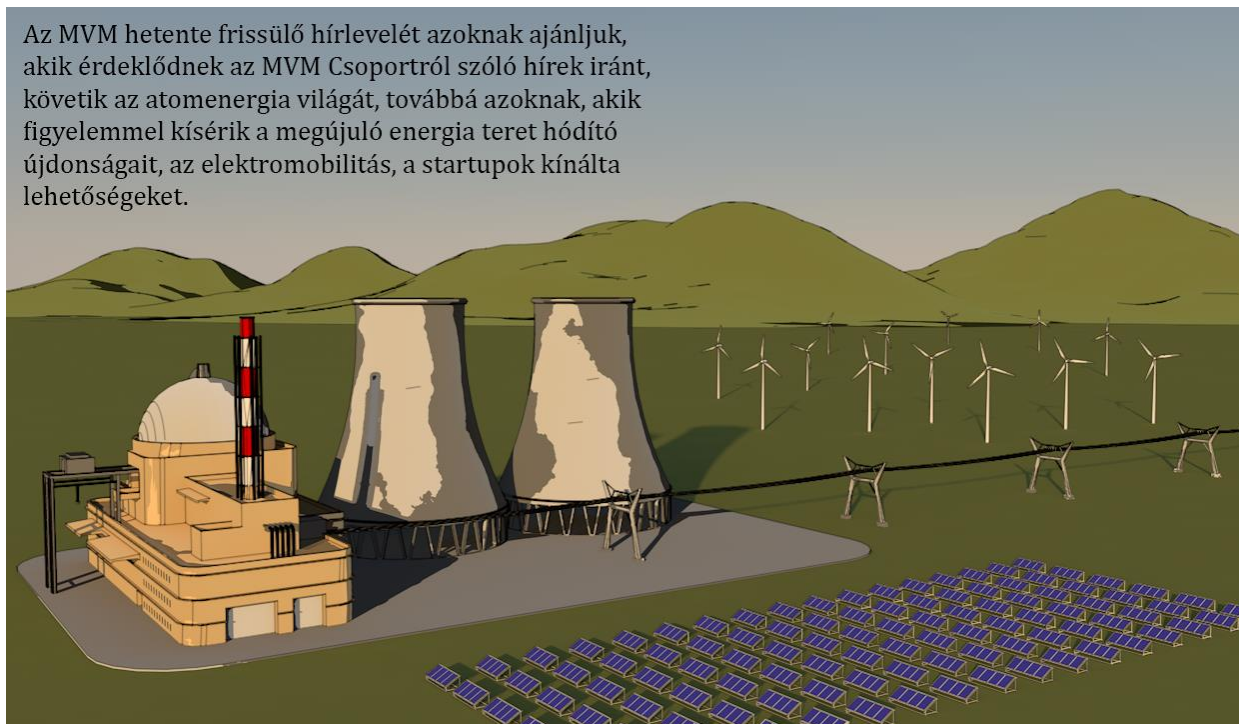


MVM Hírlevél XIV. évfolyam, 2025. február 10.

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

Mátrai Károly: már leváltunk az orosz gázzal a cseh piacon, nyáron kezdődhet a második MVM székház építése..... 3

Befektetési ajánlású osztályzattal látta el az MVM-et a Moody's..... 5

Hamarosan akár a portugál rendszert is szabályozhatja egy magyar erőmű 7

E-mobilitási uniós támogatás az MVM Mobiliti Kft.-nek..... 9

Szerényebb lett a rezsialap - az MVM költségvetési támogatást kap..... 9

Ösztöndíj és tanulmányi szerződés az új paksi villamosmérnöki képzésben 10

Szponzorálás, támogatás 11

60 milliós támogatást írt alá a Mátrai Erőmű alapítványa a környező településekkel 11

A paksi bővítés hírei 12

Azonnali hatállyal leállította a munkavégzést az Országos Atomenergia Hivatal 12

Alternatív energia 13

A megváltozott piaci környezethez igazított a tárca egy bevált zöldenergia-támogatást..... 13

Jogi lépéseket fontolgat a napkollektor szövetség a kötelező átvételi ár befagyasztása miatt ... 14

Külföldi energiaszektor 15

IEA: érezhető gázfelhasználás várható idén 15

Az európai föld alatti gáztárolók töltöttségi szintje 53 százalékra csökkent..... 16

Történelmi csúcson az orosz gázszállítások a Török Áramlaton..... 17

Februártól a Török Áramlaton keresztül kapja Szlovákia az orosz gázt 17

Szankciós haladékot kér a NIS finomítónak Szerbia és Magyarország..... 18

Az EU 1,25 milliárd eurót fordít zöld energiára..... 19

Lengyelországban megkezdődött a Baltica 2 tengeri szélenergia-park építése 20

Az EU megállapodott Moldovával az uniós energiapiaci integrációról..... 20

Hírek az MVM Csoportról

Mátrai Károly: már leváltunk az orosz gázzal a cseh piacon, nyáron kezdődhet a második MVM székház építése

2025. február 6.



(fotó: portfolio.hu)

A csehországi ügyfeleinket már nyugatról látjuk el, nem orosz gázzal - mondta a Portfóliónak adott exkluzív interjúban Mátrai Károly. Az MVM vezérigazgatója bemutatta azt is, milyen lépéseket tettek az orosz gáz diverzifikációjához. Arra számít, hogy optimális esetben nyáron lezárható a romániai tranzakció (decemberben jelentette be az MVM, hogy megvásárolja az E.ON Energie Romania többségi tulajdonát). Nyáron kezdődhet a Mátrai Erőmű területén az új gázerőmű, illetve Budapesten az MVM második székházának építése is. További régiós akvizíciókat terveznek, a naperőművek mellett akár szél erőműveket is vásárolhatnak, építhetnek.

Weinhardt Attila kérdéseire az MVM vezérigazgatója kifejtette: az ukrán tranzit nem létkérdés, mert el tudják látni délről, a Török Áramlaton keresztül az országot. Ugyanakkor év végén a MOL-lal közösen az MVM is aláírta a gáztranzit folytatását kérő levelet, mert ellátásbiztonsági és diverzifikációs szempontból mégis jobb, ha több ellátási útvonala van a térségnek, benne Magyarországnak. Az ukrainai gáztranzit januári leállása miatt 15-20 százalékos áremelkedés volt, de azóta normalizálódott a piac. Az azeri gázmezőben történt részesedésszerzésről azt mondta: *„2024 kifejezetten sikeres éve volt a Shah Deniz gázmezőnek”,* jó kezekben van a mező, amelynek konzorciumát a BP, a világ egyik legtapasztaltabb operátora vezeti. *„Összességében ez egy nagyon jó pénzügyi befektetés az MVM Csoport részéről, azzal a reménnyel, hogy egy következő feltárási szakaszban, ha addicionális mennyiségek kerülnek ki a piacra, akkor abból tudunk vásárolni”* - tette hozzá Mátrai Károly. Az energiaforrások, a szállítási útvonalak diverzifikálása szerinte prioritás, ugyanakkor tény: Magyarország fizikai adottságai nem teszik lehetővé, hogy könnyen tudjunk LNG-t hozni az országba. *„Az LNG a tengeri terminálok környékén megfizethető, azonban utána magas szállítási költség rakódik rá, így a jelenlegi alternatívához,*

az orosz vezetékes gázhoz képest már árban sem versenyképes. (...) Azzal a földrajzi realitással kell szembenézni, hogy Kelet-Közép-Európa országaiban, alapvetően Szlovákiában, Magyarországon jelen pillanatban nem lehet versenyezni a nagy mennyiségben rendelkezésre álló orosz gázzal". Azt remélik: az MVM régiós gázportfóliója úgy fog nőni a következő tíz évben, hogy az MVM kitettsége egy-egy ország, egy-egy ellátási útvonal, egy-egy beszállító szempontjából sem lesz 30 százalék fölötti. „Az lenne a helyes és teljesen megnyugtató, ha az MVM regionális portfóliójának 2035-ig lenne 3-4 nagy beszállítói forrása és 3-4 alternatív útvonala”.

A minap jelentették be, hogy az MVM-hez tartozó Mátrai Erőműnél egy háromtagú konzorcium építheti az új CCGT-s erőművet. Az a tervük, hogy a következő egy-két negyedévben összeállítják a pénzügyi háttérrel, és akár már nyáron elkészülhet a beruházás megkezdéséhez szükséges dokumentum (Final Investment Decision). Utána a kivitelezők elkezdhetik a munkát, a vezérigazgató szerint tartható a 2028-ra tervezett átadási határidő. Az MVM saját gázkitermeléséről jelezte: két projektjük van Magyarországon, a Corvinus és a Berettyó projekt. Mindkettőnél voltak műszaki kihívások az elmúlt évben, de ezek ellenére kitermelésük együttesen majdnem elérte a 100 millió köbmétert. Mindkét projektet sikeresnek tartják, de további befektetéseket terveznek, hogy minél több gázt fel tudjanak hozni a két mezőből. Ami a szivattyús-tározós erőművet illeti: elkészítettek egy megvalósíthatósági tanulmányt, amelyben a különböző helyszíneken telepítendő 600 megawattos erőmű fizikai és pénzügyi megvalósíthatósági lehetőségeit vizsgálták. Ezzel párhuzamosan azt is vizsgálták, hogy Magyarországon lehetséges-e kisebb, 5-100 megawattos kapacitású szivattyús-tározós vízerőművek építése különböző patakokon, folyókon. Ezeknek a tanulmányoknak az értékelése jelenleg zajlik. Arra a kérdésre, hogy a sok projekt mellett milyen évet zárt tavaly az MVM Csoport, konkrét számok említése nélkül jelezte: *„egy rendkívül sikeres pénzügyi évet zártunk 2024-ben”.* Az MVM egy nagy regionális játékos szeretne lenni, ezért további régiós akvizíciókra mindenképpen számíthatnak a befektetők, de a vezérigazgató prioritásnak tartja a cég működésének stabilizálását, az ügyfelek kiszolgálásának javítását is. *„Az MVM az egyik első közműszolgáltatóként csatlakozik a digitális állampolgársági rendszerekhez. Az MVM Next alkalmazását is tovább fogjuk fejleszteni, és szeretnénk tovább vinni a digitalizációt, hogy az ügyfelek élete még könnyebb legyen, és ne kelljen feltétlenül bejönniük az MVM ügyfélszolgálatára,*

hanem a kanapén néhány kattintással tudjanak ügyeket intézni. Ennek a célnak van 2025-ben a legnagyobb prioritása”. A következő években pedig az lesz a legfőbb feladat, hogy egységes ügyfélszolgálati rendszert hozzanak létre. A cég tőzsdeképességét firtató kérdésre azt válaszolta: az elmúlt években felkészítették a társaságot arra, hogy megfeleljen a tőzsdei szabványoknak, elvárásoknak. A társaság már ma is tőzsdeképesen működik, de a folytatáshoz tulajdonosi akarat, döntés szükséges. A cégcsoport belső életére is kitért: Budapesten kilenc telephelyen van szétszórva az MVM Csoport, ami a kollégák számára rengeteg utazással, idő- és hatékonyságvesztéssel jár. Az MVM korábbi vezetői már komoly lépéseket tettek, megvásárolták a jelenlegi székház mögötti két telket, így 2025-ben elkezdődhet az új irodaház építése az egyik telken. Ehhez már megvan az építési engedély. Azt remélik, hogy a második negyedévben aláírják a szerződést, így nyáron elkezdődik a kivitelezés. A 30 ezer négyzetméteres „zöld” irodaházban 1000-1100 munkavállaló dolgozhat valószínűleg 2028 elejétől. Ha fel tudnák építeni a harmadik irodaházat is, megvalósulna egy campus típusú irodaház komplexum.

Sebastian Burduja román energiaügyi miniszter szerint az E.ON Energie Románia MVM általi felvásárlását a lehető legszigorúbban fogják elemezni, a végső döntést a vizsgálatok elvégzése után hozzák meg. A tárcavezető a magyar állami energetikai vállalat vezérigazgatójának kijelentéseire reagált az Agerpresnek, ezt idézte az erdon.ro portál. Az akvizíciós folyamat akkor zárul le, ha egyáltalán lezárul, amikor az összes elemzés elkészül - hangsúlyozta Sebastian Burduja.

Befektetési ajánlású osztályzattal látta el az MVM-et a Moody's

2025. február 4.



(logó: mvm.hu)

Befektetési ajánlású, „Baa2” szintű hosszú távú adósságkibocsátói osztályzattal látta el első minősítésként az MVM Zrt.-t a Moody's Ratings. A nemzetközi hitelminősítő a Londonban bejelentett döntéssel egy időben negatív kilátást állapított meg az új besorolásra, tükrözve a magyar szuverén osztályzat kilátását - ismertette az MTI alapján a hirado.hu, a ProfitLine, a Tőzsdefórum, a

Növekedés, a Tudás, az Üzlet stb. A Moody's az MVM első besorolásának kialakításához fűzött indoklásában kiemelte: a magyar energetikai cégre az általános hosszú távú „Baa2” osztályzat mellett „baa3” alapszintű adósminőség-értékelés (Baseline Credit Assessment, BCA) érvényes, amelyet a vállalat versenyképes, alacsony szennyezőanyag-tartalmú komponensekből álló, több mint 80 százalékban atomenergiára és megújuló forrásokra alapuló termelési szerkezete támaszt alá. A hitelminősítő megállapította: az MVM ilyen termelési eljárásokkal működő erőművei a történelmi átlagot meghaladó nagybani értékesítési árakat tudnak elérni. A Moody's kiemelte azt is, hogy az MVM piacvezető pozícióban van a magyar áram- és földgázellátási hálózat jelentős részén, emellett az *„általában támogató hozzáállású, szilárd besorolású”* magyar állam 100 százalékos tulajdonában van. A hitelminősítő várakozása szerint az MVM pénzügyi profilja a következő években is erőteljes marad, működési szintű pénzügyi bevételeinek (FFO) a nettó adóssághoz mért rátája a 30 százalékos sáv közepe felett lesz, vagyis meghaladja a Moody's által a jelenlegi besoroláshoz meghatározott útmutatást. A Moody's szerint az MVM Zrt. minősítésének korlátai közé tartozik a cég kitettsége a kilengésekre hajlamos nyersanyagárakkal szemben. Egy másik globális hitelminősítő, a Fitch Ratings nemrégiben negatívról stabilra javította az MVM Zrt. „BBB” - vagyis szintén a magyar szuverén minősítéssel azonos - osztályzatának kilátását, miután a magyar államadósbesorolás kilátásának esetében is hasonló pozitív korrekciót hajtott végre. A Fitch megállapította a decemberben bejelentett lépés indoklásában, hogy az MVM besorolásának egyik tényezője a vállalat integrált helyzete a magyar áram- és földgázpiac különböző szegmensein belül, és a cég FFO-mutatója várhatóan a 2026-ig terjedő időszakban is összeegyeztethető lesz a „BBB” minősítéssel. A Fitch Ratings kiemelte azt is, hogy az MVM vállalatvezetésének üzleti terve a cég kamat- és adófizetés, valamint leírások és értékcsökkenés előtt számolt alapszintű pénzügyi eredményéhez (EBITDA) mérve 2,5-szeres szorzóig terjedő nettóadósság-rátával számol, amely szintén megfelel a „BBB” besorolás kritériumainak. Az MVM Csoport a hitelminősítésről az MTI-hez eljuttatott közleményében azt írta: az MVM Csoport tevékenysége a teljes energetikai értéklánra kiterjed, beleértve a villamosenergia-termelést, -átvitelt, -elosztást, a földgáz és áram nagy- és kiskereskedelmet, a földgáztárolást, -elosztást, valamint a földgázkitermelést.

Hamarosan akár a portugál rendszert is szabályozhatja egy magyar erőmű

2025. február 3.



(fotó: greendex.hu)

Az ellátást meghatározó váltakozó áram nagy mennyiségű tárolására egyelőre nincsenek kielégítő megoldások. Ezért kell az áramból minden pillanatban ugyanannyit termelni, mint amennyit elfogyasztunk, különben a rendszer stabilitását és az ellátás biztonságát nem lehetne fenntartani. A rendszer egyensúlyához szükséges szolgáltatásokat nyújtó piaci szereplők egyike, az MVM Partner Zrt. (az MVM Csoport villamosenergia-nagykereskedője) a Növekedés, a greendex.hu szponzorált cikkében jelezte: az áram piacát négy nagy szereplő határozza meg: a fogyasztók és a termelők mellett a kereskedők, illetve a rendszert felügyelő rendszerirányító, a MAVIR. Az első három csoport minden naptári napra, a mérlegkör-felelősökön keresztül, negyedórás pontossággal adja meg a rendszerirányítónak, mekkora mennyiségben termel és vásárol, vagy éppen ad el és fogyaszt energiát. E menetrendben minden napra 96 darab negyedórás érték szerepel, mindez a kiegyenlítő energia elszámolásának az alapja. Rendszerszinten a tervezést az teszi egyszerűbbé, hogy a MAVIR-nak nem az egyes szereplők külön-külön, hanem a mérlegkörfelelősök adják le a prognózist. (Az árampiacon minden szereplőnek tartoznia kell egy mérlegkörhöz. A mérlegkörök minden napra nullára tervezik egyenlegüket: a termelt, vagyis a mérlegkörbe betáplált és az elfogyasztott, valamint a mérlegkörből kiszállított áram egyenlegének nullának kell lennie minden negyedórában.) A valóságban azonban szinte mindig lesz eltérés a prognózis, illetve a tényleges termelés és fogyasztás között. Ez történik, ha egy erőmű például nem tudja pontosan tartani a menetrendet, ha hirtelen üzemzavar alakul ki és egyáltalán nem, vagy csak kevesebbet tud termelni, mint várta, de akkor is, ha a fogyasztó többet-kevesebbet fogyaszt, mint amennyit a menetrendben jelentettek. A megújuló energiás erőművek negyedórás termelési előrejelzése is eléggé nehézkes. Ezeket az eltéréseket a rendszer stabilitásához kezelni kell. Minden pillanatban ugyanannyi áramnak kell bekerülnie a rendszerbe, mint amennyi kikerül onnan. Itt lép be a rendszerszintű tartalékok, illetve a kiegyenlítő energia fogalma és a rendszerirányítási tevékenység fontossága. Amikor a valóság és a menetrend között különbségek alakulnak ki, azokat a

rendszerirányító olyan erőművekkel egyenlíti ki, amelyek kapacitásaikat (vagy azok egy részét) nem értékesítették az adott napon. Ha kevesebb az áram a rendszerben, mint kellene, az utasított erőmű kap egy jelzést és elkezd többet termelni. Ha pedig többlettermelés van, mert például a naperőművek nem várt többletet adnak a rendszerbe, akkor szintén a rendszerirányító jelzésére az adott erőmű csökkenti termelését. Mindez természetesen pénzbe kerül. A MAVIR egy, a saját maga által irányított aukciós rendszerben vásárolja meg ezeket a kapacitásokat, szabályozási képességeket az arra alkalmas piaci szereplőktől. A rendszerirányító a kiegyenlítő energia költségét azoktól a piaci szereplőktől szedi be, akik miatt szükség volt a kiegyenlítő szabályozásra. Amit az egyik oldalon a szabályozó (a hiány vagy többlet miatt többet vagy kevesebbet termelő) egységeknek kifizet, azt a másik oldalon kiszámlázza azoknak, akik az előzetesen leadott menetrendtől eltértek. Utóbbiak a fogyasztókat, termelőket és kereskedőket egy csokorba fogó mérlegkör-felelősök, akik általában villamosenergia-kereskedők is. Vagyis a rendszerirányító nem egyenként az erőművekkel, fogyasztókkal (üzemekkel, háztartásokkal) számolja el a kiegyenlítési költségeket, hanem a mérlegkör-felelősökkel. A mérlegkör-felelős pedig ezt követően saját mérlegkörében (fogyasztói, termelői körében, azaz a saját mérlegköre tagjai között) vizsgálja meg, ki okozhatta az eltérést, és a velük kötött szerződéstől függően terheli át a költségeket. A mérlegkör-felelős saját gazdasági érdeke, hogy a MAVIR-tól kapott kiegyenlítő energia költségét okozathelyesen allokálja a mérlegkör tagjaira. A kiegyenlítő energia szolgáltatást az Európai Unió egy „páneurópai” összevont, robosztus rendszerben működteti, amely már évekkel ezelőtt elindult. A magyar rendszerirányító ehhez a platformhoz várhatóan 2026 első negyedévében csatlakozik. Az új metódus lényege, hogy a kiegyenlítő szabályozási energia nyújtására alkalmas piaci szereplők ajánlatait egy nagy, közös platformra továbbítják az egyes országok rendszerirányítói. Ezután egy optimalizáló program a beadott ajánlatokból előállít egy közös lehívási listát az energiadíjak sorrendjében. Az egyes rendszerirányítók elsősorban ezeket a kiegyenlítő szabályozási tartalékokat használhatják majd fel villamosenergia-rendszereik szabályozására, a rendelkezésre álló határkeresztező kapacitások függvényében. Így egy magyar erőmű akár a portugál rendszer szabályozásában is részt vehet majd, vagy éppen fordítva. Hasonló tartalmú cikk jelent meg a greendex.hu portálon, a Népszavában és az uzletem.hu oldalon is.

E-mobilitási uniós támogatás az MVM Mobiliti Kft.-nek

2025. február 6.

Az Európai Bizottság 422 millió euróval támogatja az alternatív üzemanyag-infrastruktúra fejlesztését. A kiválasztott projektek között két magyar fejlesztés is van, amelyekkel új e-töltőállomások épülhetnek Magyarországon.

A portfolio.hu oldalon Szabó Dániel azt írta, hogy az Európai Bizottság 39 projektet választott ki, ezek célja az alternatív üzemanyagok infrastruktúrájának kiépítése az EU közlekedési hálózatában. Az MVM ULTRA III. 2024 projekt célja a magyarországi elektromos töltőinfrastruktúra bővítése a Transzeurópai Közlekedési Hálózat (TEN-T) előírásainak megfelelően. Így összesen 67 darab, egyenként 150 kW teljesítményű nyilvános töltőpontot telepítenek 30 helyszínen. A projekt megvalósítását az MVM Mobiliti Kft. koordinálja, amely 2 millió euró támogatást nyert el az Európai Bizottság e-mobilitási pályázatán.

Szerényebb lett a rezsialap - az MVM költségvetési támogatást kap

2025. február 3.

A tavalyi kormányzati bejelentések ellenére nem szűnt meg, hanem egy másik költségvetési sorra, az Energiaügyi Minisztérium alá került át a rezsivédelmi alap - egy január végi kormányhatározatból a Népszavában Marnitz István idézett. Ez alapján 374,6 milliárd forintot különítettek el a „Lakossági Rezsivédelmi Alapból” „rezsivédelmi szolgáltatások ellentételezésére”. A megfogalmazás alapján a teljes összeg a lakossági energiaszolgáltatást végző állami MVM-hez kerül, jelezte a cikk. A határozat fizetési ütemezést is megszab: az MVM mint „rezsivédelmi szolgáltató” az első, 149,1 milliárdos részletet azonnal, a második, 122,5 milliárdos összeget február, a fennmaradó 103 milliárd forintot pedig március közepéig kapja meg. A rezsivédelmi alapot a kormány a 2022-es energiaárrobbanás idején hozta létre azért, hogy - legalábbis az átlagfogyasztás alatt - „megőrizze” a lakosság 2014-ben meghúzott áram- és gázdíjait. A lap szerint a tétel élő cáfolata annak az azóta is sulykolt kormánypropaganda-fordulatnak, miszerint a rezsicsökkentés fenntartása bármiben is függne gázunk orosz mivoltától vagy annak árától. Az orosz gázárunk ugyanis kezdettől fogva a nyugati tőzsdét követi. Mivel az MVM mesterségesen alacsony lakossági díjakból származó bevételei ezt, kiváltképp

piaci árrobbanások idején nem fedezik, a kormány a „fennmaradó” (olykor nagyobb) hányadot az állami szolgáltató pénzügyi egyensúlya érdekében a költségvetésből utalja át. Az MVM-támogatás megtartása elvileg indokolt: a tőzsdei árak a két évvel ezelőtti megnyugvás ellenére sem tértek vissza 2021 előtti szintjükre, így azok máig az MVM rezsicsökkentett bevételeinek többszörösére rúgnak. Ezt látszik alátámasztani a mostani, csaknem 375 milliárdos kifizetés is.

Ösztöndíj és tanulmányi szerződés az új paksi villamosmérnöki képzésben

2025. február 4., 5.



(fotó: telepaks.net)

Tájékoztatóval egybekötött nyílt napot tartottak az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. Tájékoztató és Látogatóközpontjában, ahol ismertették a szeptemberben Pakson induló villamosmérnöki képzés részleteit, az atomerőmű által támogatott tanulmányi és ösztöndíj szerződések tartalmát. Erről a telepaks.net oldalán Ruff Anita számolt be. Tóth Zoltán Róbert, az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. Kommunikáció és Társadalmi Kapcsolatok Központjának csoportvezetője elmondta: majdnem harminc érdeklődőt fogadtak, az atomerőmű dolgozói mellett a paksi Energetikai Technikum és Kollégium végzős diákjai, valamint külső vállaltok szakemberei is érdeklődtek. A képzés három tanszék, a PTE Műszaki és Informatikai Karának Automatizálási és a Villamos Hálózatok Tanszéke, valamint az új paksi Villamosiparági Külső Tanszék együttműködésében valósul meg. Kisander Zsolt, a PTE Villamos Hálózatok Tanszék vezetője jelezte: az új duális képzés - amelyben a hallgatók egyesíthetik a tanulást és a munkatapasztalatot - hét szemeszterből áll. Az oktatás levelező tagozaton állami, valamint önköltséges finanszírozásban érhető el. Egy félévben tíz konzultációs napot tartanak, a hallgatóknak a tanterv részeként el kell végezniük a gyakorlatot is. Matesz Roland, az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. Humán Igazgatóságának vezető HR szakértője arról tájékoztatta az érdeklődőket, hogy az atomerőmű több támogatási formával szeretné vonzóbbá tenni a kihelyezett villamosmérnöki szakot azok számára, akik a képzést követően a paksi atomerőműben

szeretnének elhelyezkedni. Ennek egyik formája az ösztöndíjpályázat, amelyet a sikeres felvételt követően más cégeknél munkát vállaló, esetleg frissen érettségizett vagy technikai végzettséggel már rendelkező fiatalok részére kínálnak. A felvételt nyert hallgatók a MVM karrierportálján jelentkezhetnek az ösztöndíjra. Az első félévben 80 ezer forintot biztosítanak, amely a tanulmányi eredmények függvényében növekszik, 3,0-3,5 közötti átlagnál 200 ezer forintra, 3,5 felett 300 ezer forintra. A támogatás másik formája a tanulmányi szerződés, amely azoknak az atomerőműben dolgozó kollégáknak szól, akiket a villamosmérnöki diploma megszerzésében a munkáltató is támogat. A szerződés megkötésével a vállalat biztosítja a munkavállalónak a tanulmányi szabadidőt, támogatja a képzés díjának, esetleges utazási és szállásköltségek, jegyzetek költségeinek megtérítését. Mindkét támogatási forma „hűség szerződés”, vagyis amíg a finanszírozáshoz hozzájárul a vállalat, az adja majd a munkavállaló hűségidejének alapját. Ha időközben a szerződő fél felmondja vagy nem teljesíti a szerződési feltételeket, visszafizetési kötelezettség terheli. A tájékoztatót követően az érdeklődőknek üzemlátogatásra is lehetőségük volt. A képzésre jelentkezni az általános felvételi eljárásban február 15-éig lehet. A Világgazdaságban Gázsó Rita arra is kitért, hogy a szeptemberben induló képzést maximum 30 főre tervezik, de 15, a felvételi feltételeknek megfelelő jelentkező esetén már reálisan számolni lehet egy csoport indításával.

Szponzorálás, támogatás

60 milliós támogatást írt alá a Mátrai Erőmű alapítványa a környező településekkel

2025. február 6., 5.



(fotó: facebook.com)

Az MVM Mátra Energia Zrt. és az MVM Energetika Zrt. által alapított Mátra Energia Térségfejlesztési Alapítvány (META) újabb támogatásokkal segíti a környékbeli településeket. Elsősorban gazdasági és kulturális fejlődést előmozdító projektekkel lehetett pályázni. A nyertes pályázók önkormányzati és

intézményi vezetői aláírták a támogatási szerződéseket Horváth László miniszteri biztos és Vécsi György vezérigazgató jelenlétében. Erről az MVM Mátra Energia Zrt. számolt be a Facebookon. A 2024-ben meghirdetett pályázattal az alapítvány több tízmillió forinttal járul hozzá az erőmű közelében lévő települések - Visonta, Markaz, Halmajugra, Vécs, Detk, Domoszló, Abasár, Pálosvörösmart, Mátrafüred, Bükkábrány - fejlesztéséhez. A pályázatok közül a kuratórium 13 projektet támogat, így például közintézményeket, közterületeket lehet felújítani, digitális eszközöket vásárolni. Erről a helyi heol.hu portál is hírt adott.

A paksi bővítés hírei

Azonnali hatállyal leállította a munkavégzést az Országos Atomenergia Hivatal

2025. február 7.

Az Országos Atomenergia Hivatal határozatában felszólította a Paks II. Zrt.-t, hogy „az 5. blokk munkagödre déli falának beomlással érintett szakasza, valamint a munkagödör ezen kockázattal érintett valamennyi területe tekintetében haladéktalanul állítsa le a munkavégzést, és tegye meg a szükséges óvintézkedéseket” - írta a Portfólión Weinhardt Attila. Megbízható forrásai szerint a gödör többi részén zavartalanul folytatódhatnak a kivitelezési munkálatok; az OAH határozata azért született, mert a munkagödörön belül egy olyan félsziget pozitív sarkai omlottak be, ahol korábban már elvégezték a talajszilárdítást. Mivel nem zárható ki a külső mechanikai hatás sem, részletesen kell megvizsgálni az esetet, és benyújtani róla a szükséges dokumentációt.

Január 15-én repedéseket fedeztek fel a munkagödör déli falánál. Ez azért is fontos, mert a gödörnek ez a fala esik a legközelebb a meglévő 4. blokkhoz. Január 30-án reggel beomlott ennek a félszigetnek a két sarka (a szaknyelv szerint a pozitív sarka) függőlegesen mérve több mint hét méternyi részen. Az OAH még aznap helyszíni ellenőrzési jegyzőkönyvet vett fel, illetve hivatalból közigazgatási hatósági eljárást indított. A helyszíni ellenőrzés eredményét be is jegyezte az elektronikus naplóba, ami így szól: „2025.01.15-én a déli falon a megerősített talajban a 81,15 mBf és 74,00 mBf közötti szinten repedéseket észleltek. Ezt a területet elkerítették, biztonsági zónát szerveztek és geodéziai

ellenőrző pontokat helyeztek el. 2025.01.30-án a megerősített talaj egy része beomlott a repedés kialakulásának területén”. A cikk írója fontosnak tartotta jelezni, hogy ennek az esetnek semmi köze a karácsony előtt történetekhez, amikor a munkagödör fala (nem a résfal) dőlt meg.

Alternatív energia

A megváltozott piaci környezethez igazított a tárca egy bevált zöldenergia-támogatást

2025. január 31., február 1., 3.

A Kötelező Átvételi Rendszer (KÁT) fenntartásának költségei folyamatosan nőnek, részben a napsütéses órákban jelentkező túlkínálat idején egyre gyakrabban kialakuló negatív árak miatt. A többletkiadásokat viselő ipari fogyasztók terheinek csökkentésére a kormány öt évre felfüggeszti a kötelező átvételi ár inflációkövetését - közölte az Energiaügyi Minisztérium az MTI-vel. Ez alapján a ProfitLine, a trademagazin, a magyarhirlap.hu, a kamaraonline.hu azt írta: sok esetben már megtérült beruházások tulajdonosai, üzemeltetői az előkészületben lévő további szabálmódosítás szerint a KÁT rendszerből kilépve megőrizhetik mentességüket a Robin Hood-adó megfizetése alól, de egyéb lehetőségek közül is választhatnak majd. A kormányzati döntés a magyar gazdaság erősödését, a tiszta energiára való átállást és az energiaszuverenitás elérését segíti. A KÁT rendszerben 2016 végéig lehetett támogatást igényelni megújuló alapú áramtermeléshez. A fejlesztéseket azzal bátorította az állam, hogy jellemzően 20-25 éves időtartamra átvételi kötelezettséget vállalt a tiszta forrásból megtermelt áram meghatározott mennyiségére, inflációkövető árakon. A kiadott jogosultságok alapján túlnyomórészt naperóművek épültek, összes beépített teljesítményük 3110 megawatt. Az ipari méretű napelemes rendszerek kapacitása 2025 elejére a 4100 megawattot közelítette. Az 50 kW feletti, nem saját célra termelő naperóművek teljesítményének több mint háromnegyede tehát KÁT-támogatással jött létre. Ezek kifutó rendszerben 2049-ig állítanak elő villamos energiát támogatott áron. Termelési csúcsukat várhatóan idén érik el, és 2035-ig nagyjából változatlan szinten tartják. A minisztérium szerint a zöldenergia hasznosításában elért növekedés örömdet az energiaszektor zöldítése, a környezet megóvása szempontjából. Az időjárásfüggő megújulók elterjedése ugyanakkor új kihívások elé állítja a

rendszerüzemeltetőket. A túlkínálatos időszakokban például mind többször szorítják negatív tartományba az áram piaci árát. Magyarországon 2023-ban 93 órában volt nullánál nem nagyobb a villamos energia tőzsdei ellenértéke, ez már tavalyelőtt is többször fordult elő, mint a megelőző 10 évben összesen. 2024-ben e rendkívüli esetek száma a háromszorosára, 306 alkalomra nőtt. A kötelező áron átvett áram értékesítéséből származó piaci bevétel emiatt is csökken. A támogatott átvételi és az elérhető eladási ár közötti különbséget a rendszerirányító az ipari fogyasztókra terheli. A hazai vállalkozások rezsinövekedésének fékezése érdekében az új kormányrendelet 2025-től 2029-ig rögzíti az átvételi árakat, eltérve az eddigiekben alkalmazott inflációkövető ármegállapítási módszertől. A naperóművek üzemanyagköltség hiányában minimális kiadásokkal termelnek. A KÁT-támogatottak számára az átvételi árak eddig bekövetkezett emelkedése nagymértékű többletjövedelmet biztosított. Úttörő jelentőségű beruházásaik megtérülését az inflációkövetés átmeneti felfüggesztése tehát nem veszélyezteti. Ha ragaszkodnak az árindexáláshoz, a hatályos előírások alapján is módjuk van áttérni a METÁR-rendszerbe. A szaktárca további változtatásokat is tervez és indít hamarosan társadalmi egyeztetésre. A KÁT-termelők előtt ezzel megnyílhat a lehetőség arra, hogy a MAVIR szabályozási piacára belépve jussanak új többletbevételhez. A tervezett rendeletmódosítás többféle egyéb lehetőséget is teremt az érintettek számára: kiléphetnek a piacra, ebben az esetben sem kell úgynevezett Robin Hood-adót fizetniük. Határidős kereskedelmi opciókkal, hosszú távú zöldáram kereskedési megállapodások (PPA-szerződések) megkötésével akár a KÁT-rendszerben elérhetőnél több bevételre is szert tehetnek. Az európai piac egységes átállásához igazodva a HUPX magyar villamosenergia-tőzsdén 2025 márciusában hasonlóképpen módosul a kereskedési időegység. E változás követése nélkül a KÁT-rendszer további működése ellehetetlenülne, érvelt a minisztérium.

Jogi lépéseket fontolgat a napkollektor szövetség a kötelező átvételi ár befagyasztása miatt

2025. február 5., 6.

A Magyar Napelem Napkollektor Szövetség (MNNSZ) szerint a megújulóenergia-szektor fejlődését és a befektetői bizalmat csorbítja, hogy a kormány 2025-től öt évre felfüggesztette a Kötelező Átvételi Rendszer (KÁT) inflációkövető árazását és jogi lépéseket fontolgat az ügyben - tájékoztatta a

szövetség az MTI-t. Az [economx.hu](https://www.economx.hu), a [portfolio.hu](https://www.portfolio.hu), az [mfor.hu](https://www.mfor.hu), az [alternativenergia.hu](https://www.alternativenergia.hu) felidézte: január 31-én éjszaka megjelent kormányrendelet értelmében az ipari méretű naperőművek által betáplált villamos energia átvételi árát a 2024-es szinten rögzítik, függetlenül attól, hogy milyen infláció lesz a következő években. Álláspontjuk szerint elfogadhatatlan, hogy a kormány előzetes szakmai egyeztetés nélkül, háborús veszélyhelyzetre hivatkozva hoz több száz vállalatot negatívan érintő döntést. Az inflációkövető árazás felfüggesztése többszáz ipari naperőmű projekt megtérülését teszi bizonytalanná, miközben a megújulóenergia-szektor egyike volt azon kevés területeknek, ahol Magyarország lépéselőnybe kerülhetett volna a fenntartható energiatermelésben. A szövetség szerint a háztartási napelemes rendszerek megtérülését szinte teljesen ellehetetlenítette a kormány azzal, hogy 5 forinttal csökkentette a napelemes rendszerek által hálózatba visszatáplált villamos energia árát kilowattóránként. Az MNNSZ úgy látja: a KÁT rendszerből való kilépés lehetőségét pozitív ösztönzőkkel - a 42 százalékos Robin Hood-adó eltörlésével -, nem pedig mesterséges akadályok és szankciók bevezetésével kellene elősegíteni. A szövetség vizsgálja a jogszabálmódosítás alkotmányossági és jogi megtámadásának lehetőségét. Ha a jogi elemzések megerősítik, hogy a rendelet sérti a jogbiztonságot és a beruházási szerződésekben rögzített garanciákat, a szövetség megteszi a szükséges jogi lépéseket.

Külföldi energiaszektor

IEA: érezhető gázfelhasználás várható idén

2025. február 2.



(fotó: [iea.org](https://www.iea.org))

2025-ben tovább emelkedhet a gázfelhasználás - olvasható a Nemzetközi Energia Ügynökség (IEA) első negyedéves globális gázpiaci jelentésében. A [portfolio.hu](https://www.portfolio.hu) portálon Major András ismertette a részleteket. Az előzetes adatok szerint a globális földgázfelhasználás 2,8 százalékkal, 115 milliárd köbméterrel bővíthetett 2024-ben a megelőző évhez képest, így a növekedési ráta jóval a

2010 és 2020 közötti 2% felett alakulhatott. Az első becslések szerint ezzel a földgáz a világ energiaigény-növekedésének körülbelül 40 százalékát fedezte, ami több, mint bármely más energiahordozó részesedése. A földgáz iránti globális igény növekedésének egyik jelentős kiváltója az olaj és olajalapú termékekről gázra való átállás a különböző területeken, például a közúti és hajózási szállítási ágazatokban, illetve a villamosenergia-termelésben. Az európai gázigény 2025-ben valamivel több mint fél százalékkal, 3 milliárd köbméterrel 493 milliárd köbméterre emelkedhet. Az ukrajnai gáztranzit leállása miatt az Európába érkező orosz földgáz mennyisége újabb 15 milliárd köbméterrel csökkenhet 2025-ben 2024-hez képest. A Nemzetközi Energia Ügynökség első negyedéves értékelése szerint ez nem jelenthet azonnali ellátásbiztonsági kockázatot az EU-tagországok számára, tekintve bőséges gáztárolói készleteiket, valamint az európai gázszállító vezetékrendszer összekapcsoltságát és a globális LNG-piachoz való hozzáférést, Moldova kiszolgáltatottsága azonban jóval nagyobb. Az IEA szerint a 2025. január közepén érvényes határidős jegyzések arra utalnak, hogy a legnagyobb európai gázkereskedelmi központ, a holland TTF irányadó ára 2025-ben átlagosan 30%-kal haladhatja meg a 2024-es szintet, és 48 EUR/MWh körül alakulhat, ami csaknem megegyezik a január végi árszinttel. 2025-ben nagyobb lehet az európai LNG-import. Ez a globális földgázpiacon is érezhetően szűkítheti a kínálatot az IEA szerint. A globális LNG-ellátás 2,5%-kal (13 milliárd köbméterrel) nőtt 2024-ben, ami jóval elmarad a 2016-2020-as időszak átlagosan 8%-os éves növekedési ütemétől. A bővülést egyes projektek csúszása, bizonyos cseppfolyósító üzemek gázellátási problémái is korlátozták. 2025-ben az LNG kínálat növekedésének éves üteme 5%-ra gyorsulhat, több, elsősorban észak-amerikai nagy projekt várható üzembe állásával és termelésének felfutásával.

Az európai föld alatti gáztárolók töltöttségi szintje 53 százalékra csökkent

2025. február 3.

Az európai föld alatti gáztárolók (UGS) töltöttségi szintje 53,11 százalékra csökkent az európai gáztárolók szövetsége, a GIE adatai alapján. A létesítmények töltöttsége, amely mintegy 59 milliárd köbméternek felel meg, még mindig a negyedik legmagasabb februári szint az adatok kezelése óta -

ismertette a magyarhirlap.hu, a Privátbankár, az Index/MTI. A 2024. október 29-én indult európai fűtési szezonban, amely az egy évvel korábbihoz képest 10 nappal előbb kezdődött, az EU több mint 49,5 milliárd köbmétert vont ki a föld alatti gáztárolókból. A leginkább problémás év az EU számára 2018 és 2022 volt, amikor a tavaszi fűtési szezon végére a tárolók töltöttsége 18, illetve 26 százalék körüli kritikus szintre csökkent.

Történelmi csúcson az orosz gázszállítások a Török Áramlaton

2025. február 1.



(fotó: turkstream.info)

Az orosz földgáz szállítása a Török Áramlat gázvezetéken történelmi csúcsot ért el, amikor Kijev leállította a gáztranzitot az EU országaiba az Ukrajnán áthaladó vezetéken keresztül - írta az oroszhirek.hu a Reuters hírügynökség alapján. A Török Áramlat a Fekete-tenger mélyén szállítja a gázt Oroszországból Törökországba. Miután megszűnt az orosz gáz tranzitja Ukrajnán át, a Török Áramlat lett az egyetlen útvonal, amely Ukrajnát megkerülve orosz gázt szállít Dél- és Délkelet-Európába. Előzetes számítások szerint az orosz gázszállítások a Török Áramlaton keresztül 2025 januárjában meghaladták a napi 50 millió köbmétert, ami 27 százalékos növekedés az előző évhez képest. A mennyiség az előző hónaphoz képest is két százalékkal nőtt. Összességében a vezetéken keresztül történő gázexport 2025 januárjában elérte az 1,57 milliárd köbmétert a 2024. januári 1,24 milliárd köbméterrel szemben.

Februártól a Török Áramlaton keresztül kapja Szlovákia az orosz gázt

2025. február 6.

A szlovák állami gázművek (SPP) február elsejétől a Török Áramlat gázvezetéken keresztül kezdte importálni az orosz gázt, az így behozott gáz mennyiségét áprilistól megduplázzák - jelentette be Vojtech Ferencz, az SPP igazgatótanácsának elnöke pozsonyi sajtótájékoztatóján. A Török Áramlaton

keresztül Szlovákiába behozott gáz mennyiségét a gázművek vezetője nem pontosította, ugyanakkor rámutatott: az SPP-nek érvényes szerződése van a Gazprom orosz gázvállalattal és a tőlük vásárolt gáz ára jelentősen alacsonyabb más forrásokénál. Robert Fico szlovák miniszterelnök már januárban jelezte, hogy Oroszország le fogja szállítani Szlovákiának azt a gázt, amelyre a szerződésekben kötelezettséget vállalt, és erre az ukrajnai gáztranzit leállítása után alternatív útvonalakon, például Magyarországon keresztül kerül majd sor. A szlovák kormányfő akkor még nem tett említést arról, hogy az alternatív útvonalakon történő szállítás mikor indulhat meg. A sajtótájékoztatón a cég kereskedelmi divíziójának vezetője, Michal Lalík elmondta: a Török Áramlaton keresztül történő gázszállításról született megegyezés ellenére Szlovákiának valószínűleg más útvonalakra is szüksége lesz, mert a magyarországi gázvezeték kapacitása nem tudja lefedni a teljes szükségletet. Erre a célra a Németországon és Csehországon keresztüli útvonal tűnik valószínűnek, ahol az SPP-nek lekötött kapacitái vannak. Vojtech Ferencz hangsúlyozta: számukra az az elsődleges, hogy elégséges mennyiségű gázt tudjanak biztosítani a fogyasztóknak, de problémát jelent a gáz növekvő ára és az is, hogy az alternatív útvonalakon érkező gáz drágább. (ProfitLine, Pénzcentrum, Index, infostart.hu, economx.hu/MTI)

Szankciós haladékot kér a NIS finomítónak Szerbia és Magyarország

2025. február 4.

Joe Biden amerikai elnök távozott adminisztrációjának „búcsúajándékai” közé tartozott, hogy szankciók alá helyezik Szerbia egyetlen olajfinomítóját, a NIS-t, ha azt nem vonják ki az orosz Gazprom kontrollja alól február 25-ig. A Bloomberg jelentése szerint Belgrád 90 napos halasztást kér Budapest támogatásával. A vg.hu portálon Pető Sándor azt írta: a szerb energiaügyi minisztérium az amerikai pénzügyminisztériumhoz tartozó, a gazdasági szankciók menedzseléséért felelős ügynökséghez, az OFAC-hoz (US Office of Foreign Assets Control) fordult, hogy több idő legyen megtalálni a megoldást a tulajdonosi struktúrára és menedzsmentre a vállalat működéséhez. A jelentés szerint a halasztási kérelmet Magyarország is támogatja. Sürgős elbírálást kértek az OFAC-tól, hogy elkerülhető legyen Szerbia nyersolaj- és olajszármazék-ellátásának megszakadása. Jelenleg a Gazprom csoport rendelkezik a NIS

részvényeinek többségével, a szerb államnak kisebbségi tulajdonrésze van. Aleksandar Vucic elnök korábban jelezte: kivásárolnák a Gazpromot.

Az EU 1,25 milliárd eurót fordít zöld energiára

2025. február 3., 7.



(fotó: danubeingrid.eu)

Az Európai Bizottság 1,25 milliárd eurós támogatást oszt szét 41 olyan határon átnyúló energetikai projektre, amely az áram- és okoshálózatok, valamint a hidrogén- és szén-dioxid-tárolás fejlesztésére összpontosít - az Európai Bizottság közleményét a portfolio.hu ismertette. A finanszírozás az Európai Hálózatfinanszírozási Eszköz (CEF) keretéből érkezik, és olyan kezdeményezéseket támogat, amelyek az európai energiapiac integrációját és a zöld átállást segítik elő. A cikk jelezte: a Danube Intelligent Grid projekt, a Magyarország és Szlovákia közötti, határokon átnyúló intelligens villamosenergia-hálózat csaknem 33 millió eurót kap további megújuló energiaforrások integrálásához. Az EB körülbelül 750 millió euróval nyolc projektet támogat, köztük offshore és intelligens villamosenergia-hálózatokat is. A dán vizeken található Bornholm energiasziget 645 millió euróhoz jut a Balti-tengeren egy hibrid rendszerösszekötő létrehozására, amely összeköti Dániát és Németországot (3 GW tengeri szélenergia-kapacitással). Több mint 250 millió eurót különítenek el 21 tanulmányra, ezek célja a hidrogéninfrastruktúra fejlesztése és a beruházási kockázatok csökkentése. A kedvezményezettek között szerepel a Spanyolország és Franciaország közötti BarMar-H2med projekt, valamint olaszországi, portugáliai és spanyolországi gerinchálózati projektek. További 250 millió euróval támogatják szén-dioxid-leválasztó és -tároló létesítmények építését Görögországban, Hollandiában és Dániában, valamint kilenc előkészítő tanulmányt a szén-dioxid-infrastruktúráról.

Lengyelországban megkezdődött a Baltica 2 tengeri szélenergia-park építése

2025. február 5.



(fotó: ebrd.com)

Megkezdődött a Baltica 2 nevű tengeri szélenergia-park építése: a lengyel-dán beruházásként megvalósuló, 1,5 gigawatt kapacitású projektet 2027-re helyeznék üzembe - közölte a lengyel kormányfői hivatal. Ez lesz a világ egyik legnagyobb szélenergia-parkja, a közleményt utóbb az alternativenergia.hu/MTI is átvette. Az építkezés elindítása alkalmából tartott varsói sajtóértekezletén Donald Tusk lengyel kormányfő kiemelte a szélenergia-park szerepét a lengyel gazdaság versenyképességében és energiabiztonságában. A tervek szerint Lengyelországban 2040-ig 18 gigawatt teljesítményt építenének ki szélenergiára. Ez annyi, mint amennyit négy atomerőmű adna - jelentette ki Tusk, utalva a két első lengyelországi atomerőmű létesítésének terveire. A Baltica 2 a Lengyel Energetikai Csoport (PGE) és az Orsted dán vállalat közös projektje. A Balti-tenger lengyel partjától mintegy 40 kilométerre épülő, 190 négyzetkilométer alapterületű, 107 darab 14 megawatt teljesítményű turbinából álló szélfarm értéke mintegy 30 milliárd zlotyt (29 ezer milliárd forint) tesz ki. Ennek csaknem felét a PGE fedezi, 6 milliárd zlotyt pedig uniós pénzből folyósítanak. Az Európai Újjáépítési és Fejlesztési Bank (EBRD) honlapján közölte: 200 millió eurós hitel nyújtásával támogatja a Baltica 2 tengeri szélenergia-park építésének finanszírozását. A Baltica 2 a második ilyen lengyelországi beruházás. Az első, a PKN Orlen lengyel állami üzemanyag- és energiaszolgáltató vállalat és a kanadai Northland vállalat Baltic Power nevű, 1,2 gigawatt kapacitású projektje 2023-ban kezdett épülni, a tervek szerint jövőre áll üzembe.

Az EU megállapodott Moldovával az uniós energiapiaci integrációról

2025. február 4.

Az Európai Bizottság és Moldova megállapodást írt alá, hogy függetlenítse Moldovát az orosz energiaellátástól és teljes mértékben integrálja az Európai Unió energiapiacába - tájékoztatott a brüsszeli testület. A közlemény szerint a kétéves átfogó stratégiáról szóló megállapodás az uniós és a moldovai

energiarendszerek összekötésével biztosítja a moldovai energiaellátás stabilitását, ellenállóképességét, miközben felszámolja az orosz ellátás bizonytalanságait. A megállapodás szerint a Moldovának nyújtott támogatás 250 millió eurót tesz ki 2025-ben, amelyből április közepéig 100 millió eurót biztosít az EU. A csomag a jelentős áremelkedésekkel küzdő moldovai fogyasztókat támogatja majd, és lehetővé teszi, hogy december 31-ig minden háztartás villamosenergia-költségének többlete 110 kilowattóraig (kWh) kompenzálható legyen. A megállapodás egy alapot is tartalmaz a legkiszolgáltatottabb háztartások energiaszámláinak enyhítésére, lehetővé teszi a teljes villamosenergia-fogyasztás növekedésének kompenzálását a szociális intézmények, köztük az óvodák, iskolák és kórházak esetében. Az EU további 15 millió eurós finanszírozást biztosít az élelmiszeriparban és a feldolgozóiparban tevékenykedő vállalkozások energiaszámláinak támogatására. A nemzetközi pénzintézetek további 50 millió eurós finanszírozást biztosítanak majd a moldovai hatóságok, a háztartások és a kis- és közepes vállalkozások energiahatékonyságot célzó beruházásaihoz. Az EU ugyanezen stratégia részeként 60 millió eurós finanszírozást tesz elérhetővé a Moldova Dnyeszteren túli régiójában élők energiaellátásának szavatolására, de feltételekhez kötötten. A támogatás a régióban az alapvető szabadságjogok és emberi jogok betartásával kapcsolatos lépésektől függ. Emlékeztettek, a Dnyeszteren túli régióban több mint 350 ezer ember maradt fűtés nélkül januárban, amikor a Gazprom beszüntette az ellátást. (hirado.hu/MTI)

A válogatás nem teljes körű!