



**Az FGSZ jövőbeli várható hidrogén kiadási és
betáplálási pontjaira,
hidrogén szállításra benyújtott nem kötelező
érvényű kapacitásigényekre vonatkozó keres-
letfelmérési riport**

2023 október 31

Ez a riport az FGSZ-hez benyújtott jövőbeli potenciális hidrogén kapacitásigények értékelése, készítette az

FGSZ Zrt.

8600, Siófok

Tanácsház u. 5.

email: info@fgsz.hu

Tel:+36-84- 505-117



Tartalomjegyzék

A.	Nem kötelező érvényű kapacitás igény előrejelzés	4
B.	Az igények értékelése	5
i.	Múltbeli használati szokások	5
ii.	A jelenlegi igényfelmérés szabályozási háttere	5
iii.	Kapcsolat az EU tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a hazai tízéves fejlesztési tervvel (NDP)	6
iv.	A kiadási és betáplálási kapacitások iránti kereslet várható mennyisége, iránya és időtartama.	6
C.	Ideiglenes ütemterv	6
E.	Elérhetőség	6

A. Nem kötelező érvényű kapacitás igény előrejelzés

Az FGSZ nem kötelező érvényű piaci igényfelmérést indított a hazai hálózati pontok és a határkereszteső csatlakozási pontok hidrogénkapacitás-igényéről. Az FGSZ Zrt. minden leendő Rendszerhasználót felkért a nem kötelező erejű kapacitásfelmérés kitöltésére, amely 2023. július 25. és szeptember 15. között volt elérhető az FGSZ honlapján. Az FGSZ-hez az alábbi, nem kötelező erejű hidrogén szállítási kapacitási igény előrejelzések érkeztek az igénylők által meghatározott hazai hálózati pontokon és a határkereszteső csatlakozási pontokon.

Az FGSZ nem kötelező érvényű nem megszakítható hidrogén kapacitásigény felmérés eredménye GCV referencia paraméter 25°C/0°C

A jelzett betáplálási/kiadási pont		2030	2040	2050
Összesített hazai fogyasztási kiadási ponti igény	kWh/h/év	838 086	874 382	874 382
	TWh/év	7,342	7,659	7,659
Összesített hazai termelői betáplálási igény	kWh/h/év	43 704	43 704	43 704
	TWh/év	0,336	0,336	0,336
Összesített Balassagyarmat SK>HU betáplálási igény	kWh/h/év	659 182	695 478	695 478
	TWh/év	5,774	6,092	6,092
Összesített Balassagyarmat HU>SK kiadási ponti igény	kWh/h/év	9 854	9 854	9 854
	TWh/év	0,086	0,086	0,086
Összesített Beregdaróc UA>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Beregdaróc HU>UA kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Csanádpalota RO>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Csanádpalota HU>RO kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Drávaszerdahely HR>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0

A jelzett betáplálási/kiadási pont		2030	2040	2050
Összesített Drávaszerdahely HU>HR kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Kiskundorozsma RS>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Kiskundorozsma HU>RS kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Mosonmagyaróvár AT>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Mosonmagyaróvár HU>AT kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Tornyiszentmiklós SI>HU betáplálási igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0
Összesített Tornyiszentmiklós HU>SI kiadási ponti igény	kWh/h/év	0	0	0
	TWh/év	0	0	0

B. Az igények értékelése

A keresletértékelési szakasz közvetlenül a nem kötelező erejű igényfelmérés lezárása után kezdődött. A felmérés fő célja az volt, hogy a hidrogénhálózat leendő használóitól közvetlen tájékoztatást kapjunk a hidrogénigényről. Négy leendő kilépő felhasználótól és négy leendő termelőtől kaptunk igényjelzést. A fenti táblázat a kereslet összegzését mutatja.

i. Múltbeli használati szokások

A hazai hálózati pontok és a hidrogén határkeresztező összekapcsolási pontok (IP) egyike sem létező hálózati pont, ezért a korábbi használati minták itt nem érhetőek el.

ii. A jelenlegi igény felmérés szabályozási háttere

Jelenleg nincs szabályozás a hidrogénigény felmérésére vonatkozóan.

iii. Kapcsolat az EU tízéves hálózatfejlesztési tervvel (TYNDP) és a hazai tízéves fejlesztési tervvel (NDP)

Az FGSZ a benyújtott igényeket és a TYNDP 2022-es igényeket, valamint abból levont megfontolásokat figyelembe vevő hidrogénrendszer-fejlesztési javaslatot dolgoz ki és nyújt be az NRA-hoz. Az FGSZ folyamatosan egyeztet a szomszédos hálózatüzemeltetőkkel a benyújtott határon átnyúló igényekről és a további lépésekről.

iv. A kiadási és betáplálási kapacitások iránti kereslet várható mennyisége, iránya és időtartama.

A 2030-as, 2040-es és 2050-es igények kiemelten szerepelnek a jelen értékelésben, de egyes igénylők már 2024/2025-ben szeretnék megkezdeni a hidrogén fogyasztást és a termelést. Az aggregált belföldi kiadási pontokra vonatkozó kereslet alapján jelentős hidrogénimport prognosztizálható.

A magyar végfelhasználók és termelők a 2030-ig tartó átmeneti felfutási időszak után 2050-ig stabil keresletet mutattak be. Az ENTSOG TYNDP 2022 és a 2024 egyes keresleti és kínálati forgatókönyvei alapján azonban Magyarországon belül és a várható hidrogén-összeköttetésekén keresztül növekvő hidrogénáramlás várható 2030 és 2050 között.

C. Ideiglenes ütemterv

Az ENTSOG felé a TYNDP 2024-hez a projekt javaslatok benyújtása 2023. november 20-tól december 17-ig tartó időszakban várható. A hazai tízéves fejlesztési javaslat (NDP) 2023 decemberében kerül benyújtásra az NRA-hoz.

E. Elérhetőség

FGSZ Ltd.

Bogoly Sándor

Üzletfejlesztési tanácsadó

Kereskedelem és Üzletfejlesztés/ Zöld Átmeneti iroda

+36-20-9440-706

sbogoly@fgsz.hu

8600 Siófok, Tanácsház u. 5.