

# **Projekt javaslat**

## **Magyarország ('HU') és Szlovákia ('SK') entry- exit rendszerei közötti határkapacitás bővítésére**

**2020-05-04**

## Tartalomjegyzék

A.	A bővített kapacításra vonatkozó projekt leírása, beleértve a költségbecslést	3
i.	A 600 000 Sm <sup>3</sup> /h (15°C) technikai kapacításra vonatkozó paraméterek és komponensek	3
B.	A határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitásszintek	3
C.	A bővített kapacításra vonatkozó projekt előzetes ütemterve	4
D.	Általános feltételek, amelyeket a rendszerhasználóknak el kell fogadniuk a bővített kapacitási eljárás kötelező kapacitásallokációs fázisában való részvételhez és a kapacitáshoz való hozzáféréshez	5
E.	A felhasználó elkötelezettségi szintje, a becsült f-tényező, a gazdasági vizsgálat paraméterei	5
F.	További igény bejelentések	6
G.	Egyéb feltételek a HU szakaszra vonatkozóan	6

Mellékletek:

1. számú melléklet: CAPEX és f-faktor részletek
2. számú melléklet: Mintaszerződés - Bővített kapacitás eljárás keretében létrejött kapacitáslekötési szerződés
3. számú melléklet: Szabálykönyv - Bővített kapacitás eljárás

## A. A bővített kapacításra vonatkozó projekt leírása, beleértve a költségbeclést

HU és SK közötti bővített kapacításra vonatkozó piacikereslet-felmérés jelentés (2019.10.21) alapján az FGSZ és az Eustream (EUS) egy technikai tervezési tanulmányt készített a bővített kapacításra vonatkozóan. A bővített kapacításra vonatkozó projekt egy növelt nem megszakítható technikai kapacitás létrehozását célozza meg HU irányból SK irányba és SK irányból HU irányba 600 000 m<sup>3</sup>/h (15°C)-ig, amely megfelel 6 360 378 kWh/h (25°C/0°C)-nak.

A két rendszerüzemeltető nyilvános konzultációra bocsátotta a projekt javaslat tervezetet 2020.01.13 és 02.14 között, azonban arra nem érkezett észrevétel.

### i. A 600 000 Sm<sup>3</sup>/h (15°C) technikai kapacításra vonatkozó paraméterek és komponensek

Paraméter	HU szakasz	SK szakasz
technikai kapacitás	600 000 m <sup>3</sup> /h (15°C)	600 000 m <sup>3</sup> /h (15°C)
A kapacitás minősége	nem megszakítható	nem megszakítható
Határkeresztező pont	Exit Balassagyarmat/Velke Zlievce (HU>SK)	Entry Balassagyarmat/Velke Zlievce (HU>SK)
Áramlási irány	HU>SK	HU>SK
Határátadási nyomás	67/53 barg (minimum)*	67/53 barg (minimum)*
Felszín feletti létesítmények	Két kompresszoregység Szadán (2x8 MW-os villamos hajtású kompresszor)	-
	A HUSK vezeték és a Gödöllő csomópont között egy átkötés szabályozási lehetőséggel	-
	Szükséges háttérfejlesztés: egy új kompresszor állomás Dorognál (3x5,7 MW)	-
A becsült költség	46,159 Mrd Ft (2020-as érték)	-
A HU>SK bővítésre vonatkozó költség	46,159 Mrd Ft (2020-as érték)	-
A költségbeclés pontossága	+/- 10%	

\* - min 67 barg HU>SK irányban, Nyomásfelár Szerződés alkalmazásával

## B. A határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitás szintek

A fentebb ismertetett bővített kapacásra vonatkozó projekt, a NC CAM 6(8) cikke alapján a bővített technikai kapacitás 10%-os mértékű visszatartása és a felső hőérték 11,188 kWh/Nm<sup>3</sup> (25/0°C) mértékben történő figyelembevétele mellett a határkeresztező ponton a kapcsolt kapacitástermékekre felajánlott kapacitásszint az alábbi:

Gázév	Ajánlati szint HU>SK szállítási irányban 600 000 Sm <sup>3</sup> /h (15°C) technikai kapacitás esetén (kWh/h egészre kerekítve)
2024/25	5 724 340
2025/26	5,512,328
2026/27	5,512,328
2027/28	5,512,328
2028/29	5,512,328
2029/30	5,512,328
2030/31	5,512,328
2031/32	5,512,328
2032/33	5,512,328
2033/34	5,512,328
2034/35	5,512,328
2035/36	5,512,328
2036/37	5,512,328
2037/38	5,512,328
2038/39	5,512,328

Az FGSZ-hez és az EUS-hoz sem érkezett be feltételes kapacitás igény.

### C. A bővített kapacításra vonatkozó projekt előzetes ütemterve

Mérföldkő	FGSZ tervezett időpontjai	EUS tervezett időpontjai
Aukció és gazdasági teszt <sup>1</sup>	2020 július	2020 július
Végleges beruházási döntés	2020 3. n.év	
Tervezés és kivitelezés kezdődik	2021 2. n.év	
A kivitelezés befolyeződik	2024 3. n.év	
A kereskedelmi üzem indulás	2024.10.01.	2024.10.01.

<sup>1</sup> Ez a mérföldkő csak akkor valósítható meg, ha a vonatkozó nemzeti szabályozási hatóságok legkésőbb 2020 május 5-ig publikálják a projekt javaslatra a pozitív koordinált döntésüket.

## **D. Általános feltételek, amelyeket a rendszerhasználóknak el kell fogadniuk a bővített kapacitási eljárás kötelező kapacitásallokációs fázisában való részvételhez és a kapacitáshoz való hozzáféréshez**

Az EUS általános szerződéses feltételei, amit a rendszerhasználónak el kell fogadnia annak érdekében, hogy részt vehessen és hozzáférhessen a kapacitáshoz a kapacitásbővítési folyamat kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisában, az EUS üzletszabályzatában megtalálhatóak és [itt](#) érhetőek el.

Az FGSZ vonatkozásában a Rendszerhasználónak az FGSZ Üzletszabályzata 4.1. sz. mellékletét képező szerződésminta szerinti Rendszerhasználati Keretszerződéssel kell rendelkeznie. A Rendszerhasználati Keretszerződés megkötésével a Rendszerhasználó elfogadja az annak mellékletét képező, a rendszerhasználati szerződésekre vonatkozó általános szerződési feltételeket (4.d ÁSZF). A 4.d. ÁSZF-től eltérő, a jelen Projektjavaslat szerinti bővített kapacitási eljárásra vonatkozó speciális feltételek a Magyar Energetikai és Közműszabályozási Hivatal (MEKH) által jóváhagyott Szabálykönyvben kerülnek rögzítésre, a Rendszerhasználók - a 4.d ÁSZF-hez rendszeresített szerződésmintától eltérő - a Szabálykönyv 3. sz. mellékletét képező minta szerinti Kapacitáslekötési Szerződést kötik meg az FGSZ-szel.

A kapacitásallokációs fázisban való részvételre, a kapacitáshoz való hozzáférésre, továbbá a kapacitás használatára irányadó feltételeket – beleértve a rendszerhasználók által nyújtott biztosítékokat, és azt is, hogy a kapacitás nyújtásának esetleges késedelve vagy a projekt félbeszakadása a szerződésben miként kerül szabályozásra - az előbb említett dokumentumok rendezik.

A 40/2020 (III.11.) Korm. rendelettel kihirdetett veszélyhelyzetre és a pandémia következtében kifejlődő bizonytalan gazdasági környezetre tekintettel a Kapacitáslekötési Szerződésben az FGSZ kizárja a késedelmes megvalósulásból fakadó kártérítési felelősségét, amennyiben - ugyanezen okból kifolyólag - az esetlegesen bekövetkező beszállítói és/vagy kivitelezési késedelem miatt a bővített kapacitás a kitűzött üzembe helyezési időpontig (2024. október 1.) nem áll rendelkezésre.

Az FGSZ üzletszabályzata és mellékletei (magyar és angol nyelven) [itt](#) érhetőek el. A Szabálykönyv és a szerződésminta a bővített kapacitás aukción való felkínálása előtt két hónappal kerül közzétételre a CAM NC 28. cikk (3) bekezdésének megfelelően.

A kötelező érvényű kapacitás allokációs fázisra vonatkozó Szabálykönyv a 2. számú mellékletben található.

## **E. A felhasználó elkötelezettségi szintje, a becsült f-tényező, a gazdasági vizsgálat paraméterei**

A felhasználó elkötelezettségének szintje, az EUS becslése alapján az f-tényező 1,0.

A felhasználó elkötelezettségének szintje, az FGSZ becslése alapján az f-tényező 1.0.

A gazdasági vizsgálat CAM NC 22. cikk (1) bekezdése szerinti – a Projektjavaslatban nem szereplő - paraméterek az FGSZ részéről a Szabálykönyvben kerülnek rögzítésre.

A magyar szakasz projekt elemeire vonatkozó becsült CAPEX-ek és f-tényező részletezése az 1. számú mellékletben található.

## **F. További igény bejelentések**

Az EUS-hoz nem érkezett többlet kapacitásigény bejelentés a NC CAM 26(7) cikkének megfelelően.

Az FGSZ-hez nem érkezett többlet kapacitásigény bejelentés a NC CAM 26(7) cikkének megfelelően.

## **G. Egyéb feltételek a HU szakaszra vonatkozóan**

- a) a megvalósítandó fejlesztések műszaki tartalma a következő elemekből áll: Szada KÁ 2x8 MW villamos hajtású kompresszor gépegység bővítés, 2 meglévő gázturbinás gépegység nyomásfokozó modul csere, Gödöllő csomóponti átkötés, illetve a háttérfejlesztések Dorog KÁ 3x5,7 MW gépegységgel. A villamos kompresszorok telepítése elsősorban a zajterhelés mérséklése miatt indokolt, de támogatja az FGSZ CO<sub>2</sub>-kibocsátás csökkentésére vonatkozó törekvéseit is. A gáz- és villamos kompresszorok egy telephelyre történő telepítése és üzemeltetése azonban nagyobb beruházási és üzemeltetési komplexitást és kockázatot jelent.
- b) mind a MEKH, mind pedig az FGSZ Zrt. Felügyelő Bizottsága jóváhagyja a fentiek szerint meghatározott feltételrendszert kielégítő kötelező érvényű kapacitás kiosztási eljárást (az alkalmazott eljárás a magyar-szlovák határon a kapacitásbővítésre vonatkozó aukció).
- c) az alkalmazott kapacitáskiosztási eljárás során a rendszerhasználók a jóváhagyott eljárásrendben foglaltak szerint Bővített kapacításra vonatkozó eljárás keretében létrejött kapacitáslekötési szerződéseket kötnek, ami alapján a végleges beruházási döntés meghozható.

Mellékletek:

## 1. számú melléklet

### CAPEX és f tényező részletezése

CAPEX (MFt)	Teljes CAPEX igény 10% tartalékkal	f faktor	HU>SK kiszállításra vonatkozó CAPEX 10% tartalékkal
A becslés során alkalmazott árfolyam: 350 Ft/EUR	HU>SK szállítás		HU>SK szállítás
HU>SK kapacitás	600 em3/h		600 em3/h
Határnyomás	53>67*		53>67*
<b>Közvetlen fejlesztések</b>			
Szada KÁ bővítés 2x8,0 MW villamoshajtás + 2 nyomásfokozó egység csere a meglévő gépeken	25 408,2	1,00	25 408,2
Gödöllő átkötés	1 551,1	1,00	1 551,1
<b>Összesen 1</b>	<b>26 959,4</b>		
<b>Közvetett fejlesztések</b>			
Dorog KÁ	19 199,4	1,00	19 199,4
<b>Összesen 2</b>	<b>19 199,4</b>		
		f átlag	1,00
<b>Összesen 1+2 10% tartalékkal (MFt)</b>	<b>46 158,8</b>		<b>46 158,8</b>
Árfolyam Ft/EUR	350		350
<b>Összesen 1+2 10% tartalékkal (MEUR)</b>	<b>131,882</b>		<b>131,882</b>
* min. 67 barg HU>SK irányban Nyomásfelár megállapodással			

## 2. számú melléklet

Bővített kapacitás kiosztási eljárásra vonatkozó Szabálykönyv