

Tartalomjegyzék

Hírek az MVM Csoportról

Átment a WANO-vizsgán az atomerőmű	2-3
Az OAH lakossági összefoglalója a brüsszeli közmeghallgatáshoz	3-5
Újból visszaéltek az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. cégadataival	5

A paksi bővítés hírei

Idén még nem hívtunk le orosz hitelt a bővítéshez	6-7
---	-----

Alternatív energia

Újfajta naperőműveket hoz Magyarországra a napenergia-forradalom	7-9
Ukrajnában épül Európa egyik legnagyobb erőműve	9-10
Újabb környezetbarát CNG-töltőt nyitott a Nemzeti Közművek	10

A hazai energiaszektor hírei

Nőtt az energiafogyasztás	11
Energiahidat épít Magyarország felé Ukrajna	11-12
Kétszázmillió forintnyi kötbért fizettek a cégek	12-13
Hernádi Zsolt marad újabb 5 évre a MOL elnöke	13-14

Külföldi energiaszektor

Az Európai Unió energiaterképe vegyes képet mutat	14-15
Túl drága, ezért nem épül több atomerőmű az USA-ban	15-17
Különös ok miatt csúszik a wellsi atomerőmű-projekt	17
Kulcsfontosságú gázprojekt kérdőjelekkel	18-19
Horvát lap: a MOL kivásárlása az INA-ból nem lesz sem gyors, sem egyszerű	19-20
Az EP új szabályokat hagyott jóvá a károsanyag-kibocsátás csökkentésére	20

Hírek röviden

Képriport a pécsi naperőműről - Atomerőműves majális lesz Pakson - A zongoránál: Alekszej Vologyin	21
--	----

Hírek az MVM Csoportról

Átment a WANO-vizsgán az atomerőmű

2018. április 20.



(fotó: telepaks.net)

Minden területen megfelelő intézkedést hozott az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. a WANO 2016-os partnervizsgálata nyomán - ezt állapította meg az Atomerőműveket Üzemeltetők Világszövetségének csoportja, amely elvégezte a szokásos utóvizsgálatot Pakson. Miként a telepaks.net portálon Vida Tünde beszámolt róla: a vizsgálócsoport megállapította, hogy a két évvel korábbi ajánlásaik nyomán az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. megfelelő intézkedéseket hozott és jól halad azok megvalósításában. 2016 februárjában járt Pakson a WANO (Atomerőműveket Üzemeltetők Világszövetsége) vizsgálócsoportja, hogy elvégezzon egy partnervizsgálatot a javítandó területek feltárására, azonosítsa a követendő példákat. Hamvas István vezérigazgató arról számolt be, hogy 14 olyan területet nevesítettek, ahol előrelépést lehet elérni, illetve két más atomerőműnek is ajánlott, jó gyakorlatot találtak. A WANO partneri program arra szolgál, hogy a tagerőművek összevethessék saját tevékenységüket a többi erőműével, a legjobb nemzetközi tapasztalatokkal. Minden partnervizsgálatot egy utóvizsgálat követ, hogy a nemzetközi szervezet delegáltjai a helyszínen győződjenek meg arról, történtek-e intézkedések javaslatuk nyomán. Habár semmi nem írja elő, minden atomerőmű kötelezőnek érzi, hogy csatlakozzon a WANO-hoz. Ott olyan bizalmi légkör uralkodik, amely lehetővé teszi, hogy a problémákra rávilágítsanak a jobbítás szándékával - választa Hamvas István. A 2016-os látogatás csak egy volt a sok közül, hiszen az atomerőmű alapítástól tagja a világszervezetnek, sőt, első helyszíne volt a WANO partneri vizsgálatoknak. Ezek célja - ahogy Hamvas István hangsúlyozta - hogy rávilágítsanak minden hiányosságra és felhívják a figyelmet mindenre, ami előrelépést jelenthet.

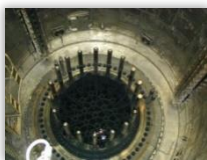
Az utóvizsgálatnál négy kategóriába sorolják az előzőleg nevesített területeket. Az „A” kategória azt jelenti, hogy megfelelő intézkedést hoztak, ez teljesült és már a hatása is látszik. A „B” kategóriába azok esnek, ahol az intézkedés

megfelelő, jól is halad, de hosszabb időre van szükség a teljesüléshez. „C” kategóriába azokat sorolják, ahol nincs haladás nem megfelelő intézkedések miatt. Ha semmilyen reakció nem történt a WANO ajánlására, „D” kategóriába sorolják a problémát.

A napokban véget ért WANO utóvizsgálat azt állapította meg, hogy a 2016-ban felsorolt 14 fejlesztendő terület mindegyikénél megfelelő intézkedést hoztak Pakson. Négy esetben már le is zárult a folyamat, további tíz esetben pedig megfelelő ütemben haladnak. A vizsgálócsoporthoz ez alkalommal az atomerőmű mentori rendszerét emelte ki, s ajánlotta a szakma figyelmébe. Ennek lényege egy ösztönző program, amely azt szolgálja, hogy a nyugdíjba vonulók a helyükre belépő kollégákat beavassák a szakmába, így teljesen felkészült szakemberek álljanak a helyükre. Hamvas István azt is mondta: fontos visszajelzés a tagvállalatok évente történő értékelése. Örömteli, hogy a paksi erőművet a múlt évben és azt megelőzően is a legjobbak közé sorolták. Ahogy a tagság, a WANO-vizsgálók ajánlásainak alkalmazása sem kötelező, mégis nagyon erős a presszió arra, hogy mindenki törekedjen a jóra. A szakma igen erős kritikával illeti azokat, akik eltérnek ettől a gyakorlattól. Az atomerőmű vezérigazgatója úgy vélte: a világ minden atomerőművében elsődlegessé vált a biztonsági kultúra fontossága, csökkent a kockázat, nőtt a biztonság.

Az OAH lakossági összefoglalója a brüsszeli közmeghallgatáshoz

2018. április 19.



(fotó: atomeromu.hu)

Az Európai Nukleáris Biztonsági Hatóságok Csoportja (ENSREG) május 3-án közmeghallgatást tart Brüsszelben az öregedéskezelésről szóló tematikus szakértői felülvizsgálathoz kapcsolódóan. Az Országos Atomenergia Hivatal a hazai közmeghallgatások gyakorlatának megfelelően, az átláthatóság és nyitottság kettős követelményének megfelelően úgy döntött: a brüsszeli rendezvényhez is elkészíti lakossági összefoglalóját - ezt honlapján tette közzé. Ami a magyarországi atomerőművet illeti: az öregedési folyamatoknak, a

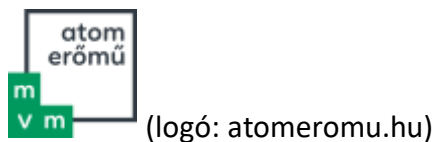
várható hatásoknak és a lehetséges kezelési módoknak a megismeréséhez romlási folyamatokként (korrózió, lerakódás, kifáradás, sugárkárosodás stb.) öregedéskezelési program készült. Ez tartalmazza az egyes berendezéseknél, berendezéscsoportoknál fellépő tényleges romlási folyamatokat, azok ellenőrzését, a megfelelőségi kritériumokat és a teendőket. A programban rögzítik a rendszeresen ellenőrzött paramétereket és megfelelőségi kritériumokat, amelyek biztosítják az állapotértékelést, trendfigyelést és az öregedési hatások okozta változás észlelését. A romlási folyamatok ellenőrzését és kezelését alapvetően az öregedéskezelési programok alapján végzik, de aktív működésű berendezések esetén (pl. szivattyúk, szerelvények) a romlási folyamatok ellenőrzéséhez a karbantartás hatékonysága monitorozásának eredményeit is felhasználják.

A paksi erőmű kiemelt figyelmet fordít a villamos és irányítástechnikai rendszerek, kábelek öregedéskezelésére. A biztonság szempontjából fontos kábelek döntő többségének öregedéskezelése környezetállósági minősítéssel történik. A romlási folyamatok meghatározása a környezetállósági minősítés része. A hőhatás és a besugárzás miatti romlást gyorsított öregítéssel veszik figyelembe a minősítő vizsgálatokban. A beágyazott csővezetékek öregedéskezelésébe azok a biztonság szempontjából fontos csővezetékek tartoznak, amelyek részben vagy teljes egészében nem hozzáférhetők. A beágyazott csővezetékekben azonosították a romlási folyamatokat és a kiemelt figyelmet igénylő területeket. A föld alatti csővezetékek külső felületén keletkezett, talajvíz-korrózió által okozott hatásokat, valamint a belső felületeknél az általános, lokális és biológiai korróziós hatásokat rendszeresen monitorozzák. **Legnagyobb figyelmet a nem cserélhető berendezésekre fordítják, amelyek közül legfontosabbak a reaktortartály és a hozzá kapcsolódó rendszerek.** A tartályfal sugárkárosodása állandó romlási folyamat, amely korlátozza a reaktortartály üzemidejét. Az üzemidő-hosszabbítás megalapozásához, továbbá a fellépő öregedési folyamatok, károsodások kezeléséhez folyamatosan hasznosítják a reaktortartályban öregített mintadarabokkal végzett kutatások eredményeit. A biztonságot befolyásoló betonszerkezetek öregedéskezeléséhez építmény-programok és szerkezetprogramok készültek. A jelentkező öregedési hatások az anyagfogyás, repedésképződés és az anyagtulajdonság-változás, melyekhez különböző romlási folyamatok tartoznak: fagyás-olvadás hatásai, acélbetétek korróziója,

egyenlőtlen süllyedés, magas hőmérsékleti hatás, fáradás, mészhidrát-kilúgozódás, kémiai hatások, besugárzás okozta hatások. A vasbeton szerkezetek öregedéskezelésekor a sugárzás elleni védelmet biztosító nehézbetonok és a normálbetonok állapotának értékelésére vizsgálati programot hajtanak végre. Az egyes szerkezetek hosszú távú viselkedésének elemzéséhez roncsolásos és roncsolásmentes vizsgálatokat végeznek a tényleges betonszilárdság, továbbá az acélbetétek és burkolatok öregedési folyamatainak ellenőrzésére. Az építmény alapozásánál romlási folyamatra utaló jeleket nem tapasztaltak, míg a helyiségek rozsdamentes acéllemez burkolatán elhanyagolható mértékű lokális korróziós károsodást találtak - olvasható az OAH honlapján.

Újból visszaélték az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. cégaadataival

2018. április 17.



Az elmúlt időszakban ismét több, az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. cégaadataival való visszaélésről szerzett tudomást az anyavállalat MVM Zrt., amely erről közleményben tájékoztatta az érintetteket. Miként a Világgazdaság felhívta a figyelmet, az ismeretlen elkövetők az atomerőmű nevében megkerestek cégeket és ajánlatot adtak, illetve díjbekérőt állítottak ki, melyen természetesen nem az atomerőmű bankszámlaszáma szerepelt. Az MVM felhívta a figyelmet, hogy kizárólag cégkivonatában szereplő bankszámláira fogad pénzügyi teljesítéseket, az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. az általa kibocsátott számlákon kizárólag ilyen - a cégnyilvántartásban ellenőrizhető - bankszámlaszámokat szerepeltet. Mindenkit arra kérnek, hogy az atomerőmű nevében történő megkereséseknél fokozott körültekintéssel járjon el. Az atomerőmű honlapja feltüntette azt a címet is, amelyen a gyanús üzeneteket jelezni lehet.

A paksi bővítés hírei

Idén még nem hívtunk le orosz hitelt a bővítéshez

2018. április 18.



(logó: paks2.hu)

A Paksra tervezett új atomerőművi blokkok megépítésének elvileg ezekben a hónapokban kellene elkezdődnie, de a földmunkákkal késésben vannak a kivitelezők. Ennek oka alapvetően az engedélyek vártnál tovább tartó beszerzése volt, az Európai Unió például jóval hosszabb ideig folytatta le a jóváhagyást megelőző vizsgálatait, mint amennyivel a magyar kormány számolt. Miként Baka F. Zoltán az mfor.hu portálon írta: ettől függetlenül a bővítésre igénybe vett, államközi szerződésben szentesített hitelt a magyar fél elkezdte lehívni tavaly. Voltak ugyanis olyan előkészítő munkák, amelyekre már fel lehetett használni az oroszok által rendelkezésre bocsátott hitelkeretet. A portál azt a tájékoztatást kapta a Nemzetgazdasági Minisztériumtól, hogy 2017 második felében összesen 78,2 millió euró, vagyis mintegy 24,2 milliárd forint hitelt hívott le a magyar kormány. Akkor került abba a fázisba a beruházás, hogy már volt mire felhasználni az oroszok pénzét. Idén azonban még nem hívtak le hitelt - derült ki a minisztérium válaszából. Vagyis az elmúlt három hónapban Pakson nem végeztek olyan munkát, amelyhez kellett volna az orosz hitel. Ez akár azt is jelentheti, hogy a munka továbbra sem halad a tervezett ütemben. Szóba jöhetne az is, hogy közvetlenül a magyar költségvetésből fizették ezeket a kiadásokat - erre megvan a mérlegelési joga a kormánynak -, de a politikusi nyilatkozatok alapján az orosz hitel felhasználásának prioritása van. Azt is megtudta az újságíró a szaktárcától, hogy a tavaly lehívott teljes összeget előtörlesztik: „a 78,2 millió eurós összeg előtörlesztése folyamatban van”. Ez egyébként a piac alakulása miatt teljesen logikus döntés - jegyezte meg a portál. Az orosz hitelrészletek kamata jelenleg 3,95 százalék az államközi megállapodásban foglaltaknak megfelelően, miközben a 10 éves forint államkötvény átlagos hozama 1,9 százalék volt abban az időben, amikor megszületett az előtörlesztéstől szóló döntés. Vagyis a piaci árazáshoz képest drága orosz hitelt megéri a befektetők számára kibocsátott, lényegesen olcsóbb

papírokkal előtörleszteni. Az NGM ugyanakkor arra hívta fel a figyelmet, hogy valójában nem lehet egy az egyben összevetni ezeket az értékeket. Az államkötvényeket ugyanis nem célzottan, egy művelet finanszírozását szem előtt tartva bocsátják ki, tehát nem célhoz kötöttek ezek a tranzakciók. Így a 10 éves forintkötvény hozama is csak viszonyítási pontként szolgál a minisztérium szerint. Ezzel nyilvánvalóan azokra a kritikákra akarnak válaszolni, amelyek megkérdőjelezték az orosz hitelszerződés megkötésének észszerűségét, mert az sokba kerül. Igaz, akkoriban más volt a hozamkörnyezet, nem volt ekkora eltérés az árazásokban, ráadásul az orosz hitel futamideje jóval hosszabb, mint amekkora időtávra bocsát ki papírokat a magyar állam. Ma más a helyzet és ezt a kormányban is felismerték, mert mint az NGM-ben írták: az előtörlesztésről szóló döntésnél a hosszú hónapok óta általánosan alacsony hazai hozamkörnyezetet vették figyelembe. „A magyar kormány élt a szerződésben biztosított rugalmassággal, amellyel láthatóan kamatmegtakarítást tudott elérni a kormány, így felelős döntést hozott azzal, hogy az előtörlesztésről határozott” - közölték a tárcánál.

A paksi önkormányzat képviselő-testülete hozzájárult ahhoz, hogy a Polgármesteri Hivatalban - összhangban a Paks II. beruházást támogató helyhatósági munkával - a Titkárság szervezetében egy várostervezéssel, fejlesztéssel foglalkozó csoportot hozzanak létre. Erről a pakspress.hu tudósított.

Alternatív energia

Újfajta naperőműveket hoz Magyarországra a napenergia-forradalom

2018. április 19.



(fotó: portfolio.hu)

Magyarország energiatartósságának, mintegy 30 százalékos nettó áramimportjának csökkentése a fő célja a kormányzati agrár napenergiás programnak, de a naperőművek terjedése a remények szerint az áramárak csökkentéséhez is hozzájárulhat. A programban Magyarországon eddig nem telepített újfajta naperőművek jelenhetnek meg, amelyekkel egy adott

földterület egyszerre termelhet villamos energiát és mezőgazdasági termékeket - mondta Bartal Tamás, a Miniszterelnökség helyettes államtitkára a Portfóliónak. A magas importarány önmagában nem ördögtől való, hiszen Magyarország jelenleg meglehetősen kedvező áron tud áramot importálni, alapvetően Németországból. A jelenség egyik oka, hogy Németország az elsők között kezdett megújuló energiát hasznosító projektekbe, rengeteg napelemes beruházást megvalósítva, amelyek régen megtérültek, így tulajdonképpen már minden fillérnyi jövedelem pluszbevételnek számít. Azonban a teljes európai naperőműpark mintegy 25 százaléka 40 évesnél korosabb, vagyis életciklusuk végén jár. Az új telepítések mellett a régi kapacitásokat meg kell újítani, ami önmagában jelentős beruházásokat tesz szükségessé, és a villamos energia árának emelkedéséhez vezet néhány éven belül. Míg tehát jelenleg az import megfelelő megoldást nyújt a hazai termelés kiegészítésére, addig a hosszú távú kilátások már más képet mutatnak. A hosszú távú cél ezért az, hogy Magyarország is a megújulók felé mozduljon el, így a hazai, várhatóan növekvő áramfogyasztást a kormány a jövőben a nukleáris energia (Paks II.) és a napenergia termelésének fejlesztésével kívánja fedezni. Továbbá, minél magasabb lesz a hazai termelés aránya, annál inkább lesz képes Magyarország maga csökkenteni a villamos energia árát - mondta Bartal Tamás.

A konstrukció állami támogatásáról a kormány tárgyalásokat folytat az Európai Unióval annak érdekében, hogy egy olyan csomagot lehessen összeállítani, amely a beruházásokat igazán jól megtérülővé teheti. A naperőművek terjedése több ponton is kedvező az ország gazdaságának: új beruházásokat generál, munkahelyeket teremt, és - bár a napelemek külföldi, főleg kínai és német gyártmányúak - a magyar technológiák alkalmazása előtt is teret nyithat. A gazdák határozhatnak úgy, hogy a naperőművet magukban telepítik, esetleg több gazdával összeállva naperőműfarmot hoznak létre. A döntést a hálózati csatlakozás költsége kevésbé befolyásolhatja, hiszen a törvény értelmében az erőmű bekötése 3000 méterig díjmentes, ezen túl azonban a költséghatékonysági szempontok a napelemfarmok mellett szólnak. Egy fél megawattos naperőmű létrehozása mintegy 200-220 millió forintos beruházás, amihez kb. 20 százalékos önerő is szükséges. A finanszírozás könnyítéséhez folyamatban van a programhoz kapcsolódó kedvezményes hitelprogram kidolgozása is. A gazdák arról is maguk dönthetnek, hogy az adott földterületet milyen célra alkalmazzák, a napelemek tehát a mezőgazdasági termelésből

kivont termőföldeken is telepíthetők. A tervek alapját a Magyar Tudományos Akadémia 2006-os felmérése adta, amely Magyarország napelem-potenciálját vizsgálta. A tanulmány megerősítette: Európában kiemelkedően jó a hazai napos órák száma, nálunk körülbelül 405 ezer hektáron telepíthető gazdaságosan napelem. Ebből körülbelül 205 ezer hektár termőföld, amit annak tükrében érdemes értelmezni, hogy egy kb. 0,5 MW-os naperómű hozzávetőleg 1,2-1,3 hektárt fed le. Igaz, a kiadott KÁT- és Metár-határozatok alapján települő naperóműveknek is nagy része, körülbelül 80 százaléka termőföldön fog megvalósulni, azonban ezek legfeljebb 11 ezer hektárt foglalnak majd el, vagyis látszik, hogy jókora lehetőséget kínálnak még a termőföldek a napenergia hasznosításához. A napelemeket hagyományos módon, a talajszintre elhelyezve, illetve egy új, a mezőgazdasági termelést az energiatermeléssel ötvöző módszerrel is a termőföldekre lehet telepíteni - közölte a helyettes államtitkár. Ez annyira új, hogy még Németországban is tesztelik. Ez az úgynevezett agrofotovoltaikus hasznosítási módszer azt jelenti, hogy a napelemek körülbelül öt méter magas lábakon állnak, alattuk pedig aktív növénytermesztés és legeltetés folytatható. Bár ebben az esetben az árnyékoló és egyéb hatások miatt a mezőgazdasági termelés hatékonysága 5-20 százalékkal elmarad a szokásostól, a megtermelt energia összességében 60 százalékkal javította a terület megtérülési mutatóit - érvelt a portálnak Bartal Tamás.

Ukrajnában épül Európa egyik legnagyobb erőműve

2018. április 17., 6.



(fotó: renewables.dtek.com)

A Kelet-Ukrajnában létesítendő erőmű csaknem 100 ezer háztartás energiaellátását biztosítaná. A Dnyepropetrovszk megyei Nikopol közelében, egy kimerült bánya területén fog megépülni az a naperómű, amely Ukrajnában az eddigi legnagyobb lesz, teljesítményét tekintve európai mértékkel is az első három között lesz - a Magyar Napelem Kollektor Szövetség honlapjára az nrgreport.com hivatkozott. Az úgynevezett zöld energiát hasznosító létesítmény

kivitelezési terveinek elkészítésére kiírt pályázaton egy kínai cég lett a nyertes. A Rinat Ahmetov tulajdonában lévő DTEK Energoholding elképzelései szerint az erőmű már 2018 végén megkezdheti az áramtermelést. A naperőmű évente 280 millió kW/óra energiát állít majd elő, amely csaknem 100 ezer háztartás ellátására lesz elegendő - adta hírül a RIA Novosztyi. A renewables.dtek.com beszámolója szerint a naperőmű 200 MW kapacitású lesz.

Újabb környezetbarát CNG-töltőt nyitott a Nemzeti Közművek

2018. április 20.



(fotó: autopro.hu)

A Nemzeti Közművekhez tartozó NKM Mobilitás Kft. megnyitotta harmadik közforgalmú, környezetbarát CNG, vagyis sűrített földgáz töltőberendezését, a Ferihegyi repülőtérre vezető út mellett a 2-es terminál közvetlen közelében üzemelő MOL-töltőállomás területén. A Nemzeti Közművek MTI-nek küldött közleménye szerint a társaságcsoporthoz - a környezetkímélő városi közlekedés meghonosításának támogatójaként - egyre több nyilvános e-töltője mellett jelenleg már három közforgalmi és három üzemi CNG-s töltőállomása van, ezzel biztosítja Budapesten több mint 70 BKV, illetve Kaposváron 40 CNG-busz üzemanyagának ellátását is. Miként a magyarhirlap.hu, a hirado.hu, az autopro.hu, a vg.hu írta: a csúcstechnológiát képviselő, óránkénti 250 kilogramm teljesítményű töltőberendezéssel minden órában 14-16 CNG hajtóanyaggal üzemelő járművet tud kiszolgálni a Nemzeti Közművek új töltőállomása. Az új létesítmény Magyarországon az első önkiszolgáló CNG-s töltő, éjjel-nappal nyitva tart. Az új közforgalmú CNG-töltő helyének kiválasztásában figyelembe vették, hogy a budapesti taxis cégek flottáiban is egyre nagyobb részt képviselnek a CNG hajtású gépjárművek, ezért az új töltőállomás számukra is előnyös.

A hazai energiaszektor hírei

Nőtt az energiafogyasztás

2018. április 16.

A 2015-ös kiugráshoz közeli, 5,2 százalékos mértékben nőtt tavaly az ország energiafogyasztása - a Központi Statisztikai Hivatal frissített adatsorára a Népszava hivatkozott. Az igények legutóbb 2006-tól indultak esésnek, ami - a 2010-es, 6,7 százalékos ugrást leszámítva - csak három éve állt ismét emelkedő pályára. A növekedés ugyanakkor tavalyelőtt 1,4 százalékra mérséklődött. A tavalyi 1134 petajoule-os (PJ) összfogyasztás 11 éves rekord, ám a 80-as években jóval magasabb volt: még 1990-ben is 1211 PJ-ra rúgott. A lap megjegyezte: a fogyasztás emelkedése azért problematikus, mert az ország uniós vállalásként (a GDP-növekedés mellett) energiahatékonysági, így felhasználáscsökkentési célokat fogadott el. A 2011-es energiastratégia 2030-ra ígér 1150 PJ-t, ami alig magasabb a tavalyi adatnál.

Energiahidat épít Magyarország felé Ukrajna

2018. április 20.

Az ukrán kormány hamarosan kiírja azt a tendert, amelynek célja magánbefektetők bevonása az energiahíd projektbe. A Magyarországot is érintő beruházás megteremtheti a hmelnickiji atomerőműben termelt villamos energia exportját az Európai Unióba - írta ezúttal a portfolio.hu. Az energiahíd a hmelnickiji atomerőmű 1000 megawattos kettes egységét, illetve a burstini szénerőmű 550 megawattos blokkját kötné össze az uniós villamosenergia-hálózattal Lengyelországon és Magyarországon keresztül. A hmelnickiji atomerőmű kettes blokkját leválasztanák az ukrán nemzeti villamosenergia-hálózatról, a termelt áramot pedig az EU-ba exportálnák. Két új egységgel is bővítenék az erőművet. A tervezett rendszeren keresztül Ukrajna 2019-től szállíthat áramot az Európai Unióba, de az egész projektet csak 2025-re valósítanák meg. Az Energoatom nyomán a World Nuclear News azt írta: a projekt megvalósítására nemzetközi konzorcium alakul a Westinghouse Electric Sweden AB, a Polenergia és az EDF részvételével. A 750 kV-os vezeték

magyarországi ága az albertirsai alállomás felé épülne ki. **A projekt a távvezeték magyarországi szakaszának felújítását is szükségessé teszi, ezt pedig már korábban tervbe is vette a Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító és az ukrán Ukrenergo** - számolt be korábban az ukrán Interfax az Ukrenergo közlésére hivatkozva. A MAVIR Zrt. 2019 végéig új alállomás építését is tervezi, amelybe a nyugat-ukrajnai távvezeték becsatlakozna; jelenleg az Albertirsa 750/400 kV alállomás fogadja az Ukrajna felől húzódó vezetékét. Az ukrán fél a területén húzódó vezeték nyomvonalát is módosítaná 2019 végéig. Magyarország jelenleg is importál villamos energiát Ukrajnából, évente mintegy 3 terawattórát, ami az ország teljes éves fogyasztásának csaknem 7 százaléka. (Magyarország áramfogyasztása tavaly új rekordot döntött, a fogyasztás mintegy 30 százalékát import fedezte - emlékeztetett a Portfólió.) Az ukrán kormány még 2015-ben fogadott el rendeletet az ukrán-uniós energiahíd létrehozásáról, amit a következő évben szándéknyilatkozat aláírása követett az Energoatom, az Ukrenergo és a Polenergia részvételével. Lengyelország a szén kivezetése, illetve az erőműpark előregedése miatt 2025-ben várhatóan már 9000 megawattos deficittel szembesülhet. Az ukrán és lengyel fél nyilatkozatai szerint ugyanakkor a projektnek a gazdasági előnyök mellett jelentős politikai hatása is van - ez az Oroszországtól való energiafüggőség csökkentésének szándékára utal. Az európai villamosenergia-hálózatot üzemeltetők szervezete, az ENTSO-E júniusban publikálja jelentését a projektről, várhatóan a balti államok energiabiztonságának biztosítására vonatkozó ajánlásokkal. Noha a balti államok évek óta igyekeznek elérni, hogy csatlakozhassanak az egységes uniós hálózathoz, ez továbbra sem valósult meg. Az energiahíd a terv szerint a litván hálózathoz is kapcsolódik majd.

Kétszázmillió forintnyi kötbért fizettek a cégek

2018. április 16.



(fotó: mekh.hu)

A magyarországi áram- és gázelosztó, valamint egyetemes szolgáltató társaságok tavalyelőtt szinte száz százalékban megfeleltek a követelményeknek - ismertette nemrég zárult vizsgálata eredményét

a Magyar Energetikai és Közműszabályozási Hivatal. A Világgazdaság ismertetése szerint ennek ellenére a szolgáltatók csaknem 200 millió forintnyi kötbért voltak kénytelenek fizetni felhasználóiknak. Ugyanis azok a szolgáltatók, amelyek nem teljesítik az előírt garantált szolgáltatásokat, automatikusan kötelesek kárpótolni ügyfeleiket - fűzte hozzá B. Horváth Lilla. A magyarországi áram- és gázelosztó, valamint egyetemes szolgáltató társaságok 2016-ban szinte száz százalékban megfeleltek a tőlük elvárt követelményeknek, ez pedig a szolgáltatásminőség magas szintjét jelzi. A közlemény kiemeli, hogy az a szolgáltató (engedélyes), amely nem teljesíti a számára előírt garantált szolgáltatásokat, automatikusan kötbérrel kompenzálja az érintett felhasználókat. 2016-ban a földgáz egyetemes szolgáltatók 5,4 millió forintot, míg az elosztók 3,4 millió forintot fizettek a fogyasztóknak. A villamos energia esetében a kötbér az egyetemes szolgáltatóknál 13,2 millió, az elosztói engedélyeseknél 176,8 millió forint volt. A MEKH rendszeresen felméri, hogy az említett körbe tartozó társaságok mennyiben feleltek meg az egyedi felhasználókat érintő minimális minőségi követelményeknek. A garantált szolgáltatások keretében értékeli például, hogy mennyi idő alatt hárítják el a szolgáltatás kimaradását, milyen gyors és milyen minőségű a tájékoztatásuk. Folyamatosan ellenőrzik a feszültségminőségi és bekapcsolási tevékenységet, a fogyasztásmérők kezelését és a számlázás helyességét. A hivatal egy másik felmérése szerint javult a szóban forgó társaságok ügyfélkapcsolati munkája is. Ez a vizsgálat az információáramlás gyorsaságára, az ügyfelek várakozási idejének alakulására és a számlázásra is kiterjedt.

Hernádi Zsolt marad újabb 5 évre a MOL elnöke

2018. április 19.



(fotó: origo.hu)

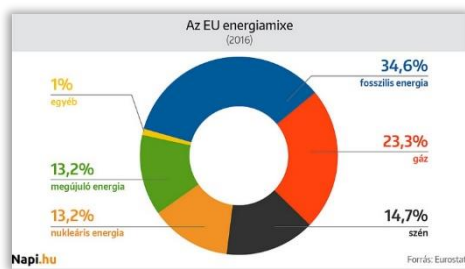
A MOL igazgatósága ismét Hernádi Zsoltot választotta az igazgatóság elnökévé 2023. április 30-ig - közölte a társaság a Budapesti Értéktőzsde honlapján. Hernádi Zsolt 1999-től tagja a cég igazgatóságának, 2001 óta elnöke-vezérigazgatóként vezeti a társaságot. A vállalatcsoport az évtized legmagasabb

profitját produkálta tavaly: nettó eredménye elérte a 307 milliárd forintot (1,11 milliárd dollár), 18 százalékkal meghaladta az egy évvel korábbit. A konszolidált, nemzetközi számviteli elvek (IFRS) alapján készült éves jelentés szerint az értékesítés nettó árbevétele 4130,3 milliárd forint volt, az előző évi 3553 milliárd forint után. (hirado.hu, magyaridok.hu, 24.hu, hvg.hu, magyarhirlap.hu/MTI)

Külföldi energiaszektor

Az Európai Unió energiaterképe vegyes képet mutat

2018. április 19., 18.



(grafika: napi.hu)

Az EU sokféle energiaforrást használ, ám a tagállamok között igen jelentős az eltérés. A Napi portál (Dzindzisz Sztefan és Kristóf Réka összeállításában) megvizsgálta, mennyire függ az EU Moszkvától, ha energiáról van szó. Ez alapján emlékeztetett az nrgreport.com, hogy az Európai Bizottság 2015-ben indította el az Energiaunió elnevezésű programját, amellyel egyrészt felvennék a harcot a klímaváltozás ellen, másrészt pedig - a lakossági és az üzleti világnak - „biztonságos, megfizethető és környezetbarát” energiaellátást biztosítanának. Az eredeti elképzelés szerint a program abban is segíthet, hogy egyfajta uniós rezsicsökkentésként alacsonyabbak legyenek a villanyszámlák úgy, hogy ezzel párhuzamosan új munkahelyek és szakmák jönnek létre. Mindezt új technológiák bevezetésével, energiahatékonysági intézkedésekkel és az infrastruktúra fejlesztésével érnék el. A tervek végrehajtása már csak azért is fontos, mert az EU számos felmutatható eredményt akar elérni a következő évtizedekben. A célok eléréséhez hasznos az adatok ismerete: az unió statisztikai hivatala, az Eurostat a napokban közzétett egy tanulmányt, amelyben a legfrissebb, 2016-os adatok alapján mutatta be az EU energiaterképét. Beszédes adat, hogy az EU energiaszükségletének mindössze 46 százalékát termelte meg maga, a maradék

54 százalék továbbra is unió kívüli import. Az unió leginkább fosszilis energiákat importál, azon belül is nyersolajat, ami a behozatal csaknem kétharmadát jelenti. Ettől jelentős mértékben elmarad a gáz- (24 százalék) és szénimport (9 százalék) is. Bármilyen rossz is a politikai viszony Oroszországgal, az EU igencsak függ keleti szomszédjától. Az EU áramfelhasználásának jelentős része (44 százalék) fosszilis energiából származik, 30 százaléka megújulókból, míg 26 százaléka nukleáris erőművekből. A közlekedés a legnagyobb fogyasztó: a végleges energiafogyasztás mintegy harmadáért felel, jóval többért, mint amennyit a lakosság (26 százalék) felhasznál. Érdekesség, hogy az ipar csak a képzeletbeli dobogó legalsó fokára fért fel a maga 25 százalékával, míg azt a szolgáltatások (14 százalék) és a mezőgazdaság (2 százalék) követi. Ha azt vizsgáljuk, hogy milyen energiafajtákat használnak a végfogyasztók, a fosszilis energia viszi a prímet 39 százalékkal, amit az áram és a gáz követ egyaránt 22 százalékkal, majd a megújulók használata következik 8 százalékkal, végül pedig a szén és a távfűtés jön 4-4 százalékkal.

Az Eurostat 2016-os adatai szerint Magyarországon az energiaellátásból a gáz 31,2, a fosszilis energiák 27,3, a nukleáris energia 16,2, a megújulók 11,7, a szén 8,8 százalékkal veszi ki a részét.

Túl drága, ezért nem épül több atomerőmű az USA-ban

2018. április 19.



(fotó: cnbc.com)

Nem építenek több atomerőművet az Egyesült Államokban a legnagyobb ilyen létesítményeket üzemeltető cég egyik vezetője szerint. Az Exelon elnökhelyettese, William Von Hoene az amerikai Energetikai Szövetség washingtoni találkozásán beszélt erről - tudósított a g7.24.hu portálon Jandó Zoltán. Azt mondta: nagyon borúlátó az atomenergia amerikai jövőjével kapcsolatban. A technológia túl drága, s ha a meglévő létesítmények képesek tovább működni, illetve az energiatárolási technológia is fejlődik, egyszerűen nem lesz szükség új nukleáris erőművekre, mert nem lehetne azokat gazdaságosan üzemeltetni. Az iparágon belül különösen a megújulók támogatói

hangoztatják régóta, hogy az atomenergia egyre kevésbé versenyképes. A nukleáris erőművek nagy előnye korábban az volt, hogy bár drágán készülnek, üzemeltetési költségeik nagyon alacsonyak voltak. A fűtőanyag sokkal olcsóbb, mint például egy szén- vagy gázalapú erőműnél, így ezekkel tudtak versenyezni. A megújulók megjelenésével azonban eltűnt ez az előny, hiszen ezek többségében egyáltalán nincs fűtőanyag, így az üzemeltetési költségük még alacsonyabb. Épp ezért a megújulókkal az atom csak addig tudott versenyezni, amíg előbbieket építési, telepítési költségei magasak voltak. A technológia fejlődésével, a zöldenergia terjedésével azonban a megújuló létesítmények építése egyre olcsóbbá vált, így az atomenergia melletti utolsó gazdasági érvek is eltűnhetnek. A legutóbbi felmérések szerint tulajdonképpen minden megújuló olcsóbban termel, mint egy atomerőmű. Arról, hogy a nukleáris energia költségei hogyan alakultak az elmúlt években, még szakmai körökben sincs konszenzus, gyakoribb azonban az a vélemény, hogy a fukusimai katasztrófa óta a szigorodó előírások miatt inkább drágult a technológia. A Lazard tanácsadó cég tavaly évi elemzése is ezt támasztotta alá, és az USA kormányzati felügyelete alatt álló energiainformációs hivatal (EIA) évente megjelenő elemzéseiből is hasonló trend, de legalábbis stagnálás rajzolódik ki. Az viszont még az EIA jelentéseiben is jól látszik, hogy a zöldenergia költségei gyorsan esnek. Márciusban publikált elemzésük szerint például egy atomerőmű minden költséget figyelembe véve átlagosan 92,6 dollárért állít elő egy megawattórányi áramot, aminél a szárazföldi szél-, a nap-, a víz- és a geotermikus erőművek is 30-50 százalékkal olcsóbban működnek. Négy évvel ezelőtt a napelemes rendszerek még másfélszer drágábban termeltek, mint az atomerőművek. Technológiai alapon még lehet érvelni a nukleáris létesítmények mellett, azonban ez is egyre nehezebb. Ha pedig a William Von Hoene által is emlegetett tárolási kérdésekre sikerül választ találni, akkor tényleg végleg elfogynak az érvek. A cikk szerint az Exelon vezetőjének nyilatkozata egyébként épp azért fontos, mert korábban főleg a zöldek támadták az ilyen beruházásokat, az atomipar pedig többnyire ösztönözte. Most azonban valaki a szektoron belülről mondta ki, hogy a technológia szerinte halálra van ítéelve. Ráadásul mindezt abban az országban, ahol jelenleg a legtöbb atomerőmű működik. Az USA-ban 61 ilyen létesítmény van, összesen 99 reaktoral. Az Exelon ezekből 14 egységben 23-at üzemeltet. Ha azonban a jövőben nem építenek több nukleáris erőművet, ez a szám elkezd majd csökkenni, ahogyan a meglévő egységeket fokozatosan leállítják. A

reaktorok száma a százat minden bizonnyal még átlépi, a Georgia állambeli Vogtle atomerőműben ugyanis még épül két blokk, amelyet 2020-ban és 2021-ben adnának át. Az elmúlt időszakban azonban ezeknek a státusza is többször változott, a kivitelező, a japán Toshiba holdinghoz tartozó amerikai Westinghouse ugyanis csődbe ment.

Különös ok miatt csúszik a wellsi atomerőmű-projekt

2018. április 10.



(fotó: bbc.com)

Elhalasztották a wellsi Anglesey szigetén építendő új atomerőmű tervezésének következő stádiumát, mert az erőmű veszélyeztetné a helyi védett tengeri madárkolóniát. A portfolio.hu a BBC alapján azt írta: a tervek szerint a 12 milliárd fontból megvalósítandó atomerőmű építése 2020-ban indulhatna és 2025-től termelhetne villamos energiát. Várható élettartama 60 év. Az erőmű tervezett kapacitása 3 gigawatt, nagyjából megegyezne a hírekben óriási költség- és határidő-túllépéseivel szereplő Hinkley Point atomerőműével. A brit nukleáris hatóság tavaly decemberben adta meg az engedélyt a Wylfa Atomerőmű két reaktorára, miközben a beruházás költségeinek finanszírozása továbbra sem biztosított. A Hitachi leányvállalataként működő Horizon Nuclear Power közlése szerint további időre van szüksége ahhoz, hogy választ találjon a Cemlyn természetvédelmi területen élő madarakkal kapcsolatos aggályokra, ugyanakkor biztos benne, hogy sikerül megoldania a problémát. A Horizon korábbi tervei szerint mesterségesen alakítana ki élőhelyeket az építkezés ökoszisztémára nézve kedvezőtlen hatásainak ellensúlyozására. A természetvédelmi területen azonban mintegy 2000 pár madár fészkel, amelyeket jelentős zajterhelés érne az építkezés miatt a költési időszakban, és miután a beruházás megvalósítása évekig tartana, az aggályok szerint a zavaró körülmények akár el is üldözhetik a madarakat a szigetről.

Kulcsfontosságú gázprojekt kérdőjelekkel

2018. április 18.



(fotó: euractiv.com)

Május végén ismerteti Horvátország a várhatóan 2020-ban üzembe lépő, az EU által is támogatott új LNG-terminál kapacitástendereinek eredményét. Az innen beszerezhető földgáz iránt a tender első körében a vártnál jóval szerényebb érdeklődés volt, ez pedig ismét megakaszthatja a több mint egy évtizede tervezett fejlesztést - az Euractiv cikkét itthon a Portfólió ismertette. A Krk-sziget partjainál tervezett LNG-terminál által fogadandó gázszállítmányok kapacitásainak értékesítésére kiírt pályázatok eredményeit május 28-án hozzák nyilvánosságra, ami a projekt életképességét is alapvetően meghatározza. Ha ugyanis nem lesz kellő érdeklődés a beruházás, illetve a gáz iránt, az úszó LNG-terve akár polcra is kerülhet; márpedig a tenderek április 8-án zárult első köre nem váltott ki akkora érdeklődést, amekkora a projektet életképessé tenné. A kereslet az első fordulóban mindössze a teljes kapacitás 4 százalékát érte el - értesült a horvát Jutarnij List. Ez azért is meglepő, mert a beruházás kapcsán Magyarország is többször jelezte korábban érdeklődését a beruházás, illetve az innen várható földgáz iránt, és értesülések szerint Magyarország részt vett a kapacitások értékesítésére kiírt eljárásban is (igaz, a magyar-horvát gázvezeték egyelőre csak Horvátország felé használható, de Zágráb ígéretet tett rá, hogy 2019-re kétirányúvá teszi). A tender második köre május 6-án zárul, és ha szükséges, harmadik kört is tarthatnak május 23-i zárással - mondta Goran Francic, az LNG Hrvatska ügyvezető igazgatója a Reutersnek. Az LNG-terminál iránt Ukrajna is érdeklődik, amely egyrészt szintén szabadulna az orosz gáz függéséből, másrészt aggódva figyeli a döntően német-orosz projektnek tekinthető Északi Áramlat-2 fejlődését, amelynek megvalósulásával pár éven belül várhatóan jelentősen csökken majd az ukrainai útvonalon szállított gáz mennyisége. Ukrajna készen áll arra, hogy Magyarország és Horvátország mellett részt vegyen egy új, a krk-i LNG-terminált is magába foglaló gázfolyosó kialakításában - állította Volodimir Boriszovics Hrojszman ukrán miniszterelnök az ukrán-horvát gazdasági együttműködés fejlesztésére létrehozott közös bizottság első ülésén, Zágrábban. Az elmúlt években az ukrán gázellátást jelentős

részben nyugati irányból, Lengyelország, Szlovákia és Magyarország segítségével fedezték. A beruházást az utóbbi időben civil szervezetek és helyi közösségek is támadták, mondván, az ártana az élővilágnak és a turizmusnak, ráadásul szerintük nem is gazdaságos, ezért szeretnék elérni, hogy az úszó üzem helyett egy szárazföldi terminál épüljön meg (amelynek költsége jóval nagyobb lenne), amennyiben pedig lehetséges, akkor teljesen leállítatnák a projektet. A terminál tervezett kapacitása 2,6 milliárd köbméter évente, megépítése pedig nemcsak Magyarország, hanem az EU számára is kiemelten fontos projekt, mert csökkenthető Közép-Kelet-Európa függősége az orosz gáztól. Ezért az EU az Európai Hálózatfejlesztési Eszköz programban több mint 100 millió euróval támogatja a projektet. A végső beruházási döntést várhatóan június végén hozza majd meg Horvátország a projektről.

Horvát lap: a MOL kivásárlása az INA-ból nem lesz sem gyors, sem egyszerű

2018. április 19., 18.



(fotó: bbj.com)

A MOL Nyrt. kivásárlása az INA horvát olajipari vállalatból - amennyiben sor kerül rá - nem lesz sem gyors, sem egyszerű feladat - írta a Globus című horvát hetilap. Miként az nrgreport.com ismertette az MTI erről szóló cikkét, az a tény, hogy Áldott Zoltán után a MOL Magyarország ügyvezető igazgatóját, Fasimon Sándort javasolja a MOL az INA igazgatóságának új elnökének, világos jel, hogy a magyar vállalat nem fog könnyen elállni az INA-tól - állítja a lap. Hozzáteszi: amennyiben nyomás hatására mégis az eladás mellett dönt a magyar vállalat, részesezését nem fogja harc nélkül és olcsón átadni a horvát államnak. A lap szerint ugyanakkor ez nem róható fel a MOL-nak. Minden viszontagság és politikailag nehezített körülmény ellenére a MOL és az INA is jól működik. A horvát olajipari vállalatnak tavaly az adó- és kamatfizetés, valamint értékcsökkenési leírás előtti eredménye (EBITDA) 3,215 milliárd kunát (133 milliárd forint) tett ki, ami 52 százalékos növekedés az előző évhez képest. A nettó nyereség 1,22 milliárd kunára (50,4 milliárd forint) nőtt, 2016-ban

mindössze 101 millió kuna volt (4,1 milliárd forint). A hetilap úgy vélte: Fasimon Sándor feladata lesz megakadályozni, hogy a horvát politika túl nagy kárt okozzon a magyar résztulajdonosoknak. Áldott Zoltánnal kapcsolatban az újság kifejti: a legnagyobb viszályok közepette vezette az INA-t, és a vállalat eddigi legjobb eredményének elérése után távozik.

Az EP új szabályokat hagyott jóvá a károsanyag-kibocsátás csökkentésére

2018. április 19.



(fotó: autonavigator.hu)

Az Európai Parlament strasbourgi plenáris ülésén új szabályozást hagyott jóvá, hogy az autók biztonságosabbak legyenek, kevesebb káros anyaggal szennyezzék a környezetet. Az uniós parlament sajtószolgálatának tájékoztatása szerint minden uniós tagállamnak egységesen, az előző évben fogalomba helyezett gépjárművek közül 40 ezrenként egyet legalább évente biztonsági szempontok alapján ellenőriznie kell, és legalább 20 százalékuk esetében az ellenőrzéseknek a károsanyag-kibocsátására is fókuszálnia kell - ismertette a magyaridok.hu az MTI alapján. Az új vizsgálati rendszer biztosíthatja, hogy az autók mindvégig a kibocsátási határértékeken belül maradjanak. Ennek érdekében a tesztközpontokat rendszeresen és független hatóság bevonásával ellenőrizni fogják. Az autótulajdonosok kiadásait megtérítik, ha olyan problémákat javíttatnak meg a járművön, amelyeket az autógyártó később visszahívási akciókban elismer. A csaláson kapott gyártókat autónként akár 30 ezer euróval (mintegy 9,3 millió forint) kell büntetni. A befolyt összeget a piacfelügyelet megerősítésére és környezetvédelmi célokra kell fordítani - olvasható a szövegben. A független szervizek hozzáférést kapnak az autókra vonatkozó alapvető és nélkülözhetetlen információkhoz, hogy képesek legyenek versenyezni a márkakereskedők szakszerveivel, ami segíti az árak csökkenését. A 2020 szeptemberétől érvényes jogszabály az autókat biztonságosabbá és környezetkímélőbbé teszi, és valós vezetési körülmények között végzett tesztekkel kombinálva biztosítja, hogy a dízelbotrány soha többé ne történhessen meg - tették hozzá.

Hírek röviden



(fotó: nrgreport.com/MTI)

Az MVM Hungarowind Kft. 10 MW kapacitású, pécsi napelemes erőműve évente 10,115 millió kWh villamos energia előállítására képes mindenfajta károsanyag-kibocsátás nélkül, minimális üzemeltetési költség mellett. Az MTI a létesítményről készített képriportot, ebből közölt néhányat az nrgreport.com portál.

2018. április 12.

Gazdag program lesz az idei atomerőműves majálison, ahová nemcsak a munkatársakat várják, hanem Paks és környéke lakosságát is az ASE sporttelepére. A színpadi program 10 órakor kezdődik. A nívódíjakat 14 órakor adják át. A napot Király Viktor koncertje zárja. Lesz majális focikupa, tizenegyest rúgó verseny, trambulín, mászófal, felfújható mászóhegy, kalandpark, légvár stb. Részletes program az MVM Paksi Atomerőmű Zrt. Facebook-oldalán található. (telepaks.net)

2018. április 22.

Schumann, Chopin és Liszt művei szólalnak meg Alekszej Vologyin zongoraestjén április 25-én a budapesti Zeneakadémián. Műsora az Ajánlás címet viseli, mivel a választott zongoradarabok mindegyike egy másik nagy művésznak szóló dedikálással jelent meg: Schumann Chopinnek, Chopin és Liszt pedig Schumannnak ajánlotta a koncerten hallható zeneművét. Az esten Schumann-Liszt Widmung, Schumann Kreisleriana, Chopin F-dúr ballada című műve és Liszt h-moll szonátája szólal meg az MVM Koncertek - A Zongora sorozatban. (hirado.hu/MTI)

Összeállította: László Judit