

TRIVIA INDUSTRY Kft.  
ÚJ SZÉL A MAGYAR ENERGIÁBAN

A hazai szélérőmű-program indulása: kötelező tender, bővülő kapacitás és a szabályozási fordulat 2026 nyarán

| Azonosító adat   | Tartalom                                                                                                                              |
|------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| A közlés tárgya  | A magyar szélenergia-program elindulása: a kötelező széltender kereteit megalapozó rendelettervezet és a kapacitásbővítés bejelentése |
| Fő bejelentés    | A vártnál nagyobb beruházói érdeklődés miatt 700 helyett közel 1000 MW kaphat csatlakozási lehetőséget az első körben                 |
| Időbeli keret    | 2026. június vége - július közepe, kitekintéssel a 2030-ig szóló célokra                                                              |
| Fő szereplők     | Gazdasági és Energetikai Minisztérium, MEKH, MAVIR, elosztói engedélyesek, beruházók, önkormányzatok és természetvédelmi szervezetek  |
| A közlés jellege | Több sajtóforrásból integrált, tájékoztató sajtófigyelés-összeállítás                                                                 |

**Vezetői összefoglaló**

A magyar szélenergia-program több évnyi pangás után új szakaszba lépett. A gazdasági és energetikai miniszter bejelentése szerint a vártnál jóval nagyobb beruházói érdeklődés miatt az első körben 700 helyett közel 1000 megawattnyi új szélérőmű kaphat hálózati csatlakozási lehetőséget, a pályázati rendszer részletszabályait pedig társadalmi egyeztetésre bocsátják. A kiindulás alacsony: a hazai szélérőművi kapacitás mintegy 330 megawatt, és 2010, illetve 2016 óta gyakorlatilag változatlan.

A program keretét egy rendelettervezet adja: a MEKH-nek évente legalább egyszer szélérőműveket célzó csatlakozási pályázatot kell kiírnia, 2030 végéig összesen 3000-4000 megawatt mennyiségben, ami két Paksi Atomerőmű összteljesítményével ér fel. A fejlesztést mintegy 1,5 milliárd euró uniós helyreállítási forrás támogatja, elsősorban a hálózat fejlesztésén keresztül; a projektekhez ugyanakkor közvetlen támogatás nem jár, a beruházás piaci alapon történik. A korábbi, telepítést ellehetetlenítő szabályozás helyét könnyített térségek és 199 méteres magassági korlát veszi át, a bővülés viszont hálózati, finanszírozási és természetvédelmi kérdéseket is felvet.

[0.0] Tartalmi áttekintés

| Fejezet | Tárgy                                        |
|---------|----------------------------------------------|
| [1.0]   | A bejelentés és a kapacitásbővítés           |
| [2.0]   | A kötelező tender és a pályázati folyamat    |
| [3.0]   | A szabályozási fordulat és a háttér          |
| [4.0]   | Piaci szereplők, finanszírozás és kockázatok |
| [5.0]   | Tematikus elemzés                            |
| [+]     | Felhasznált források                         |

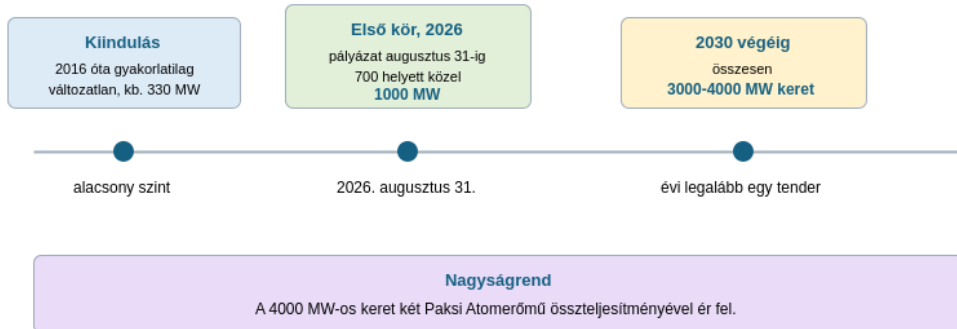
[1.0] A bejelentés és a kapacitásbővítés

A gazdasági és energetikai miniszter bejelentése szerint az előzetes piaci felmérés azt mutatta, hogy a beruházói érdeklődés jelentősen meghaladja az előzetesen betervezett 700 megawattos csatlakozási lehetőséget. Ennek nyomán a környezetvédelmi és honvédelmi szempontok figyelembevételével felülvizsgálták a lehetséges fejlesztési helyszíneket, és az első körben nem 700, hanem közel 1000 megawattnyi új szélérőművi kapacitás számára nyílnak hálózati csatlakozási lehetőségek.

A bejelentés a magyar szélenergia hosszú szünet utáni újraindulásának része. A tárca korábbi közlése szerint a cél, hogy 2030-ig - európai uniós támogatással - a jelenlegi kapacitás több mint tízszeresére nőjön a hazai szélérőművi teljesítmény. Az első, augusztus végi pályázat önmagában több a jelenleg működő kapacitás kétszeresénél, és a közlés szerint közel egymilliárd eurónyi beruházást jelenthet.

## A hazai szélerőművi kapacitás tervezett bővülése

A Tisza-kormány szélenergia-programjának fokozatai



Az adatok a feldolgozott sajtóforrásokból származnak. MW: megawatt.

1. ábra. A hazai szélerőművi kapacitás tervezett bővülése a program fokozatai szerint.

A miniszter kiemelte, hogy a valóban biztonságos energiaellátáshoz több lábon kell állni, és a szél- és a naperőművek jól kiegészítik egymást. Az elmúlt években a hazai zöldenergia-termelés bővülésének döntő részét a naperőművek adták, miközben a szélerőművi kapacitás 2010, illetve 2016 óta gyakorlatilag változatlan maradt, mintegy 330 megawatt szinten.

A két megújuló forrás nagyságrendje jelentősen eltér. Napenergiából már mintegy 8600 megawatt kapacitás van a rendszerben, ami a 2030-ra tervezett szélerőművi kapacitásnak több mint kétszerese, és további naptelepítések is várhatók. A tényleges energiatermelést azonban nem a névleges kapacitás, hanem a kapacitáskihasználtság méri: míg az atomerőmű közel 100 százalékos aránnyal termel, a naperőművek átlagosan mintegy 15 százalékon, a hazai szélviszonyok mellett épülő új szélerőművek pedig várhatóan 25 százalék felett. A szél és a nap eltérő napszaki termelése miatt a kettő jól kiegészíti egymást.

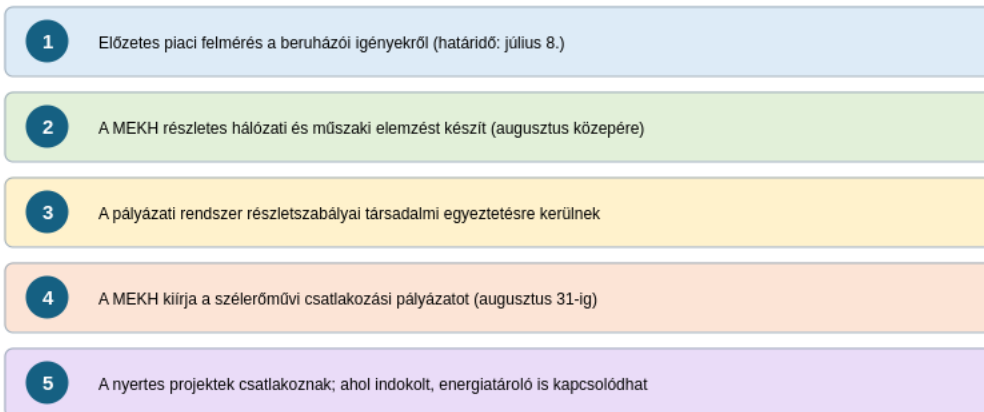
Fotó helye: szélerőmű a magyar tájban. A forrásfotó a Portfolio.hu cikkéhez tartozik (forrás: Portfolio.hu / Shutterstock).

## [2.0] A kötelező tender és a pályázati folyamat

A kapacitástender kereteit egy rendelettervezet alapozza meg, amely a közép- és nagyfeszültségű hálózaton elérhető szabad kapacitások kiosztásának szabályait módosítja. A tervezet szerint a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalnak évente legalább egyszer kifejezetten szélerőműveket célzó hálózati csatlakozási pályázatot kell kiírnia. Az első pályázatot 2026. augusztus 31-ig kell meghirdetni, összesen legalább 700 megawatt teljesítményre, a következő években pedig évi mintegy 1000-1000 megawatt csatlakozási lehetőség következhet. A 2030 végéig szóló összesített cél a források szerint 3000-4000 megawatt, ami két Paksi Atomerőmű összteljesítményének nagyságrendjével esik egybe.

A folyamat gazdája a MEKH: a hivatal készíti el és teszi közzé a hirdetményt, dolgozza ki a kiírást és értékeli a pályázatokat, az értékelő bizottság tagjait pedig a hivatal köztisztviselői közül jelölik ki. A minisztérium szavazati jog nélküli megfigyelőt delegálhat a testületbe. A tervek szerint a pénzügyi biztosítékok rendszere rugalmasabbá válik, az első körben viszont szigorú, 24 hónapos határidővel szűrnék ki a komolytalan beruházókat.

### A szélerőművi pályázat folyamata



Az adatok a feldolgozott sajtóforrásokból származnak. MEKH: Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal.

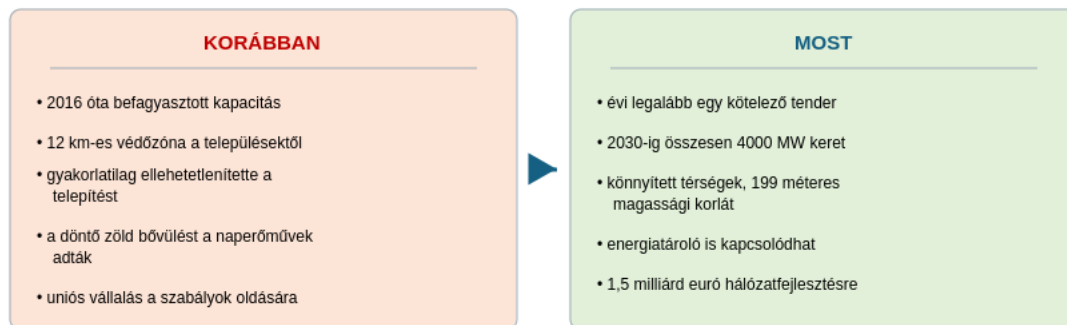
2. ábra. A szélerőművi csatlakozási pályázat főbb lépései a felméréstől a hálózati csatlakozásig.

A miniszter a bejelentés szerint felkérte a MEKH elnökét, hogy készítsen részletes hálózati és műszaki elemzést a fejlesztésekről, amely augusztus közepére készül el. Ezzel párhuzamosan a pályázati rendszer részletszabályait társadalmi egyeztetésre bocsátják, hogy a beruházók, az önkormányzatok, a szakmai szervezetek és a környezetvédelmi szereplők is véleményezhessék azokat. Ahol indokolt, ott lehetővé teszik, hogy energiatárolók is kapcsolódjanak a fejlesztésekhez.

### [3.0] A szabályozási fordulat és a háttér

A mostani lépések a korábbi, telepítést ellehetetlenítő szabályozáshoz képest jelentenek fordulatot. A korábbi rendelkezések a szélerőművek védőzónáját 12 kilométerben határozták meg, vagyis csak olyan helyszínre lett volna telepíthető, amelynek 12 kilométeres körzetében nincs lakott település - ilyen pedig a gyakorlatban alig akad Magyarországon. A kormány 2022 novemberében, az Európai Bizottságnak benyújtott helyreállítási tervben vállalta, hogy változtat ezen a szabályozáson.

#### Szabályozási fordulat a szélerenergiaiban



Az adatok a feldolgozott sajtóforrásokból származnak. A védőzóna és a magassági korlát a telepíthetőség fő korlátai.

3. ábra. A korábbi, telepítést ellehetetlenítő szabályozás és a mostani könnyítés összevetése.

A helyszínek köre az elmúlt hetekben bővült: a kormány július elején új, könnyített térségeket jelölt ki, ahol a szélerőművekre a korábbi 130 méter helyett 199 méteres magassági korlát vonatkozik, ami a nagyobb, magasabb hatásfokú turbinák telepítését is lehetővé teszi. A programot európai uniós helyreállítási forrás támogatja: a közlések szerint mintegy 1,5 milliárd euró, azaz nagyságrendileg 530 milliárd forint juthat energiapiaci fejlesztésekre. Ennek kisebb része, mintegy 50 milliárd forint okosmérőkre, a nagyobb rész, mintegy 480 milliárd forint pedig a nagyfeszültségű hálózat fejlesztésére fordítható.

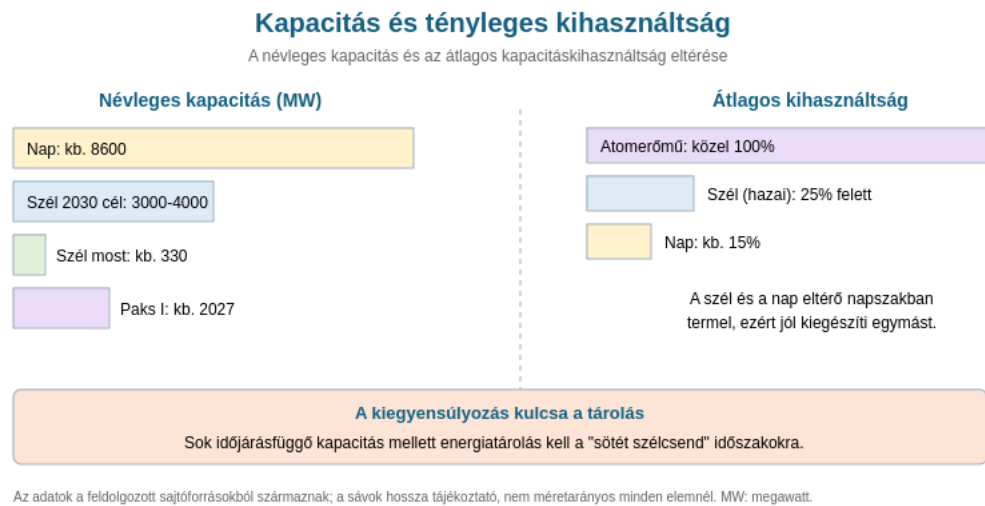
A hálózatfejlesztés kulcskérdés, mert az elmúlt években a minimálisan szükséges fejlesztéseknek is nagyjából a fele elmaradt, amit most az uniós forrásból kell pótolni. A forrásból az elosztói engedélyesek és az átviteli rendszerirányító is részesülnek. A szélerőmű-projektek ugyanakkor a hatályos területrendezési, környezetvédelmi és hálózati előírásokkal is számolnak; a nagyobb létesítmények környezeti hatásvizsgálati kötelezettség alá eshetnek, és a telepíthetőséget a nemzeti parkok, valamint a katonai és polgári légi infrastruktúra közelsége is korlátozza.

### [4.0] Piaci szereplők, finanszírozás és kockázatok

A programot a piac élénk érdeklődése kíséri, több szereplő is 200-300 megawatt fejlesztési szándékot jelzett. A lehetséges pályázók között említik a tőzsdén jegyzett Alteót és Nap Nyrt.-t, a francia hátterű Veoliát, valamint több hazai fejlesztőt és csoportot. A jelenlegi, mintegy 330 megawattos piac legnagyobb szereplője az egykori Iberdrola-portfólió, amely ma nemzetközi és hazai tulajdonban működik, 78 turbinával és mintegy 158 megawatt kapacitással. A kormányzati kommunikáció szerint a pályázatokon való indulás minden szereplő előtt nyitva áll.

A finanszírozás piaci alapú: a nyertesek a csatlakozási lehetőséget megkapják, a beruházást azonban közvetlen állami támogatás nélkül kell megvalósítaniuk. A tanulság a korábbi napenergia-programból ered, ahol a garantált átvételi rendszer nyomán spekulatív jogszerzés alakult ki; a jelenlegi szándék ennek elkerülése. A finanszírozás nehézségét növeli, hogy az energiapiac kiszámíthatatlan, és hosszú távú áramvásárlási szerződések híján a stabil megtérülés banki szempontból nehezebben látható. A szereplők ugyanakkor arra számítanak, hogy a széllal termelt energia piaci ára kedvezőbb lehet a napénál.

A kivitelezés két gyakorlati korlátba ütközik. A turbinaellátásban az európai gyártóknál másfél-két éves a várakozási idő, miközben az ázsiai szállítók gyorsabbak, de távolabbról szállítanak. A természetvédelmi szempontok is súlyt kapnak: a madárvédelmi szervezet a szélerőművek madarakra jelentett veszélyére hívta fel a figyelmet, és úgynevezett konfliktustérképet készített, kérve, hogy ez a szempont a szabályozásban és a tervezésben kellő súllyal érvényesüljön. A sok időjárásfüggő kapacitás mellett a rendszer kiegyensúlyozásához jelentős energiatárolásra is szükség lesz.



4. ábra. A nap- és szélerőművi kapacitás, valamint a tényleges kihasználtság összevetése.

[5.0] Tematikus elemzés

Az összeállítás fő tematikus csomópontjai, a felvetett problémák, azok indoklása és a lehetséges kezelési irányok az alábbi táblázatban tekinthetők át. Az elemzés a feldolgozott források tartalmára épül.

| Fókusz téma                    | Felvetett probléma és indoklás                                                                                            | Lehetséges kezelés                                                                                          |
|--------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| A kapacitásbővítés             | A beruházói érdeklődés meghaladta a betervezett 700 MW-os keretet; a kiindulás alacsony, mintegy 330 MW.                  | Az első körös keret közel 1000 MW-ra emelése; évi tenderek 2030-ig 3000-4000 MW-ig.                         |
| A hálózati integráció          | Az új, időjárásfüggő kapacitás terheli a hálózatot; a szükséges fejlesztések fele korábban elmaradt.                      | MEKH hálózati elemzés; mintegy 1,5 milliárd eurós uniós forrás, ebből kb. 480 milliárd forint a hálózatra.  |
| A finanszírozás                | A projektekhez közvetlen támogatás nem jár; hosszú távú áramszerződések híján a megtérülés banki szempontból bizonytalan. | Piaci alapú beruházás; a szél kedvezőbb piaci ára; a korábbi spekulatív jogszerzés elkerülése.              |
| A beruházói komolyság          | A túljelentkezés mellett fennáll a nem valós projektek és a jogokkal való kereskedés kockázata.                           | Szigorú, 24 hónapos határidő; a nem csatlakozó engedélyének visszavonása; rugalmasabb biztosítéki rendszer. |
| A telepíthetőség korlátai      | A korábbi 12 km-es védőzóna ellehetetlenítette a telepítést; maradnak területi, katonai és légügyi korlátok.              | Könnyített térségek, 199 méteres magassági korlát; társadalmi egyeztetés és környezeti hatásvizsgálat.      |
| Természetvédelem               | A szélerőművek veszélyt jelenthetnek a madárállományra, amit természetvédelmi szervezet is jelzett.                       | Madárvédelmi konfliktustérkép; a szempont beépítése a szabályozásba és a tervezésbe.                        |
| Termelési szerkezet és tárolás | A zöldbővülés eddig a napenergiára épült; sok időjárásfüggő kapacitás nagy termelési ingadozást okoz.                     | A szél és a nap egymást kiegészítő fejlesztése; jelentős energiatárolás a "sötét szélcsend" kezelésére.     |
| A turbinaellátás               | Az európai gyártóknál másfél-két éves a várakozási idő; a hazai gyártás nem reális.                                       | Ázsiai szállítók bevonása; a projektek ütemezése az eszközbeszerzés figyelembevételével.                    |

[+] Felhasznált források

| #  | Forrás                                                                                                                    |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1. | Portfolio.hu (2026.07.17): Kapitány bejelentette, hogy a várnál nagyobb érdeklődés miatt több szélerőmű jöhet.            |
| 2. | Portfolio.hu (2026.07.17): A szélturbina lesz az új napelem? Kijött az új rendelet (Portfolio Checklist).                 |
| 3. | Portfolio.hu (2026.07.16): Kiderültek a részletek: jön a kötelező széltender, milliárdok maradhatnak a beruházóknál.      |
| 4. | Infostart.hu (2026.07.16): Máris jön az első pályázat, megtízszerezik a szélerőművi kapacitást Magyarországon.            |
| 5. | 444.hu (2026.06.24): Kapitány István - 2030-ig uniós pénzből több mint tízszeresére növeljük a szélerőművi kapacitásokat. |
| 6. | Alon.hu (2026.07): Felpörgeti a kormány a szélenergia termelését.                                                         |
| 7. | Jogászvilág.hu (2026.07): Szélenergia Magyarországon - új szabályozási fejlemények élénkítik fel az ágazatot.             |

| #  | Forrás                                                                                                                               |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 8. | Jogiforum.hu (2026.06.26): Szélenergia-boom Magyarországon - új lendület, meglévő korlátok.                                          |
| 9. | Telex.hu (2026.07.16, Brückner Gergely): Jöhet a szélenergia korszaka - így tízszerelné meg a kormány négy év alatt a kapacitásokat. |

-X-