

Az Oroszlányi Önkormányzat kérdései a Vértesi Erőmű Zrt. részére

1. Kérjük szíves tájékoztatásukat arra vonatkozóan, hogy a jelenlegi erőműi működés átállása hogyan és milyen menetrend szerint fog zajlani az új gáz fűtőműre. Milyen üzemviteli és technológiai vonatkozásai lesznek az átállásnak, annak a fogyasztókra nézve lesznek-e következményei, kellemetlenségei?

Válasz:

A Vértesi Erőmű Zrt. Márkushegyi Bányauzeme – a kormányzati és tulajdonosi döntésekkel összhangban – 2014. év végén befejezte a termelést. A 2015-ös év során az Oroszlányi Erőművet Oroszlány és Bokod települések távhő ellátásával kapcsolatos kötelezettségek miatt – megfelelő helyettesítő megoldás hiányában – kényszerűen tovább kell működtetni. Ez az elvégzett számítások szerint várhatóan havi sok százmillió Ft veszteséget okoz.

A 2016. január 1-jétől betartandó új NOx kibocsátási normáknak az Oroszlányi Erőmű a jelenlegi technológiájával – kiegészítő technológiai fejlesztés és jelentős beruházások nélkül - már megfelelni nem tud, ezért jogszerűen nem folytatható tovább az erőmű szénalapú működtetése.

Az erőmű esetleges kényszerű továbbműködtetésére csak a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal kényszer kijelölő határozatával kerülhet sor. Egyéb esetben csak a környezetvédelmi jogszabályok folyamatos megszegésével üzemeltethető, ami a jogkövető magatartás követelményére tekintettel nem vállalható.

A kényszerműködésből származó jelentős veszteségek és környezetvédelmi követelmények megszigorítása az a két körülmény, amelyek egymástól függetlenül is, de együttesen különösen indokolják, hogy az Oroszlányi Erőmű által nyújtott távhőszolgáltatásokat biztosító technológia a lehetséges legkorábbi időpontban és a lehetőségek szerinti ésszerűen legkisebb költséggel megvalósítható létesítménnyel kiváltásra kerüljön.

A helyettesítés legcélszerűbb módjának az látszik, hogy:

- a. az Oroszlányi Erőműbe bevezetésre kerül a földgáz,
- b. az Oroszlányi Erőmű jelenlegi technológiai rendszerei kiegészítésre kerülnek egy forróvizet termelő kazánteleppel oly módon, hogy a kazántelep önállóan is biztosítani tudja Oroszlány és Bokod települések, valamint a telephely hőigényeinek megfelelő hőtermelést,
- c. a kazántelep villamosenergia-ellátását, a távhőrendszer keringtetését, nyomástartását és pótvízellátását, valamint az egyéb szükséges infrastruktúrákat szolgáltatásként az Oroszlányi Erőmű jelenlegi technológiai rendszereiről biztosítják.

A javasolt beruházás megvalósulása esetén a távhőszolgáltatási kötelezettségek teljesíthetők az Oroszlányi Erőmű további kényszerű üzemeltetése nélkül is, ezért az erőműben a villamosenergia-termelést és hőszolgáltatást – a kazántelep megvalósítását és beüzemelését követően – le lehet állítani.

Az erőmű meglévő blokkjai 2015. december 31-ig működnek és így a távhőtermelést is biztosítják. A tervezett gázos fűtőmű beruházás november végére elkészül és ezt követően 2016. január 01-től átveszi a távhőtermelési feladatokat.

Terveink szerint az fűtőmű átállásnak a fogyasztók részére nem lesznek olyan negatív következményei, amelyek gyakoriság, vagy összehatás szempontjából meghaladnák a jelenleg folyamatban lévő hőtávvezeték cseréje miatti hatásokat.

A próbaüzemi programot, valamint az átállási feladatokat részletesen egyeztetjük az Oroszlányi Szolgáltató Zrt. szakembereivel.

2. Az új gázfűtőmű rendszerbe kapcsolását követően a mai napig hangsúlyozott „átmeneti” működés a gyakorlatban mit fog takarni? Ez a fajta a működés meddig fog tartani, ki és milyen formában fogja üzemeltetni a fűtőművet?

Válasz:

A gáz fűtőmű beruházás megvalósításával a távhőtermelési kötelezettségek teljesíthetők az Oroszlányi Erőmű kényszerű üzemeltetése nélkül is, ezért az erőműben a hő és villamosenergia-termelést – a kazántelep megvalósítását és beüzemelését követően – le kell állítani.

Az MVM Zrt. Közgyűlése 2014. március 12.-én döntött az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. alapításáról. Az új társaságnak feladata az Oroszlányi Erőmű új hő-értékesítési szerződés alapján történő továbbműködtetéséhez és az Oroszlány város és Bokod község hő-ellátásának fenntartásához szükséges beruházás megvalósítása, amely a valóságban két szorosan egymásra épülő feladatot jelent:

- az oroszlányi erőmű telephely villamos energetikai termelésének megújítása,
- a térség távhőellátásának folyamatos biztosítása.

Az Oroszlányi Erőmű további hasznosítása csak olyan tüzelési technológia bevezetésével lehetséges, amely a versenypiaci adottságokkal és a közösségi célok teljesülése érdekében adott támogatásokkal együttesen gazdaságosan működtethető.

Az alternatív tüzelőanyagok bevezetésére létrehozott projekt (ATP) legkorábban 2016. II. félévétől tervezi az átalakított vértesi erőmű egyik blokkjának újraindulását.

Könnyen belátható, hogy az erőmű 2015. évi üzeme mellett nincs lehetőség a blokkok átalakítására.

Az ATP projektet időköznyel nélkül, a távhőellátás biztonságának fenntartása mellett lehet biztonságosan és eredményesen megvalósítani.

Az átalakított erőművet és a gáz fűtőművet - a tervek szerint – az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. üzemelteti majd. Abban az esetben, ha sikeres az Oroszlányi Erőmű két blokkjának alternatív tüzelőanyagra való átállítása és az erőmű a hőszolgáltatást is biztosítani tudja, akkor a gáz fűtőanyagú kazántelep tartalékként funkcionálhat.

3. Az új fűtőmű működése és a jelenlegi erőmű működésének megszűnése, hogyan fogja befolyásolni a Bokodi-tó és az ott kialakult terület és vízfelület használat módját, a tó működtetését?

Válasz:

A bokodi hűtőtó jelenleg a Vértesi Erőmű Zrt. tulajdonában van.

A fűtőmű beruházás megvalósulása esetén a hűtőtó hőterhelése a töredékére lecsökken, mert a villamosenergia termelés hiányában megszűnő kondenzációs hő elvezetésére nincs szükség.

Természetesen a 2. kérdéshez kifejtett villamos energia termelésére irányuló fejlesztés sikeressége esetén a hűtőtó újbóli használata szükséges lesz és a 2015-ös évhez hasonló állapotok várhatók.

A Vértesi Erőmű Zrt. jelenleg 2018. 06. 27-ig érvényes vízjogi üzemeltetési engedéllyel rendelkezik a hűtőtóra. Az erőmű továbbhasznosítása esetén ezen engedély módosítására, illetve újbóli kiadására lesz szükség.

Ameddig a blokki kondenzátorok hűtésére nincs szükség, addig a tó az időjárástól függően befagyhat, a bányai hűtőtó esetében tapasztaltakhoz hasonlóan.

4. Az új fűtőmű által biztosított új termelői hőárak várható változása hogyan fog alakulni a lakossági illetve a nem lakossági fogyasztók részére?

Válasz:

A kazántelep beruházója, tulajdonosa és működtetője az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. lesz, amely egy új technológia létesítésével teremti meg Oroszlány és Bokod települések biztonságos távhőellátásához szükséges távhőtermelői szolgáltatások nyújtásának feltételeit.

Az új technológiára tekintettel az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. távhő termelői létesítési engedélyt köteles kérni a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivataltól (MEKH).

Az eljárás keretében kerül sor az új termelői hőár megállapítására a 2005. évi XVIII. törvény és a végrehajtást szabályozó rendeletek szerint. Az ármegállapítási eljáráshoz be kell mutatni a legkedvezőbb árú tüzelőanyag kiválasztásának eljárását, valamint a távfűtőmű üzleti tervét.

A fűtőmű távhő termelést azonban csak akkor folytathat, ha az új távhőtermelő létesítmény sikeres üzembe helyezését követően megszerzi a MEKH-tól a távhőtermelői működési engedélyt, továbbá szerződést köt a távhőtermelői szolgáltatások nyújtására Oroszlány és Bokod települések távhőszolgáltatójával az Oroszlányi Szolgáltató Zrt.-vel.

5. Az esetlegesen magasabb termelői hőárak a gázfűtőmű „átmeneti működését” követően mikortól csökkenhetnek ismét akár egy új technológiai és energetikai vertikum üzembe helyezésével?

Válasz:

Az alternatív tüzelőanyagra alapuló technológia termelésbe állításához számos hatósági engedélyre lesz szükség, többek között a 4. kérdésre adott válaszban részletezett termelői és ármegállapítási folyamatokra is.

Az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. ismételten új termelői hőár megállapítását kérni majd a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivataltól (MEKH). Ez ad majd lehetőséget az alternatív fűtőanyag árcsökkentő hatásának érvényesítésére.

6. Az átmeneti időszak mettől-meddig fog tartani és ez érinti-e a „hosszú távú hőértékesítési szerződésben” rögzített 2020-as határidőt és az azzal kapcsolatos ellátási kötelezettséget?

Válasz:

Az új alternatív tüzelőanyag projekt átfutása a két termelő blokk átalakítását figyelembe véve nem haladhatja meg a 3 évet.

A „hosszú távú hőértékesítési szerződésben” rögzített feltételeket a hatályos 2005. évi XVIII. törvény szerint kell alkalmazni, nem vitatva a 2020.-ig fennálló kötelezettséget.

Az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. szerződést kíván kötni a távhőtermelői szolgáltatások új termelői hőár melletti nyújtására Oroszlány és Bokod települések távhőszolgáltatójával az Oroszlányi Szolgáltató Zrt.-vel.

Elméletileg más lehetőségek mentén is gondolkodhatott volna a Tulajdonos MVM Zrt., azonban döntése során messzemenően figyelembe vette a lokális szempontokat.

7. Amennyiben a Vért Zrt. jelenlegi rendszer szerinti működése ez év végén megszűnik, úgy a jelenlegi – és a már jelenleg sem használt – ingatlanok értékesítésére, hasznosítására milyen elképzelések vannak, abba a város és az önkormányzat hogyan vehet részt?

Válasz:

A Vértesi Erőmű Zrt. az állami vagyonról szóló általános vagyonpolitikai követelmények szerint gondoskodik a tulajdonában lévő ingatlanokról. Az értékesítés jól meghatározott alaki és tartalmi feltételek egyidejű teljesítésével lehetséges. Legfontosabb követelmény a vagyonvesztés elkerülése, illetve a legkedvezőbb ajánlat szerinti értékesítés. A Társaság 2015. február végére befejezi összes vagyonelemének értékelését, amely alapján új értékesítési pályázatot jelentet meg.

A Társaság teljesíti jogszabályban, vagy más előírásban meghatározott rekultivációs kötelezettségeit és törekszik a használaton kívüli létesítmények értékesítés útján történő hasznosítására.

8. A jelenleg érvényben lévő és 2020-ig szóló a Vértesi Erőmű Zrt. az Oroszlányi Szolgáltató Zrt. és Oroszlány Város Önkormányzata között létrejött hosszútávú hőértékesítési szerződést hogyan fogja befolyásolni a Vértesi Erőmű Zrt. Oroszlányi Erőművének leállása illetve az új gázfűtőmű működésének elindulása?

Válasz:

Az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. szerződést köt a távhőtermelői szolgáltatások új termelői hőár melletti nyújtására Oroszlány és Bokod települések távhőszolgáltatójával az Oroszlányi Szolgáltató Zrt.-vel. A Társaság célja a Vértesi Erőmű Zrt. közellátási kötelezettségének átvállalása.

9. Nevezett szerződés esetleg módosításra kerül az új fűtőmű, mint hőtermelő beemelésével, vagy teljesen új minden felett megnyugtató hosszútávú szerződés kerül megkötésre?

Válasz:

A kialakításra váró szerződés konstrukciója megegyezés kérdése. A legfontosabb szempont a közellátási feladatok mennyiségi, minőségi és időbeni biztosítása, a megvalósuló beruházások értékének megőrzése.

10. A jelenlegi szerződésből adódik az a kérdés, hogy a távhőszolgáltatás tekintetében az ellátási kötelezettség 2015. december 31-e után kit fog terhelni?

Válasz:

Az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. szerződést köt a távhőtermelői szolgáltatások új termelői hőár melletti nyújtására Oroszlány és Bokod települések távhőszolgáltatójával az Oroszlányi Szolgáltató Zrt.-vel.

MEKH az esetben vonja vissza a Vértesi Erőmű Zrt. távhőtermelői engedélyét - erről levelében is tájékoztatást adott – ha az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. már képessé vált a távhőtermelés kereskedelmi üzemére.

Az kötelezettség ezzel átszáll az MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt.-re.

Oroszlány, 2015. február 16.

Kovács András Zoltán
vezérigazgató