

ÜGYIRATSZÁM: VAO/80-1/2024
ÜGYINTÉZŐ: Besztercei Attila
TELEFON: 06-30-629-0025
TELEFAX: 06-1-459-7842
E-MAIL: mekh@mekh.hu; beszterceia@mekh.hu

HATÁROZAT SZÁMA: H 4423 /2024

TÁRGY: A közcélú villamos hálózatra csatlakozással összefüggésben 2025. január 1-jétől december 31-ig alkalmazandó csatlakozási díjak megállapítása

A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (1054 Budapest Bajcsy-Zsilinszky u. 52., a továbbiakban: **Hivatal**) a közcélú villamos hálózatra csatlakozással összefüggésben alkalmazandó csatlakozási díjak megállapítása tárgyában hivatalból indított közigazgatási hatósági eljárás keretében meghozta az alábbi

HATÁROZATOT:

I. A Hivatal kötelezi

- a) a MAVIR Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaságot (1031 Budapest, Anikó u. 4.; a továbbiakban: **MAVIR**) mint villamos energia átviteli rendszerirányítói engedélyest, a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (a továbbiakban: **VET**) 3. § 2. pontja szerinti átviteli hálózat üzemeltetőjét, továbbá
- b) az MVM Démász Áramhálózati Kft.-t (6724 Szeged, Pulz utca 44.; a továbbiakban: **DÉMÁSZ**),
- c) az E.ON ELMŰ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaságot (1132 Budapest, Váci út 72-74.; a továbbiakban: **ELMŰ**),
- d) az MVM Émász Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaságot (3525 Miskolc, Dózsa György u. 13.; a továbbiakban: **ÉMÁSZ**),
- e) az E.ON Dél-dunántúli Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaságot (7626 Pécs, Búza tér 8/A.; a továbbiakban: **ÉDÁSZ**),

Tiszta energia, fenntartható környezet

f) az E.ON Észak-dunántúli Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaságot (9027 Győr, Kandó Kálmán u. 11-13.; a továbbiakban: **DÉDÁSZ**),

g) az OPUS TITÁSZ Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaságot (4024 Debrecen, Kossuth u. 41.; a továbbiakban: **TITÁSZ**)

(a b)-g) pontokra vonatkozóan) mint villamos energia elosztói engedélyeseket, a VET 3. § 9. pontja szerinti elosztó hálózat üzemeltetőit (a továbbiakban együtt: **Elosztók**);

(az a)-g) pontokra vonatkozóan) mint érintett hálózati engedélyeseket (a továbbiakban együtt: **Engedélyesek**),

hogy a rendszerhasználók közcélú hálózatra csatlakozásával kapcsolatban **2025. január 1. napjától** a Melléklet A) részében megállapított csatlakozási díjak kiszámítására vonatkozó módszer szerint számított csatlakozási díjakat, illetve a Melléklet B) részében megállapított csatlakozási díjakat (díjelemeket) (a továbbiakban együtt: **Határozat szerinti csatlakozási díjak**) alkalmazzák.

II. A Melléklet jelen határozat (a továbbiakban: **Határozat**) elválaszthatatlan részét képezi.

III. A Határozat szerinti csatlakozási díjakat a **2025. január 1. - 2025. december 31. időszakban** (mint a VET 141. § (10) bekezdése szerinti árszabályozási ciklusban) kell az Engedélyeseknek alkalmazniuk.

IV. A Határozat szerinti csatlakozási díjak legmagasabb hatósági árnak minősülnek a VET 141. § (1) és (6) bekezdése alapján.

V. A Hivatal **kötelezi** az Engedélyeseket a hatósági árakra vonatkozó kötelezettségeik betartására, amelyeket a Hivatal a VET 141. § (9) bekezdése és 159. § (1) bekezdés 4. pontja szerinti jogkörében ellenőrizhet.

VI. A Hivatal **kötelezi** az Elosztókat a Melléklet B) részében tételesen meghatározott csatlakozási díjak mértékének az alkalmazhatóságuk előtt 1 nappal a honlapjukon és az ügyfélszolgálatukon való közzétételére.

VII. A Hivatal **felhívja** az Engedélyesek figyelmét az adatszolgáltatásokra és a nyilvántartásokra vonatkozó, a VET 141. § (11) bekezdés szerinti kötelezettségek betartására, így az Engedélyesek kötelesek

„a) a legkisebb költség elvét betartani, és az ezt igazoló adatokat a Hivatal számára hozzáférhetővé tenni,

b) a Hivatalnak megadni minden olyan tájékoztatást, amely az árfelügyeleti és hatósági árelőkészítő tevékenységhez szükséges,

c) a költség- és árbevétel-struktúra átláthatóságát nyilvántartási és elszámolási rendszerükben biztosítani.”

Tiszta energia, fenntartható környezet

A Hivatal a Határozat rendelkezéseinek megsértése esetén a közigazgatási szabályszegések szankcióiról szóló 2017. évi CXXV. törvény és a VET 96. § (1) bekezdése szerinti jogkövetkezményeket is alkalmazhatja.

Az eljárás során eljárási költség nem került megállapításra, mivel az eljárás hivatalból indult.

A Határozat ellen közigazgatási per indítható a Határozat közlésétől (átvételétől) számított 15 (tizenöt) napon belül. A keresetlevelet a Fővárosi Törvényszéknek címezve a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalhoz kell benyújtani az elektronikus ügyintézés szabályainak megfelelő űrlapon keresztül, amely a következő helyen érhető el:

https://magyarorszag.hu/szuf_ugyleiras?id=d50be8b3-ae75-446e-8f51-aae40fea393b

A közigazgatási perben halasztó hatály elrendelésének nincs helye.

A bíróság a perben soron kívül, de legkésőbb a kereseti kérelem benyújtását követő 6 hónapon belül dönt. A bíróság a Hivatal Határozatát nem változtathatja meg, illetve a Határozat részbeni hatályon kívül helyezésének nincs helye.

Ha a bíróság a Határozatot a közigazgatási perben jogerősen hatályon kívül helyezi, akkor – a VET 168/A. § (4) bekezdésének megfelelően – az új közigazgatási eljárást lezáró határozat meghozataláig a jogerős bírósági döntést közvetlenül megelőzően alkalmazott díjakat kell alkalmazni.

A perben kötelező a jogi képviselő. A bíróság a keresetet tárgyaláson kívül bírálja el, tárgyalás tartása a keresetlevélben kérhető. A közigazgatási perben eljáró bíróság a jogsértés megállapítása esetén a közigazgatási cselekményt megsemmisíti, hatályon kívül helyezi, szükség esetén a közigazgatási cselekmény megsemmisítése, hatályon kívül helyezése mellett a közigazgatási szervet új eljárásra kötelezi. A közigazgatási per illetéke 30 000 Ft, amelynek előzetes megfizetése alól mentesül az eljárást kezdeményező fél.

A Hivatal – összhangban az általános közigazgatási rendtartásról szóló 2016. CL. törvény (a továbbiakban: **Ákr.**) 85. § (3) bekezdésével – a döntést a digitális államról és a digitális szolgáltatások nyújtásának egyes szabályairól szóló 2023. évi CIII. törvényben meghatározott elektronikus úton kézbesíti.

A Hivatal intézkedik a véglegessé vált Határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

Általános indokolás

Tiszta energia, fenntartható környezet

1. A Hivatalnak határozatban kell megállapítania a csatlakozási díjak mértékét. A hatályos VET a csatlakozási díjak vonatkozásában többek között a következőképpen szabályoz:
 - 1.1. A VET 146/A. § (1) bekezdése szerint „A közcélú hálózathoz történő csatlakozással összefüggésben csatlakozási díjat kell fizetni.”.
 - 1.2. A VET 141. § (1) bekezdése szerint: „E fejezet alkalmazásában hatósági ár ... a 146/A. § (1) bekezdése szerinti csatlakozási díj, ...”.
 - 1.3. A VET 141. § (2) bekezdése szerint „A hatósági ár megállapítása történhet tételesen vagy a hatósági ár kiszámítására vonatkozó előírásokkal.”.
 - 1.4. A VET 141. § (4) bekezdése szerint: „A hatósági ár megállapítása hivatalból történik.”.
 - 1.5. A VET 146/A. § (3) bekezdése szerint „A csatlakozási díjak mértékét a Hivatal határozatban állapítja meg legkésőbb a díjak alkalmazhatósága előtt 45 nappal.”.
 - 1.6. A VET 168/A. § (1) bekezdése szerint „(...) a csatlakozási díjak megállapítására irányuló eljárásokban közvetlenül érintett kizárólag az érintett hálózati engedélyes.”.
 - 1.7. A VET 3. § 22. pontja alapján hálózati engedélyes a MAVIR mint átviteli rendszerirányító és az Elosztók. A VET 3. § 36. pontja szerinti közcélú hálózat átviteli és elosztó hálózatból áll. Az ezekhez való csatlakozás megvalósítása a MAVIR, mint átviteli rendszerirányító, illetve az Elosztók feladata, így a csatlakozással összefüggésben fizetendő díjak az Engedélyeseket illetik meg, ily módon a hatóságilag megállapított díjak alkalmazásának kötelezettjei a MAVIR és az Elosztók.
 - 1.8. Az 1.1.-1.6. pontban hivatkozott törvényi rendelkezésekből következően a Hivatalnak 2024. november 15-ig kell megállapítania és közölnie az Engedélyesekkel a 2025. január 1-jétől alkalmazandó csatlakozási díjak mértékét.
2. A csatlakozási díjak megállapítása során a Hivatal elsősorban a következő jogszabályok alapján járt el:
 - az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2019/943 Rendelete (2019. június 5.) a villamos energia belső piacáról,
 - VET,
 - a villamos energia rendszerhasználati díjak, csatlakozási díjak és külön díjak meghatározásának a 2025. január 1. napjával induló árszabályozási ciklusra vonatkozó keretszabályairól szóló 4/2024. (VI. 14.) MEKH rendelet (a továbbiakban: **Keretrendelet**).

A Hivatal a fenti jogszabályok mellett (azokat figyelembe véve) tekintettel volt a következőkre is:

Tiszta energia, fenntartható környezet

- a Keretrendelet 3. § (1) bekezdése alapján – a díjak és áralkalmazási feltételek összehangolása érdekében – a VET 146/A. § (2) bekezdése szerinti rendeletre ((a villamos energia rendszerhasználati díjak, csatlakozási díjak és külön díjak alkalmazási szabályairól szóló 10/2016. (XI. 14.) MEKH rendelet, a továbbiakban: **Áralkalmazási rendelet**), és
 - a Keretrendelet 3. § (2) bekezdése alapján – az előző díjmegállapítás figyelembevétele érdekében – a közcélú villamos hálózatra csatlakozással összefüggésben 2021. április 1-jétől alkalmazandó csatlakozási díjak mértékéről szóló H441/2021. (II. 11.) MEKH határozat (a továbbiakban: **Díjhatározat**).
3. A 2025. január 1-jétől alkalmazandó árak megállapításának előkészítése érdekében a Hivatal már a 2024. szeptember 16-án indított közigazgatási hatósági eljárás előtt adatszolgáltatást kért az Elosztóktól (a továbbiakban: **Elosztói adatszolgáltatások**) a VET 152. § (1) bekezdése alapján a következők szerint:
- 3.1. A Hivatal 2024. július 05. napján kelt, hivatali kapu útján megküldött (VAO/39-1/2024., VAO/39-2/2024., VAO/39-3/2024., VAO/39-4/2024 VAO/39-5/2024. és VAO/39-6/2024. iktatószámú) leveleiben adatszolgáltatásra hívta fel az Elosztókat
- a 2022. és 2023. évi, Elosztók által megvalósított beruházásokkal (adatkérő táblázatséma: „Csatlakozási_díjakhoz_adat_2024_július.xlsx”) kapcsolatban.
- Erre a felhívásra
- az ÉDÁSZ a VAO/39-9/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
 - a DÉDÁSZ a VAO/39-8/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
 - az ELMŰ a VAO/39-10/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
 - az ÉMÁSZ a VAO/39-11/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
 - a DÉMÁSZ a VAO/39-12/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
 - a TITÁSZ a VAO/39-7/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. augusztus 02-án.
- 3.2. A Hivatal 2024. augusztus 16. napján 11:00 órakor kezdeményezett az elosztókkal Teams-es konzultációt az adatszolgáltatással kapcsolatos kérdések tisztázása érdekében. A megbeszélésen valamennyi elosztó képviseltette magát.

Tiszta energia, fenntartható környezet

- 3.3. A konzultációt követően a Hivatal e-mail-ben kérte fel az elosztók képviselőit az adatszolgáltató táblázattal kapcsolatos véleményeik megtételére.
- 3.4. Az elosztók 2024. szeptember 2-án, a kért határidőre megküldték a véleményüket.
- 3.5. A Hivatal 2024. szeptember 6. napján kelt, hivatali kapu útján megküldött (VAO/52-1/2024., VAO/52-2/2024., VAO/52-3/2024., VAO/52-4/2024 VAO/52-5/2024. és VAO/52-6/2024. iktatószámú) leveleiben adatszolgáltatásra hívta fel az Elosztókat

- a 2022. és 2023. évi, Elosztók által megvalósított beruházásokkal és díjfedezetekkel kapcsolatban (adatkérő táblázatséma: „Adatok_Beruházás_Díjfedezet_2024_szeptember_Elosztók.xlsx”).

Erre a felhívásra

- az ÉDÁSZ a VAO/52-9/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 26-án,
 - a DÉDÁSZ a VAO/52-8/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 26-án,
 - az ELMŰ a VAO/52-10/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 26-án,
 - az ÉMÁSZ a VAO/52-18/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 26-án,
 - a DÉMÁSZ a VAO/52-14/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 06-án,
 - a TITÁSZ a VAO/52-7/2024. iktatószámú, hivatali kapu útján megküldött levélben válaszolt 2024. szeptember 26-án.
- 3.6. A Hivatal 2024. szeptember 16. napjával hivatalból közigazgatási hatósági eljárást indított a 2025. január 1-jétől alkalmazandó csatlakozási díjak mértékének hatósági ármegállapítása érdekében, amelyről VAO/60-1/2024. számú végzéssel tájékoztatta az Engedélyeseket, egyúttal nyilatkozattételre hívta fel az Engedélyeseket korábbi adatszolgáltatásaikkal kapcsolatosan az Ákr. 27. § (2) bekezdése szerinti, törvény által védett adatok vonatkozásában.

Ez utóbbi vonatkozásban az Engedélyesek a következők szerint válaszoltak:

- a MAVIR a 2024. október 14-én kelt, kísérőlevéllel megküldött nyilatkozatában,
- a DÉDÁSZ, ÉDÁSZ és ELMŰ a 2024. október 17-én kelt, kísérőlevéllel megküldött nyilatkozatában,
- az ÉMÁSZ a 2024. október 17-én kelt, kísérőlevéllel megküldött nyilatkozatában,
- a DÉMÁSZ a 2024. október 17-én kelt, kísérőlevéllel megküldött nyilatkozatában,

Tiszta energia, fenntartható környezet

- a TITÁSZ a 2024. október 17-én kelt, kísérlével megküldött nyilatkozatában.

A Hivatal a fenti, törvény által védett adatokról szóló nyilatkozatok szerint kezeli az Engedélyesek adatait.

4. A VET 141. § (1) bekezdése alapján a villamos energia árszabályozásban hatósági ár a Határozat szerinti csatlakozási díj, továbbá a rendszerhasználati díjak, a külön díjak (a továbbiakban együtt: **díjak**) és az egyetemes szolgáltatás ára is. A Keretrendelet 3. § (1) bekezdése a díjakkal kapcsolatosan előírja, hogy *„A díjak egymással és az áralkalmazási feltételeikkel összehangoltan – a legkisebb költség elvének és a hálózati engedélyesek indokolt költségeinek figyelembevételével kerülnek megállapításra.”*.
- 4.1. A csatlakozási díj egyszeri díj, amelyet a közcélú hálózathoz történő csatlakozással összefüggésben, a hálózatra csatlakozáskor fizet meg a csatlakozást igénylő annak a hálózati engedélyesnek, akinek a hálózatra csatlakozni kíván. A csatlakozási igény lehet új csatlakozási igény vagy többleteljesítmény igénylése is.
- 4.2. Ezzel szemben a rendszerhasználati díjak rendszeresen (ismétlődően) fizetendő díjak, amelyeket a villamosenergia-rendszer használatáért fizet meg a rendszerhasználó az Engedélyeseknek. A rendszerhasználati díjak megállapításánál elsősorban a villamos energia továbbítására szolgáló infrastruktúra folyamatosan felmerülő költségei (ráfordításai) kerülnek figyelembevételre.
- 4.3. A fenti két díjrendszer (azaz a csatlakozásért fizetendő egyszeri csatlakozási díj és a villamosenergia-rendszer folyamatos használatáért rendszeresen fizetendő rendszerhasználati díjak) kiegészítik egymást. A két díjrendszer együttesen biztosítja az Engedélyesek számára az indokolt költségek fedezetét a következőképpen:
- a VET 146/A. § (7) bekezdése előírása szerint: *„a csatlakozási díjból származó bevételt a hálózathoz történő csatlakozáshoz szükséges beruházásokra kell fordítani”*,
 - a VET 146/A. § (8) bekezdése előírása szerint: *„a csatlakozási díjból származó bevételből finanszírozott beruházást a rendszerhasználati díjak meghatározásával összefüggésben a tőkeköltség számításánál figyelmen kívül kell hagyni”*,
 - a VET 143. § (3) bekezdés a) pontja szerinti módszertani útmutató előírása szerint a rendszerhasználati díjak megállapítása során a Hivatal az eszközök értékcsökkenési leírásának vizsgálatakor a csatlakozási díjából finanszírozott eszközök, az egyéb térítésmentes forrásból finanszírozott

Tiszta energia, fenntartható környezet

eszközök, valamint az eszközátvételtől származó eszközök értékét és értékcsökkenését kiszűri.

- 4.4. Az 4.3. pont szerinti összefüggés alapján, ha az Engedélyesek csatlakozási díjból származó bevétele emelkedik, akkor ez a rendszerhasználati díjak megállapítása szempontjából – legalábbis középtávon – díjszint mérséklő hatással jár (illetve viszont), hiszen a rendszerhasználati díjak megállapítása során figyelemmel kell lenni a VET és a Keretrendelet fenti rendelkezéseire, továbbá a Keretrendelet 3. § (1) bekezdése szerint a díjak egymással összehangoltan kerülnek megállapításra. Egyúttal tekintetbe kell venni a Keretrendelet 4. § (1) bekezdése és 5. § (1) bekezdése szerint az Engedélyesek más forrásból származó bevételeit is.
5. A Keretrendelet 3. § (2) bekezdése előírja, hogy *„A díjak mértékének szintje és arányai tekintetében figyelemmel kell lenni az előző árszabályozási ciklusban, valamint az adott árszabályozási ciklus előző éveiben hatályos díjmegállapításokra is, és a díjak évenkénti megállapítása során – törekedve a díjmegállapítás folyamatosságára és kiegyenlítettségére – lehetőség szerint kerülni kell az egyik évről másikra történő nagyarányú változtatásokat.”*. A Hivatal a díjmegállapítás során figyelembe vette a csatlakozási díjak mértékét és alkalmazási szabályait a korábbi években megállapító Díjrendelet rendelkezéseit is.
6. A csatlakozási díj mértékének megállapításánál elsődlegesen a csatlakozás érdekében szükséges hálózati beruházásra fordított összeg nagyságából kell kiindulni [VET 146/A. § (5) bekezdés első tagmondat], ugyanakkor mérlegelési szempontként figyelembe kell venni az igények befolyásolásán keresztül a legkisebb költség elvének érvényesülése és a hálózatra később csatlakozott rendszerhasználók csatlakozásának hatásaiból származó előnyök szempontjait is [VET 146/A. § (5) bekezdés további tagmondatai]. A Hivatal egyúttal figyelembe vette a Keretrendelet 9. § (1) bekezdése szerinti szempontokat is, azaz
- a csatlakozási igények kielégítéséhez szükséges fejlesztések indokolt átlagos ráfordításait,
 - a csatlakozási díjak megfizetése révén szerzett jogosultság nagyságát,
 - a rendszerhasználók egyes csoportjainak eltérő teherbíró képességét,
 - a villamos energia rendszer jobb kihasználásának elősegítését, és
 - a hálózati engedélyeseket indokolatlan fejlesztésekre kényszerítő túlzott rendszerhasználói igények korlátozását.
- 6.1. A VET 146/A. § (5) bekezdése és a Keretrendelet 9. § (1) bekezdés a) pontja szerinti, a *„csatlakozási igények kielégítéséhez szükséges fejlesztések indokolt átlagos ráfordítása”* mérlegelési szempont jelenti a kiindulási pontot a csatlakozási díjak megállapításához.

A szempont direkt módon érvényesíthető a Keretrendelet 9. § (2) bekezdése és a Melléklet A) része szerinti azon esetekben (erőmű, nagyfeszültségű hálózatra

Tiszta energia, fenntartható környezet

csatlakozó felhasználó és ideiglenes csatlakozást kérő), amikor a csatlakozási díj a csatlakozás érdekében szükséges beruházás tényleges aktivált értékének függvényében kerül meghatározásra. Ebben az esetben minden egyes csatlakozási igény esetében közvetlen összefüggés áll fenn a fizetendő csatlakozási díj és a csatlakozás érdekében közvetlenül szükséges beruházás ráfordításai között.

Közvetettebb az összefüggés a Keretrendelet 9. § (3) és (4) bekezdése és a Melléklet B) része szerinti azon esetekben (középfeszültségű és kiefeszültségű közcélú hálózatra csatlakozó felhasználók és önállóan létesített villamosenergia-tároló), amikor a csatlakozási díj díjelemként kerül megállapításra. Ekkor a Keretrendelet 9. § (1) bekezdés a) pontja szerinti szempont nem egyformán érvényesül minden egyes csatlakozás esetében, kizárólag az adott típusú csatlakozások csoportjára vonatkozóan (összesítve, illetve átlagára vetítve). A Keretrendelet 9. § (1) bekezdés a) pontja szerinti szempont gyakorlati alkalmazása (illetve a díjmegállapítás) során – a további mérlegelési szempontokat is figyelembe véve – további specialitást jelent a különböző rendszerhasználói csoportok kezelése (főként a különböző feszültség szintekre történő tagozódás).

- 6.2. A Keretrendelet 9. § (1) bekezdés b) pontja szerinti, „*a csatlakozási díjak megfizetése révén szerzett jogosultság nagysága*” mérlegelési szempont úgy érvényesíthető, ha a rendszerhasználók a tényleges igényüktől (csatlakozási teljesítmény) és az igény kielégítésének költségétől egyaránt függő csatlakozási díjat fizetnek, mely tükrözi a szerzett jogosultság nagyságát is. Ez egyes esetekben úgy valósul meg, hogy a rendszerhasználónak meg kell térítenie a ténylegesen szükséges (felmerülő) csatlakozási ráfordítás (ami legalább részben arányosnak tekinthető a csatlakozási teljesítmény nagyságával) teljes összegét; míg más esetekben a fizetendő csatlakozási díj (vagy annak egy díjeleme) alapvetően nem a konkrét csatlakozáshoz tartozó tényleges ráfordítás nagyságához igazodik, de egyenes arányban áll az igényelt csatlakozási teljesítmény mértékével. Ehhez kapcsolódik az alábbi, a Keretrendelet 9. § (1) bekezdés c) pontja szerinti szempont is.
- 6.3. A Keretrendelet 9. § (1) bekezdés c) pontja szerinti, „*a rendszerhasználók egyes csoportjainak*” eltérő „teherbíró képessége” mérlegelési szempont célja, hogy a közcélú hálózathoz csatlakozó rendszerhasználók – a csatlakozási díj megfizetésén keresztül – a reálisan feltételezhető teherbíró képességük arányában járuljanak hozzá a csatlakozással összefüggésben ténylegesen felmerülő ráfordítások fedezéséhez. Ennek megfelelően a csatlakozási díj (díjelem) és az adott csatlakozás(ok)hoz szükséges beruházási kiadás hányadosa (a továbbiakban: **fedezeti arány**) szempontjából a Hivatal a következő vezérelvet követte. A fedezeti arány csoportszinten a kiefeszültségű fogyasztók (főleg a lakosság) esetében legyen összességében a legkisebb, a középfeszültségű (általában nagyobb)

felhasználók esetében legyen magasabb, míg a nagyfeszültségű nagyfogyasztók (a továbbiakban: **nagyfogyasztók**) esetében a legnagyobb. Az iparág részét képező erőműveknél a Hivatal alapesetben nem látott indokot **100 %-nál** kisebb fedezeti arány alkalmazására.

- 6.4. A Keretrendelet 9. § (1) bekezdés d) és e) pontja szerinti, „*a villamosenergia-hálózatok minél jobb kihasználásának elősegítése*” és „*a hálózati engedélyeseket indokolatlan fejlesztésekre kényszerítő túlzott rendszerhasználói igények korlátozása*” mérlegelési szempontok kiegészítik a VET 146/A. § (5) bekezdése szerinti, „*az igények befolyásolásán keresztül elősegítse a legkisebb költség elvének érvényesülését*” és „*a hálózatra később csatlakozott rendszerhasználók csatlakozásának hatásaiból származó előnyök*” mérlegelési szempontokat. Mind a villamos hálózat jobb kihasználását, mind az indokolatlan fejlesztési költségek elkerülését elősegíti, ha a rendszerhasználók a tényleges igényüktől (csatlakozási teljesítmény), a csatlakozás érdekében megvalósítandó beruházás természetes mértékegységben mért jellemzőjétől, vagy az igény kielégítésének költségétől egyaránt függő csatlakozási díjat fizetnek. Ennél fogva – az alapelvek érvényesítése érdekében – a Hivatal a csatlakozási díj megállapítása során alkalmazta ezt a mérlegelési szempontot is.
7. A Hivatal megvizsgálta a csatlakozási díjakra vonatkozó **nemzetközi gyakorlatot** is, így többek között egy – az elosztó rendszerek vonatkozásában a tagállamokban alkalmazott díjkonstrukciókról szóló, az Európai Bizottság honlapján elérhető – 2023. évi tanulmány¹. A megvizsgált dokumentumok alapján a Hivatal arra a következtetésre jutott, hogy a rendszerhasználók vonatkozásában nincs széles körben elfogadott, egységes és kitüntetett módszer a csatlakozási díjak meghatározására.
- 7.1. A jelzett tanulmány szerint az uniós tagállamokban a csatlakozási díjaknak két modellje különböztethető meg: „deep” (a továbbiakban: **mély**) és „shallow” (a továbbiakban: **sekély**) csatlakozási díj. (A magyar energetikai közgazdasági szakirodalom az angol kifejezéseket következetesen mély és sekély kifejezésekkel fordítja, így a Határozat is a bevett szakmai szófordulatot követi.) A **mély** csatlakozási díj egyaránt fedezni hivatott az új csatlakozást igénylő felhasználó miatt a csatlakozással kapcsolatban konkrétan felmerülő beruházási költségeket, továbbá (elsősorban a konkrét csatlakozási igény felmerüléséhez közeli időpontban megvalósult vagy megvalósuló) – adott esetben más jövőbeli csatlakozások, illetve teljesítményigény-növekedések kielégítéséhez is szükséges – hálózati beruházások, fejlesztések költségeit is. A **sekély** csatlakozási díj alapvetően csak a konkrét csatlakozással kapcsolatban felmerülő költségekre vonatkozik (néhány

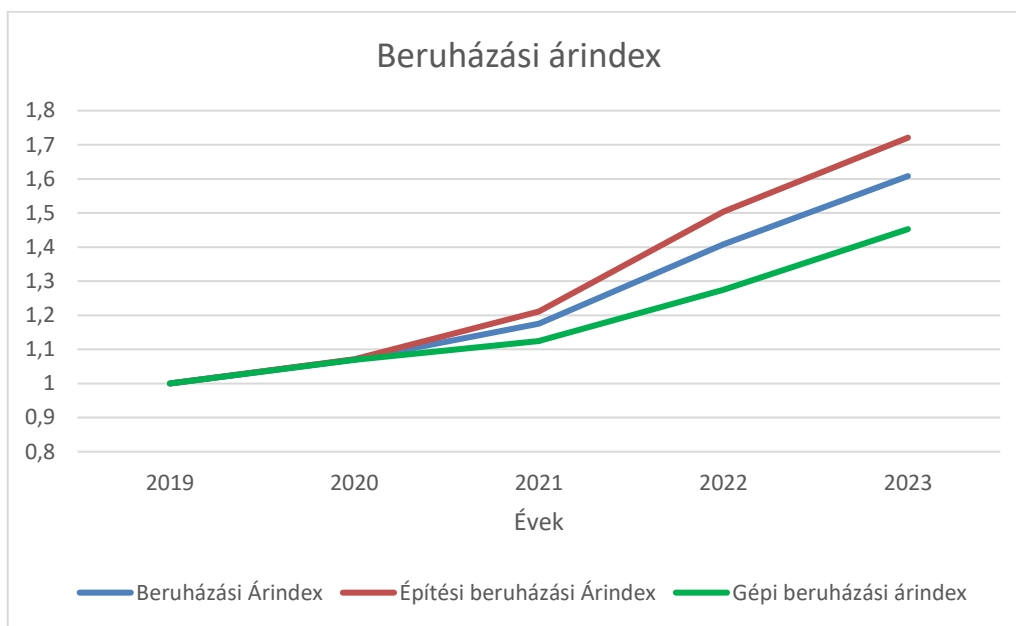
¹<https://ses.jrc.ec.europa.eu/distribution-system-operators-observatory>

esetben nem is teljes mértékben). Az uniós tagállamok a fenti modellek valamely egyedi kombinációját alkalmazzák.

- 7.2. A tanulmány készítői nem találtak olyan döntő okot, amely alapján valamelyik megközelítést előnyben részesítették volna a másikkal szemben. A mély típusú csatlakozási díjak – véleményük szerint – (jobban) összhangban vannak a csatlakozási igényekkel kapcsolatban szükségessé váló hálózatbővítés logikájával. Ezzel ellentétben a sekély típusú csatlakozási díjak (jobban) összhangban állnak egy olyan megközelítéssel, amelyben a kapacitásokat a várható csatlakozási igényeknek megfelelően fejlesztik.
- 7.3. A fentiek alapján mérlegelés tárgyát képezi, hogy a csatlakozási díjakra vonatkozó szabályozás megalkotása és az egyes rendszerhasználók által fizetendő díj megállapítása során a tagállam a mély vagy a sekély megközelítést, vagy ezek valamilyen kombinációját alkalmazza. Ez valószínűleg nagymértékben függ a tagállami szabályozás korábban kialakult rendszerétől is. A tanulmány alapján megállapítható, hogy az elmúlt időszakban alkalmazott magyarországi díjstruktúra (kis- és középfeszültségű felhasználók esetében inkább sekély díjak, nagyfeszültségre csatlakozó felhasználók és erőművek esetében mély díjak) jól illeszkedik a nemzetközi gyakorlatba.
- 7.4. A fentieket támasztja alá az Energiaszabályozók Európai Uniói Együttműködési Ügynöksége (a továbbiakban: **ACER**) 2023. évben publikált „Jelentés a villamosenergia-átviteli és -elosztási tarifamódszerekről Európában” tárgyú dokumentum tervezetének 2. számú melléklete is.
8. A Hivatal megvizsgálta a KSH által publikált 2019-2023. évi beruházási árindexeket, s az Építési és Gépi Beruházási Árindexből különböző kompozit árindexeket is képzett az alábbiak szerint.

KSH Beruházási Árindex, előző év 100%			
	Beruházási	Építési	Gépi
2019	1,06429554	1,094136	1,026335
2020	1,07004463	1,070763	1,069288
2021	1,09827593	1,130629	1,051612
2022	1,19785203	1,241937	1,133669
2023	1,1423737	1,144514	1,13952

Tiszta energia, fenntartható környezet



60% Gépi és 40% Építési Beruházási Kompozit Árindex	1,559910378
40% Gépi és 60% Építési Beruházási Kompozit Árindex	1,613545485

9. A Hivatal a VET 159. § (1) bekezdés 13. pontjában meghatározott feladatkörében eljárva azért kötelezte az Elosztókat, hogy a Határozat elválaszthatatlan részét képező Mellékletben meghatározott csatlakozási díjakat a honlapjukon tegyék hozzáférhetővé a rendszerhasználók számára, hogy ily módon is növelje a Határozatában foglalt díjak, illetve számítási szabályok széles körű megismerhetőségét.

Részletes indokolás a Melléklethez

10. A VET 146/A. § (6) bekezdése szerint „A csatlakozási díjat tételesen kell megállapítani. Az erőművek és a 132 kV vagy annál magasabb feszültség szintre csatlakozó felhasználók esetében a csatlakozási díj a kiszámítására vonatkozó módszer előírásával is megállapítható.”. A Keretrendelet 9. § (2)-(4) bekezdése szerinti, a Mellékletben meghatározott díjak rendszere és a díjak elemei (a megállapítás módja és a díjfizetők köre szerint) a következők:

Tiszta energia, fenntartható környezet

10.1. **A Melléklet A) része szerinti, nem tételesen**, a kiszámításra vonatkozó módszer előírásával megállapítandó csatlakozási díjak fizetésére kötelezettek a VET 146/A. § (6) bekezdése és a Keretrendelet 9. § (2) bekezdése szerint:

- az erőművek,
- a nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználók, és
- az ideiglenes csatlakozást kérők.

A Keretrendelet 9. § (2) bekezdése szerint az erőművek, nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználók, és az ideiglenes csatlakozást kérők esetében a csatlakozási díjat *„a Hivatal elsősorban a csatlakozás és a teljesítményigény kielégítése érdekében szükséges konkrét beruházások figyelembevételével állapítja meg”*.

10.2. **A Melléklet B) része szerinti, tételesen** megállapítandó csatlakozási díjak fizetésére kötelezettek, és az általuk fizetendő díjelemek a VET 146/A. § (6) bekezdése és a Keretrendelet 9. § (3) és (4) bekezdése szerint:

a közép- és kisfeszültségű közcélú hálózatra csatlakozó felhasználók által fizetendő díjelemek:

- csatlakozási alapidj,
- közcélú vezeték díja;

10.3. A Keretrendelet 9. § (5) bekezdése szerint, a tételesen megállapítandó díjak közül a **csatlakozási alapidjknál** a Hivatal az érintett elosztók következő ráfordításait veszi figyelembe:

- a felhasználók csatlakoztatásával összefüggő, általános jellegű ráfordítások,
- a meglévő közcélú elosztó hálózat nem nyomvonalas létesítményeinek fejlesztésével – ideértve a transzformációs kapacitások növelését is – összefüggő ráfordítások.

10.4. A Keretrendelet 9. § (6) bekezdése szerint a tételesen megállapítandó díjak közül a **közcélú vezeték díjának** megállapítása során a Hivatal *„a felhasználók közcélú hálózathoz való csatlakoztatásához szükséges nyomvonalas létesítmények létesítésével kapcsolatos beruházások átlagos költségintjét és annak időbeli alakulását veszi figyelembe”*.

10.5. A Keretrendelet 9. § (8) bekezdése szerint **a tételesen megállapítandó díjak országosan egységesek**.

10.6. A Melléklet szerinti egyes díjtételek a fenti, VET 146/A. § (6) bekezdés és Keretrendelet 9. §-a szerinti díjfajták, díjelemek és mérlegelési szempontok szerint kerültek megállapításra.

Tiszta energia, fenntartható környezet

A Melléklet A) részéhez - nem tételesen megállapítandó csatlakozási díjak [VET 146. § (6) bekezdése és Keretrendelet 9. § (2) bekezdése]

A Melléklet A) I. pontjához – erőmű, illetve a közcélú hálózaton betáplálási célú csatlakozást igénylő – kivéve a háztartási méretű kiserőművek- csatlakozási díja

Az erőmű esetében a Hivatal elsősorban a csatlakozás és a teljesítményigény kielégítése érdekében szükséges beruházásokat vette figyelembe a Keretrendelet 9. § (2) bekezdése és a 6.1. pont szerint, az Árkalkalmazási rendelet „A betáplálási irányú és a nagyfeszültségű hálózaton vételezési irányú csatlakozást igénylő által fizetendő csatlakozási díj alkalmazásának szabályai” rendelkezésének alapulvételével. Az Engedélyesek az erőműtől – a villamosenergia-szolgáltatás jelenlegi modelljének az iparági szereplők részvételével történő kialakításakor elfogadott mechanizmus szerint – a konkrét csatlakozási igény kielégítése érdekében szükséges közcélú hálózati beruházás Árkalkalmazási rendelet szerint figyelembe vehető része aktivált értékének teljes összegét (azaz 100 %-át) kérhetik csatlakozási díjként. (Ugyanakkor a csatlakozást követően az erőmű – a hálózatba betáplálóként – a Hivatal rendszerhasználati díjakról kiadott határozata alapján nem fizet rendszerhasználati díjakat.) Az erőművek csatlakozási díjának ilyen módon történő megállapítása összhangban áll a VET 146/A. § (6) bekezdésében foglaltakkal és figyelembe veszi a Keretrendelet 3. §-a és 9. § (1) és (2) bekezdése szerinti alapelveket is.

Az erőmű esetében az az alapelv, hogy az erőmű a csatlakozása költségét a legnagyobb arányban (azaz 100 %-ban) fedezze, a díjmegállapítási módszer alapján teljesül: a Melléklet vonatkozó I. pontja szerint a hálózati engedélyes által alkalmazandó (az erőmű által fizetendő) díj az erőmű csatlakozásával összefüggésben ténylegesen felmerülő ráfordítások figyelembe vehető részének (a beruházás aktivált értékének) a 100 %-a.

A nagyfeszültségű hálózatra csatlakozást igénylők csatlakozási díjának kiszámítására vonatkozó módszer megállapítása során a Hivatal figyelembe vette, hogy az adott konkrét csatlakozás érdekében szükséges közcélú hálózati beruházás figyelembe vehető részének megállapítására vonatkozó szabályokat az Árkalkalmazási rendelet rögzíti.

A Melléklet A) II. pontjához – nagyfeszültségű hálózatra (132 kV vagy efölött) csatlakozó felhasználó csatlakozási díja

11. Az erőműhöz hasonlóan – a nagyfeszültségű hálózatra (132 kV-on vagy efölött) csatlakozó felhasználó esetében is – a Hivatal elsősorban a csatlakozás és a teljesítményigény

Tiszta energia, fenntartható környezet

kielégítése érdekében szükséges beruházásokat vette figyelembe a Keretrendelet 9. § (2) bekezdése és a 6.1. pont szerint. A nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználó csatlakozási díja két módszertani alapelv szerint került megállapításra: az úgynevezett „csatlakozási küszöbdíj” és a „tarifaszolidaritás” (a csatlakozást igénylő által a konkrét csatlakozás érdekében szükséges hálózati beruházásra fordított összeg – 100 % helyett – 70 %-ának megfizetése) elveinek alkalmazása szerint.

- 11.1. Az ún. csatlakozási küszöbdíj elvének indoka, hogy az új csatlakozást igénylő járuljon hozzá azon általános (öt évnél korábbi) hálózatfejlesztési költségek fedezéséhez is, amelyek a konkrét csatlakozását akár közvetve is lehetővé tették (azaz a tarifaszolidaritás ne legyen korlátlan), másrészt a csatlakozó ilyen esetben is ösztönözve legyen a teljesítményigényének reális szinten történő meghatározására. A csatlakozási küszöbdíj elve eredményeképpen a csatlakozást igénylő által fizetendő díj egyes esetekben meghaladhatja a közcélú hálózaton szükséges azonnali beruházások összegét. A hálózati engedélyesnél ez utóbbi esetben jelentkező „indokolatlan többletbevételt” a Hivatal a VET 146/A. § (5) bekezdésében meghatározott módon veszi számításba a rendszerhasználati díjak kalkulációja során, azaz a befizetés az összes felhasználó által fizetett rendszerhasználati díjak relatív csökkenése irányába hat.
- 11.2. Az ún. tarifaszolidaritás elve történetileg a privatizációtól kezdve az iparági szereplők és a fogyasztói érdekképviseleti szervek részéről egyaránt elfogadott elv, amelyet a korábban hatályos hálózatfejlesztési és csatlakozási jogi normák is alkalmaztak. A tarifaszolidaritás elvének lényege, hogy a szükséges beruházás értékének egy részét – alapesetben 30 %-át – nem maga a konkrét csatlakozást igénylő finanszírozza, hanem a hálózati engedélyes, aki a fenti hányadot – időben „széthúzza” – végeredményben az összes rendszerhasználóra szétterítve kapja vissza a rendszerhasználati díjakon keresztül. Más oldalról a kompromisszum azon alapul, hogy a nagyfeszültségű „nagyfogyasztók” teherbíró képessége lehetővé teszi a csatlakozáshoz szükséges beruházás értékének ilyen arányú (70 %) azonnali megfizetését.
- 11.3. A rendszerhasználók egyes csoportjainak eltérő teherbíró képességére vonatkozó mérlegelési szempont [Keretrendelet 9. § (1) bekezdés c) pont szerinti alapelv] a díjmegállapítási módszer alapján úgy teljesül, hogy a felhasználók közül a nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó nagyfogyasztók fedezik a legnagyobb arányban a csatlakozásukhoz szükséges beruházások költségét. A Melléklet vonatkozó II. pontja szerint ezek a csatlakozást igénylők kötelesek a csatlakozásukkal összefüggésben ténylegesen szükséges beruházások aktivált értékének 70 %-át megfizetni.
- 11.4. A nagyfeszültségű hálózatra csatlakozást igénylők csatlakozási díjának kiszámítására vonatkozó módszer megállapítása során a Hivatal figyelembe vette,

Tiszta energia, fenntartható környezet

hogy az adott konkrét csatlakozás érdekében szükséges közcélú hálózati beruházás figyelembe vehető részének megállapítására vonatkozó szabályokat az Áralkalmazási rendelet rögzíti.

- 11.5. A nagyfeszültségű hálózatra csatlakozást igénylők csatlakozási díjának ilyen módon történő megállapítása összhangban áll a VET 146/A. § (6) bekezdésében foglaltakkal, továbbá figyelembe veszi a Keretrendelet 3. §-a, 9. § (1) és (2) bekezdése szerinti alapelveket is.

A Melléklet A) III. pontjához – ideiglenes csatlakozást kérő

12. Az ideiglenes csatlakozást kérő felhasználók vonatkozásában – az erőművek kapcsán leírtakhoz hasonlóan – a Hivatal elsősorban a csatlakozás és a teljesítményigény kielégítése érdekében szükséges beruházásokat vette figyelembe a Keretrendelet 9. § (2) bekezdése alapján. Az ideiglenes csatlakozást kérő ugyanakkor a nagyfeszültségű nagyfogyasztónál kedvezőbb elbírálás alá került, mert rövid idejű (maximum 12 hónap) igényéhez kapcsolódóan az elosztó birtokában hagy – később más rendszerhasználó igényének kielégítéséhez esetleg felhasználható – közcélú hálózathoz kapcsolódó eszközt. A kedvezőbb elbírálás egyik eleme az, hogy az ideiglenes csatlakozást kérő „csak” 50 %-nyi közvetlen beruházási költség megtérítésére kötelezett, a másik eleme pedig az, hogy ebben az esetben nincs csatlakozási küszöbdíj.

A Melléklet B) részéhez – tételesen megállapítandó csatlakozási díjak, kis- és középfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználók [VET 146. § (6) bekezdése és Keretrendelet 9. § (3)-(6) bekezdése]

A Melléklet B) 1. pontjához – csatlakozási alapidíj

13. A csatlakozási alapidíj a kis- és középfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználók esetében a csatlakozási díj egyik eleme a Keretrendelet 9. § (3) bekezdés a) pontja és (4) bekezdés a) pontja szerint. A csatlakozási alapidíjak megállapításánál a Hivatal első megközelítésben az Elosztóknak a felhasználók csatlakoztatásával összefüggő, általános jellegű ráfordításait és a meglévő közcélú elosztó hálózat nem nyomvonalas létesítményeinek fejlesztésével – ideértve a transzformációs kapacitások növelését is – összefüggő ráfordításait vette figyelembe a Keretrendelet 9. § (5) bekezdése szerint. A kis- és középfeszültségre csatlakozó felhasználók esetében a csatlakozási alapidíjat a vonatkozó jogszabályok szerint teljesítményarányosan kell megfizetni. Az alapidíj ezáltal tölti be azt a szerepét, hogy a felhasználók csak a tényleges igényüknek megfelelő csatlakozási (hálózati) teljesítményt igényeljék. Ez a díjelem így korlátozza azt, hogy az Elosztóknak szükségtelenül nagy teljesítményű (ezáltal drágább) hálózatot kelljen

Tiszta energia, fenntartható környezet

kiépíteniük. További szerepe, hogy a kis- és középfeszültségre csatlakozó felhasználók legalább részben hozzájáruljanak az Elosztók által a csatlakozások megvalósulása érdekében végrehajtott, de a nyomvonalas csatlakozási díjakkal nem fedezett beruházások finanszírozásához. Az alapdíj biztosítja azt is, hogy a felhasználó abban az esetben is hozzájáruljon a hálózat kiépítésének (fejlesztésének) a kiadásaihoz, ha a csatlakozása időpontjában a hálózaton nem szükséges beruházást végrehajtani, mert a hálózat korábban – más finanszírozásában – már kiépítésre került.

14. A Hivatal a csatlakozási alapdíjak megállapítása céljából – a 3.1. és 3.5. pontokban részletezetteknek megfelelően – összesen két alkalommal kért be adatokat az Elosztóktól.
15. A Hivatal megvizsgálta az elosztók által Az EIA adatfelületre beküldött v523 adatlapokat 2022 és 2023 vonatkozásában.
16. A Hivatal a KSH 2019-2023. évekre vonatkozó Beruházási Árindexét (Építési és Gépi Beruházási Árindex) megvizsgálta és kompozit Árindexeket képzett a letöltött adatok felhasználásával.

A Melléklet B) 2. pontjához – közcélú vezeték díja

17. A közcélú vezeték díja a kis- és középfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználók esetében a csatlakozási díj egyik eleme a Keretrendelet 9. § (3) bekezdés b) pontja és (4) bekezdés b) pontja szerint. A Hivatal a közcélú vezeték díját a felhasználók közcélú hálózathoz való csatlakoztatásához szükséges nyomvonalas létesítmények létesítésével kapcsolatos beruházások költségeinek figyelembevételével állapította meg a Keretrendelet 9. § (6) bekezdése szerint. A kis- és középfeszültségre csatlakozó felhasználók esetében a közcélú vezeték díját a közcélú vezeték hosszával arányosan kell megfizetni. Ez a díjelem így elősegíti, hogy a felhasználó a lehető legrövidebb (ezáltal általában legkisebb költséggel járó) nyomvonalon csatlakozzon a meglévő közcélú hálózathoz, továbbá biztosítja, hogy a felhasználó közvetlenül is hozzájáruljon a csatlakoztatása érdekében szükséges beruházás nyomvonallal arányos kiadásaihoz.

A Hivatal az Indokolásban foglaltak szerint, a hivatkozott jogszabályi keretek között, az Elosztói adatszolgáltatások alapján rendelkezésre álló adatok körére, minőségére és időbeli összemerítőségére is tekintettel, a VET 146/A. § (5) bekezdésében és a Keretrendelet 3. §-ában és 9. §-ában foglalt mérlegelési szempontok figyelembevételével, a nemzetközi gyakorlatot, a közcélú villamos hálózatra csatlakozás műszaki és pénzügyi feltételeire vonatkozó szakmai tapasztalatokat is felhasználva állapította meg – a VET 146/A. § (3)

Tiszta energia, fenntartható környezet

bekezdése szerinti feladatkörében eljárva – a Melléklet A) részének I-III. pontjaiban részletezett díjmegállapítási módszereket, továbbá a B) részben részletezett csatlakozási díjjelemléket.

A Hivatal a fentiekre tekintettel döntött a rendelkező részben foglaltak szerint.

A Hivatal megismerte és feldolgozta a kapott és letöltött adatokat. Mivel a feldolgozás során arra a megállapításra jutott, hogy az adatok nem képeztek koherens képet, így az a döntést hozta, hogy a díjak mértékén nem változtat jelen határozatában.

E határozatot a Hivatal a VET 141. § (1) és (4) bekezdésében, valamint a 146/A. § (3) bekezdésében foglalt hatáskörében eljárva hozta meg.

A Hivatal feladat- és hatáskörét a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról szóló 2013. évi XXII. törvény (a továbbiakban: **MEKH tv.**) 3. § (2) bekezdés c) pontja, illetékességét a központi államigazgatási szervekről, valamint a Kormány tagjai és az államtitkárok jogállásáról szóló 2010. évi XLIII. törvény 1. § (2) bekezdés b) pontja és 1. § (3) bekezdés b) pontja, illetve a MEKH tv. 1. §-a határozza meg. Az eljárás különös szabályait a VET tartalmazza.

Az Ákr. 116. (4) bekezdés a) pontja a Hivatal döntésével szemben kizárja a fellebbezést. Az Ákr. 112. §-a és a 114. § (1) bekezdése a jelen döntés ellen közigazgatási per indítását teszi lehetővé. A tárgyalás tartására és az eljáró bíróságra, kötelező jogi képviselőre, a bíróság döntésére vonatkozó tájékoztatást a Hivatal az Ákr. 81. § (1) bekezdése és a közigazgatási perrendtartásról szóló 2017. évi I. törvény (a továbbiakban: Kp.). 77. § (1)-(2) bekezdése, a Kp. 12. § (1) bekezdése, a 13. § (3) bekezdés aa) alpontja, a 27. § (1) bekezdés b) pontja és a 89. § (1) bekezdés b) pontja alapján adta meg. A VET 168/A. § (2) bekezdése rendelkezik a perindítás 15 napos határidejéről. A VET 168. § (3) bekezdés g) pontja szerint a keresetlevél benyújtásának a végrehajtásra halasztó hatálya nincsen. A VET 168/A. § (3) bekezdése szerint a bíróság soron kívül jár el azzal, hogy a bíróság határozatát legkésőbb a kereseti kérelem benyújtását követő 6 hónapon belül meghozza. A VET 168. § (4) bekezdése e) pontja alapján a határozatot a bíróság nem változtathatja meg, illetve a 168/A. § (5) bekezdése szerint részbeni hatályon kívül helyezésének nincs helye. A VET 168/A. § (4) bekezdésében foglaltak szerint *„Ha a bíróság rendszerhasználati díjakat, az elosztó által külön díj ellenében végezhető szolgáltatások díjait ... megállapító határozatot a (2) bekezdés szerinti közigazgatási perben jogerősen hatályon kívül helyezi, mindaddig a jogerős bírósági döntést közvetlenül megelőzően alkalmazott díjakat és áralkalmazási feltételeket kell alkalmazni, amíg a Hivatal által a bírósági határozat alapján új eljárásban hozott, véglegessé vált határozat szerinti díjak nem alkalmazandóak.”*

A közigazgatási jogvita elbírálása iránti közigazgatási per illetékének mértékét és a tárgyi illetékfeljegyzési jogot az illetékről szóló 1990. évi XCIII. törvény 45/A § (1) bekezdése és a 62. § (1) bekezdés h) pontja biztosítja. A keresetlevél benyújtásához szükséges űrlap

Tiszta energia, fenntartható környezet

alkalmazásával kapcsolatos tájékoztatás a digitális állampolgárság egyes szabályairól szóló 321/2024. (XI.6.) Korm. rendelet 35. § (1) bekezdésén, valamint a Kp. 48. § (1) bekezdés I) pontján alapul.

A Határozat az Ákr. 82. § (1) bekezdése alapján a határozat a közlés napján véglegessé válik.

A véglegessé vált határozatot a Hivatal a VET 146/A. § (3) bekezdése alapján a honlapján közzéteszi.

Kelt: Budapest, az elektronikus bélyegző szerint

dr. Juhász Edit
elnök

Döntésről értesül:

Magyar Villamosenergia-ipari Átviteli Rendszerirányító Zártkörűen Működő Részvénytársaság, elektronikus úton	1 példány
MVM DÉMÁSZ Áramhálózati Korlátolt Felelősségű Társaság, elektronikus úton	1 példány
E.ON ELMŰ Hálózati Korlátolt Felelősségű Társaság, elektronikus úton	1 példány
MVM ÉMÁSZ Áramhálózati Korlátolt Felelősségű Társaság, elektronikus úton	1 példány
E.ON Dél-dunántúli Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, elektronikus úton	1 példány
E.ON Észak-dunántúli Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, elektronikus úton	1 példány
OPUS TITÁSZ Áramhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, elektronikus úton	1 példány
MEKH Villamosenergia-felügyeleti és Árszabályozási Főosztály	1 példány
MEKH Irattár	1 példány

Tiszta energia, fenntartható környezet

Melléklet

A) Nem tételesen, a kiszámításra vonatkozó módszer előírásával megállapított csatlakozási díjak (ÁFA nélkül)

I. A hálózati engedélyes által a közcélú hálózatra csatlakozó erőműtől kérhető csatlakozási díj

Ha az erőmű csatlakoztatása érdekében a közcélú hálózaton szükséges beruházást a hálózati engedélyes végzi, csatlakozási díjként legfeljebb a VET 146/A. § (2) bekezdése szerinti rendeletben (Áralkalmazási rendelet) meghatározott csatlakozási beruházás **aktivált értékének 100%-a** kérhető.

II. A hálózati engedélyes által a nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó felhasználótól kérhető csatlakozási díj

Ha a nagyfeszültségű hálózatra csatlakozó

- felhasználó

csatlakoztatása érdekében a közcélú hálózaton szükséges beruházást a hálózati engedélyes végzi, a hálózati engedélyes által a felhasználótól kérhető csatlakozási díj mértéke **1 MFt/MVA**.

Ha a VET 146/A. § (2) bekezdése szerinti rendeletben (Áralkalmazási rendelet) meghatározott tényleges csatlakozási beruházás aktivált értékének 70%-a meghaladja az 1 MFt/MVA díj és az igényelt teljesítmény szorzatának megfelelő összegét, akkor a csatlakozási díj az **aktivált érték 70%-a**.

III. Az ideiglenes csatlakozást kérőtől kérhető csatlakozási díj

Ideiglenes csatlakozás esetén az ideiglenes csatlakozást kérőtől kérhető csatlakozási díj mértéke nem haladhatja meg az ideiglenes csatlakozás érdekében a közcélú hálózaton újonnan szükséges tényleges beruházás **aktivált értékének 50%-át**.

Tiszta energia, fenntartható környezet

B) Tételesen megállapított csatlakozási díjelemek (ÁFA nélkül)

A kis- és a közép feszültségű közcélú hálózatra csatlakozó felhasználótól és önállóan létesített villamosenergia-tárolótól kérhető csatlakozási díj elemei

1. Csatlakozási alapidíj

A kis- és a közép feszültségű közcélú hálózatra csatlakozó felhasználóktól kérhető csatlakozási alapidíj mértéke

- a) kiefeszültségre történő csatlakozás esetén, a névleges áramerősségek együttes összegét alapul véve - a b) pontban foglaltak kivételével – **3.900 Ft/A**,
- b) közép/kiefeszültségű transzformátorállomáshoz kiefeszültségen történő közvetlen csatlakozás esetén **15.700 Ft/kVA**,
- c) közép feszültségre történő csatlakozás esetén - a d) pontban foglaltak kivételével - **14.600 Ft/kVA**,
- d) nagy/közép feszültségű vagy közép/közép feszültségű transzformátorállomáshoz közép feszültségen történő közvetlen csatlakozás esetén **12.400 Ft/kVA**.

2. Közcélú vezeték díja

Közcélú vezeték létesítése esetén a felhasználótól a legkisebb költség elvének megfelelő csatlakozási változathoz tartozó vezeték hossz alapul vételével – egyidejűleg közösen csatlakozni kívánó, egymással megállapodást kötő több felhasználó esetén közöttük ezen megállapodás figyelembevételével osztva meg – legfeljebb a következő mértékű közcélú vezeték díja kérhető:

- a) kiefeszültségű hálózat építésénél
 - aa) szabadvezeték esetén **5.300 Ft/m**,
 - ab) a VET 178/J. § alapján kötelezően földkábellet létesítendő közcélú vezeték esetén **5.300 Ft/m**,
 - ac) az ab) alpont alá nem tartozó, földkábellet létesítendő közcélú vezeték esetén **8.500 Ft/m**;
- b) közép feszültségű hálózat építésénél
 - ba) szabadvezeték esetén: **7.600 Ft/m**,
 - bb) a VET 178/J. § alapján kötelezően földkábellet létesítendő közcélú vezeték esetén **7.600 Ft/m**,
 - bc) a bb) alpont alá nem tartozó, földkábellet létesítendő közcélú vezeték esetén **10.100 Ft/m**.

Tiszta energia, fenntartható környezet