



**SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT
GAZE NATURALE "TRANSGAZ" SA MEDIAȘ**
Capital social: 117 738 440,00 LEI
ORC: J32/301/2000; C.I.F.: RO13068733
P-ța C. I. Motăș nr. 1, cod: 551130, Mediaș, Jud. Sibiu
Tel.: 0040 269 803333, 803334; Fax: 0040 269 839029
<http://www.transgaz.ro>; E-mail: cabinet@transgaz.ro



INFORMAȚII PRIVIND DESFĂȘURAREA PROCESULUI DE CAPACITATE INCREMENTALĂ

În punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM VADU

ETAPA NEANGAJANTĂ

În conformitate cu art. 7 din "Procedura S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. 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 de dezvoltare a Sistemului național de transport al gazelor naturale pentru următorii 10 ani", avizată prin Avizul ANRE nr. 13/2017, **SNTGN Transgaz SA declanșează Etapa Neangajantă a procesului de capacitate incrementală și pune la dispoziția pieței o ofertă de capacitate incrementală cu următoarele indicative:**

a) Contextul de inițiere a procesului de capacitate incrementală

Transgaz a înregistrat o cerere de capacitate incrementală pentru punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Vadu care a fost analizată și acceptată.

b) Analiza efectuată de către SNTGN Transgaz SA asupra cererii înregistrate de capacitate incrementală pentru punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Vadu

Punctul de intrare menționat în cererea analizată și nivelul de ofertă solicitat necesită realizarea următoarelor proiecte cuprinse în **Planul de dezvoltare și investiții al SNT 2017 – 2026:**

- **7.6 – Proiect privind noi dezvoltări ale SNT în scopul preluării gazelor de la țărmul Mării Negre** – care constă în realizarea unei conducte de extindere a SNT Ø20"x25 km din zona localității Vadu la conducta de transport internațional T1 (zona localității Grădina) care va prelua gazele din Marea Neagră;
- **7.3 – Interconectarea SNT cu conducta T1 și reverse flow Isaccea** – care include realizarea unei interconectări la SMG Isaccea (SNT- conducta T1) și oferă posibilitatea preluării în SNT a gazelor din Marea Neagră

([http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/plan_de_dez_2017 - 2026.pdf](http://www.transgaz.ro/sites/default/files/uploads/users/admin/plan_de_dez_2017_-_2026.pdf)).

Locația punctului de intrare, menționată în cererea analizată: în vecinătatea satului Vadu, comuna Corbu, jud. Constanța, România.

- c) Date privind oferta de capacitate incrementală în punctul preconizat de intrare în SNT din Marea Neagră – PM Vadu, ținând cont de soluția tehnică posibilă:

PM Vadu			
Produs de Capacitate fermă Standard Anual	Da		
Număr de ani gazieri oferți	15		
Data de începere	1 octombrie 2019		
Intrare / leșire	Intrare		
Preț de rezervă	2019/2020	2020/2021	Începând cu 2021/2022
	2,03 Lei/MWh/h	2,17 Lei/MWh/h	2,31 Lei/MWh/h
Evoluția prețului după alocarea capacității	<ul style="list-style-type: none"> • Preț de rezervă: Variabil • Tarif volumetric, la utilizarea capacității: nu 		
Capacitate oferită /an	1.470 MWh/h		
Perioada:	2019/2020 – 2033/2034		

Detalierea ofertei:

Nr. de ani gazieri	Data de începere	Data de încheiere	Capacitatea oferită în PM VADU					Preț de rezervă *	
			Smc/h (15/15)	Smc/zi (15/15)	mil.Smc/an (15/15)	mild.Smc/an (15/15)	MWh/h (15/15)	Lei/MWh/h (15/15)	
1	01.10.2019	01.10.2020	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,03	
2	01.10.2020	01.10.2021	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,17	
3	01.10.2021	01.10.2022	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
4	01.10.2022	01.10.2023	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
5	01.10.2023	01.10.2024	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
6	01.10.2024	01.10.2025	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
7	01.10.2025	01.10.2026	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
8	01.10.2026	01.10.2027	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
9	01.10.2027	01.10.2028	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
10	01.10.2028	01.10.2029	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
11	01.10.2029	01.10.2030	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
12	01.10.2030	01.10.2031	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
13	01.10.2031	01.10.2032	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
14	01.10.2032	01.10.2033	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	
15	01.10.2033	01.10.2034	140.000	3.360.000	1.226	1,23	1.470	2,31	

* 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.

Date privind intervalul de presiune în care se poate asigura oferta de capacitate:

- **Min: 40 bar** (presiunea minimă estimată din operarea T1 la capacitatea tehnică actuală, în punctul de racord Grădina a conductei Ø20" PM Vadu – T1)
- **Max: 55 bar** (presiunea nominală a conductei Ø20" PM Vadu – T1).

Date privind calitatea gazelor naturale:

- la calculul ofertei de capacitate în unități de energie s-a utilizat o **Putere Calorifică Superioară (PCS)** estimată de: **10,500 [kWh/Sm³] (15°/15°)**;
- gazele naturale ce vor fi livrate în 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.

d) Parametrii și metoda de calcul utilizate pentru determinarea pragului minim de capacitate aferent nivelului de capacitate incrementală oferit:

- **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. 74/02.08.2017, a fost calculat **în condițiile în care**, venitul aprobat se recuperează în proporție de 65% prin aplicarea tarifului pentru rezervarea de capacitate și în proporție de 35% 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%. Totodată, se impune operatorului sistemului de transport obligația de publicare a unor informații utilizate la determinarea venitului aprobat și a tarifelor reglementate, în vigoare. Aceste informații se regăsesc la http://new.transgaz.ro/sites/default/files/Downloads/anexa_3_2016-2017_ordin_10_2017_final_english_0.pdf.

Astfel, rezultă tariful de 2,03 Lei/MWh/h pentru anul 2019-2020, tariful de 2,17 Lei/MWh/h pentru anul 2020-2021 și tariful de 2,31 Lei/MWh/h începând cu anul 2021-2022. Aceste tarife pentru rezervare de capacitate pe grupul punctelor de intrare sunt calculate în condițiile în care venitul aprobat prin Ordinul ANRE nr. 74/02.08.2017 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 actuală a creșterii estimate a venitului permis al operatorului de sistem și de transport**

Valoarea actuală a creșterii estimate a venitului permis al operatorului de transport și de sistem, asociat 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** inclusă în nivelul de ofertă determinate pentru perioada 01.10.2019-30.09.2034;
- 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.

- **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 actuală a creșterii venitului permis / Preț de rezervă

În determinarea pragului minim de capacitate s-a luat în considerare nivelul oferit de capacitate incrementală pentru anii 2019/2020 și 2020/2021 (1.470 MWh/h/an), iar diferența de capacitate a fost repartizată în mod egal în fiecare an al perioadei 2021/2022 – 2033/2034.

- e) **Data de începere estimată de SNTGN Transgaz SA:** 01.10.2019.
- f) **Data limită indicată în cererea solicitantului care a declanșat procesul de capacitate incrementală:** martie 2018.
- g) **Pragul minim de capacitate care trebuie atins:** 69.264.292 MWh în perioada 2019/2020 – 2033/2034 (1470 MWh/h/an în anul 2019/2020, 1470 MWh/h/an în 2020/2021 și o medie de 385,23 MWh/h/an pentru o perioadă de 13 ani consecutivi începând cu anul 2021/2022).
- h) **Intervalul de timp pentru transmiterea cererilor pentru capacitate în cadrul etapei neangajante:** 24.10.2017 - 09.11.2017.

ALTE INFORMAȚII RELEVANTE:

- **Transmiterea cererilor de capacitate incrementală:**
 - **formularul de cerere de capacitate incrementală – etapa neangajantă** se găsește publicat pe site-ul companiei la adresa:
<http://www.transgaz.ro/ro/informatii-clienti/rezervare-de-capacitate-incrementala-snt>
 - cererile vor fi transmise în format electronic pe adresa de email capacitateincrementala@transgaz.ro și pe fax la nr. 0269 841 181.
- **Condițiile de participare la procesul de capacitate incrementală – etapa neangajantă**
 - În vederea participării la procesul de capacitate incrementală – etapa neangajantă, părțile interesate, inclusiv solicitantul care a depus cererea care a declanșat acest proces, vor depune cereri pentru capacitate incrementală.
 - Pot transmite cereri pentru capacitate incrementală doar solicitanții care îndeplinesc prevederile art. 4 din *Procedură*.

În urma analizării cererilor de capacitate incrementală luate în considerare, în situația în care pragul minim de capacitate nu este atins, procesul de capacitate incrementală se va finaliza fără succes. În situația în care pragul de capacitate este atins pentru nivelul ofertei de capacitate incrementală, procesul de capacitate incrementală va continua cu etapa angajantă.

SNTGN Transgaz SA va informa în scris toate părțile interesate care au depus o cerere pentru capacitate incrementală cu privire la rezultatul procesului de capacitate incrementală – etapa neangajantă, în intervalul **10.11.2017 - 24.11.2017**.