu normele și reglementările în vigoare și în conformitate cu dispozițiile Ordinului ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare. Pe lângă înregistrarea pe RBP, condiția prealabilă pentru a participa la licitații este de a avea încheiat contractul-cadru de transport al gazelor naturale pentru rezervarea de capacitate în punctele de interconectare, prevăzut în anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare, sau, în cazul în care nu are perfectat acest contract, de a avea depusă declarația pe propria răspundere, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, și de a constitui garanția de participare la licitație până la data și ora precizate în calendarul prezentat mai sus (respectiv 25.06.2024, ora 16:00).

Solicitanții de capacitate care participă la licitații pe baza declarației pe propria răspundere întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 2 la Ordinul ANRE nr. 130/2020, vor trebui să parcurgă toți pașii prevăzuți de Codul Rețelei pentru SNT (aprobat prin Ordinul ANRE nr 16/2013 cu modificările și completările ulterioare) pentru a putea utiliza capacitatea alocată în procesul de capacitate incrementală (obținerea accesului la platforma informațională operată de Transgaz, încheierea contractului de echilibrare și acces la PVT).

3.4. Protecția datelor și confidențialitatea

OTS (Operatorii de Sisteme de Transport) recunosc faptul că orice date, informații sau notificări care sunt elaborate și transmise de către Solicitanți și Ofertanți în cadrul Procedurii de capacitate incrementală angajantă sunt considerate a fi confidențiale. OTS declară că astfel de informații confidențiale vor fi utilizate exclusiv în legătură cu evaluarea Procedurii de capacitate incrementală angajantă și nu vor fi divulgate niciunei terțe părți fără consimțământul prealabil și scris al Solicitantului/Ofertantului în cauză.

Obligația de nedivulgare nu se aplică informațiilor care:

- a) aparțin domeniului public sau devin ulterior cunoscute publicului din alt motiv decât acțiunea sau omisiunea părții care le primește ; sau
- b) se afla în mod demonstrabil în posesia părții destinatară înainte de a fi divulgate de către Solicitantul/Ofertantul în cauză, sau
- c) pe care partea destinatară le-a obținut de la un terț care nu are o obligație de confidențialitate față de partea vizată de aceste informații; sau
- d) trebuie publicate sau divulgate în conformitate cu legea, regulamentul bursei de valori sau ordinul autorității, în măsura în care o astfel de divulgare este impusă de lege sau

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

- e) sunt comunicate autorităților de reglementare relevante în scopul evaluării Procedurii de capacitate incrementală

O eventuală încetare a Procedurii de capacitate incrementală angajantă sau a Proiectului, indiferent de motiv, nu afectează obligația de confidențialitate, care expiră la 3 ani de la data încetării.

4. Alocarea Capacităților

Potrivit Regulamentului (UE) 2017/459:

- capacitatea incrementală este oferită împreună cu capacitatea disponibilă corespunzătoare în cadrul licitației anuale a capacității anuale ca produse agregate standard în cadrul licitațiilor cu preț crescător (art. 29 alin. (1));
- tariful suplimentar (prima de licitație minimă obligatorie) se aplică la întregul volum de capacitate oferit, format din capacitatea disponibilă și capacitatea incrementală (art. 22 alin. (1)), pe fiecare nivel de ofertă, începând cu anul care face obiectul proiectului de capacitate incrementală.

În PI Csanadpalota, pe direcția România-Ungaria, licitațiile se vor desfășura pe 4 niveluri de ofertă:

- nivelul 0, numai pentru capacitatea disponibilă;
- nivelurile 1, 2, 3, pentru capacitatea disponibilă plus capacitatea incrementală din cele trei scenarii de creștere;
- vor fi generate 60 de licitații, pentru fiecare nivel de ofertă câte 15 licitații;
- capacitățile incrementale vor fi oferite în mod agregat în cadrul licitațiilor anuale de capacitate anuală care vor avea loc prin RBP la 1 iulie 2024 pentru 11 ani gazieri consecutivi începând cu 1 octombrie 2028, în cazul capacităților de nivel 1 și 2, și pentru 10 ani gazieri consecutivi începând cu 1 octombrie 2029, în cazul capacităților de nivel 3.
- un Utilizator de rețea care dorește doar capacitate existentă pentru care nu se aplică tarif suplimentar indiferent de nivelul în care este oferită, va introduce solicitări de capacitate pe toate cele 4 niveluri de ofertă (0, 1, 2, și 3), pentru a-și asigura alocarea de capacitate în nivelul declarat câștigător; menționăm că pe primii 4 ani pentru nivelurile 1 și 2, respectiv pe primii 5 ani pentru nivelul 3, oferta de capacitate este constituită doar din capacitatea existentă disponibilă.
- după finalizarea introducerii ofertelor de către Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate, licitațiile pentru toate cele 4 niveluri vor intra în modul „aprobare”, timp în care Transgaz și FGSZ fac testele economice;
- se vor valida rezultatele de la nivelul care aduce cel mai mare venit, pentru care testul economic este pozitiv pe ambele părți ale PI Csanadpalota iar celelalte se anulează. Transgaz va trimite

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

confirmarea rezultatului alocării către utilizatorul de rețea/solicitantul de capacitate care a depus o ofertă câștigătoare. De asemenea rezultatul alocării de capacitate va fi trimis și prin mesaj automat către Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate, prin intermediul platformei RBP.

- dacă pentru niciunul din nivelurile de ofertă 1, 2 sau 3 nu se obține un test economic pozitiv, alocarea de capacitate se face pentru nivelul 0, respectiv pentru capacitatea disponibilă;

4.1. Produsele de capacitate oferite, care conțin și capacitate incrementală, și tarifele aferente pe direcția de curgere România-Ungaria

	Nivelul 0	Nivelul 1	Nivelul 2	Transgaz ⁴ Nivelul 3
Produs de Capacitate standard fermă anuală	Da	Da	Da	Da
Număr de ani gazieri pentru care se face oferta	15	15 (din care 11 ani capacitate existentă împreună cu capacitate incrementală)	15 (din care 11 ani capacitate existentă împreună cu capacitate incrementală)	15 (din care 10 ani capacitate existentă împreună cu capacitate incrementală)
Tip capacitate	Fermă	Fermă	Fermă	Fermă
Prima disponibilitate pentru capacitate incrementală	-	01.10.2028	01.10.2028	01.10.2029
Numele punctului de rețea	Csanádpalota	Csanádpalota	Csanádpalota	Csanádpalota
Intrare / ieșire	ieșire	ieșire	ieșire	ieșire
EIC	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q	21Z000000000236Q
Capacitate minimă rezervabilă Unitate (kWh/h/an)	1	1	1	1
Tarif suplimentar, pentru	-	3.2076 RON/kWh/h/an ³	86.3689 RON/kWh/h/an ³	130.2182 RON/kWh/h/an ³
Tarife capacitate	29.1708 RON/kWh/h/an ^{1,2}	29.1708 RON/kWh/h/an ^{1,2}	29.1708 RON/kWh/h/an ^{1,2}	29.1708 RON/kWh/h/an ^{1,2}
Tarif volumetric	0,00163 RON/kWh ^{1,2,5}	0,00163 RON/kWh ^{1,2,5}	0,00163 RON/kWh ^{1,2,5}	0,00163 RON/kWh ^{1,2,5}

Note privind tabelul:

¹ Tarifele sunt indicative, în tabel fiind prezentate tarifele aprobate pentru anul gazier 2023/2024. Tarifele pentru fiecare an gazier sunt publicate de ANRE cu cel puțin 30 de zile înaintea lansării licitației pentru produsele de rezervare de capacitate pe termen lung.

² Întrucât tarifele efective de plătit (tarifele de capacitate și tarifele volumetrice) sunt tarife variabile, prețurile efective de plătit sunt întotdeauna determinate pe baza tarifelor efective din perioada de utilizare a capacității.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

³ Valoarea este stabilită pentru suplimentul fix maxim (prima minimă obligatorie), care se plătește de către utilizatorii rețelei către Transgaz.

⁴ Informațiile privind produsele de capacitate oferite și tarifele pe partea maghiară a PI sunt disponibile pe pagina de web a FGSZ.

⁵ Tariful volumetric se achită pentru cantitatea de gaze naturale efectiv transportată, la momentul utilizării capacității.

4.2. Niveluri de ofertă – capacitate existentă și capacitate incrementală

Nivel de ofertă 0 (kWh/h/an)

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)
1	2024/2025	1.810.213
2	2025/2026	1.915.212
3	2026/2027	2.950.212
4	2027/2028	529.450
5	2028/2029	529.450
6	2029/2030	201.093
7	2030/2031	1.425.333
8	2031/2032	1.425.333
9	2032/2033	2.626.856
10	2033/2034	2.626.856
11	2034/2035	2.626.856
12	2035/2036	2.626.856
13	2036/2037	2.626.856
14	2037/2038	2.626.856
15	2038/2039	2.626.856

Nivel de ofertă 1 (kWh/h/an)

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 1 (creștere de 40.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 1 (kWh/h/an)
1	2024/2025	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212
4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450	394.028	923.478
6	2029/2030	201.093	394.028	595.121

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

7	2030/2031	1.425.333	394.028	1.819.361
8	2031/2032	1.425.333	394.028	1.819.361
9	2032/2033	2.626.856	394.028	3.020.884
10	2033/2034	2.626.856	394.028	3.020.884
11	2034/2035	2.626.856	394.028	3.020.884
12	2035/2036	2.626.856	394.028	3.020.884
13	2036/2037	2.626.856	394.028	3.020.884
14	2037/2038	2.626.856	394.028	3.020.884
15	2038/2039	2.626.856	394.028	3.020.884

Nivel de ofertă 2 (kWh/h/an)

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 2 (creștere de 200.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 2 (kWh/h/an)
1	2024/2025	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212
4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450	1.970.142	2.499.592
6	2029/2030	201.093	1.970.142	2.171.235
7	2030/2031	1.425.333	1.970.142	3.395.475
8	2031/2032	1.425.333	1.970.142	3.395.475
9	2032/2033	2.626.856	1.970.142	4.596.998
10	2033/2034	2.626.856	1.970.142	4.596.998
11	2034/2035	2.626.856	1.970.142	4.596.998
12	2035/2036	2.626.856	1.970.142	4.596.998
13	2036/2037	2.626.856	1.970.142	4.596.998
14	2037/2038	2.626.856	1.970.142	4.596.998
15	2038/2039	2.626.856	1.970.142	4.596.998

Nivel de ofertă 3 (kWh/h/an)

Nr. ani	An gazier	Oferta capacitate existentă disponibilă (kWh/h/an)	Oferta capacitate incrementală în Scenariu 3 (creștere de 307.000 Smc/h) (kWh/h/an)	Nivelul ofertei armonizate în direcția RO→HU pentru capacitatea existentă și capacitatea incrementală – aferentă scenariului 3 (kWh/h/an)
1	2024/2025	1.810.213		1.810.213
2	2025/2026	1.915.212		1.915.212
3	2026/2027	2.950.212		2.950.212

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

4	2027/2028	529.450		529.450
5	2028/2029	529.450		529.450
6	2029/2030	201.093	3.021.125	3.222.218
7	2030/2031	1.425.333	3.021.125	4.446.458
8	2031/2032	1.425.333	3.021.125	4.446.458
9	2032/2033	2.626.856	3.021.125	5.647.981
10	2033/2034	2.626.856	3.021.125	5.647.981
11	2034/2035	2.626.856	3.021.125	5.647.981
12	2035/2036	2.626.856	3.021.125	5.647.981
13	2036/2037	2.626.856	3.021.125	5.647.981
14	2037/2038	2.626.856	3.021.125	5.647.981
15	2038/2039	2.626.856	3.021.125	5.647.981

4.3. Depunerea ofertelor în cadrul licitației de capacitate incrementală

Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate își depun oferta sau ofertele în cadrul licitației de capacitate incrementală pe RBP, în conformitate cu articolul 29 din NC CAM. Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate vor depune Oferta sau Ofertele pe Platforma Regională de Rezervare prin persoana sau persoanele autorizate din cadrul organizației lor.

Prin depunerea Ofertei sau a Ofertelor, Utilizatorul de rețea/Solicitantul de capacitate ia cunoștință, este de acord și acceptă condițiile stabilite în Propunerea de proiect de capacitate incrementală aprobată prin Decizia ANRE nr. 853/10.05.2024, termenii și condițiile contractuale ale Transgaz, precum și Regulile de operare ale Platformei Regionale de Rezervare.

Toate ofertele depuse de Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate sunt cereri angajante din punct de vedere juridic pentru rezervarea de capacitate, în cazul unui test economic pozitiv. Rezultatul alocării prin RBP, ca și document de Confirmare a rezultatului licitației, face parte din contractul încheiat de ofertant cu Transgaz, conform Ordin ANRE nr. 130/2020. Alocarea capacităților este supusă și limitată la condiționalitatea predefinită, astfel cum se prevede la punctul 4.4 din prezenta Procedură.

4.4. Determinarea Viabilității Economice

Această secțiune oferă informații cu privire la nivelul agregat necesar de rezervare de capacitate pentru ca Proiectul să fie considerat de succes pentru Transgaz.

An de referință–2028 pentru nivelul de capacitate 1 și nivelul 2, și 2029 pentru nivelul de capacitate 3.

Condiția unui test economic pozitiv: $PV_{UC} \geq f * PV_{AR}$

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

- **PV_{UC}** - valoarea actualizată a ofertelor angajante ale utilizatorilor de rețea/solicitanților de capacitate pentru rezervarea de capacitate
- **PV_{AR}** - valoarea actualizată a creșterii autorizate sau determinate a veniturilor autorizate ale operatorului de sistem de transport, ca urmare a capacității incrementale
- **f** – factor-f

Aceasta înseamnă că testul economic al unui operator de sistem de transport este pozitiv în cazul în care valoarea actualizată a ofertelor angajante ale utilizatorilor de rețea este egală sau mai mare decât creșterea preconizată a venitului autorizat al operatorului de sistem de transport ca urmare a proiectului de capacitate incrementală, înmulțită cu factorul f.

Testele economice se bazează pe rezultatele alocării în conformitate cu punctul 4.4, care au doar o disponibilitate limitată, în funcție de condițiile prestabilite la punctul 4.5. Proiectul poate fi inițiat numai dacă testul economic are un rezultat pozitiv de ambele părți ale Punctului de Interconectare (PI), pentru ambii operatori de sisteme de transport. În cazul în care testul economic are un rezultat pozitiv la mai multe niveluri de ofertă, atunci se implementează proiectul care aparține Nivelului de ofertă cu testul economic cel mai ridicat, dar totuși pozitiv. În cazul în care nu există un rezultat pozitiv la niciunul dintre Nivelurile de ofertă 1, 2 sau 3, procedura de capacitate incrementală se încheie fără alocare de capacitate.

4.5. Testul Economic în cadrul procedurii de Capacitate Incrementală în cazul Transgaz

Parametrii testului economic în cadrul procedurii de capacitate incrementală la PI Csanádpalota sunt următorii:

Nivel de ofertă 1.

$PV_{UC(VZ\ 2028)} \geq 168.70$ milioane RON

$PV_{AR(VZ\ 2028)} = 198.47$ milioane RON (venitul recunoscut)

f (factor) = 0.85

Aceasta înseamnă că testul economic la PI Csanádpalota va fi pozitiv în cazul în care valoarea ofertelor angajante ale utilizatorilor de rețea/solicitanților de capacitate este egală sau mai mare de 168.70 milioane RON. Pe baza Regulamentului (UE) 2017/460 al Comisiei de stabilire a unui cod de rețea privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor naturale (TAR NC), prețurile de referință sunt egale cu tarifele relevante în vigoare.

Nivel de ofertă 2.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

$PV_{UC(VZ\ 2028)} \geq 3,650.12$ milioane RON

$PV_{AR(VZ\ 2028)} = 4,294.26$ milioane RON (venitul recunoscut)

f (factor) = 0.85

Aceasta înseamnă că testul economic la PI Csanádpalota va fi pozitiv în cazul în care valoarea ofertelor angajante ale utilizatorilor de rețea/solicitanților de capacitate este egală sau mai mare de 3,650.12 milioane RON. În conformitate cu TAR NC, prețurile de referință vor fi egale cu tarifele relevante în vigoare.

Nivel de ofertă 3.

$PV_{UC(VZ\ 2029)} \geq 6,231.49$ milioane RON

$PV_{AR(VZ\ 2029)} = 7,331.16$ milioane RON (venitul recunoscut)

f (factor) = 0.85

Aceasta înseamnă că testul economic la PI Csanádpalota va fi pozitiv în cazul în care valoarea ofertelor angajante ale utilizatorilor de rețea/solicitanților de capacitate este egală sau mai mare de 6,231.49 milioane RON. În conformitate cu TAR NC, prețurile de referință vor fi egale cu tarifele relevante în vigoare.

4.6. Comunicarea rezultatelor testului economic

În urma testului economic, Transgaz va informa utilizatorii de rețea/solicitanții de capacitate cu privire la rezultatele individuale și agregate ale alocării capacității, în termen de o zi lucrătoare. Transgaz va accepta ofertele câștigătoare aferente Nivelului de ofertă care au rezultat în urma testului economic pozitiv cel mai ridicat. În urma testului economic, operatorii de sisteme de transport vor publica rezultatele agregate ale alocării pe site-urile lor web. Totodată, se va menționa dacă procesul de capacitate incrementală s-a încheiat cu succes sau nu. În cazul în care procesul de capacitate incrementală are succes, ceea ce înseamnă că rezultatul testului economic, la cel puțin unul din Nivelurile 1, 2 sau 3, este pozitiv de ambele părți ale PI, operatorul de sistem de transport va publica pe site-ul său web capacitatea care urmează să fie alocată la PI, operatorul de sistem de transport adiacent, anii acoperiți de rezervarea capacității, direcția de curgere, criteriile de condiționalitate adiacente (cum ar fi valoarea primei minime obligatorii aferentă nivelului câștigător) și încheierea cu succes a procesului de capacitate incrementală.

4.7. Conceptul de alocare de capacitate și confirmarea operatorului de sistem de transport

În funcție de ofertele depuse, operatorii de sisteme de transport vor efectua testul economic în conformitate cu punctul 4.4. Rezultatele licitației de capacitate incrementală prin RBP sunt condiționate de evaluarea testului economic și sunt considerate rezultate preliminare.

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

În cazul Transgaz, rezultatele alocării (documentul de confirmare a rezultatului licitației) trimise de RBP generează un contract angajant numai cu condiția ca testul economic să aibă rezultate pozitive de ambele părți ale PI, cel puțin pentru unul dintre cele 3 niveluri de ofertă care conțin și capacitate incrementală. Pentru solicitanții de capacitate care au prezentat declarația întocmită conform anexei nr. 2 la Ordinul ANRE nr.130/2020, întocmirea unui contract scris va avea loc ulterior, cu aplicarea modelului de contract din acest Ordin.

Contractul este considerat un contract scris valabil dacă - fie ca document digital semnat electronic, fie ca document pe suport de hârtie - a fost semnat în mod corespunzător (la nivelul companiei) de ambele părți prin reprezentanții autorizați. Prin înregistrarea la Licitația de capacitate incrementală, Utilizatorii de rețea acceptă că - în cazul unui Test economic pozitiv - Ofertele lor valide depuse în timpul licitației generează un contract angajant în conformitate cu confirmarea licitației, care aduce drepturi și obligații conform Ordinului ANRE nr. 130/2020, chiar și în cazul în care - din orice motiv - semnarea contractului tip din Ordinul ANRE nr. 130/2020 nu are loc ulterior.

În cazul în care viabilitatea economică a proiectului nu este confirmată de rezultatele Testului economic (rezervările de capacitate nu ating criteriile de succes pentru niciuna dintre rundele de licitație) sau, cu alte cuvinte, Testul economic are un rezultat negativ de o parte sau de alta a PI, atunci nu se va genera niciun contract de rezervare de capacitate, Transgaz închide Procedura privind capacitatea incrementală și nu implementează proiectul. Transgaz nu va plăti compensații pentru Utilizatorii de rețea/Solicitanții de capacitate care depun Oferte în timpul licitației de capacitate incrementală.

Transgaz va publica informații privind rezultatele Testului economic pe site-ul său, iar încheierea contractelor scrise va avea loc în termen de zece zile lucrătoare de la încheierea licitației.

5. Garanții financiare aplicabile în cazul Transgaz

5.1. Garanția de participare la licitație

Utilizatorul de rețea/Solicitantul de capacitate depune garanția financiară sub forma unei garanții de participare la licitație, astfel cum se detaliază în prezentul document, până cel târziu la ora 16.00, ora României (EET) din data de 25.06.2024, pentru a avea dreptul de a participa la licitație. Pentru produsul de capacitate standard anual, nivelul garanției financiare de participare este egal cu valoarea medie lunară a capacității solicitate și este apreciat, pe propria răspundere, de către Utilizatorul de rețea/Solicitantul de capacitate, pe baza estimărilor sale referitoare la prețul de adjudecare a licitației ce ar urma să fie asumat de către acesta. Valoarea contractuală anuală se determină pe baza tarifelor în vigoare la momentul licitației și a suplimentului minim respectiv. Garanția de participare la licitație care nu a dus la încheierea unui

CAPACITATE INCREMENTALĂ DE TRANSPORT GAZE DIN ROMÂNIA ÎN UNGARIA

contract de rezervare de capacitate incrementală se restituie în termen de 10 zile lucrătoare de la încheierea licitației respective.

6. Alte dispoziții

Transgaz își rezervă dreptul de a solicita Utilizatorilor de rețea/Solicitanților de capacitate să prezinte documente suplimentare, dacă este necesar.

7. Notificări

Cu excepția cazului în care se prevede altfel în mod expres în prezentul document, notificările și alte comunicările în temeiul prezentului document trebuie trimise prin e-mail, semnate electronic în mod corespunzător, la adresa de e-mail de mai jos. Toate notificările trebuie să fie trimise în limba română sau în limba engleză. Informații de contact relevante pentru Transgaz:

e-mail: cabinet@transgaz.ro; demand.assessment@transgaz.ro

8. Anexe

1. Propunere de proiect de capacitate incrementală la frontiera româno-ungară între TRANSGAZ și FGSZ
2. Termeni și condiții generale pentru TRANSGAZ sunt prevăzute în Ordinul ANRE nr. 130/2020 cu modificările și completările ulterioare
3. Contractul de transport gaze pentru capacitatea incrementală de la PI Csanadpalota (TRANSGAZ) este contractul-cadru de transport prevăzut în anexă la Ordinul ANRE nr. 130/2020 cu modificările și completările ulterioare.