



# **Propunere de proiect de capacitate incrementală între sistemele de intrare-ieșire ale României ('RO') și Ungariei ('HU')**

Prezenta propunere este un document privind un proiect de capacitate incrementală, în temeiul articolului 28 alineatul (1) din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind mecanismele de alocare a capacităților în sistemele de transport de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013 (Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității - "NC CAM"), elaborat în comun de către SNTGN TRANSGAZ SA ('TRANSGAZ') și FGSZ Ltd. ('FGSZ').

FGSZ și Transgaz transmit prezenta propunere de proiect către autoritățile de reglementare relevante, în speță Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energetic (ANRE, RO) și Autoritatea de Reglementare în domeniul Utilităților Publice (MEKH, HU) în vederea obținerii aprobării coordonate din partea acestora.

**Cuprins**

1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală, inclusiv estimarea costurilor: .....	3
2. Nivelurile ofertelor pentru produsele de capacitate grupate în punctul de interconectare PI Csanádpalota .....	5
3. Calendarul provizoriu al proiectului de capacitate incrementală .....	7
4. Reguli și condiții generale pentru etapa angajantă de alocare de capacitate .....	7
5. Calendar provizoriu .....	8
6. Informații privind abordarea prețului fix pentru alocarea capacității incrementale .....	8
7. Nivelul de angajament al utilizatorilor ca o estimare a factorului-f .....	9
8. Tariful suplimentar .....	9
9. Indicații privind cererea suplimentară .....	11
10. Consultare publică .....	11
11. Procedura angajantă privind capacitatea incrementală .....	11
12. Diverse .....	12
13. Anexe .....	13

În baza articolului 27 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei (NC CAM), această analiză vizează propunerea de proiect privind proiectul de capacitate incrementală pentru punctul de interconectare (PI) Csanádpalota.

Raportul de Evaluare a Cererii de Piață (MDAR)<sup>1</sup> în conformitate cu articolul 26 din Codul Rețelei privind Mecanismele de Alocare a Capacității (NC CAM) a evaluat indicațiile neangajante de cerere primite în cadrul Evaluării Cererii de Piață (MDA) lansate la 3 iulie 2023. Având în vedere rezultatul Evaluării Cererii de Piață (MDA), Raportul de Evaluare a Cererii de Piață (MDAR) pentru capacitatea incrementală între România și Ungaria a fost publicat la data de 23 octombrie 2023.

Ipotezele prezentate în acest document se bazează pe evaluarea ultimelor date și informații cunoscute disponibile.

### **Perioada de consultare:**

1 februarie 2024 - 29 februarie 2024.

### **1. Descrierea proiectului de capacitate incrementală, inclusiv estimarea costurilor:**

OTS din Ungaria, FGSZ Ltd. (FGSZ) și OTS din România, Transgaz S.A. (Transgaz) și-au propus dezvoltarea capacităților de interconectare existente la punctul de interconectare Csanádpalota (RO>HU) (PI) (EIC: 21Z000000000236Q) .

Capacitatea tehnică actuală a PI este 3,283,570 kWh/h (2.63 mld. mc/an). În cadrul Evaluării Cererii de Piață (MDA) neangajante derulate, au fost primite cereri de capacitate de la mai mulți participanți la piață, care, agregate cu capacitățile rezervate, ar putea atinge un nivel maxim de 6,640,375 kWh (5.32mld.mc/an) pe perioada respectivă, depășind astfel, în mod previzibil, capacitatea tehnică maximă actuală.

În conformitate cu articolul 27 (2) din codul rețelei CAM, având în vedere cererile de capacitate agregate în MDAR și fezabilitatea tehnică FGSZ și Transgaz au identificat trei niveluri potențiale de capacitate, fiecare dintre acestea impunând un nivel diferit de investiții.

Metodologia de determinare a nivelurilor de capacitate:

Nivelul 1: definirea celei mai rentabile modalități de dezvoltare a capacității incrementale care să satisfacă nivelul cererii de capacitate prezentat în cadrul procesului MDA fără caracter angajant (3 797 945 kWh/h), ținând seama de cerințele de fezabilitate tehnică.

Nivelul 2: acesta este nivelul maxim de dezvoltare a capacității incrementale examinat de FGSZ și Transgaz în anii anteriori, luând în considerare suma cererilor de capacitate incrementală prezentate în procesul MDA fără caracter angajant și capacitățile pe termen lung rezervate pentru PI pentru anii gazieri 2030/31 și 2031/32 (5 416 135 kWh/h).

Nivelul 3: suma cererilor de capacitate incrementală depuse în cadrul procesului MDA fără caracter angajant și a capacităților rezervate pentru PI pe termen lung (anii gazieri 2028/29 și 2029/30) (6 640 375 kWh/h).

---

<sup>1</sup> Raportul de evaluare a cererii în limba română: [Dar 2023 huro fgsz-transgaz.ro](#)

**Capacități, CAPEX estimat:**

Scenariu	1	2	3
Nivel de capacitate	<b>3,721,379 kWh/h</b> <b>(2.98 mld. mc/an)</b>	<b>5,472,617 kWh/h</b> <b>(4.38 mld. mc/an)</b>	<b>6,640,375 kWh/h</b> <b>(5.32 mld. mc/an)</b>
<b>Transgaz</b>			
CAPEX preconizat	25 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanádpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 160 mil EUR	535 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanádpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 670 mil EUR	940 mil EUR determinată prin aplicarea ponderii capacității suplimentare în PI Csanádpalota în total capacitate suplimentară asigurată de dezvoltările din SNT în valoare de 1075 mil EUR
Dezvoltări necesare	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noua conductă de transport gaze naturale Recaș-Horia cu diametrul DN800, lungime de aproximativ 50 km;</li> <li>- Amplificarea stațiilor de comprimare Podisor, Bibești și Jupa prin instalarea unui nou agregat de comprimare suplimentar (grup putere instalată amplificată de 4,6 MW) în fiecare stație;</li> <li>- Reabilitarea/reclasificarea conductelor existente;</li> </ul>		
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noi conducte de transport gaze naturale: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km;</li> <li>- Două noi stații de comprimare: Coroi cu o capacitate instalată de 13,8 MW și Cobadin cu o capacitate instalată de 9,2 MW.</li> <li>- Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Noi conducte de transport gaze naturale: DN800-Bordosiu-Coroi x 14,4 km, DN800-Sendreni-Onesti x 150 km, DN800-Botorca-Băcia x 126 km, DN700-Horia-Csanadpalota x 62 km, DN600-Vintu-Băcia x 52 km, DN250-Cristur-Bordosiu x 27.5 km.</li> <li>- Patru noi stații de comprimare: Coroi, cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Cobadin, cu o capacitate instalată de 9,2 MW, Bățani cu o capacitate instalată de 24,6 MW, Hațeg cu o capacitate instalată de 9,2 MW (și utilizarea stației de comprimare de la Vințu ca prima etapă de comprimare pentru noua stație de comprimare de la Hațeg).</li> <li>- Amplificarea unei stații de comprimare existente la Onești cu o capacitate instalată de 4,6 MW.</li> </ul>

Traducere din limba engleză

Factor-f	0,85	0,85	0,85
Data planificată de operare comercială	2028	2028	2029
<b>FGSZ</b>			
CAPEX preconizat	3,3 mil EUR	133,0 mil EUR	137,2 mil EUR
Modernizarea SC Csanádpalota cu 1 agregat suplimentar			
Dezvoltări necesare		Modernizarea SMG Csanádpalota în funcție de capacitatea finală Construcția conductei Algyő-Városföld DN1000, PN63, 70 km și modernizarea nodului Algyő	
Factor-f	1.0	1.0	1.0
Data planificată de operare comercială	2028	2028	2029

**2. Nivelurile ofertelor pentru produsele de capacitate grupate în punctul de interconectare PI Csanádpalota<sup>2</sup>**

Pe direcția RO-HU, ținând cont de capacitatea rezervată și de capacitatea necesară a fi reținută pentru produsele pe termen scurt, respectiv 10% din capacitatea tehnică existentă în primii 5 ani gazieri (între anii gazieri 2024/2025 și 2028/2029, inclusiv) și 20 % în următorii, în conformitate cu Art. 8 (8) din NC CAM, precum și 10% din capacitatea incrementală începând cu anul 2028/2029, nivelurile ofertei pentru produsele de capacitate agregată la punctul de interconectare, sunt următoarele:

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
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

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect.

<sup>2</sup> În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) litera (a) din codul rețelei CAM

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	<b>2028/2029</b>	<b>529.450</b>	<b>1.970.142</b>	<b>2.499.592</b>
6	<b>2029/2030</b>	<b>201.093</b>	<b>1.970.142</b>	<b>2.171.235</b>
7	<b>2030/2031</b>	<b>1.425.333</b>	<b>1.970.142</b>	<b>3.395.475</b>
8	<b>2031/2032</b>	<b>1.425.333</b>	<b>1.970.142</b>	<b>3.395.475</b>
9	<b>2032/2033</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
10	<b>2033/2034</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
11	<b>2034/2035</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
12	<b>2035/2036</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
13	<b>2036/2037</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
14	<b>2037/2038</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>
15	<b>2038/2039</b>	<b>2.626.856</b>	<b>1.970.142</b>	<b>4.596.998</b>

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect.

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

\* Este viabil numai nivelul de ofertă pentru care autoritățile naționale de reglementare în cauză publică o decizie coordonată și pozitivă cu privire la propunerea de proiect.

### 3. Calendarul provizoriu al proiectului de capacitate incrementală

Etapă de referință	Scenarii de proiect ale FGSZ			Scenarii de proiect ale Transgaz		
	1	2	3	1	2	3
Alocarea capacității angajante și testul economic	Iulie 2024			Iulie 2024		
Decizia finală de investiție	T4 2024			T3 2024		
Finalizarea lucrărilor de proiectare și autorizare	T2 2025	T2 2026	T4 2026	T3 2024	T2 2026	T4 2026
Începerea construcției	T3 2026	T1 2027	T3 2027	T2 2025	T1 2027	T3 2027
Finalizarea construcției	T4 2027	T2 2028	T2 2029	T4 2027	T2 2028	T2 2029
Operare comercială	T1/2028	T3 2028	T3 2029	T1 2028	T3 2028	T3 2029

#### Diagrame GANTT

Diagramele GANTT aferente dezvoltărilor și proiectelor relevante ale ambilor OTS se regăsesc la Anexa 1 și Anexa 2.

### 4. Reguli și condiții generale pentru etapa angajantă de alocare de capacitate

Normele și condițiile generale ale TRANSGAZ pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza angajantă de alocare a capacității în cadrul procesului de capacitate incrementală sunt stabilite în Ordinul ANRE nr. 130/2020, cu modificările și completările ulterioare, care poate fi accesat [aici](#).

Normele și condițiile generale ale FGSZ pe care un utilizator de rețea trebuie să le accepte pentru a participa și a avea acces la capacitate în faza angajantă de alocare a capacității din cadrul procesului de capacitate incrementală sunt stabilite în Codul de afaceri al FGSZ Ltd., care poate fi accesat [aici](#).

Capacitățile vor fi oferite pe Platforma Regională de Rezervare (RBP), identificate în comun de către OTS implicați, sub formă de capacități grupate în ambele direcții, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală pentru 15 ani gazieri consecutivi, începând cu 1 octombrie 2024, iar începând cu anul gazier 2028/2029 va fi inclusă și capacitatea incrementală.

Anunțul privind oferirea capacității incrementale va fi publicat în imediat după primirea aprobării coordonate a ANR vizate, iar capacitatea incrementală va fi alocată în cadrul licitațiilor anuale pentru capacitate anuală din 1 iulie 2024.

Pentru a se putea trece la încheierea Contractului (Contractelor) de transport de către toți solicitanții cu angajamente ferme, rezultatul testelor<sup>3</sup> economice de ambele părți ale punctului de interconectare trebuie să fie pozitiv.

#### **5. Calendar provizoriu<sup>4</sup>**

Proiectul de capacitate incrementală va urma, în general, acest calendar. Cu toate acestea, etapa de implementare va începe doar dacă există un angajament ferm din partea pieței de achiziționare suficientă capacitate incrementală în licitația anuală din 1 iulie 2024 astfel încât testele economice pentru OTS din România și OTS din Ungaria să fie pozitive, iar procesul de alocare de capacitate incrementală să se finalizeze cu succes.

Termenul prezentat mai jos pot fi modificate.

<b>Data de începere</b>	<b>Data de încheiere</b>	<b>Descriere</b>
01.02.2024	29.02.2024	Consultare publică de o lună
01.03.2024	15.03.2024	Dezvoltarea ulterioară a propunerii de proiect, ajustări potențiale ale parametrilor proiectului pe baza răspunsurilor în urma consultării publice
	28.03.2024	Depunerea propunerii de proiect la ANR-uri
		Publicarea de către autoritățile naționale de reglementare a unor decizii coordonate privind propunerea de proiect
		Publicarea de către OTS a parametrilor aprobați de ANR-uri și a unui model de contract(e) legat(e) de capacitatea care urmează a fi oferită
		Data limită pentru publicarea anunțului de licitație pentru oferta de capacitate incrementală
	01.07.2024	Derularea licitației anuale de capacitate/licitației de capacitate incrementală
		Publicarea rezultatului licitațiilor de capacitate incrementală (grupată)
	2 zile lucrătoare de la încheierea licitației	Test economic
	1 zi lucrătoare de la obținerea rezultatului testului economic	Alocarea/sau nu a capacității incrementale solicitate și publicarea rezultatelor

#### **6. Informații privind abordarea pretului fix pentru alocarea capacității incrementale**

FGSZ și SNGTN TRANSGAZ S.A. nu optează pentru aplicarea unei abordări bazate pe un preț fix pentru achiziționarea de capacitate incrementală în 2024 (articolul 28 alineatul (1) litera (g) NC CAM).

<sup>3</sup> În conformitate cu articolul 22 alineatul (2) din codul rețelei CAM.

<sup>4</sup> În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) punctul c) din codul rețelei CAM



## 7. Nivelul de angajament al utilizatorilor ca o estimare a factorului-f

Nivelul de angajament al utilizatorilor, exprimat ca estimare a factorului-f de către TRANSGAZ, este 0,85. Acest nivel al factorului f a fost estimat în baza ipotezei că 85% din venitul recunoscut al OTS se recuperează din produsele de rezervare de capacitate, iar 15% se recuperează prin aplicarea tarifului volumetric pentru cantitatea transportată.

Nivelul de angajament al utilizatorilor, exprimat ca estimare a factorului-f de către FGSZ, este 1.0.

## 8. Tariful suplimentar

### Tariful suplimentar al Transgaz

Următoarele condiții au fost luate în considerare în legătură cu dezvoltările în vederea stabilirii nivelului de capacitate necesar la PI Csanádpalota:

- Costurile de capital preconizate pentru realizarea dezvoltărilor prezentate la pct. 1
- Rata Reglementată de Rentabilitate a capitalului investit: 6.39%
- Costurile operaționale estimate
- Factor f: 0.85
- Rata de rezervare preconizată a capacității anunțate (factor de încărcare): 70%
- Rata de conversie: 1 EUR = 5,00 RON (Conform Prognozei de iarnă a Comisiei Naționale de Strategie și Prognoza)

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Capacitate Incrementală	437,809 kWh/h/an	2,189,047 kWh/h/an	3,356,805 kWh/h/an
Rata capacității rezervate	10%	10%	10%
Capacitate anunțată	394,028 kWh/h/an	1,970,142 kWh/h/an	3,021,125 kWh/h/an
Factor de încărcare	70%	70%	70%
PV <sub>AR</sub>	198,47 mil RON	4.294,26 mil RON	7.331,16 mil RON
PV <sub>UC</sub>	168,70 mil RON	3.650,12 mil RON	6.231,49 mil RON
Factor-“f”	0.85	0.85	0.85
CAPEX	25 mil EUR	535 mil EUR	940 mil EUR
Operare comercială	2028/29	2028/29	2029/30
Durata de viață economică	11 ani	11 ani	10 ani
Tarif suplimentar	3.2076 RON/kWh/h/an	86.3689 RON/kWh/h/an	130.2182 RON/kWh/h/an
Tarif suplimentar (specific)	0.0732 EUR/MWh	1.9719 EUR/MWh	2.9730 EUR/MWh
Tarif actual	29.1708 RON/kWh/h/an		
Tarif actual (specific)	0.67 EUR/MWh		

*Tariful suplimentar al FGSZ*

Următoarele condiții au fost luate în considerare în legătură cu dezvoltările în vederea stabilirii nivelului de capacitate necesar la PI Csanádpalota:

- Costurile preconizate pentru fiecare nivel al ofertei de capacitate incrementală, luând în considerare cheltuieli neprevăzute de 10%.
- Pentru toate nivelurile de capacitate, durata de viață utilă estimată a activelor este aceeași cu cea stabilită în politica contabilă (de exemplu, conductă: 50 de ani, agregat de comprimare: 20 de ani), în timp ce în calculele tarifelor perioada estimată de rambursare a fost determinată în baza rezervării de capacitate asumate pentru perioada de 10 și 11 ani gazieri
- Costul Mediu Ponderat al Capitalului (WACC) 10,88% coeficient de actualizare (după impozitare, nominal): 9.90%
- Factor "f": 1.0<sup>5</sup>
- Indexare OPEX estimată : 1%
- Rata de rezervare preconizată a capacității anunțate (factor de încărcare): 70%
- Tarif fix
- Rata de conversie: 1 EUR = 410 HUF.

	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Capacitate Incrementală	437,809 kWh/h/an	2,189,047 kWh/h/an	3,356,805 kWh/h/an
Rata capacității rezervate	10%	10%	10%
Capacitate anunțată	394,028 kWh/h/an	1,970,142 kWh/h/an	3,021,125 kWh/h/an
Factor de încărcare	70%	70%	70%
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera (a) subpunctul (i)	4.06 mil EUR	103.73 mil EUR	119.65 mil EUR
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera (a) subpunctul (ii)	0.00 mil EUR	62.27 mil EUR	46.45 mil EUR
Parametru în conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera b)	4.06 mil EUR	166.01 mil EUR	166.11 mil EUR
Factor-“f”	1.0	1.0	1.0

<sup>5</sup> În conformitate cu articolul 22 alineatul (1) litera (c) din CAM NC

Traducere din limba engleză

CAPEX	3.3 mil EUR	133,0 mil EUR	137,2 mil EUR
Operare comercială	2028/29	2028/29	2029/30
Durata de viață economică	11 ani gazieri	11 ani gazieri	10 ani gazieri
Tarif suplimentar	0,00 HUF/kWh/h/an	2,887.36 HUF/kWh/h/an	2.045.43 HUF/kWh/h/an
Tarif suplimentar (specific)	0, 00 EUR/MWh	0, 80 EUR/MWh	0, 57 EUR/MWh
Tarif actual	1.352,98 HUF/kWh/h/an		
Tarif actual (specific)	0,38 EUR/MWh		

*\*doar în scop informativ*

### **9. Indicații privind cererea suplimentară**

TRANSGAZ nu a primit indicații privind cererea suplimentară în conformitate cu articolul 26 alineatul (7) din NC CAM.

FGSZ nu a primit nicio indicație privind cererea suplimentară în conformitate cu articolul 26 alineatul (7) din NC CAM.

### **10. Consultare publică**

Consultarea publică în legătură cu Propunerea de proiect s-a desfășurat între 1 februarie 2024 și 29 februarie 2024. Rezultatul procesului de consultare, ca și comentariile și observațiile sunt rezumate în Anexa 3 la prezenta Propunere de Proiect.

### **11. Procedura angajantă privind capacitatea incrementală**

OTS oferă capacitatea incrementală din direcția România-Ungaria, în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală, ca produse grupate standard în licitații cu preț crescător, în conformitate cu articolul 17 și în conformitate cu articolul 8 alineatele (8) și (9) și cu articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei.

<b>Etapa determinantă</b>	<b>Termen limită* (zz/ll/aaaa)</b>
Anunțarea procedurii angajante privind capacitatea incrementală	Imediat după primirea aprobării coordonate a ANR-urilor relevante
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru Transgaz pe platforma RBP	24.06.2024
Înregistrarea utilizatorilor de rețea pentru FGSZ pe platforma RBP	26.06.2024
Furnizarea garanției de participare la licitație la Transgaz	25.06.2024
Furnizarea garanției de licitație la FGSZ	28.06.2024 (12:00 CET)

Data de începere a depunerii ofertelor: Depunerea ofertelor în RBP în conformitate cu calendarul de licitație 2024	01.07.2024 (9:00 CET, 10:00 EET)
Publicarea rezultatelor finale ale testului economic.	în termen de 2 zile lucrătoare de la data încheierii licitației
În cazul unui test economic pozitiv, FGSZ și Transgaz transmit confirmarea rezultatului alocării către Utilizatorul/Utilizatorii de rețea care a/au depus o ofertă câștigătoare.	1 zi de la obținerea rezultatului testului economic
Contractul/contractele de rezervare de capacitate încheiat/încheiate în cadrul Procedurii de Capacitate Incrementală va/vor fi încheiat/încheiate în scris.	în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii licitației
Restituirea garanției de licitație care nu a avut ca rezultat un contract de capacitate incrementală.	în termen de 10 zile lucrătoare de la data încheierii licitației

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

FGSZ și Transgaz stabilesc un Regulament<sup>6</sup> cu următorul conținut:

- Procedura angajantă de capacitate incrementală
  - o Proceduri de informare
  - o Prezentare generală a procedurii angajante de capacitate incrementală
  - o Procesul de înregistrare a utilizatorilor rețelei
  - o Protecția datelor și confidențialitate
- Alocarea capacităților
  - o Produsele și tarifele de capacitate oferite
  - o Nivelurile de ofertă
  - o Depunerea ofertelor în cadrul licitației de capacitate incrementală
  - o Determinarea rezultatelor testului economic
  - o Conceptul de alocare a capacității și confirmarea operatorului de sistem de transport.
- Garanții Financiare
  - o Garanția financiară pentru participare la licitație
  - o Garanția financiară aferentă contractului pentru contractele de rezervare de capacitate incrementală
- Alte prevederi
- Notificări și Anexe.

## **12. Diverse**

- Utilizatorul de rețea se angajează la capacitatea incrementală contractată și nu are voie să anuleze capacitatea incrementală contractată în orice moment.

<sup>6</sup> În conformitate cu articolul 28 alineatul (1) litera (b) din NC CAM, Regulamentul conține, de asemenea, testul economic care trebuie efectuat în conformitate cu Articolul 22 alineatul (1) din NC CAM.

- Angajamentul Transgaz și FGSZ față de capacitatea incrementală contractată este condiționat de rezultatele pozitive ale testelor economice de ambele părți ale punctului de interconectare pentru nivelul de ofertă relevant.
- În cazul în care mai mult de un nivel de ofertă are un rezultat pozitiv al testului economic pe ambele părți ale punctului de interconectare relevant, Transgaz și FGSZ inițiază un proiect de capacitate incrementală corespunzător nivelului de ofertă cu cea mai mare cantitate de capacitate care a avut un rezultat pozitiv.
- În cazul în care rezultatele testelor economice de ambele părți ale punctului de interconectare relevant sunt negative în conformitate cu cerințele stabilite prin Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei la toate nivelurile de ofertă, procesul de creștere a capacității incrementale se încheie.
- Toate capacitățile incrementale contractate care, ca urmare a testelor economice negative, nu vor face parte dintr-un proiect de capacitate incrementală vor fi anulate în mod automat, fără ca Transgaz și FGSZ să fie obligate să plătească daune sau costuri solicitantului.
- În cazul în care Transgaz și FGSZ nu reușesc să pună la dispoziția solicitantului la timp capacitatea incrementală contractată pentru punctul de interconectare Csanádpalota, Transgaz și FGSZ vor continua să depună eforturi pentru a pune la dispoziție capacitatea incrementală contractată la cea mai apropiată dată posibilă după aceea.
- Conform articolului 28 din codul rețelei CAM, măsurile care trebuie luate de FGSZ pentru a preveni întârzierile și pentru a minimiza impactul întârzierilor (în cazul rezultatului pozitiv al testului economic în urma licitației de capacitate incrementală, în funcție de nivelul de capacitate).
  - Pregătirea studiului de proiectare (proiect tehnic - FEED) înainte de luarea deciziei finale de investiție (FID);
  - Inițierea procesului de obținere a autorizației de mediu înainte de luarea Deciziei Finale de Investiție, cu aprobarea internă imediată a resurselor necesare pentru a acționa în acest mod;
  - Finalizarea licitațiilor pentru fiecare proiect cu valabilitate a ofertei până la FID.

### **13. Anexe**

Anexa 1: Diagrama GANTT a proiectelor FGSZ

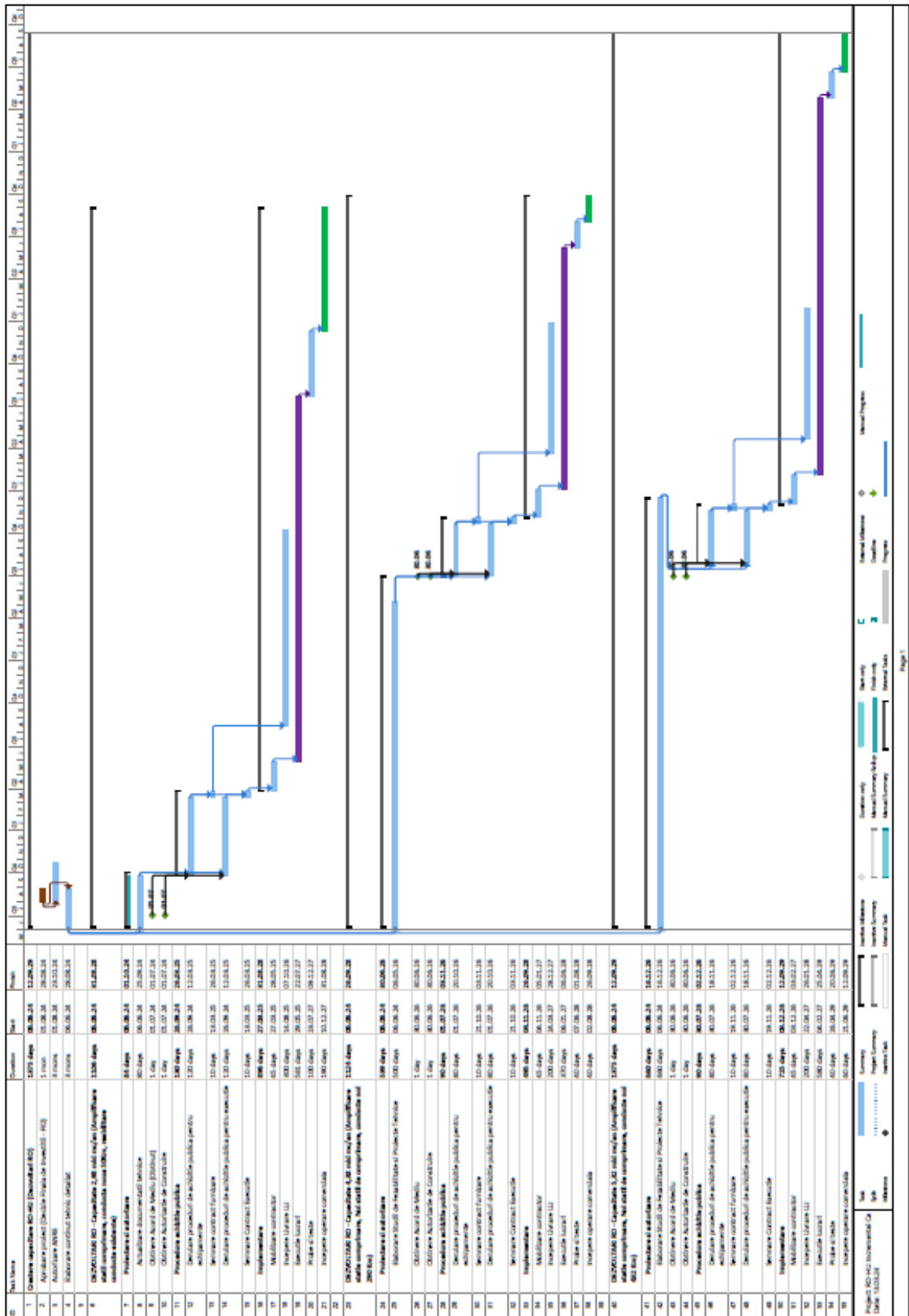
Anexa 2: Diagrama GANTT a proiectelor Transgaz

Anexa 3: Rezultatul Consultării publice

Anexa 4: Regulamentul FGSZ



Anexa 2: Diagrama GANTT a proiectelor Transgaz



### Anexa 3: Rezultatul Consultării Publice

Pe parcursul consultării au fost primite următoarele răspunsuri:

#### Dr. Jozsef Balogh (16/02/2024)

1) În ceea ce privește scenariul 1-3 de la pagina 3-4: CAPEX-ul estimat recuperat pe partea română a frontierei ROHU este de 25-535-940 milioane EUR, iar factorul  $f$  este de 0,85. Care este baza de calcul a tarifului suplimentar: CAPEX total sau CAPEX legat de dezvoltarea capacității la frontiera ROHU? De asemenea, care este defalcarea exactă a elementelor evidențiate în cadrul scenariului 1-3) și a cheltuielilor de capital estimate ale acestuia între dezvoltările interne și cele legate de PI (de exemplu cum a fost determinat raportul 25-160, 535-670 și 940-1075)?

#### *Răspunsul OTS:*

Valorile prezentate aferente CAPEX reprezintă baza de calcul a pretului de licitație și este aferent dezvoltării capacității în PI Csanádpalota.

În scenariul 1, valoarea de 25 mil. EUR este determinată ca pondere a capacității dezvoltate în PI Csanádpalota în total capacitate dezvoltată prin implementarea proiectului. Pentru scenariile 2 și 3, valoarea suplimentară a CAPEX (peste valoarea totală prezentată la scenariul 1 de 160 mil. EUR) este aferentă integral dezvoltării capacității în PI Csanádpalota.

2) La pagina 7 determinarea factorului  $f$  nu este clară. În baza Codului rețelei TAR: tariful volumetric acoperă numai costul fluxului de gaze, nu și CAPEX. Este factorul  $f$  de 0,85 în raport cu 0,85 din raportul capacitate-tarif volumetric? Propunerea de proiect trebuie să fie însoțită de publicarea unui scenariu tarifar

#### *Răspunsul OTS:*

Factorul  $f$  de 0,85 este stabilit în baza raportului de recuperare a veniturilor recunoscut de ANRE prin tariful de rezervare capacitate (85%) și prin tariful volumetric (15%).

În conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru transportul gazelor naturale, 85% din venitul recunoscut al OTS, inclusiv CAPEX, se recuperează din produsele de rezervare de capacitate, iar 15% se recuperează prin aplicarea tarifului volumetric pentru cantitatea transportată.

#### MVM CEEnergy (20/02/2024 – exclusiv către FGSZ)

Licitația anuală și licitația de capacitate incrementală vor fi anunțate separat sau ca parte a unei singure licitații pe RBP la 01/07/2024?

Ce fel de reguli de alocare a capacității se vor aplica la licitația pentru capacitatea incrementală?



Pe baza CAPEX estimat inclus în documentul de consultare, la ce tarif (+ suplimentar) va fi anunțată capacitatea?

*Răspunsul OTS:*

OTS oferă capacitatea incrementală din România înspre Ungaria, în conformitate cu articolul 29 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei, în cadrul licitației anuale de capacitate anuală ca produse grupate standard în licitații cu preț ascendent, în conformitate cu articolul 17 și în conformitate cu articolul 8 alineatele (8) și (9) și cu articolul 19 din Regulamentul (UE) nr. 459/2017 al Comisiei.

Utilizatorii de rețea își depun Oferta sau Ofertele în cadrul licitației de capacitate incrementală pe RBP, în conformitate cu articolul 29. din Codul rețelei CAM și cu actualul Regulament privind procesul de capacitate incrementală. Utilizatorii de rețea vor depune Oferta sau Ofertele pe Platforma Regională de Rezervare prin persoana sau persoanele autorizate din cadrul organizației lor.

FGSZ va organiza o singură licitație de capacitate pentru toți anii gazieri în cauză pentru fiecare dintre Nivelurile de Ofertă. Utilizatorii rețelei pot depune oferte în cadrul licitației pentru unul, două sau toate Nivelurile de Ofertă (depunerea ofertelor). FGSZ va considera că o licitație a avut succes dacă licitația respectivă este considerată reușită pe baza unui test economic pozitiv pentru Nivelul de Ofertă în cauză.

În ceea ce privește tariful suplimentar care urmează să fie aplicat pentru nivelurile de capacitate date, OST afectați vor publica toate informațiile relevante în mod transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu prevederile relevante ale Codului rețelei CAM.

Traducere: Serviciul Relații Internaționale