

# *Szenior Energetikai Vezetők Kerekasztala*

*„500 év vezetői tapasztalat az energetikában”*

---

## **ÖSSZEFOGLALÓ a Kerekasztal 2013. május 15-i üléséről**

Nagy Sándor úr, a Magyar Villamos Művek Zrt. termelési vezérigazgató helyettese, előadásában körképet adott a magyar villamosenergia szektor helyzetéről.

A villamosenergia-szektor piaci szereplőire is nehéz idők járnak, akárcsak a magyar gazdaság több szegmensére.

A válság következtében csökken, vagy stagnál a fogyasztás, az egyetemes szolgáltatásban csökkennek a villamosenergia-árak, ami bár összetársadalmi szempontból pozitív fejlemény, de hosszútávon nem tartható fenn, mert ellehetetleníti a fejlesztéseket és továbbá a keresztfinanszírozás miatt a piaci szegmens villamosenergia-árainak emelkedéséhez vezet, mely csökkenti az ország versenyképességét. A megújuló energiatermelés penetrációjából, és a beruházási környezet bizonytalanságából adódóan instabillá vált a piac. A hagyományos erőműveknek háttérkapacitást kell biztosítaniuk, ami rendszerszintű költségnövekedést okoz.

A hazai villamosenergia termelés közel 5 százalékkal csökkent 2011-ről 2012-re, de a termelés a legtöbb EU országában is csökken.

A hazai villamosenergia-termelés kétharmadát két erőmű, a Paksi Atomerőmű és a Mátrai Erőmű adta 2012-ben. A kialakult piaci helyzetből következően – más országokhoz hasonlóan – a korszerű, összetett körfolyamatú, gáz-gőz ciklusú erőművek termelése elenyésző volt.

A villamos energia import első negyedévi volumene kétszerese a tavalyi év hasonló időszakáénak, ugyanakkor a villamosenergia fogyasztás 1,5%-kal csökkent.

A hazai erőműpark beépített villamos teljesítőképessége (10 094 MW) és a csúcsteljesítmény igény (6463 MW) lényegében nem változott 2012-ben.

Ugyanakkor az erőműpark teljesítőképesség-kihasználása romló tendenciát mutat. Az európai és a hazai piacra nagy tömegű támogatott megújuló forrás lépett be, ami tovább rontja a hagyományos villamos energia termelők piaci lehetőségeit.

Magyarországon napirenden van a paksi atomerőmű üzemidő-hosszabbítása, és új atomerőművi kapacitás létesítése.

A létesítést alapvetően a hazai erőműpark elavulása, a műszakilag elöregedett, versenyképtelen erőműegységek pótlása, az import villamos energia arányának visszaszorítása indokolja.

# *Szenior Energetikai Vezetők Kerekasztala*

*„500 év vezetői tapasztalat az energetikában”*

---

Jelenleg még nem állnak rendelkezésre a paksi bővítés pénzügyi forrásai, és a magyar háttérpiac sem áll készen arra, hogy a tervezett 30%-os beszállítói részarányt ki tudja tölteni. Az MVM iparfejlesztési program megindítását tervezi a hazai vállalkozások felkészítése, megerősítése érdekében. A kormányzat tervei szerint a paksi tender 2013. decemberéig kiírásra kerülhet.

Az új atomerőművi egységek létesítésénél problémát jelent, hogy miképpen biztosítható egy ilyen energetikai beruházás biztos megtérülése a jövőben, tekintettel a jelenlegi és közeljövőben prognosztizálható helyzetre. A jelenlegi villamosenergia-piac egyáras rendszerű, s lényegében nem ismeri el a tőkeköltségeket. Ilyen körülmények között nem biztosítható atomerőművi egységek finanszírozása. Az atomerőművi beruházások hosszú távú stabil megtérülését hivatott biztosítani az Egyesült Királyságban kimunkált ún. CfD rendszer (Contracts for Difference), amelyet az MVM Zrt. – közösen az energetikai kormányzattal – egyik lehetséges megoldásnak tart.

## **KEREKASZTAL TAGOK MEGÁLLAPÍTÁSAI**

- A villamosenergia iparág leépülése egész Európát érintő probléma. A szél és naperőművi kapacitások belépése a magyar rendszerre a hagyományos erőművek leállításához vezetett, a rendszer kilengései nagymértékben növekedtek. A Mátrai Erőmű esetleges leállítása már ellátás biztonsági kockázatot hordozna.
- Az villamosenergia árára vonatkozó hosszú távú prognózisok komoly bizonytalanságot tartalmaznak. Ennek oka, hogy a németországi atomerőműveivel kapcsolatos döntések alapvetően befolyásolhatják a jövőben piacra kerülő energia mennyiségét az EU-ban. Amennyiben leállításra kerülnek a német atomerőművek, a piacon megszűnik a jelenlegi túlkínálat, ami árfelhajtó hatású. Szükséges, hogy az energetikai kormányzat a lehetséges kombinációkra időben készüljön fel.
- A gázinfrastruktúra fejlesztésénél a tranzitvezetékek építésének támogatása mellett, rövid határkeresztező vezetékszakaszok (interconnektor) létesítésével költséghatékonyan lehetne javítani a rendszer kihasználtságát és rugalmasságát.
- Az atomerőművi beruházás esetében érdemes vizsgálni a CfD finanszírozási modellt, de rosszul meghatározott árképlet esetén annak alkalmazása jelentős árfelhajtó tényezővé válhat.