

ENERGIAKÖZÖSSÉG —

Miért éri meg egy KKV-nak energetikai közösségbe lépni?

Zalaegerszegi Regionális Tudatos Energiaközösség

Miért drága ma egy KKV áramszámlája?

150–200


Ft/kWh

Piaci ár KKV-knak
(energia + RHD + adók, 2025)

Nincs rezsivédelem
a KKV-k számára

 **Teljes piaci
kiszolgáltatottság**

A KKV-k piaci áron vesznek áramot. A 2022-es válságban ez 150–200 Ft/kWh feletti számlákat okozott — és ez bármikor megismétlődhet.

 **Idősoros elszámolás
2027-től**

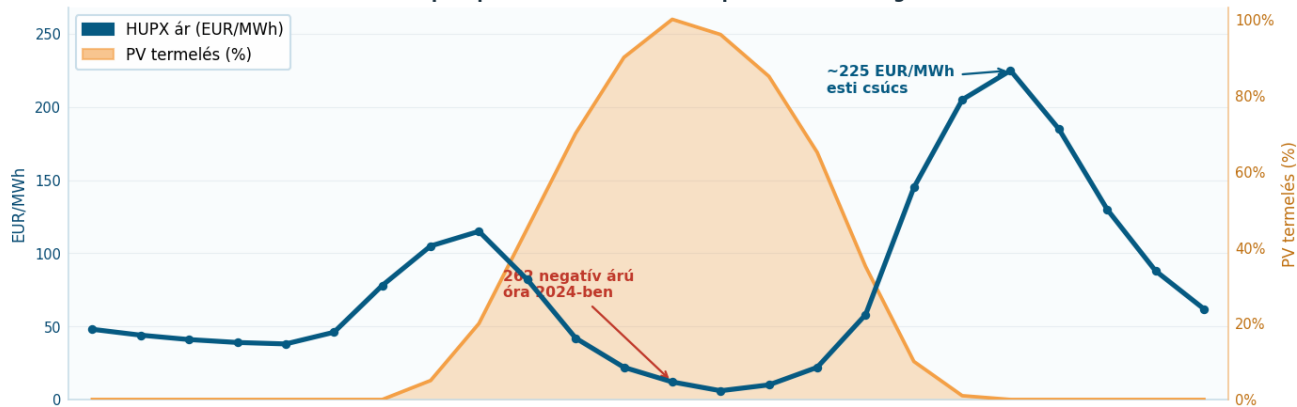
A MEKH 10/2024. rendelete KIF IV. kategóriát vezetett be okos mérőkkel. Aki nem optimalizál időzónánként, többet fizet.

 **A saját PV-beruházás
csapdája**

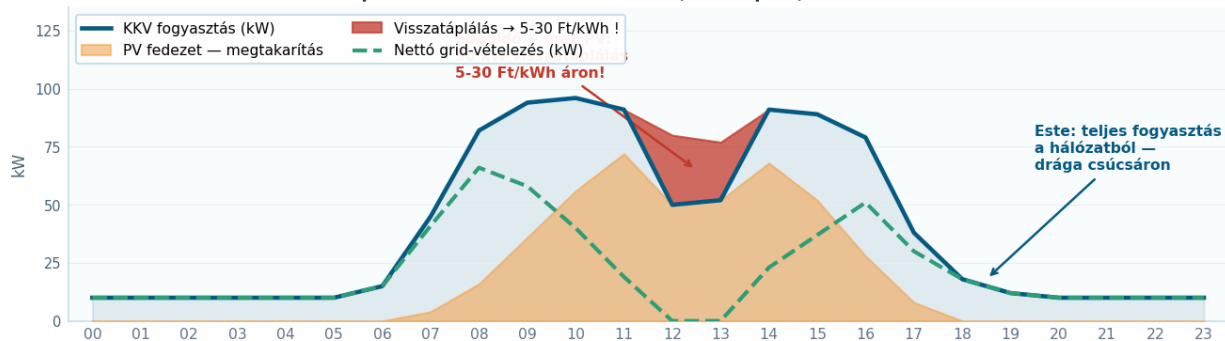
Bruttó elszámolásban a visszatáplált áramért csak 5–30 Ft/kWh jár, miközben vételezéskor 150-200 Ft/kWh az ár. A kacsagörbe tovább rontja ezt.

Amikor PV termel — olcsó az áram. Amikor fogyasztasz — drága.

HUPX napi árprofil vs. PV termelés — piacsintű kacsagörbe



Tipikus KKV — 100 kW kontraktus, 80 kWp PV, ebédszünettel



262

negatív árú óra
2024-ben
(2022 előtt: <10/év)

300+

EUR/MWh esti csúcs
(~120 Ft/kWh felett)

↓ 66%

napközbeni csúcshár
2021 óta
(PV-hatás)

A maradékgörbe-hatás és a kereskedői időjárás-kockázat



A maradékgörbe hatás

1. PV délidőben kiszorítja az olcsó alaperőműveket (nukleáris, gáz CCGT) — le kell állítani őket.
2. Naplementekor a PV gyorsan eltűnik → a maradékgörbe meredeken ugrik fel.
3. Csak drága csúcserőmű (gázpeaker, olajfűtésű turbina) tud percek alatt reagálni — ezek adják a piaci határköltséget: 200–300+ EUR/MWh.
4. Minél több a PV → annal meredekebb a "kacsa nyaka" → annal dragabb az esti ár. A napi átlagár NEM csökken arányosan.



Kereskedői időjárás-kockázat

1. A PV-termelés időjárás-függő — a prognózis soha nem pontos. Felhős nap = a vártnál kevesebb termelés.
2. Mérlegkörben imbalance keletkezik → MAVIR a hiányt BSP-ktől (szabályozótartalék) pótoltatja → drága egyensúlyozás.
3. A kereskedők ezt az időjárás-bizonytalanságot kockázati felárként beárazzák a fogyasztói árba — vagyis mindenki fizet érte.
4. Nagyobb PV-arány a rendszerben = nagyobb aggregált bizonytalanság = magasabb szisztematikus kockázati prémium a piacon.



Mit jelent ez egy KKV-nak?

Energiaközösségként aggregált portfólió → jobb PV-előrejelzés → kisebb imbalance → a kereskedő alacsonyabb kockázati felárat számol fel. Az időjárás-kockázat közösségi szinten kezelhetővé válik.

Bruttó elszámolás: az elszámolási mód dönt a megtérülésről

SZALDÓ ELSZÁMOLÁS

2023. dec. 31. előtt csatlakozóknak — 10 évig

- ✓ Visszatáplálás = vételezési árral egyenértékű
- ✓ Megtérülés: 7–10 év
- ✓ Kiszámítható megtakarítás
- Új belépőknek már NEM elérhető

BRUTTÓ ELSZÁMOLÁS

2024. jan. 1. után minden új csatlakozónál kötelező

Visszatáplálás: **5–30 Ft/kWh**

Vételezés: **100–150 Ft/kWh**

- ⚠ Termelés 50–60%-a visszatáplálás akkumulátor nélkül
- ⚠ Megtérülési idő akár 20 év (legrosszabb esetben)
- 💡 Megoldás: közösségi fogyasztás-illesztés + BESS

Jogi keret megvan — de a megvalósítás az igazi kihívás

Mi az energiaközösség?

Önkéntes alapon szerveződő termelők és fogyasztók csoportja — nonprofit elven.
Tagok lehetnek természetes személyek, KKV-k és önkormányzatok.

Elsődleges célja nem a pénzügyi haszon, hanem a tagok számára elérhető gazdasági, környezeti és szociális előnyök — energiatermeléstől, tárolástól az aggregálásig.

Jogi alap: EU RED II/III → VET + 14/2019. (VI.12.) ITM rendelet

⚠ Tanulság a hazai pioníroktól

A Bábolna Energiaközösség Nonprofit Kft. — Magyarország első, MEKH által 2023-ban nyilvántartásba vett energiaközössége — a mai napig nem végez érdemi kereskedelmi tevékenységet.

A szükséges kivitelezési infrastruktúrát (mérőrendszer, mérlegkör, elszámolási folyamatok) azóta sem sikerült megvalósítani.

💡 A lényeg

Egy energiaközösség jogilag energiapiaci entitás — mérlegkörrrel, MAVIR-bejelentési kötelezettséggel, menetrend-kezeléssel. Ezt kereskedelmi energiapiaci szakértelem nélkül nem lehet működtetni. Pontosan ez az a pont, ahol a legtöbb hazai kezdeményezés elakad.

5 évvel előttünk — ez a mi referenciapontunk

11 500+

aktív energiaközösség
Ausztriában (2025 vége)

57%

hálózati díj megtakarítás
helyi EEG tagoknak

2021

az EAG törvény hatályba
lépésének éve

Hálózati díj kedvezmény — hogyan működik?

Helyi EEG (egy transzformátor területén): -57% | Regionális EEG (NE 6-7 szint): -28% | Regionális EEG (NE 4-5 szint): -64%

HU Magyarország ma

Hálózati díjkedvezmény még nem elérhető — de a jogi keret és a szabályozói irány már adott.

AT Ausztria ma

11 500+ közösség — háztartások, KKV-k, önkormányzatok részvételével. Az EEG-ben GmbH nem vehet részt, de egyéni vállalkozók és bt/kkt igen.

7 ok, amiért érdemes csatlakozni



Olcóbb áram

Közösségi PV megosztásával nagyobb saját felhasználási arány — kevesebb drága hálózati kWh.



Jobb visszatáplálás

A felesleg nem a hálózatra megy 5 Ft/kWh-ért, hanem a szomszéd tagnak — magasabb közösségi áron.



Aggregálás = piaci erő

Egyedül kis KKV nem tud menetrend-kereskedni. Közösségként elérik az OTC/HUDEX belépési küszöböt.



Fix ár lehetőség

Aggregált fogyasztással BL forward köthető a kereskedővel — kizárja a szélsőséges spot kitétséget. (Vizsgálható opció.)



KIF IV. felkészülés

Az idősoros elszámolásra aki most optimalizál, 2027-ben előnnyel indul a többi KKV-val szemben.



ESG / zöld igazolás

Nagyvállalati beszállítói láncok ma már elvárják (Német ellátási lánc törvény, ESRS). Az EK segít.



Tervezhetőség

Közösségi árak és aggregátor háttér — kevesebb meglepetés, jobb cash-flow tervezhetőség egész évre.

Amit egyedül nem lehet elérni, együtt igen



	Egyedüli KKV	Energiaközösség + Kereskedő
OTC piaci hozzáférés	✗ volumen alatt	✓ aggregált volumennel
HUDEX BL forward	✗ min. tételmeret probléma	✓ elérhető
Spot kitettség	100% — teljes kiszolgáltatottság	Alapterhelés 60-70%-a fedezhető
Piaci szakértelem / timing	✗ nincs rálátás	✓ kereskedő tudása beépítve

ENERGIAKÖZÖSSÉG —

Köszönöm a figyelmet.