



A Transgaz és az FGSZ Zrt. közötti hidrogénszállításra benyújtott kapacitásigé- nyekre vonatkozó keresletfelmérési riport

– Külső dokumentum közzétételre –

2025 október 22

Ez a riport a két érintett TSO-hoz benyújtott kapacitásigények közös értékelése

SNTGN TRANSGAZ SA

FGSZ Ltd.

1 C.I. Motas Square

Tanácsház u. 5.

551130, Medias, Sibiu County

8600 Hungary, Siófok

email: cabinet@transgaz.ro

email: info@fgsz.hu

Tel: +4 0269 83 3333

Tel: +36-84- 505-117



Tartalomjegyzék

A.	Nem kötelező érvényű kereslet előjelzések	4
B.	Keresletfelmérés	6
i.	A múltbeli használati minta	6
i.	A jelenlegi éves aukció eredménye	6
i.	Kapcsolat a tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a nemzeti fejlesztési tervekkel (NDP)	6
i.	A kapacitás iránti kereslet várható mértéke, iránya és időtartama	6
C.	Következő lépések és előzetes ütemterv	7
D.	Elérhetőségek	7

A. Nem kötelező érvényű kereslet előjelzések

Az érintett TSO-k nem kötelező érvényű piaci keresletfelmérést indítottak a hidrogénkapacitás-igényről az összekapcsolási pontokon. A TSO-k felkérték az összes várható rendszerhasználót, hogy töltsék ki a nem kötelező érvényű inkrementális kapacitásfelmérést, amely a TSO-k weboldalain volt elérhető. A beküldési időszak magyar oldalon 2025. július 7. és szeptember 1. között volt, míg román oldalon 2025. július 25. és szeptember 1. között. Az érintett TSO-k, a TRANSGAZ és az FGSZ nem kötelező érvényű keresleti igény előrejelzést kaptak a nem megszakítható hidrogénszállítási kapacításra a TRANSGAZ betáplálási-kiadási rendszere és az FGSZ betáplálási-kiadási rendszere közötti tervezett összekapcsolási pontokon.

Az FGSZ rendszerére benyújtott igények:

Honnan “EXIT CAPACITY”	Hová “ENTRY CAPACITY”	Gázév [éééé/éé]	Mennyiség Mértékegység: (kWh/h)	Az igényeket a másik TSO-hoz is benyújtották. [igen, TSO] vagy [nem] (a részletes információk az alábbiakban találhatóak)	Az igényjelzés beérkezésének időszaka	További információk (pl. kapacitás típusa, ha eltér a kapcsolt, szabadon kioszthatótól)
Románia	Magyarország	2029/30-2050/51	173 880 (2029/30..2033/34) 248 400 (2034/35) 575 201 (2036/37...2038/39) 740 801 (2039/40...2050/51)	Igen, részlegesen	07.07.2025.- 01.09.2025	-

Honnan “EXIT CAPACITY”	Hová “ENTRY CAPACITY”	Gázév [éééé/éé]	Mennyiség Mértékegység: (kWh/h)	Az igényeket a másik TSO-hoz is benyújtották. [igen, TSO] vagy [nem] (a részletes információk az alábbiakban találhatóak)	Az igényjelzés beérkezésének időszaka	További információk (pl. kapacitás típusa, ha eltér a kapcsolt, szabadon kioszthatótól)
Magyarország	Románia	2029/30-2050/51	6800 (2029/30... 2050/51)	-	07.07.2025.- 01.09.2025	-

A Transgaz rendszerére benyújtott igények:

Honnan “EXIT CAPACITY”	Hová “ENTRY CAPACITY”	Gázév [éééé/éé]	Mennyiség Mértékegység: (kWh/h)	Az igényeket a másik TSO-hoz is benyújtották. [igen, TSO] vagy [nem] (a részletes információk az alábbiakban találhatóak)	Az igényjelzés beérkezésének időszaka	További információk (pl. kapacitás típusa, ha eltér a kapcsolt, szabadon kioszthatótól)
Románia	Magyarország	2029/30-2050/51	173 880 (2029/30..2033/34) 248 400 (2034/35..2038/39) 414 000 (2039/40..2050/51)	Yes, partially	25.07.2025.- 01.09.2025	-

B. Keresletfelmérés

A fent említett időszakokban ezt a piacfelmérési eljárást lefolytató szállítási rendszerüzemeltetők lehetőséget adtak a rendszerhasználóknak arra, hogy nem kötelező érvényű keresleti jelzéseket nyújtsanak be a jövőbeli hidrogénszállítási IP-re vonatkozóan, hogy számszerűsítsék a potenciális keresletet a bővített kapacitás iránt.

A keresletfelmérési fázis közvetlenül a nem kötelező érvényű piacfelmérés lezárása után kezdődött.

i. A múltbeli használati minta

A Csanádpalota/Nadlak hidrogén összekötő pont (IP) nem létező hálózati pont, ezért a korábbi használati minták nem állnak rendelkezésre.

i. A jelenlegi éves aukció eredménye

Jelenleg nincs szabályozás a hidrogénigény felmérésére vonatkozóan.

i. Kapcsolat a tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a nemzeti fejlesztési tervekkel (NDP)

A Csanádpalota/Nadlak IP része volt az ENTSG 2024-nek a (HYD-A-1259 és HYD-A-1014) hidrogén projektekkel, és célja, hogy 2032-től a román és magyar hidrogénrendszer közötti hidrogén gerinchálózat részévé váljon. A projekt új hidrogénellátási útvonalat hoz létre, összeköti a két szomszédos országot, Romániát és Magyarországot, és a Délkelet-európai Hidrogénfolyosó (SEEHyC) része, valamint az európai hidrogén gerinchálózat létfontosságú eleme lesz. A hazai hidrogén termelés és fogyasztás iránti fokozott érdeklődés várható minden kapcsolódó országban, mivel ez a projekt hozzáférést biztosít a hidrogénszállító rendszerhez, és lehetővé teszi a hidrogén exportját és importját. A projekt új hidrogén IP-t hoz létre Románia és Magyarország között.

i. A kapacitás iránti kereslet várható mértéke, iránya és időtartama

A TSO-khoz 2025-ben az A. pontnak megfelelő, a fent említett, nem kötelező érvényű kapacitás igényeket nyújtották be.

C. Következő lépések és előzetes ütemterv

Összefoglalása a következő lépéseknek. A TRANSGAZ és az FGSZ közös döntése értelmében a TSO-k tovább tanulmányozzák a RO/HU hidrogén összeköttetést, és folytatódnak a RO/HU hidrogén összeköttetés létrehozásával kapcsolatos tevékenységek. A TSO-k tovább dolgoznak a benyújtott igényekkel és az ENTSG TYNDP 2026 forgatókönyv adataival. A projektek benyújtása az ENTSG-hoz a TYNDP 2026-ra vonatkozóan 2025. szeptember 29. és október 26. között van lehetőség. A Nemzeti Fejlesztési Terveket a TSO-k döntéseik szerint frissítik és benyújtják a nemzeti szabályozó hatóságoknak. A következő években további piaci keresletfelmérésre kerül sor a TSO-k döntésétől függően.

D. Elérhetőségek

SNTGN TRANSGAZ SA

Valentin Chelet

Transmission Capacity Management

+4 0269 803124

valentin.chelet@transgaz.ro

1 C. I. Motas Square

551130, Medias, Sibiu County

Romania

FGSZ Zrt.

Bogoly Sándor

Zöld Átmenet Iroda

+36-20-9440-706

sbogoly@fgsz.hu

Tanácsház u. 5.

8600 Siófok

Magyarország