

**Kapacitásbővítésre vonatkozó piaci kereslet-felmérési
jelentés Magyarország és Románia közötti,
Csanádpalota határkeresztező pontra**

– publikálásra –

2023. október 23.

Ezt a jelentést, ami egy közös felmérés egy bővített kapacításra vonatkozó projekt lehetőségéről, az alábbi társaságok készítették:

TSO 1

SNTGN TRANSGAZ SA

Cím

Piata C. I. Motas, Nr. 1

551130, Medias Jud.

Sibiu, Romania

TSO 2

FGSZ Zrt.

Cím

Magyarország

8600, Siófok

Tanácsház u. 5

Általános kapcsolattartás

Telefon: +4 0269 80 33 33

email: cabinet@transgaz.ro

fax: +4 0269 83 90 29

Általános kapcsolattartás

Telefon: +36-84-505-117

email: info@fgsz.hu

Fax. +36-84-505-592

Tartalomjegyzék

A. Nem kötelező erejű keresleti igény megjelölések	4
B. Kereslet felmérése	8
i. Múltbeli használat adatai	8
ii. A bővített kapacításra vonatkozó keresleti igény várható mennyisége, iránya és időtartama	8
iii. A bővített kapacításra vonatkozó keresleti igény érvényességére vonatkozó feltételek	9
C. Következtetés a kapacitásbővítésre vonatkozó projekt el (nem) indításáról	10
D. Előzetes ütemterv	10
E. Az érintett határkeresztezõ pont(ok)on meglévõ kapacitásaukcióra vonatkozó átmeneti intézkedés	11
F. Díjak	12
G. Kapcsolat	12

A. Nem kötelező erejű keresleti igény megjelölések

Csanádpalota határkeresztesző pont a román és a magyar entry-exit rendszereket köti össze. Jelenleg rendelkezésre álló kapacitások

Határkeresztesző pont neve	Csanádpalota (HU>RO)	Csanádpalota (RO>HU)
	kWh/h/év	kWh/h/év
	3.250.052	3.283.570
Fizikai kapacitás az FGSZ oldalán*	3.250.052	3.283.570
Fizikai kapacitás a Transgaz oldalán	3.250.052	3.283.570
Publikált technikai kapacitás (FGSZ/Transgaz)	3.250.052	3.283.570

*2023.10.01-i értékek, a kWh/h érték függ az előző éves átlagos GCV értéktől.

Az alábbi, nem megszakítható kapacitásra vonatkozó nem kötelező erejű keresleti igények szolgálnak az igény értékelés alapjául:

Transgaz felé benyújtott keresleti igények

Csanádpalota (HU>RO)

A 2023. évi piaci kereslet-felmérés során a Transgaz nem kapott nem megszakítható kapacitásra vonatkozó nem kötelező erejű keresleti igényt HU>RO viszonylatban.

Csanádpalota (RO>HU)

Ebben az irányban két kapacitásigényt regisztráltak:

- Az Igénylő 1 (továbbiakban „I1”) 3.797.945 kWh/h/év kapacitásigényt jelzett a 2028/2029 és 2037/2038 közötti 10 gázévre terjedően, meghatározott feltételek teljesülése mellett. Ezen feltételekkel több nem kötelező érvényű, egymáshoz kapcsolódó és több határkeresztesző pontot is magában foglaló inkrementális kapacitásra vonatkozó keresleti igényt nyújtott be az érintett szállítási rendszerüzemeltetők felé.
- Az Igénylő 2 (továbbiakban „I2”) 416.667 kWh/h/év kapacitásigényt jelzett a 2024/2025 és 2033/2034 közötti 10 gázévre, feltételek kikötése nélkül.

A két kérelem összesítve az alábbi táblázatban látható:

Magyarország/Románia irányából	Románia/Magyarország irányába	Gázév	Mennyiség (kWh/h)/év	Igény bejelentése másik TSO számára	Keresleti igény beérkezésének időszaka*	További információ
“EXIT KAPACITÁS”	“ENTRY KAPACITÁS”					
Transgaz	FGSZ Zrt.	2024/25	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2025/26	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2026/27	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2027/28	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2028/29	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2029/30	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2030/31	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2031/32	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2032/33	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2033/34	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2034/35	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2035/36	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2036/37	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2037/38	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés

* A keresleti igények beérkezési dátumának jelzésére az alábbi egységes időszakok kerültek alkalmazásra:

- 1) az előző keresletfelmérési ciklusban, több mint nyolc héttel az éves kapacitásaukció kezdetét követően benyújtott igény, amely keresleti igény korábban nem lett figyelembe véve;
- 2) az éves kapacitásaukció kezdete után legfeljebb nyolc héttel benyújtott (0 - 8 héttel az évente meghirdetett éves kapacitásaukció kezdete után);
- 3) az éves kapacitásaukció kezdete után, több mint nyolc héttel benyújtott, és a keresleti igény az adott évi keresletfelmérési ciklusban figyelembevételre kerül (9 - 16 héttel az évente meghirdetett kapacitásaukció kezdete után)

FGSZ felé benyújtott keresleti igények

Csanádpalota (HU>RO)

A 2023. évi piaci kereslet-felmérés során az FGSZ nem kapott nem megszakítható kapacitásra vonatkozó nem kötelező erejű keresleti igényt HU>RO viszonylatban.

Csanádpalota (RO>HU)

Ebben az irányban két kapacitásigényt regisztráltak:

- Az „I1” 3.797.945 kWh/h/év kapacitásigényt jelzett a 2028/2029 és 2037/2038 közötti 10 gázévre terjedően, meghatározott feltételek teljesülése mellett. Ezen feltételekkel több nem kötelező érvényű, egymáshoz kapcsolódó és több határkeresztező pontot is magában foglaló inkrementális kapacitásra vonatkozó keresleti igényt nyújtott be az érintett szállítási rendszerüzemeltetők felé.
- Az „I2” 416.667 kWh/h/év kapacitásigényt jelzett a 2024/2025 és 2033/2034 közötti 10 gázévre, feltételek kikötése nélkül.

A két kérelem összesítve az alábbi táblázatban látható:

Magyarország/Románia irányából	Románia/Magyarország irányába	Gázév	Mennyiség (kWh/h)/év	Igény bejelentése másik TSO számára	Keresleti igény beérkezésének időszaka*	További információ
“EXIT KAPACITÁS”	“ENTRY KAPACITÁS”					
Transgaz	FGSZ Zrt.	2024/25	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2025/26	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül

Transgaz	FGSZ Zrt.	2026/27	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2027/28	416.667	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2028/29	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2029/30	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2030/31	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2031/32	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Igény(ek) a lekötött kapacitáson felül
Transgaz	FGSZ Zrt.	2032/33	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2033/34	416.667+ 3.797.945= 4.214.612	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2034/35	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2035/36	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2036/37	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés
Transgaz	FGSZ Zrt.	2037/38	3.797.945	Yes	2	Nincs aktuális lekötés

* A keresleti igények beérkezési dátumának jelzésére az alábbi egységes időszakok kerültek alkalmazásra:

- 1) az előző keresletfelmérési ciklusban, több mint nyolc héttel az éves kapacitásaukció kezdetét követően benyújtott igény, amely keresleti igény korábban nem lett figyelembe véve;
- 2) az éves kapacitásaukció kezdete után legfeljebb nyolc héttel benyújtott (0 - 8 héttel az évente meghirdetett éves kapacitásaukció kezdete után);
- 3) az éves kapacitásaukció kezdete után, több mint nyolc héttel benyújtott, és a keresleti igény az adott évi keresletfelmérési ciklusban figyelembevételre kerül (9 - 16 héttel az évente meghirdetett kapacitásaukció kezdete után)

A kapcsolt nem megszakítható kapacitások lekötésének jelenlegi mértéke RO>HU irányban:

Határkeresz- tező pont	EIC kód	Áramlási irány	Gázév	Teljes allokált kapacitás, kWh/h/év
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2024/2025	1.145.000
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2025/2026	1.140.001
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2026/2027	5.001
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2027/2028	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2028/2029	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2029/2030	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2030/2031	1.201.523
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2031/2032	1.201.523

B. Kereslet felmérése

i. Múltbeli használat adatai

A kapcsolódó múltbeli használat adatai mindkét szállítási rendszerüzemeltető, továbbá az ENTSOG Transparency Platformon is elérhetőek, a vonatkozó EIC kód a 21Z000000000236Q.

ii. A bővített kapacításra vonatkozó keresleti igény várható mennyisége, iránya és időtartama

HU>RO irány

HU>RO viszonylatban a 2023. évi piaci kereslet-felmérés során nem érkezett nem megszakítható kapacításra vonatkozó nem kötelező erejű keresleti igény, ezért nem indokolt az inkrementális kapacitás eljárás lefolytatása.

RO>HU irány

A rendszerüzemeltetőkhöz beérkezett keresleti igények, illetve a korábban lekötött kapcsolt kapacítások mértéke megegyezik.

A nem kötelező erejű piaci kereslet-felmérés során RO>HU irányban beérkezett igények kiszolgálhatóságának elemzése az alábbi táblázat mutatja be, a figyelembe véve a korábban lekötött kapacítások és a meglévő technikai kapacítások mértékét:

Gas year	IP (Direction)	Firm technical capacity at 01.10.2023	Firm booked capacity	NU 1 demand	NU 2 demand	Total booked capacity + demands	Incremental capacity necessary
		(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)
2024/2025	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	1.145.000	0	416.667	1.561.667	0
2025/2026	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	1.040.001	0	416.667	1.456.668	0
2026/2027	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	5.001	0	416.667	421.668	0
2027/2028	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	2.425.763	0	416.667	2.842.430	0
2028/2029	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	2.425.763	3.797.945	416.667	6.640.375	3.356.805
2029/2030	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	2.425.763	3.797.945	416.667	6.640.375	3.356.805
2030/2031	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	1.201.523	3.797.945	416.667	5.416.135	2.132.565
2031/2032	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	1.201.523	3.797.945	416.667	5.416.135	2.132.565
2032/2033	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	416.667	4.214.612	931.042
2033/2034	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	416.667	4.214.612	931.042
2034/2035	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	0	3.797.945	514.375
2035/2036	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	0	3.797.945	514.375
2036/2037	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	0	3.797.945	514.375
2037/2038	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	0	3.797.945	0	3.797.945	514.375

Amely szerint:

- 1) 2024/2025 - 2027/2028 között (4 gázév) a lekötött kapacitás és az inkrementális kapacitás-igény együttesen nem haladja meg a jelenleg elérhető technikai kapacitást;
- 2) 2028/2029 és 2029/2030 gázévekben a lekötött kapacitás és az inkrementális kapacitás-igény együttesen 3.356.805 kWh/h/év mértékkel meghaladja a jelenleg elérhető technikai kapacitást;
- 3) 2030/2031 és 2031/2032 gázévekben a lekötött kapacitás és az inkrementális kapacitás-igény együttesen 2.132.565 kWh/h/év mértékkel meghaladja a jelenleg elérhető technikai kapacitást;
- 4) 2032/2033 és 2033/2034 gázévekben a lekötött kapacitás és az inkrementális kapacitás-igény együttesen 931.042 kWh/h/év mértékkel meghaladja a jelenleg elérhető technikai kapacitást;
- 5) in 2034/2035 - 2037/2038 között (4 gázév) a lekötött kapacitás és az inkrementális kapacitás-igény együttesen 514.375 kWh/h/év mértékkel meghaladja a jelenleg elérhető technikai kapacitást.

A RO>HU irány vonatkozásában beérkezett igények teljesítése érdekében indokolt az inkrementális kapacitás eljárás lefolytatása.

iii. A bővített kapacításra vonatkozó keresleti igény érvényességére vonatkozó feltételek

„11” meghatározott feltételek mellett több nem kötelező érvényű, egymáshoz kapcsolódó és több határkeresztesző pontot is magában foglaló inkrementális kapacításra vonatkozó keresleti igényt nyújtott be az érintett szállítási rendszerüzemeltetők felé.

C. Következtetés a kapacitásbővítésre vonatkozó projekt el (nem) indításáról

A 2023. évi piaci kereslet-felmérés során a Transgaz nem kapott nem megszakítható kapacitásra vonatkozó nem kötelező erejű keresleti igényt HU>RO viszonylatban.

RO>HU irányban a két igénylő által leadott inkrementális kapacitásigény összesen 4.214.612 kWh/h/é mennyiséget tesz ki 2028/2029 és 2033/2034 gázévek között. A korábban lekötött mennyiségeket figyelembe véve a kapacitásigények szintje szükségessé teszi a Transgaz és az FGSZ kapcsolódó szállítói rendszerének bővítésére vonatkozó vizsgálatot.

Gázév	Határkeresztesző pont (irány)	Nem megszakítható technikai kapacitás 2023.10.01-én	Lekötött kapacitás + inkrementális igény	Szükséges inkrementális kapacitás
x	x	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)	(kWh/h 25°/0°)
2028/2029	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	6.640.375	3.356.805
2029/2030	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	6.640.375	3.356.805
2030/2031	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	5.416.135	2.132.565
2031/2032	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	5.416.135	2.132.565
2032/2033	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	4.214.612	931.042
2033/2034	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	4.214.612	931.042
2034/2035	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	3.797.945	514.375
2035/2036	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	3.797.945	514.375
2036/2037	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	3.797.945	514.375
2037/2038	Csanádpalota (RO>HU)	3.283.570	3.797.945	514.375

A 2023. július 3-i éves kapacitásaukciót követő nyolc héten belül Transgaz és az FGSZ szállítói rendszerüzemeltetők felé benyújtott nem kötelező érvényű igények alapján, a piaci kereslet-felmérési jelentés kapcsán a szállítói rendszerüzemeltetők arra a következtetésre jutottak, hogy a Csanádpalota határkeresztesző ponton 2028/2029-es gázévtől 2037/2038-ig (10 egymást követő gázévben) a lekötött kapacitás és a beérkezett összesített nem kötelező erejű kapacitásigények összesített értéke (RO>HU) áramlási irányban meghaladja a jelenlegi technikai kapacitást, ezért inkrementális eljárás indítása szükséges.

D. Előzetes ütemterv

Az érintett szállítói rendszerüzemeltetők a következő előzetes ütemterv szerint tervezik lebonyolítani az inkrementális folyamatot:

	Kezdés várható időpontja	Befejezés várható időpontja
Kapacitásbővítésre vonatkozó piaci kereslet-felmérési jelentés közzététele	2023.10.23.	
Műszaki követelmények vizsgálata	2023.10.24.	2024.01.15.
Nyilvános konzultáció a Projekt javaslattal kapcsolatban	2024.01.16.	2024.02.16.

Ez az előzetes ütemterv tájékoztató jellegű és a későbbiekben változás tárgyát képezheti. A nyilvános konzultáció lezárását és a projektjavaslat-tervezet további finomítását követően az szállítói rendszerüzemeltetők a projektjavaslat-tervezetet jóváhagyás céljából benyújtják az illetékes nemzeti szabályozó hatóságoknak. A nemzeti szabályozó hatóságok pozitív döntése esetén megkezdődik a kötelező erejű szakasz, melyet legalább két hónappal megelőzően értesítést tesznek közzé a szállítói rendszerüzemeltetők weboldalain. A kötelező szakasz folyamatát a projektjavaslat-tervezet részletezi. Az szállítói rendszerüzemeltetők a kötelező erejű szakaszt 2024. július 1-jén kívánják elindítani.

E. Az érintett határkeresztező pont(ok)on meglévő kapacitásaukcióra vonatkozó átmeneti intézkedés

RO>HU irányban a szállítói rendszerüzemeltetők az alábbiak szerint kötelesek biztosítani a kapcsolt nem megszakítható kapacitásokat:

Határkeresztező pont	EIC kód	Áramlási irány	Gázév	Teljes allokált kapacitás, kWh/h/év
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2024/2025	1.145.000
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2025/2026	1.140.001
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2026/2027	5.001
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2027/2028	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2028/2029	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2029/2030	2.425.763
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2030/2031	1.201.523
Csanádpalota	21Z000000000236Q	RO>HU	2031/2032	1.201.523

F. Díjak

A jelen jelentéssel lefedett bővített kapacitás felmérési ciklus esetében az FGSZ a kapcsolódó rendelkezés értelmében (a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal H1617/ 2021. sz. határozata) a nem kötelező erejű keresleti igény megjelölések értékelése és feldolgozása tekintetében regisztrációs díjat alkalmazott. A részletek [III](#) érhetőek el.

A jelen jelentéssel lefedett bővített kapacitás felmérési ciklus esetében a SNTGN TRANSGAZ SA a nem kötelező erejű keresleti igény megjelölések értékelése és feldolgozása tekintetében regisztrációs díjat nem alkalmazott.

G. Kapcsolat

FGSZ Ltd.	SNTGN TRANSGAZ SA
Meggyes Balázs Gyula Senior Üzletfejlesztés szakértő Üzletfejlesztés	Teodora Barbu Head of Transmission Capacity Management
Telefon: +36-30-718-9343 Email: bgymeggyes@fgsz.hu	Telefon: +4/0269/803125 Fax: +4/0269/841181 Email: cabinet@transgaz.ro
Magyarország 8600 Siófok Tanácsház u. 5.	Románia Piața C.I Motaș nr. 1, 551130, jud. Sibiu,