



# Energiaközösségek & független Aggregátorok potenciálja & létjogosultsága

Bemutató

2024.04.11

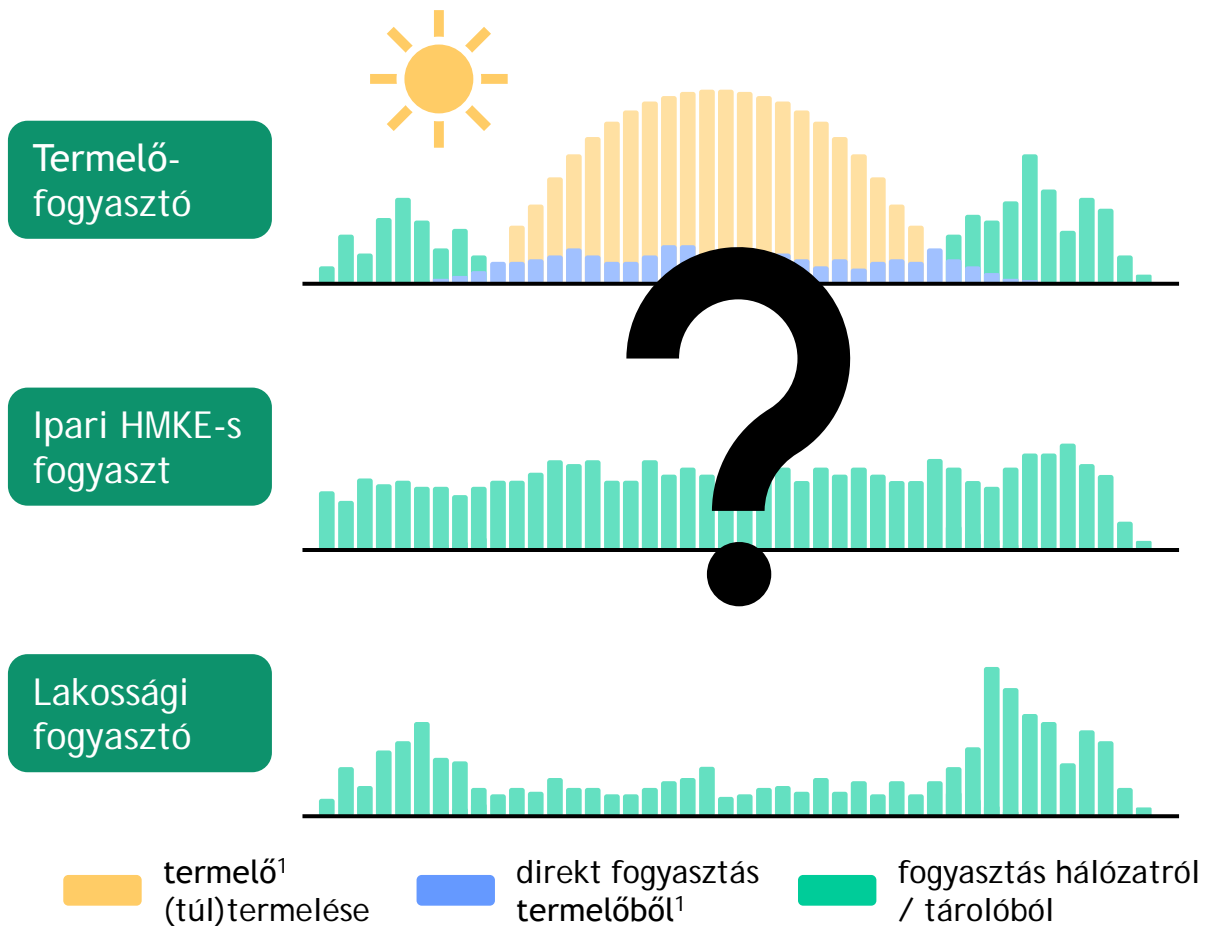


### Dunai Bálint

- MERSZ – elnökségi tag
- Napos – ügyvezető



Mivel lakossági termelők & fogyasztók nincsenek menetrendezve, a HMKE-k illetve kisfogyasztók az energetikai szeplők számára „Blackbox”-ot képeznek



Energiaközösség és vagy Aggregátor tud megoldást adni:



Energiaközösség: sok termelő-, fogyasztó-, termelőfogyasztóból álló szakmai ernyőszervezet



Menetrendezési lehetőséggel / kötelezettséggel látható és számon kérhető szereplővé válnak a piacon

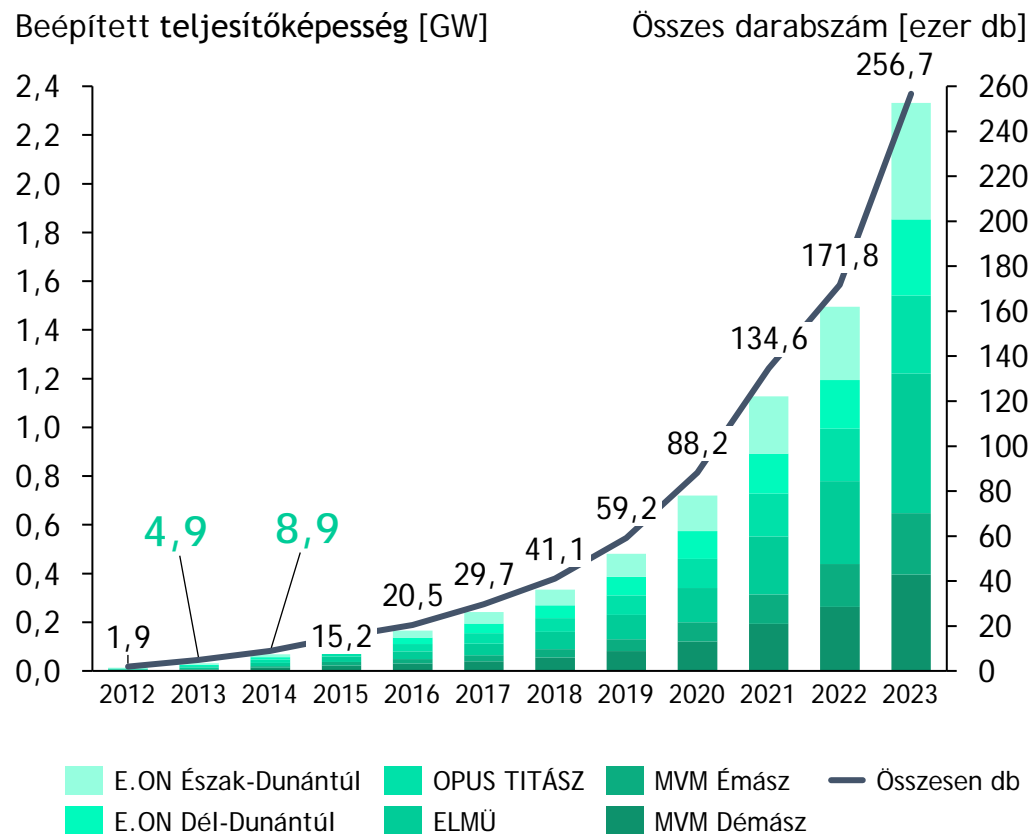
Miért is fontos ez...?



1) HMKE, illetve időjárásfüggő termelők (PV, szél stb.)

# ...azért fontos, mert ezek a rendszerhasználók jelentős menetrendezetlen volument illetve jelenleg kihasználatlan lehetőséget jelentenek

## HMKE-k darabszáma és teljesítőképessége



## ⚡ Implikációk

- **Régi rendszerek:** 2024-ben összesen **~4.924 db**, 2025-ben összesen **~8.908 db HMKE** fog 10-éves lejárat miatt **kiesni a szaldóból** & belépni bruttó elszámolásba

+

- **Új telepítések:** 2024-25-ben még **~35.000 db** pályázati<sup>1</sup> **HMKE** (5kVA/10kWh) lép be bruttó elszámolásba

∨

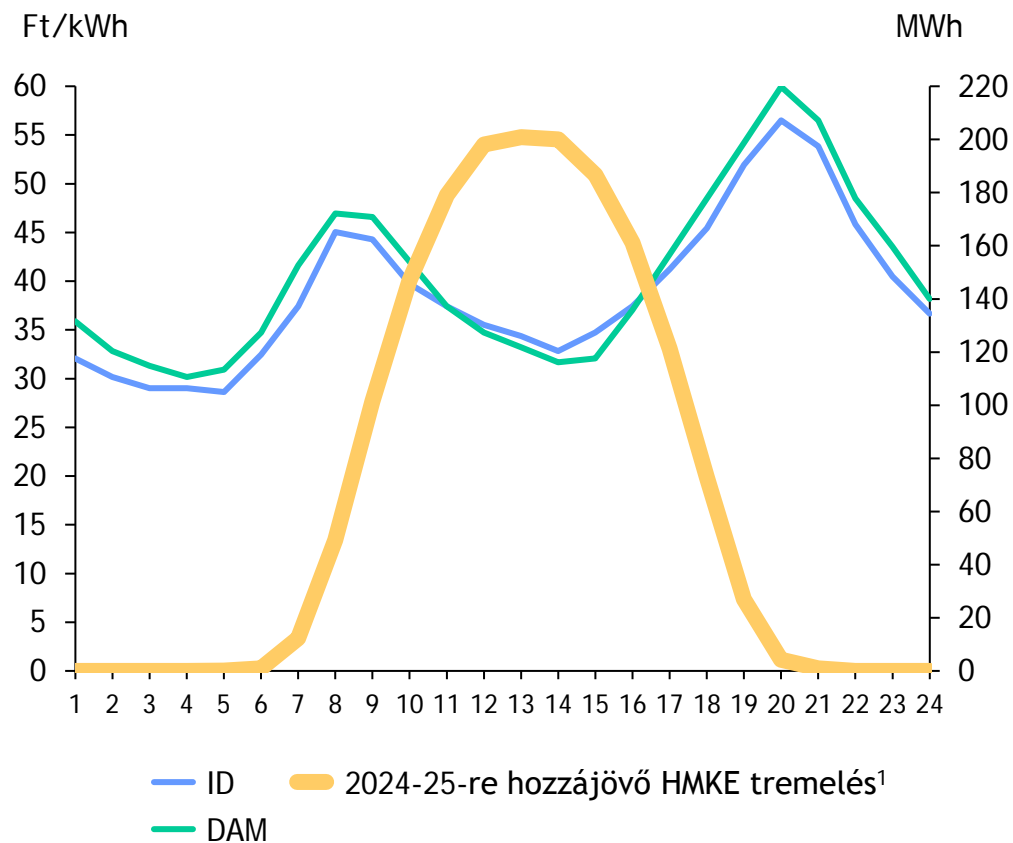
24-25-re nagyjából az eddigiekhez további **~43k db HMKE**, összesen **~250 MW termeléssel + 300 MWh tárolással** lesz:

- ⚡ **Menetrendezetlen** és ezáltal leképezhetetlen
- ⚡ **Kihasználatlan** amit a **rugalmasságukat** illeti
- ⚡ Jelen tarifán **5 Ft/kWh-ért értékesíthető** egyénnek

1) NPP (Napelem Pályázat Plusz) és 100%-os pályázat  
Források: MEKH

# Holott, tárolóval délelőtt és délután lehetne értékesíteni a HMKE túltermelést - érintett szereplők menetrendezhetősége nyitja meg a picot

## HUPX 2023 átlagos villamosenergia árak ID & DAM



## 💡 HUPX lehetőségek

- bruttó elszámolásban 5 Ft/kWh-n a 2024-25-re hozzájövő HMKE termelés<sup>1</sup> ~8-9 Mio Ft/nap
- **szabadpiaci potenciál: HUPX-en ~63 Mio Ft/nap**
- A 300 MWh tárolási kapacitás kihasználásával ez **jelentősen több is lehetne**



- 💎 legnagyobb lehetőség reggeli & esti értékesítés energiatárolókkal közösségekkel - látható előny a kiserőművekkel szemben
- 💎 Energiaközösségekben közösséget alkotva szabadpiaci lehetőség & rugalmasság kihasználása illetve menetrendtartás lesz lehetséges

💎 **Lehetőségek**

1) ~250MWp PV termelés a 2023-as átlagos magyar PV termelésére vonatkoztatva \* 80% (időjárásfaktor), háztartási fogyasztás nélkül illetve a 300 MWh tárolási kapacitás kihasználása nélkül

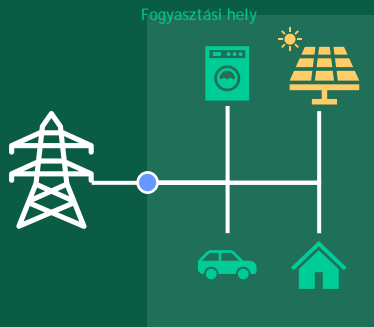
Források: MEKH, HUPX

# Mi kell a menetrendezhetőséghez...?

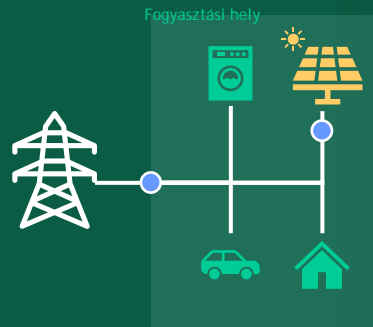


...hozzáférés a termelési és fogyasztási adatokhoz

A) Elszámolási ponton közös menetrendezés



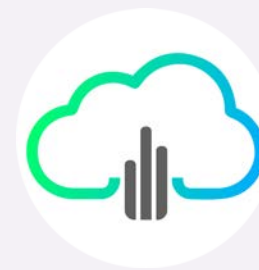
B) Külön termelői menetrendezés



Teljes termelés kivihető piacra, teljes fogyasztás egyetemes szolgáltatásban maradhat vagy értékesíthetővé válik

- fogyasztó
- termelő
- Menetrendezési pont

Adatkommunikációs szolgáltatókra/  
megoldásokra van szükség

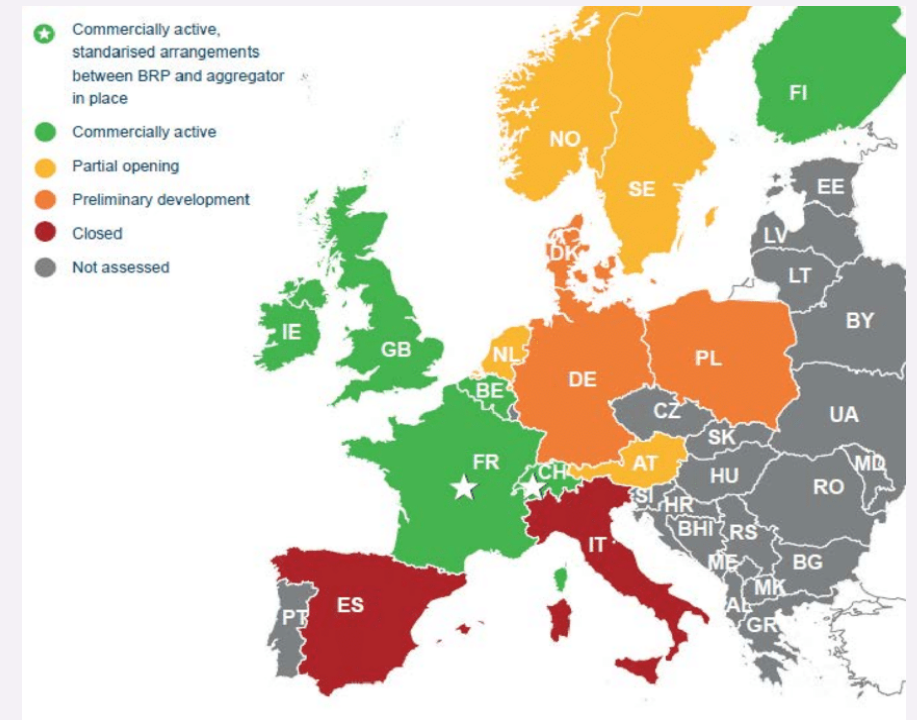
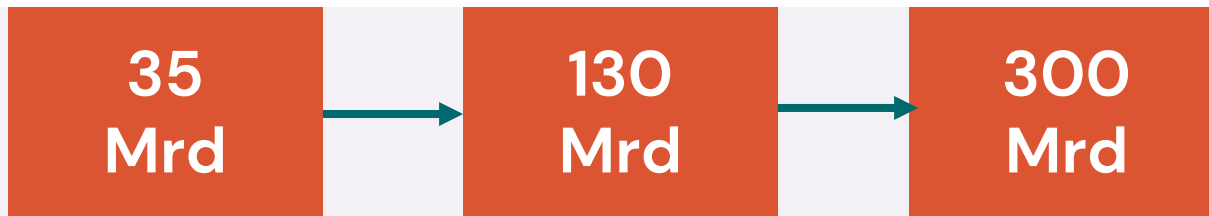
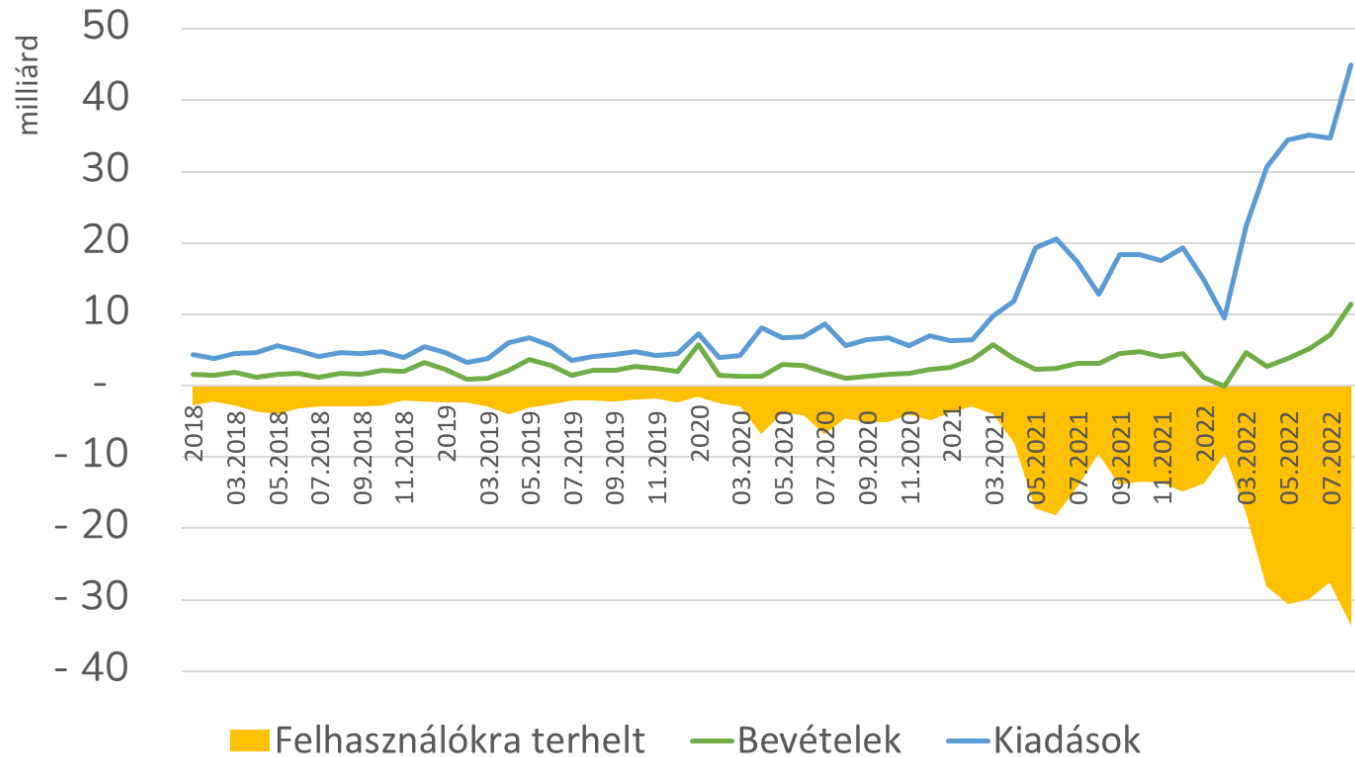


Flexibox.hu

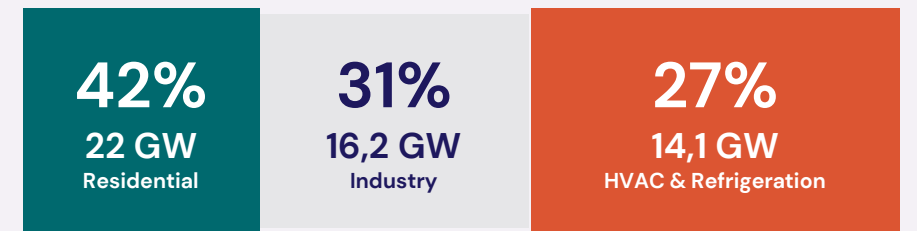
etc.

# Miért fontos a rugalmasság?

Magyar Kiegyenlítő Energia költségei



Smart Energy Demand Coalition (SEDC)  
Mapping Demand Response in Europe. <https://bit.ly/2JdHxNz>



DSR kapacitás [GWp] megoszlása 2015 -ös Sia Partners tanulmányban - Market snapshot - <https://bit.ly/33INDim>

A feldobott kérdéskör érdekképviseletén és megvitatásán az MNNSZ energiaközösségi tagozata és MERSZ számos előnyt tud biztosítani tagjainak:



Közvetlen **jogalkotói** és szabályozási **jelenlét**



Rálátás a **piacra** és a szabályozás alakulására



Közvetlen **információk pályázatokról**



„**Know-how sharing**” tagok között az előrehaladás érdekében

Csatlakozzon és vegye fel velünk a kapcsolatot

[www.mersz.energy](http://www.mersz.energy)





Köszönöm a figyelmet!