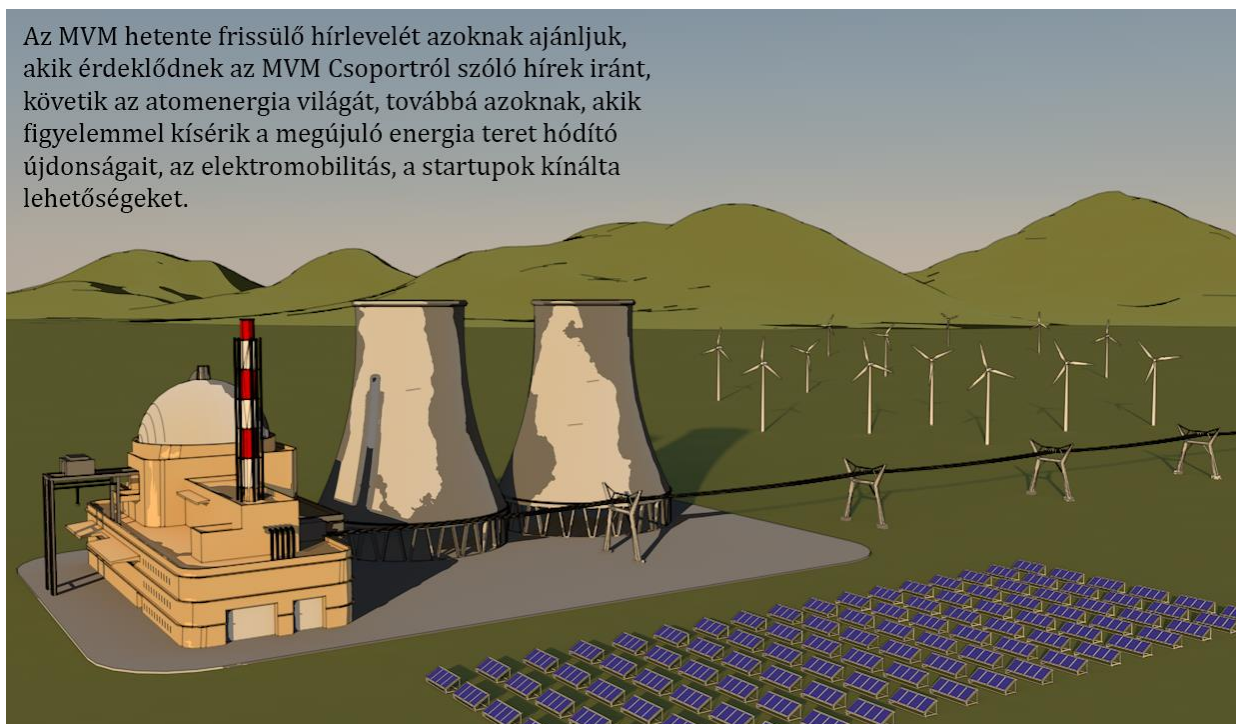


MVM Hírlevél XV. évfolyam, 2026. május 4.

Iparági hírek heti összefoglalója

Az MVM hetente frissülő hírlevelét azoknak ajánljuk, akik érdeklődnek az MVM Csoportról szóló hírek iránt, követik az atomenergia világát, továbbá azoknak, akik figyelemmel kísérik a megújuló energia teret hódító újdonságait, az elektromobilitás, a startupok kínálta lehetőségeket.



*Összeállította: László Judit
újságíró-szerkesztő*

Tartalom

Hírek az MVM Csoportról	3
Stabil eredményesség és kiemelkedő karbonmentes áramtermelési arány 2025-ben.....	3
Gondokat okoz az áramrendszerben a felfutó napenergiás termelés	4
Vállalati energiamedzsmint 2026 konferencia	5
A paksi bővítés hírei	6
Párhuzamosan halad a munka a két blokk területén	6
A Roszatom vezetője szerint nincs helye érzelmeknek	7
Alternatív energia	7
Megújuló energiával kapcsolatos kutatási program zárult le egyetemek és kutatóintézetek részvételével	7
A hazai energiaszektor hírei	9
Javaslat a magyar energiarendszer átalakítására	9
Több mint tízezer ingatlan korszerűsítéséhez járulhat hozzá az otthonfelújítási program.....	10
Külföldi energiaszektor	11
Új irány az EU-ban az energiaválság megoldására	11
Az Egyesült Arab Emírségek kilép az OPEC-ből	12
Azeri gázt vásárolna Csehország	13
Uniós bírósághoz fordult Pozsony az orosz gáz importját tiltó döntés miatt.....	14
Horvátország és Bosznia-Hercegovina megállapodása a déli gázvezeték-összeköttetésről.....	15
Horvátország egységes villamosenergia-hálózati csatlakozási díjakat vezet be.....	16
Belgium továbbra is támaszkodik az atomenergiára.....	16
Naperőmű építéséhez nyújt hitelt Ukrajnának az EBRD.....	17
A csernobili katasztrófa 40. évfordulójáról emlékeztek meg Ukrajnában, Fehéroroszországban és Oroszországban	18
Megkezdődött Banglades első atomerőművének beüzemelése.....	19
Spanyol áramszünet: nem a megújulók, hanem a rendszer vizsgázott rosszul	20
Innováció	21
Épül a világ első áramtermelő, nem nukleáris ólomreaktora Olaszországban.....	21

Hírek az MVM Csoportról

Stabil eredményesség és kiemelkedő karbonmentes áramtermelési arány 2025-ben

2026. április 30.



(fotó: mvm.hu)

Az MVM Csoport 2025. évi konszolidált pénzügyi beszámolója szerint a változó energiapiaci környezetben is stabil, a 2024-es évihez közeli, 772 milliárd forintos EBITDA szintű eredményt realizált, ez 237 milliárd forintos adózott eredményt jelent. A cég honlapján közölte: a társaságcsoporthoz a fenntartható fejlődéshez is jelentősen hozzájárult a lignitalapú villamosenergia-termelési kapacitások csökkentésével. Karbonsemleges villamosenergia-termelése a 880 MW-ra növelt megújuló kapacitások működtetésével 92 százalékos arányt ért el. Az MVM Csoport 2025. évi működési bevétele a változékony földgáz- és villamosenergia-piaci árkörnyezet mellett 16 százalékkal, 3814 milliárd forintra mérséklődött, míg a kamatok, adózás és értékcsökkenési leírás előtti eredménye (EBITDA) 6 százalékkal, 772 milliárd forintra, adózás utáni eredménye 27 százalékkal, 237 milliárd forintra csökkent. A csoport eredményét jelentős mértékben támogatta az infrastruktúra és a nemzetközi szegmensbe tartozó eszközök teljesítménye; így például a 2024 nyarán megvásárolt, a BP által üzemeltetett azerbajdzsáni Shah Deniz földgáz- és kondenzátummező 5 százalékos részesedéséből származó nyereség. A diverzifikáció növelésére az MVM 2025-ben újabb hosszú távú földgázvásárlási szerződéseket írt alá egyebek között a Shellel, az Engie-vel, a SOCAR-ral és a Chevronnal, a nukleáris fűtőelem beszerzésében pedig a Framatome után a Westinghouse-szal is. A kis moduláris reaktorok területén több együttműködési megállapodást kötött potenciális technológiai beszállítókkal. A teljes hazai egyetemes szolgáltatás stabil működtetése változatlanul az MVM Csoport kiemelt feladata, a lakosság energiaellátásából ugyanakkor továbbra sem származik profitja a cégcsoportnak. Az MVM Csoport tovább haladt 2035-ig szóló stratégiájának megvalósításával. 39 százalékkal, 432 milliárd forintra nőtt a beruházások volumene, amelyek segítik a már meglévő és tovább növekvő megújuló energiatermelési kapacitások

hálózati integrációját. Megkezdődött a két új kombinált ciklusú gázturbinás erőmű építése Visontán és Tiszaújvárosban: a projekt célja egyrészt a szénalapú áramtermelés teljes kiváltása, ezzel az ország szén-dioxid kibocsátásának további csökkentése, másrészt a rugalmas energiatermelői kapacitások növelése a hálózati stabilitás hosszú távú biztosításához. Folytatódott a paksi atomerőmű üzemidő-hosszabbításának előkészítése, ahogy a hálózati fejlesztések és a megtermelt villamosenergia-tárolást célzó projektek megvalósítása is. A vállalatcsoport stabil és konzervatív pénzügyi gazdálkodását a nemzetközi hitelminősítő intézmények is elismerték. 2025 elején a Moody's Ratings is befektetésre ajánlott kategóriájú besorolást adott a társaságnak, majd az S&P Global Ratings és a Fitch Ratings is megerősítette a saját befektetésre ajánlott besorolását. A nemzetközi és hazai kötvénybefektetők elismert és megbízható szereplőként kezelik az MVM Csoportot: a 2025 áprilisában indított 100 milliárd forintos kötvényprogram öt eddigi kibocsátását sokszorosán túljegyezték a hazai intézményi befektetők. A sikerre alapozva a társaságcsoporthoz a kötvényprogram kiterjesztéséről döntött, 250 milliárd forintos kerettel, forintban és euróban tervezett kibocsátásokkal. Az MVM Zrt. egyedüli részvényese a 2025. évi adózott eredménnyel kiegészített szabad eredménytartalékból 207,5 milliárd forint osztalék kifizetéséről döntött, amelyből 131,5 milliárdot osztalékelőlegként már tavaly novemberben kifizettek. A pénzügyi beszámolót részletező közleményt az infostart.hu is ismertette.

Gondokat okoz az áramrendszerben a felfutó napenergiás termelés

2026. április 28.



(fotó: vg.hu)

Április 26-án, vasárnap mintegy kilenc órán át negatív volt az áram ára a magyar áramtőzsdén, ezen belül bő másfél órán át az eladónak kellett több mint 500 eurót fizetnie megawattóránként, hogy elvigyék az áruját. Este a **paksi atomerőmű** egyik blokkjának teljesítményét is csökkenteni kellett, hogy megmaradjon a rendszer egyensúlya. A negatív áramár okozta károkra hosszabb távon aligha célszerű berendezkedni, írta a Világgazdaság. Azt, hogy április 26-án a túl sok piacra dobott áram miatt még a villamosenergia-rendszer (VER)

egyensúlyban tartása miatt is lépni kellett, a **MAVIR** leterhelést szolgáló intézkedése is mutatja: „2026. április 26-án, 8:15 óra és 17:30 óra között az MVM paksi atomerőmű 3-as blokkja 150 MW menetrend szerinti leterhelésben vett részt. Ezt követően a blokkot visszaterhelték a névleges teljesítményre. A blokk biztonsága nem volt veszélyeztetve, az eseménynek környezetre gyakorolt hatása nincs. Az Országos Atomenergia Hivatal folyamatosan ellenőrzi az erőmű állapotát és a 100 MW-ot elérő teljesítményváltozásokról továbbra is tájékoztatást ad” - idézte a lap az Országos Atomenergia Hivatal honlapján adott tájékoztatást. A cikk szerint a kereskedőknek és a befektetőknek nem érheti meg hosszú távon áramot vásárolniuk a MAVIR hálózatából a nappali órákban. Ezzel ugyanis úgy köteleződhetnek el még egy nagyon alacsony fix ár kifizetésére is, hogy a beszerzés időpontjában a termék valódi ára negatív is lehet, tehát akár az 5 eurós egységárral is ráfizetnek. Ez azért veszélyes Balogh József energetikai szakértő szerint, mert így csökken a magyarországi naperőművek finanszírozási játéktere. A lap kitért arra is, hogy a létrejött tárolókapacitások a töredékét sem érik el annak, amennyivel ki lehetne egyensúlyozni a napenergia-kapacitásokat. Hiányoznak a piacról azok a szélerőművek is, amelyek naperőművekkel, más megújulókkal, tárolókkal és gázmotorokkal egyetlen rendszerben üzemeltetve csaknem folyamatos és azonos nagyságú áramellátást biztosíthatnak. Az ilyen rendszerek kevésbé terhelik a villamosenergia-rendszert, emellett maguk is segíthetik az egyensúly fenntartását.

Vállalati energiamedzsmen 2026 konferencia

2026. április 28.



(fotó: portfolio.hu)

A vállalati energiamedzsmen ma már létszükségletté vált, aki ezt nem ismeri fel, villámgyorsan lemarad a versenyben. Így hirdeti a portfolio.hu oldal a lap által szervezett Vállalati Energiamedzsmen 2026 konferenciát, amely átfogó képet ad a legfrissebb trendekről, gyakorlati megoldásokról és finanszírozási lehetőségekről. A május 6-ára kitűzött rendezvény négy szekcióban járja körbe a legfontosabb témákat: az energiabeszerzés geopolitikai

kihívásaitól kezdve az energiatárolás üzleti lehetőségein át a tudatos energiamenedzsmentig, a finanszírozási környezet átalakulásáig. Minden szekció gyakorlatorientált megközelítést alkalmaz, konkrét esettanulmányokkal és megvalósítható megoldásokkal. Az energiapiacról szóló panelbeszélgetés résztvevői között szerepel **Orbán Gábor**, az MVM ONEnergy Zrt. vezérigazgatója és Vajta Mátyás, az áramtőzsde HUPX Zrt. vezérigazgatója is.

A paksi bővítés hírei

Párhuzamosan halad a munka a két blokk területén

2026. április 30., 28.



(fotó: paks2.hu)

Zajlik az 5. blokki nukleáris sziget betonozása, a 6. blokki munkagödör földmennyiségének negyedét kiemelték. Erről a Paks II. Zrt. számolt be a honlapján. Az 5. blokk szekciókra osztott munkagödrében párhuzamosan zajlanak az egymásra épülő munkafolyamatok (a szerelőbetonozás, a szerelőbeton szigetelése, illetve földelőhálózása, a vasszerelés), melyek végén speciális betonnal öntik ki a nukleáris sziget alaplemezének egy-egy ütemét. A legutóbbi ilyen fázis alkalmával mintegy 1500 köbméter betont építettek be az alapmezbe. Felépült az első toronydaru is az 5. blokk munkagödrének északi oldalán. A 64 méter horogsintű, 350 tonnás daru az első a több tucat ilyen emelőszerkezet sorában. A két új blokk építéséhez szükséges darukat, emelőgépeket ütemterv szerint telepítik. Közben a 6. blokk területén talajmarók, lánctalpas kotrógépek, dózerek és teherautók dolgoznak a 150 méter széles és 190 méter hosszú, 23 méter mély munkagödör kialakításán, a hozzávetőleg félmillió köbméter föld több mint negyedét már kiemelték. A munkálatokat - melyekről a kalohirek.hu számolt be - az Országos Atomenergia Hivatal helyszíni szemléken ellenőrzi.

A Roszatom vezetője szerint nincs helye érzelmeknek

2026. április 27.



(fotó: paks2.hu)

Az orosz Roszatom vezérigazgatója szerint vállalatát egyáltalán nem aggasztják a paksi bővítési projekt pénzügyi feltételeinek újratárgyalására irányuló magyar törekvések. A költségvetés minden tételét készek szakmai párbeszédben megvédeni - idézte az orosz hírügynökség, a TASZSZ cikkét a portfolio.hu. Alekszej Lihacsov a Sztrana Roszatom ágazati lapnak nyilatkozva hangsúlyozta: az atomerőmű építési költsége pártoktól független. *„Ez az összeg ugyanis szakmai számítások, mérnöki megoldások, biztonsági és helyi beszállítói követelmények, logisztikai tényezők, valamint számos kötelező eljárás eredményeként született”* - mondta, majd hozzátette: *„ebben a kérdésben nincs helye az érzelmeknek”*. Ha a partnerek racionális szempontokra támaszkodnak, a vállalat mindig a tényeken alapuló párbeszédet részesíti előnyben. Hangsúlyozta: *„készek vagyunk a költségvetés minden egyes tételét szakmailag alátámasztani és megvédeni”*. A portfolio.hu felidézte: a parlamenti választáson győztes Tisza párt vezetője, Magyar Péter kormányfőjelölt a paksi projekt teljes körű felülvizsgálatát ígérte.

Alternatív energia

Megújuló energiával kapcsolatos kutatási program zárult le egyetemek és kutatóintézetek részvételével

2026. április 30., május 1.



(fotó: delmagyar.hu)

Megújuló energiás kutatási program zárult le hazai egyetemek és kutatóintézetek részvételével: a 6,304 milliárd forintos költségvetésű, uniós támogatású projekt eredményeit Szegeden mutatták be. Janáky Csaba, a

program társ szakmai vezetője kifejtette, egyre nagyobb az igény a biztonságos, megfizethető, teljes életciklusa alatt zöld energiára. Ez a három feltétel azonban nagyon ritkán teljesül egyszerre. A megújulóenergia-termelés napi szintű ingadozásának kiküszöbölésére egyre inkább használhatók az akkumulátorok, az éven belüli tároláshoz azonban kémiai megoldásra van szükség - mondta a Szegedi Tudományegyetem (SZTE) kutatója. A globális szén-dioxid-kibocsátás 30 százaléka nehezen küszöbölhető ki, ilyen a cement- és acélgártás, a műanyagipar, a közúti teherszállítás, a hajózás vagy a légi közlekedés. Ezeknél új technológiákra van szükség. A pontszerű kibocsátóknál a szén-dioxid megkötését követően a tárolás nem teremt értéket, az ilyen üzleti modellek mindig szabályozásfüggőek lesznek. A szén-dioxid felhasználása azonban üzleti alapon is történhet, közvetlen formában a többi közt az élelmiszeriparban, az olajkitermelésnél vagy a műanyaggyártásban, a szén-dioxid redukcióját követően pedig széles körben hasznosítható vegyipari alapanyagként. Janáky Csaba szerint folyamatos visszacsatolást igénylő kutatási és fejlesztési munkára van szükség az alapkutatást végző laboratóriumtól az alkalmazásig. Erre törekedtek a Megújuló Energiák Nemzeti Laboratórium négyéves működése során. A kutatócsoportoknak 158 közleménye jelent meg a leginkább elismert tudományos folyóiratokban, 24 iparjogvédelmi bejelentést tettek, 140 PhD-hallgatót vontak be a tudományos munkába és 113 valós eredményeket teremtő nemzetközi együttműködést alakítottak ki. A projekt részeként az SZTE inkubátorházának szomszédságában Energetikai Innovációs Tesztállomást alakítottak ki, amely célja a laboratóriumokban születő kutatási eredmények hasznosítása. A tesztállomást folyamatosan fejlesztik, szolgáltatásai igénybe vehetők az akadémiai és az ipari szféra számára. Az állomáson vizsgálható az energiakonverzió teljes folyamata napenergiától elektrokémiai és katalitikus folyamatokon keresztül olyan üzemanyagig, amely tankolható. A kutatás-fejlesztés eredményeként már olyan cseppfolyós, szintetikus üzemanyagot állítottak elő, melyet az Audi együttműködésével motorokban is teszteltek, a MOL-lal partnerségben pedig szintetikus kerozin gyártására indul projekt. Tompos András, a program másik társ szakmai vezetője tudatta: az elmúlt években 11 konzorciumi tag együttműködésével a hidrogénteknológia területén is sikerült eredményt elérni. Hazai felsőoktatási és kutatóintézmények tüzelőanyagcella-fejlesztésen dolgoztak, vizsgálták porózus kőzet hidrogéntárolási képességét, a hidrogén-ammónia elegy termikus

hasznosításának lehetőségeit, dolgoztak a hazai hidrogéntöltő-hálózat kiépítésének tervein, a benzin-hidrogén kettős befecskendezésű motor prototípusán is. A közleményt a sikerado.hu vette át az MTI alapján, továbbá az economx.hu. A kutatási programról a helyi delmagyar.hu is beszámolt.

A hazai energiaszektor hírei

Javaslat a magyar energiarendszer átalakítására

2026. április 30.



(montázs: magyarmegujulok.hu)

A magyar energiapiac vitái, különösen a rendszerhasználati díjak (RHD) és a KÁT rendszer körüli javaslatok ismét ráirányították a figyelmet arra, hogy a feszültségek nem izolált problémák, hanem egy komplex, egymásra épülő rendszer tünetei. A Magyar Megújuló Energia Szövetség (MMESZ) szerint rendszerszintű beavatkozás nélkül nem kezelhetők a magyar energiapiac torzulásai - a közleményt a portfolio.hu ismertette. *„Az energetika olyan szakpolitikai terület, ahol kizárólag komplex, rendszerszintű megközelítéssel lehet felelős döntéseket hozni. Az egyszerűsítő beavatkozások nem megoldást, hanem újabb torzulásokat hoznak”* - hangsúlyozta a közleményben Novák Csaba, az MMESZ elnöke. A szervezet szerint az energetika és a gazdaságfejlesztés ma már nem választható szét: az energiarendszer a versenyképesség egyik közvetlen meghatározója. A KÁT rendszere nélkül nem valósulhatott volna meg a hazai megújulóenergia-felfutás, különösen a napenergiánál. Ugyanakkor a piaci környezet változása (különösen a negatív áras időszakok megjelenése) új feszültségeket hozott. A negatív áramárak nem magyar sajátosságok, hanem európai szintű strukturális jelenségek. Ugyanakkor Magyarországon a rendszer sajátosságai miatt ezek hatása fokozottabban jelenik meg. A kiugró negatív áramár okozta *„hazai energiaszámla”* meghaladja a 2 milliárd forint veszteséget, amely azonnali beavatkozással elkerülhető lenne, csökkentve az ipari fogyasztók terheit. Önmagában ez az egyszeri hatás 1 Ft/kWh összeget jelentene az áprilisi villanyszámlában. Ezt a kérdést soron kívül kezelni kell, hiszen ebben kivétel nélkül mindenki egyetért. A háztartási méretű kiserőművek

(HMKE) esetében a jelenlegi elszámolási rendszer az MMESZ megfogalmazása szerint virtuális tárolási logikát követ, nem tükrözi a fizikai realitásokat. Ehhez a rendszerhez is csak (egyensúlyra tekintettel) lehet hozzányúlni például ösztönzők bevonásával. Az energiarendszer átalakulása nemcsak klímapolitikai, hanem gazdasági, iparfejlesztési és energiabiztonsági kérdés is. Az MMESZ úgy látja: az energiarendszer átalakulásának és versenyképességének kulcsa a megújuló energia. De ez nem pusztán a megújuló kapacitások bővítéséről szól, hanem egy olyan rugalmas, digitalizált és regionálisan integrált rendszer kiépítéséről, ahol az okoshálózatok, a diverzifikált portfóliók, a prosumer szemlélet és a határokon átnyúló együttműködések kulcsszerepet játszanak. A szövetség célja egy „zöld és rugalmas zsinóráram” alapú energiarendszer megalapozása, amely kiszámítható működést jelent a gazdaság számára. A Magyar Megújuló Energia Szövetségnek több, részletesen kidolgozott javaslatcsomagja van a problémák megoldására.

Több mint tízezer ingatlan korszerűsítéséhez járulhat hozzá az otthonfelújítási program

2026. április 27.



(fotó: adozona.hu)

Élénk érdeklődés kísérte a Magyar Fejlesztési Bank koordinációjában megvalósuló, uniós társfinanszírozású energiahatékonysági otthonfelújítási programokat; a 73 milliárd forintos programok forrásait lekötötték, így várhatóan több mint tízezer otthonban valósulhatnak meg energiahatékonysági korszerűsítések - a bank közleményét a Növekedés, az mfor.hu, az Adózóna is átvette. A 2025 januárja óta elérhető KEHOP plusz otthonfelújítási program népszerűsége folyamatos volt. Tavaly októbertől pedig az elérhető finanszírozási összeg (ezzel a vissza nem térítendő támogatás) emelése, a megnövekedett futamidő, az önerő mérséklése is ösztönzően hatott, ezért jelentősen nőtt a pályázók száma. A lakossági igényekhez igazodó változtatásokkal még több magánszemély döntött a korszerűsítés mellett, így kétszeresére emelkedett a heti átlagos igénylésszám a korábbiakhoz képest.

Március második felétől a kérelmek száma tízszeresére nőtt hetente. A legtöbb kérelem Pest vármegyében és a dél-alföldi régióban lévő ingatlanok korszerűsítésére érkezett. Az átlagos finanszírozási igény 7,3 millió forint volt, amely a tavalyi módosításokkal 5,6 millió forintról (október után) 8,6 millió forintra nőtt. A korszerűsíteni tervezett ingatlanok 88 százaléka 1950 és 2000 között épült. A lakóépületek 78 százaléka a három legalacsonyabb energetikai besorolásba esik. A korszerűsítések után az ingatlanok energetikai besorolása várhatóan átlagosan három kategóriát javul. Az igénylők többsége hőszigetelésre, nyílászáró cseréjére pályázott, fűtéskorszerűsítés a célok 16 százalékában szerepelt.

Külföldi energiaszektor

Új irány az EU-ban az energiaválság megoldására

2026. április 29.



(fotó: hirado.hu)

A közel-keleti konfliktus következményei hónapokig, sőt akár évekig is érezhetők lehetnek, mondta Ursula von der Leyen Strasbourgban, az Európai Parlament plenáris ülésén. A hirado.hu/MTI beszámolója szerint az Európai Bizottság elnöke kiemelte: a háború 60 napja alatt az EU több mint 27 milliárd euróval többet volt kénytelen fosszilis energiahordozókra költeni anélkül, hogy többet importált volna. A megoldás az, hogy csökkenteni kell a külső energiafüggőséget, erősíteni kell a saját, megfizethető és tiszta energiaforrásokat, beleértve a megújulókat, a nukleáris energiát is, a technológiasemlegesség elvének tiszteletben tartásával. Már jelenleg is kevésbé érinti a válság azokat a tagállamokat, amelyek energiamixében nagyobb arányban szerepelnek az alacsony szén-dioxid-kibocsátású források. Példaként Svédországot említette, ahol a gázár megawattóránkénti egy eurós emelkedése mindössze 0,04 euróval növeli az áram árát, mivel a villamosenergia-termelés döntő része megújuló és atomenergiából származik. Hangsúlyozta: ez az út vezet az EU jövőbeli ellenállóképességéhez és energiafüggetlenségéhez. A tagállamok

eltérő energiaszerkezete miatt nem létezik egységes, mindenki számára megfelelő megoldás, ezért a bizottság olyan intézkedéscsomagot terjesztett elő, amely rugalmasan alkalmazható az unió különböző részein. A javaslat három pillérre épül: az európai szintű koordináció erősítésére a fogyasztók és vállalkozások védelmére (például közös gázbeszerzéssel és az olajkészletek felszabadításának összehangolásával), valamint az energiaigény csökkentésére és a villamosítás felgyorsítására. Ursula von der Leyen hangsúlyozta: a közös fellépés hatékonyabb az árak letörésében, miközben a támogatásokat a leginkább rászorulóakra kell koncentrálni. Hangsúlyozta: az új prioritások finanszírozása és a hagyományos megoldások fenntartása mellett elengedhetetlen új, saját energiaforrások bevezetése is.

Az Egyesült Arab Emírségek kilép az OPEC-ből

2026. április 28.



(fotó: tradesunion.com)

Az Egyesült Arab Emírségek május 1-jével kilép a Kőolajexportáló Országok Szervezetéből (OPEC), valamint az OPEC+ -ből is, közölte az emírségek energiaügyi minisztere. Suhail Mahamed al-Mazruei a Reuters hírügynökségnek elmondta: a döntést az emírségek energetikai stratégiájának gondos mérlegelése után hozták meg, de nem vitatták meg más országokkal. *„Ez egy kormányzati döntés, amelyet a termelési szinttel kapcsolatos jelenlegi és jövőbeli politikák alapos áttekintése után hoztunk meg”* - tette hozzá. Mazruei szerint a kilépésnek nem lesz jelentősebb hatása a piacra, tekintettel a Hormuzi-szorosban kialakult helyzetre. A döntést az előzte meg, hogy az emírségek az iráni konfliktus miatt súlyos vádakot fogalmazott meg a kartellben részt vevő más arab országokkal szemben. A regionális gazdasági központnak és Washington egyik legfontosabb térségbéli szövetségeseinek számító ország azt vetette szomszédai szemére, hogy nem védték meg az iráni támadásoktól. Anvár Gargas, az emírségek elnökének diplomáciai tanácsadója a Gulf Influencers Forum nevű tanácskozáson (a regionális döntéshozók találkozásán) bírálta a Perzsa-öböl menti arab országokat. Szerinte az Öböl Menti Együttműködési Tanács -

amelynek az Egyesült Arab Emírségek mellett Szaúd-Arábia, Kuvait, Bahrein, Katar és Omán is tagja - tagállamai ugyan logisztikai értelemben támogatták egymást, politikai és katonai szempontból álláspontjaik „*történelmi mélyponton voltak*”. Az emírségek döntése súlyos csapás a kőolajat exportáló országok számára és azok de facto vezetőjére, Szaúd-Arábiára, nem utolsósorban azért, mert a közel-keleti konfliktus jelentős megrázkódtatást okozott az energetikai piacokon és bizonytalanságot a nemzetközi kereskedelemben. A régóta tag Egyesült Arab Emírségek váratlan kilépése azzal fenyeget, hogy meggyengíti az OPEC-et, amely a geopolitikai kérdésekkel vagy a kitermelési kvótákkal kapcsolatos belső nézeteltérések ellenére általában igyekezett egységesen fellépni. Az OPEC-tagállamok a Perzsa-öbölben a szállítóhajók elleni iráni fenyegetések és támadások miatt jelenleg is nehézségekkel küzdenek, hogy exportjukat a Hormuzi-szoroson keresztül ki tudják juttatni. Az Irán és Omán közötti keskeny tengersizoron keresztül haladt a háború kitörése előtt a világszerte kereskedett nyersolaj és cseppfolyósított gáz mintegy egyötöde. (hirado.hu, Növekedés, mfor.hu, Privátbankár, infostart.hu/MTI)

Azeri gázt vásárolna Csehország

2026. április 27.



(fotó: tanap.com)

Csehország akár évi 2 milliárd köbméter földgázt vásárolna Azerbajdzsántól egy hosszú távú energetikai megállapodással. A szállítások legkorábban 2028-2029-ben indulhatnak el, ha véglegesítik a szerződést. Erről Karel Havlicek cseh ipari és kereskedelmi miniszter beszélt, akire a Világgazdaság hivatkozott. A becsült éves költség körülbelül 20 milliárd cseh korona (nagyjából 0,9 milliárd dollár) lehet, ez azonban a végső szerződéses feltételektől is függ. Havlicek szerint a kedvezőbb ár eléréséhez hosszabb, 10-15 éves futamidejű szerződésre lenne szükség. A cseh delegációt Andrej Babis miniszterelnök vezette Bakuban, ahol Ilham Alijev azeri elnökkel is egyeztetett az együttműködésről. A tárgyaláson megerősítette Csehország szándékát egy hosszú távú gázbeszerzési megállapodás megkötésére. A cikk felidézte: Azerbajdzsán 2025-ben 25,2 milliárd köbméter gázt exportált, ez megegyezett az előző évivel. Ebből 12,8

milliárd köbméter Európába, 9,6 milliárd pedig Törökországba került. A déli gázfolyosón 2022. december 31-én indult meg a szállítás Európa felé, azóta Azerbajdzsán 16 országba szállít földgázt. Ezek közül 13 európai állam, köztük Magyarország, Németország, Olaszország, Görögország és Románia. A szállítás több útvonalon fut: a Transzanatóliai gázvezeték (TANAP) és a dél-kaukázusi vezeték (SCP) Törökországon és a Kaukázuson keresztül biztosítja az európai ellátást. Azerbajdzsán 2025 augusztusa óta Szíriába is exportál gázt.

Unió bírósághoz fordult Pozsony az orosz gáz importját tiltó döntés miatt

2026. április 28.

Szlovákia április 24-én beadta panaszát az Európai Unió bíróságához az orosz gáz importját tiltó és az orosz kőolaj behozatalának leállítására való felkészülést előírányzó, idén januárban hozott uniós döntés miatt - jelentette be Boris Susko szlovák igazságügy-miniszter közösségi médiaplatformján, melyre a 24.hu, a Privátbankár, a hirado.hu/MTI hivatkozott. *„A panaszt azért nyújtjuk be, mert megkérdőjelezzük annak jogalapját, amelynek mentén a döntést meghozták”* - idézte a minisztert a TASR szlovák közszolgálati hírügynökség. Kifejtette: az importtilalomról szóló határozatot az Európai Bizottság (EB) javaslata alapján úgy fogadták el, mint az EU kereskedelmi politikája körébe tartozó döntést, így azt minősített többséggel hagyták jóvá. A határozat korlátozó jellege és annak összefüggései viszont arra mutatnak, hogy olyan döntésről van szó, amely az EU kül- és biztonságpolitikája végrehajtásának körébe tartozik. A döntésnek ez a módja megzavarhatja a jogkörök egyensúlyát az EU-n belül, és meggyengítheti az egyes tagállamokat az alapvető kérdésekben történő döntéshozatalnál. A most megtámadott uniós döntés szerint az orosz földgáz importját legkésőbb 2027 őszéig kellene leállítani. Az uniós határozattal szemben korábban Magyarország is panasszal élt, ezt is felidézték a portálok.

Horvátország és Bosznia-Hercegovina megállapodása a déli gázvezeték-összeköttetésről

2026. április 28., 29.

Megállapodást írt alá Horvátország és Bosznia-Hercegovina a déli gázvezeték-összeköttetés (interkonnektor) megépítéséről a Három tenger kezdeményezés dubrovniki csúcstalálkozóján. A horvát közzolgálati televízió beszámolója szerint a megállapodást Andrej Plenkovic horvát és Borjana Kristo bosznia-hercegovinai miniszterelnök látta el kézjeggyével, miután mindkét ország kormánya aznap jóváhagyta a szerződés megkötését. A projekt a horvátországi Zagvozd és a boszniai Posusje közötti vezetékszakaszt, valamint több bosznia-hercegovinai elosztóág kiépítését foglalja magában, amelyek egyebek között Mostar, Bugojno és Travnik térségét kapcsolják be a hálózatba. A vezeték megépítésével Bosznia-Hercegovina hozzáférést kaphat a Krk-szigeten működő LNG-terminálhoz, ami lehetővé teszi alternatív gázforrások elérését, és csökkentheti az ország orosz gázfüggőségét. Az aláíráson jelen volt Chris Wright amerikai energiaügyi miniszter is, aki szerint az energiainfrastruktúra fejlesztése hozzájárul a térség energiabiztonságának erősítéséhez. A megállapodás a projekt tervezésének, engedélyezésének és kivitelezésének kereteit rögzíti. A két állam saját területén maga finanszírozza és építi meg a vezetékszakaszokat, míg a közös beruházás részleteit külön megállapodások szabályozzák - ismertette az MTI hírét a hirado.hu, a vg.hu stb.

Az USA milliárdokat fektet be energiaprojektekbe a Balkánon, megfosztva Oroszországot az egyik legfontosabb területétől Európában. A magyarhirlap.hu a Reuters hírügynökség információit ismertette. Ezek szerint az Egyesült Államok és amerikai vállalatok újabb gázszerződéseket kötnek a régió országaival az orosz gáztól való függés csökkentésére. Chris Wright, az USA energiaügyi minisztere a Dél-, Közép- és Kelet-Európával folytatott együttműködés új korszakáról beszélt a dubrovniki ülésén. A legfontosabb projekt a Horvátország és Bosznia-Hercegovina közötti új gázvezeték. A beruházó az amerikai AAFS Infrastructure and Energy cég, amely akár 1,5 milliárd eurót fektet a projektbe. Az USA emellett további befolyást biztosít egy 20 éves, hatmilliárd dollár értékű LNG-szállítási szerződéssel Albániának. Az amerikai befektetők hatalmas mesterségesintelligencia- és adatközpont-projektet is terveznek Horvátországban.

Horvátország egységes villamosenergia-hálózati csatlakozási díjakat vezet be

2026. április 28.



(fotó: vijesti.hrt.hr)

Horvátország egységes villamosenergia-hálózati csatlakozási díjakat vezet be, megszüntetve a beruházók számára több éve fennálló bizonytalanságot és kiszámíthatóbbá téve az új energiaberuházások előkészítését - közölte országos energiaszabályozó hatóság (HERA), melyre a ProfitLine hivatkozott az MTI alapján. A döntés 2026. május 1-jén lép/lépett hatályba, rögzíti a hálózatra csatlakozó beruházások egységdíjait a különböző feszültségszinteken. Az alacsony feszültségű hálózaton a csatlakozás díja 193 euró kilowattónként, a középfeszültségű hálózaton 96,5 euró/kW. A nagyfeszültségű hálózaton a műszaki feltételek megteremtésének díja 19 euró/kW, míg a magas és nagyon magas feszültségű hálózati feltételek biztosításának díja középfeszültségű csatlakozásnál 9,5 euró kilowattóránként. A díjrendszer országosan egységes, így megszűnnek a korábbi regionális különbségek és az eltérő, tényleges hálózati csatlakozási költségeken alapuló tarifák. Ante Susnjar gazdasági miniszter közölte: az új rendszer keretet ad a beruházóknak projektjeik megtérülésének kiszámításához, gyorsíthatja a megújulóenergia-beruházások megvalósítását. Az intézkedés kizoríthatja azokat a spekulatív projekteket is, amelyek korábban hálózati kapacitásokat foglaltak le anélkül, hogy tényleges beruházás indult volna. A miniszter szerint a döntés hozzájárulhat a nemzeti energia- és klímatervezési céljainak teljesítéséhez.

Belgium továbbra is támaszkodik az atomenergiára

2026. május 1.



(fotó: nucnet.org)

Belgium leállítja összes atomreaktorának leszerelését: miután a parlament tavaly visszavonta a nukleáris kivezetést célzó törvényjavaslatot, a kormány tárgyalásokba kezdett az Engie üzemeltetővel a reaktorok átvételéről. Erre az

időszakra felfüggesztették a leszerelést, hogy „minden lehetőség nyitva maradjon” - a Frankfurter Rundschau cikkét a vg.hu ismertette. „Ez a kormány a biztonságos, megfizethető és fenntartható energiát választja” - magyarázta Bart De Wever belga miniszterelnök. A közös nyilatkozat szerint a tervezett állami átvétel magában foglalja „a teljes atomerőmű-flottát hét reaktoral, az érintett személyzetet, az összes nukleáris leányvállalatot, valamint az összes kapcsolódó eszközt és kötelezettséget, beleértve a leszerelési és bezárási kötelezettségeket is”. A francia Engie üzemeltető kivonul a belgiumi atomenergia-termelésből. Cél, hogy október 1-jéig véglegesítsék az állami átvétel feltételeit.

Belgiumban két reaktor üzemel: az egyik a holland határ közelében található Doel erőműben, a másik a Liege közelében lévő Tihange atomerőműben, légvonalban mintegy 50 kilométerre a német határtól. Mindkét reaktort tavaly tervezték leállítani, de a 2022-es energiaválság miatt üzemidejüket 2035-ig meghosszabbították. Belgiumban öt leszerelt reaktor is van: három a Doel erőműben és kettő Tihange-ban. Az összes reaktor az 1970-es és 80-as évekből származik.

Naperőmű építéséhez nyújt hitelt Ukrajnának az EBRD

2026. április 24., 25., 27., 29.



(fotó: ebrd.com)

A közép- és kelet-európai gazdaságok felzárkózásának támogatására létrejött londoni székhelyű nemzetközi fejlesztési pénzügyintézet, az EBRD közölte: 45 millió eurós hitellel járul hozzá egy 106 megawatt (MW) teljesítményű napenergia-hasznosító komplexum és egy akkumulátoros energiatároló kiépítéséhez, hogy erősítse Ukrajna energiaellátását a háborús időszakban. Az üzembe helyezés után a létesítmény éves szinten 141 gigawattóra (GWh) áramot termel megújuló forrásokból. A bank számításai szerint az új naperőmű évi 82 500 tonnával csökkentheti az ukrán energiatermelés szén-dioxid-kibocsátását. Az EBRD kiemelte: amikor az ukrán villamosenergia-infrastruktúra működésében súlyos fennakadásokat okoznak az orosz támadások, a mostani programban szereplő létesítményhez hasonló, megújuló forrásokat használó decentralizált energiatermelő komplexumok elősegítik az energiatermelés bővítését és erősítik az ukrán energiaipar ellenállóképességét. Az EBRD közölte azt is, hogy a

hitelprogramhoz az Európai Unió részbeni pénzügyi garanciavállalást nyújt. (portfolio.hu, vg.hu, ProfitLine, karpatinfo.net/MTI)

Az EBRD várhatóan 2028-ban megkezdí és 2030-ra befejezi az orosz drón által megrongált új biztonságos zárószervezet helyreállítását a csernobili atomerőműnél - mondta Odile Renaud-Baso, a pénzintézet vezetője. A bank 30 millió eurót különített el a védőburok rekonstrukciójára. Denisz Smihal ukrán miniszterelnök-helyettes hangsúlyozta: megállapodtak a pénzügyi kérdésekben, a helyreállításhoz mintegy 500 millió euróra lesz szükség - adta hírül az Unian ukrán hírügynökség nyomán az Index, a Kárpátinfó.

Az USA 100 millió dollárt ajánlott fel a csernobili atomerőmű 1986-ban megrongálódott reaktora köré vont létesítményhez - közölte az amerikai külügyminisztérium. Az Egyesült Államok a külföldi segítségnyújtásra szolgáló alapból juttatja el a támogatást a G7-országokkal összehangoltan a csernobili reaktor körüli új biztonsági zárószervezet (New Safe Confinement - NSC) megerősítéséhez. A közlemény jelezte: a csernobili katasztrófa után a reaktor körül épült szarkofág élettartamát 100 évre tervezték, az építményt ugyanakkor tavaly orosz dróntalálat érte. (nepszava.hu, piacesprofit.hu/MTI)

A csernobili katasztrófa 40. évfordulójáról emlékeztek meg Ukrajnában, Fehéroroszországban és Oroszországban

2026. április 26.



(fotó: euronews.com)

Ukrajnában, Oroszországban és Fehéroroszországban is a csernobili atomerőmű katasztrófájának 40. évfordulójára emlékeztek. A fehérorosz határhoz közeli, 2000-ben végleg leállított létesítményben 1986-ban a világ legsúlyosabb nukleáris balesete történt. Volodimir Zelenszkij ukrán elnök Telegram csatornáján azt közölte: Moszkva Ukrajna elleni dróntámadásaival újfent katasztrófa szélére sodorja a világot. Tavaly az 1986. április 26-án felrobbant 4-es reaktort borító kupola megrongálódott. Zelenszkij szerint a reaktort borító építmény azt szolgálja, hogy ne szivároгjon ki sugárszennyezés, fenntartása pedig mindannyiunk érdeke. „A világ nem engedheti meg, hogy folytatódjon ez a nukleáris terrorizmus és ennek legjobb útja Oroszországot arra kényszeríteni, hogy hagyjon fel örült támadásaival” - tette hozzá. A mintegy 100 kilométerre található Kijevben, ahol az atomkatasztrófa több mint 62 ezer

érintettje él, köztük mintegy 30 ezren a kármentésben közreműködő ügynevezett likvidátor volt. Vitalij Klicsko polgármester közülük többekkel találkozott és kitüntetésekkel nyújtott át. Alekszej Lihacsov, a Roszatom vezetője a 40. évforduló alkalmából rendezett egyik kiállítás megnyitóján arról beszélt, hogy a korszerű orosz reaktorok már biztonságosak. Egyben megemlékezett a likvidátorok hősi munkájáról is. A takarítási munkálatokban több mint 600 ezren vettek részt: nukleáris mérnökök, katonák, tűzoltók, bányászok, építőmunkások és orvosok. Ők építették akkor a betonszarkofágot is, amely korlátozta a sugárszennyezést. A Roszatom közleménye szerint Oroszországban is kitüntetésekkel adták át likvidátoroknak. Az egyik legsúlyosabban érintett ország az Ukrajnával határos Fehéroroszország volt, ahová az egykori Szovjetunió területén keletkezett radioaktív szennyezés 70 százaléka jutott. Szakértők szerint Fehéroroszország területének mintegy ötöde vált sugárszennyezetté, különösen a déli Homel város térsége. Kiterjedt régiókban mértek cézium-137 és stroncium-90 izotópszennyezést. Fehéroroszországban egyházi tisztségviselők, politikusok, katonák és civilek is megemlékeztek a 40 évvel ezelőtti nukleáris katasztrófáról. (hirado.hu, Pénzcentrum, vidéki lapok/MTI stb.)

Megkezdődött Banglades első atomerőművének beüzemelése

2026. április 28., 29.



(fotó: atombiztos.org)

Megkezdték a nukleáris üzemanyag betöltését a bangladesi Ruppur atomerőmű 1. blokkjának reaktorába. A projekt tervezője és fővállalkozója az Atomsztróport vállalat. Az orosz konszern közleménye szerint, melyet az Atombiztos blog, a vg.hu, a piacesprofit.hu is ismertetett, az eseményen Alekszej Lihacsov, a Roszatom vezérigazgatója és Fakir Mahbub Anam, Banglades tudományos és technológiai minisztere is részt vett. Összesen 163 üzemanyagkazettát raknak be a reaktor aktív zónájába. A reaktor teljesítményét a láncreakció beindításával a minimálisan ellenőrzött szintre emelik, majd fokozatosan növelik. A következő szakasz a villamosenergia-termelés beindítása lesz. A két VVER-1200 reaktorral megvalósuló, 2400 MW összkapacitású atomerőművet orosz tervek alapján építik Banglades fővárosától, Dakkától 160

km-re egy 2015-ös generálkivitelezői szerződés alapján. Jelenleg hat VVER-1200-as reaktorral szerelt blokk üzemel: négy Oroszországban és kettő Fehéroroszországban. Ilyen atomerőművek építése zajlik jelenleg Egyiptomban, Magyarországon, Törökországban és Kínában is. A kazahsztáni telephelyen pedig felmérési munkálatok folynak két VVER-1200 blokk építésére.

Spanyol áramszünet: nem a megújulók, hanem a rendszer vizsgázott rosszul

2026. április 28.



(fotó: masfelfok.hu)

A Spanyolországban és Portugáliában 2025. április 28-án történt áramszünet óriási civilizációs hatású, társadalmi sokkal járó esemény volt - írta Perger András, az Energiaklub energiaprogram-vezetője a Másfél fok oldalon, amely honlapja szerint „klímahírügynökségként” működik. Bár sokan azonnal a megújulókat hibáztatták az áramszünetért, annak lefolyását és okait alaposan meg kellett vizsgálni, hogy érdemi következtetéseket lehessen levonni az energiaátmenet további alakítására. A csaknem egy évig tartó, számos nemzetközi, köztük magyar szakértő részvételével készült 470 oldalas jelentésből is látható: az ördög jól elbújt a részletekben. *„A vizsgálat általánosan tekinthető megállapítása szerint az áramszünet nem egyetlen hiba következménye volt, hanem a várakozásnak megfelelően több tényező szerencsétlen egybeeséséből alakult ki”* - írta a szakértő. A villámgyorsan lefutó eseménysorozat láncolata feszültségingadozásokkal és oszcillációs jelenségekkel kezdődött, majd sok erőmű (különösen a napelemrendszerek) inverterei automatikusan leálltak, lekapcsolódtak a hálózatról, a kialakuló túlfeszültség sorozatos további lekapcsolásokhoz vezetett; a spanyol rendszer zavara magával rántotta Portugáliát is, az Ibériai-félsziget villamosenergia-rendszere levált az európai hálózatról, az áramellátás megszűnt. Az egymással kölcsönhatásban álló tényezők (pl. a feszültségszabályozási erőforrások hiányosságai; a megújuló termelőknél az ún. meddőteljesítmény statikus kezelése, ami miatt nem tudtak részt venni a feszültségszabályozásban; az inverterek védelmi beállításai; információhiány a rendszerirányításnál) együttesen okozták a helyzetet, amelyet

a rendszerirányítás nem tudott kezelni. Perger András jelezte: a rendszer számos elemének működésében voltak elrejtve kisebb-nagyobb csapdák, amelyek „együttes fellépésére” nem számított egyetlen szereplő sem. Értelemszerűen a spanyolországi, igen nagymértékű megújuló kapacitás is szerepet kapott az eseményekben. Ezen a ponton a szakértő jelezte: a terjedéssel kicsit előreszaladtak Spanyolországban, mert a hálózat és a rendszer üzemeltetése sem műszaki, sem adminisztratív szempontból nem tartott lépést a megújuló fejlesztésekkel. *„Épp egy átmeneti korszakban vagyunk: a központi, előre tervezetten termelő nagyerműves rendszerről állunk át egy, legalábbis jelentős részben decentralizált, sok kisméretű, gyakran volatilis módon termelő erőművek által dominált rendszerre. Ennek az energiaátmenetnek valahol a harmadánál felénél járhatunk. Nem csoda, hogy alapos előretervezés, a stabilitás érdekében meghozott intézkedések ellenére is bekövetkezett egy ilyen kiterjedt mértékű esemény. A tanulság összességében nem az, hogy a megújulók túl gyorsan terjednek, hanem az, hogy a hálózatüzemeltetésnek, a szabályozásnak és a rendszer rugalmasságának kell lépést tartania az átalakuló energiarendszerrel”* - olvasható a cikkben.

Innováció

Épül a világ első áramtermelő, nem nukleáris ólomreaktora Olaszországban

2026. április 30.



(fotó: interestingengineering.com)

Megkezdődtek a Newcleo nukleáris cég PRECURSOR nevű létesítményének telepítési munkálatai az ENEA kutatóközpontban (Italian National Agency for New Technologies, Energy and Sustainable Economic Development), miután megérkeztek az ólomkezelő rendszer fő elemei, és elkészült az üzem szerkezeti alapja is. A PRECURSOR egy nem nukleáris demonstrátor, amelyet arra terveztek, hogy modellezze a vállalat kereskedelmi célú ólomhűtésű gyorsreaktorainak (LFR) méretét, összetettségét és termohidraulikai működését - az Interesting Engineering cikkét az nrgreport.com portálon Devenyi Dalma ismertette. A

létesítményt úgy alakították ki, hogy reprodukálja azokat a hőciklusokat és hidraulikai folyamatokat, amelyeket a jövő kereskedelmi nukleáris erőművei használhatnak majd. A tesztkörnyezet egyik legfontosabb eleme, hogy működés közben turbinával villamos energiát is képes termelni, így ez lesz az egyetlen ilyen létesítmény a világon. Ez a megoldás lehetővé teszi, hogy a kutatók egy működő áramtermelési ciklus beillesztését is vizsgálják egy LFR-alapú rendszerbe. A PRECURSOR-ban gyűjtött adatokat arra használják majd, hogy értékeljék az ólomhűtésű reaktortechnológia ipari bevezetéséhez szükséges tervezési és üzemeltetési paramétereket.

A válogatás nem teljes körű!