



A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal módszertani útmutatója

a villamos energia rendszerhasználati díjak

évenkénti megállapításának rendszeréről

**a 2025. január 1. - 2028. december 31. közötti árszabályozási
ciklusban**

(a 2025. februári változat módosítása)

2025. november

Tartalomjegyzék

I.	Jogi alapok	3
II.	Az útmutató célja és a módszertan alapjai	8
III.	Közös szabályok (átviteli rendszerirányító, elosztók)	9
1.	Működési költségek	9
2.	A Hivatalnak fizetett felügyeleti díj kezelése.....	10
3.	Értékcsökkenés és tőkeköltség.....	10
4.	Az árbevétel utólagos vizsgálatán alapuló korrekció	13
IV.	Különös szabályok az átviteli rendszerirányítóra.....	14
1.	Átviteli hálózati veszteség.....	14
2.	Az ún. ITC-elszámolás (költség) szaldója, a peremországi ki- és betáplálás bevételével összevontan.....	16
3.	Kiegyenlítő szabályozási tartalékok beszerzése	16
4.	Kiegyenlítő energia – szabályozási energia (bevételi) szaldó.....	16
5.	Piacintegrációs (nemzetközi <i>piacintegrációs</i> és <i>üzembiztonsági</i>) költségek.....	17
6.	Határkapacitás aukciók bevétele	17
7.	Meddőnyeléssel történő feszültségszabályozás (U-Q szabályozás) és sötétindítás (black start / BS szolgáltatás).....	17
8.	Árkiegyenlítés, ársimítás.....	18
V.	Különös szabályok az elosztókra	19
1.	Elosztó hálózati veszteség (az ún. maradékgörbe) elismert költsége (MGK _i).....	19
2.	A szolgáltatásminőség figyelembevétele	23
3.	Rugalmassági szolgáltatások igénybevétele.....	24
4.	Elosztók közötti kiegyenlítés	25
VI.	Összefoglaló képletek.....	26
1.	Az átviteli díj megállapításának alapjául szolgáló elismert költségtömeg	26
2.	Az elosztási díj megállapítás alapjául szolgáló elismert költségtömeg (elosztónként, majd összesítve).....	27
VII.	Díjszámítás	28
1.	Az átviteli díjak számítása.....	28
2.	Az elosztási díjak számítása	28
1. melléklet	Az elosztó hálózati veszteséghez (az ún. maradékgörbéhez) tartozó elismert költség számításának részletes módszertana	30
A.	Az elismert mennyiség meghatározása	30
B.	Az elismert beszerzési átlagár meghatározása	31
C.	Korrekciós és utólag elismert tagok meghatározása	39
D.	Elosztóhálózati veszteség (maradék) után fizetendő átviteli díjösszeg.....	46

I. Jogi alapok

Jelen útmutató készítése során a Hivatal mind a nemzetközi, mind a hazai szabályozási környezetre figyelemmel volt.

A **nemzetközi szabályozási háttér**et a villamos energia belső piacáról szóló 2019. június 5-i (EU) 2019/943 európai parlamenti és tanácsi rendeletének (a továbbiakban: **EU rendelet**) 18. cikke, és a villamos energia belső piacára vonatkozó közös szabályokról és a 2012/27/EU irányelv módosításáról szóló 2019. június 5-i (EU) 2019/944 európai parlamenti és tanácsi irányelvének (a továbbiakban: **EU irányelv**) 59. cikke, a **hazait** a villamos energiáról szóló LXXXVI. törvény (a továbbiakban: **VET**) testesíti meg az alábbiak szerint.

Az EU irányelv a következőket tartalmazza:

„59. cikk A szabályozó hatóságok feladatai és hatáskörei

1) A szabályozó hatóság a következő feladatokat látja el:

a) az átviteli és elosztási tarifák vagy az ezekre vonatkozó módszertanok vagy mindkettő átlátható kritériumok alapján történő megállapítása vagy jóváhagyása;

...

j) annak biztosítása, hogy az átviteli, az elosztási és az ellátási tevékenységek, valamint a villamosenergia-iparhoz kötődő és nem kötődő egyéb tevékenységek között nincs keresztfinanszírozás;

...

l) korlátozott uniós szintű mutatók alapján az átviteli rendszer-üzemeltetők és elosztórendszer-üzemeltetők teljesítményének nyomon követése és értékelése mutatók korlátozott köre alapján egy olyan intelligens energiahálózat kifejlesztése tekintetében, amely előmozdítja az energiahatékonyságot, a megújuló energia integrációját, valamint két évente nemzeti jelentés közzététele, amely ajánlásokat is tartalmaz;

...

o) nagy- és kiskereskedelmi szinten a piacnyitás szintjének és hatékonyságának, illetve a verseny figyelemmel kísérése – beleértve a villamosenergia-tőzsdét, a lakossági fogyasztókra vonatkozó árakat és az előfizetési rendszereket, a dinamikus villamosenergia-árakat tartalmazó szerződések, valamint az okos mérési rendszerek használatának hatását, a kereskedőváltás díjait, a kikapcsolási díjakat, a karbantartási szolgáltatások díjait, a karbantartási szolgáltatások végrehajtását, a háztartási és a nagykereskedelmi árak viszonyát, a hálózati díjak és illetékek alakulását és a lakossági fogyasztók panaszait is –, valamint a verseny bármely torzulását vagy korlátozását, beleértve a vonatkozó tájékoztatás nyújtását, és az érintett nemzeti versenyhatóságok vonatkozó ügyekről történő értesítését;

...

(7) Azon esetek kivételével, amikor az (EU) 2019/942 rendelet 5. cikkének (2) bekezdése alapján az (EU) 2019/943 rendelet VII. fejezete szerinti üzemi és kereskedelmi szabályzatok és iránymutatások végrehajtására vonatkozó feltételek és módszertanok megállapításában vagy jóváhagyásában – azok összehangolt jellege miatt – az ACER illetékes, a szabályozó hatóságok felelősek legalább a következőkre vonatkozó feltételek kiszámításához vagy meghatározásához használt nemzeti módszertanoknak – azok hatálybalépése előtt kellő időben történő – megállapításáért vagy jóváhagyásáért:

a) a nemzeti hálózatokhoz való csatlakozás és hozzáférés feltételei, beleértve az átviteli és elosztási tarifákat, vagy azok módszertanait, mely tarifáknak vagy módszertanoknak lehetővé kell tenniük, hogy a hálózatokba történő beruházásokat ily módon végezzék el, hogy azok biztosítsák a hálózatok működőképességét;

...

(8) Az alkalmazott módszertanokat vagy a (7) bekezdésben említett szerződési feltételeket nyilvánosságra kell hozni.

(9) A szabályozó hatóságok nyilvánosan elérhetővé teszik a releváns hálózati tarifák kiszámításához használt részletes módszereket és alapul vett költségeket annak érdekében, hogy átláthatóbbá tegyék a piacot és minden érdekelt számára rendelkezésre bocsássák a 60. cikk (3) bekezdésében említett átviteli és elosztási tarifákkal kapcsolatos összes szükséges információt, határozatot vagy határozatjavaslatot, megőrizve az üzleti szempontból érzékeny információk bizalmas jellegét.”

Az EU rendelet a következőket tartalmazza:

„18. cikk A hálózatokhoz való hozzáférésnek, a hálózatok használatának és a megerősítésnek a díjai

(1) A hálózati rendszerüzemeltetők által a hálózati hozzáférés tekintetében alkalmazott díjaknak – ideértve a hálózati csatlakozás díjait, a hálózat használatának díjait és, amennyiben alkalmazandó, a hálózat kapcsolódó megerősítésének díjait – költségeket tükrözőknek és átláthatóknak kell lenniük, figyelembe kell venniük a hálózatbiztonsági és a rugalmassági követelményeket, és tükrözniük kell a ténylegesen felmerült költségeket, amennyiben azok megfelelnek egy hatékonyan működő és szerkezetileg hasonló hálózati rendszerüzemeltető díjainak, és megkülönböztetésmentesen alkalmazzák őket. Ezek a díjak nem foglalhatnak magukban nem kapcsolódó szakpolitikai célkitűzéseket támogató, nem kapcsolódó költségeket.

(2) A díjszámítási módszereknek tükrözniük kell az átvitelirendszer-üzemeltetők és az elosztórendszer-üzemeltetők állandó költségeit, és mind rövid, mind hosszú távon megfelelő ösztönzőket kell biztosítaniuk az átvitelirendszer-üzemeltetők és az elosztórendszer-üzemeltetők számára a hatékonyság, többek között az

energiahatékonyság növelése, a piaci integráció és az ellátásbiztonság előmozdítása, továbbá a hatékony beruházások és a kapcsolódó kutatási tevékenységek támogatása érdekében, valamint a fogyasztók érdekeit szolgáló, például a digitalizációt, a szolgáltatások rugalmasságát és a rendszerösszekötést érintő innováció elősegítése céljából.

...

(7) Az elosztási díjaknak tükrözniük kell a költségeket és figyelembe kell venniük az elosztóhálózat rendszerhasználók – köztük az aktív felhasználók – általi igénybevételét. Az elosztási díjak hálózati csatlakozási kapacitásra vonatkozó elemeket tartalmazhatnak, és a rendszerhasználók fogyasztási vagy termelési profiljától függően differenciálhatók. Ha a tagállamok bevezették az okos mérési rendszereket, a szabályozó hatóságok az átviteli és elosztási tarifák vagy módszereik (EU) 2019/944 irányelv 59. cikke szerinti meghatározásakor vagy jóváhagyásakor figyelembe veszik az időben differenciált hálózati díjakat, és adott esetben az időben differenciált hálózati díjak bevezethetők a hálózat használatát a végfelhasználó számára átlátható, költséghatékony és tervezhető módon tükrözve.

(8) Az elosztási díjak kiszámításának módszerei az elosztórendszer-üzemeltetőket a hálózatuk legköltséghatékonyabb üzemeltetésére és fejlesztésére kell, hogy ösztönözzék, többek között szolgáltatások beszerzése révén. Ezzel összefüggésben az elosztórendszer-üzemeltetők arra való ösztönzése érdekében, hogy – többek között az energiahatékonyság, a rugalmasság növelése, továbbá az intelligens hálózatok és az okosmérés fejlesztése révén – növeljék hálózatuk hatékonyságát, a szabályozó hatóságok elismerik és az elosztási díjakba beépítik a releváns költségeket, továbbá teljesítménycélokat vezethetnek be.”

A VET 141. § (10) bekezdése, 142. § (2)-(5) bekezdése, 143. § (1) bekezdése, a (3) bekezdés b) pontja, a (4) bekezdés b) pontja és (5) bekezdése a következőket tartalmazza:

„141. § (10) A 142. § (1) bekezdés szerinti rendszerhasználati díjak, a 146. § (4) bekezdése szerinti külön díjak, valamint a 146/A. § (1) bekezdése szerinti csatlakozási díjak szabályozása árszabályozási ciklusok keretében történik. A Hivatal az árszabályozási ciklus indulását megelőzően eszköz- és költség-felülvizsgálatot végez. A Hivatal elnöke a 143. § (2) bekezdése, 146. § (2) bekezdése és a 146/A. § (1) bekezdése szerinti rendeletben állapítja meg az árszabályozási ciklus kezdő és záró időpontját.”

„142. § (2) Az egyes rendszerhasználati díjak a díj alapjául szolgáló költségszerkezetnek megfelelő díjelemekből állhatnak.

(3) A rendszerhasználati díjak mértéke és alkalmazásuk feltételei országosan egységesek.

(4) A rendszerhasználati díjaknak meg kell felelniük az átláthatóság, a nyilvánosság és az arányosság elvének, és azokat objektív módon megkülönböztetés nélkül kell alkalmazni.

(5) A rendszerhasználati díjakat olyan módon kell szabályozni, hogy a legkisebb költség elvét alapul véve a hatékonyan működő engedélyes vállalkozás indokolt költsége – beleértve a tőkeköltséget is – kerüljön figyelembevételre, ugyanakkor tegye lehetővé a közcélú hálózat működőképességéhez szükséges beruházások megfelelő finanszírozását, valamint a szabályozás ösztönözze az érintett engedélyeseket rövid és hosszú távon gazdálkodásuk hatékonyságának, és az általuk nyújtott szolgáltatás minőségének folyamatos javítására és az ellátásbiztonság növelésére.”

„143. § (1) A rendszerhasználati díjak szabályozása az árszabályozási cikluson belül évenkénti ármegállapítással történik.

(2) Az egyes rendszerhasználati díjak elemeit, a díjak meghatározására és szabályozására vonatkozó alapelveket és keretszabályokat a Hivatal elnöke rendeletben állapítja meg a következő árszabályozási ciklus kezdetét megelőző év május 15-ig.

(3) A (2) bekezdésben meghatározott rendelet figyelembevételével a Hivatal – a 142. § (2)-(5) bekezdésében foglaltak teljesítése céljából – az árszabályozási ciklus [...]

b) egyes éveire vonatkozó ármegállapítás rendszerére vonatkozóan módszertani útmutatót [...] ad ki.

(4) A Hivatal [...]

b) a (3) bekezdés b) pontja szerinti útmutatót a következő árszabályozási ciklus kezdetét legalább 60 nappal megelőzően

a honlapján közzéteszi.

(5) A rendszerhasználati díjak mértékét a Hivatal – figyelemmel a (2) bekezdés szerinti rendeletre és a módszertani útmutatókra – határozatban állapítja meg, legkésőbb a díjak alkalmazhatósága előtt 45 nappal. A Hivatal a rendszerhasználati díjak megállapítására irányuló eljárás megindításakor felhívja az ügyfeleket a nyilatkozataiknak az eljárás megindításától számított 30 napon belül történő megtételére, amely határidő jogvesztő. A Hivatal a határozatát a honlapján a rendszerhasználati díjak alkalmazhatósága előtt legalább 40 nappal közzéteszi..”

A módszertanra vonatkozó jogi alapokat – a VET 143. § (2) bekezdésének megfelelően – 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) teremti meg. A Keretrendelet 8. §-a – a 2025. január 1. napjától alkalmazandó állapot szerint¹ – a következőket tartalmazza:

„8. § (1) Az árszabályozási ciklus 2026–2028. éveire vonatkozó rendszerhasználati díjakat a Hivatal

a) a díjmegállapítást az árszabályozási cikluson belül közvetlenül megelőző időszak rendszerhasználati díjaiból és a rendszerhasználati díjak alapjául szolgáló indokolt költségekből kiindulva, a költségek alakulását befolyásoló paraméterek változásait figyelembe véve,

b) a mennyiségi változásokból adódó kockázatok csökkentése érdekében alapvetően a díjmegállapítással érintett évet két évvel megelőző év tényleges mennyiségi adataira alapozva és

c) részleges utókorrekciós mechanizmusok alkalmazásával

határozza meg.

(2) Az árszabályozási ciklus 2026–2028. éveire vonatkozó ármegállapítás rendszerét, az indokolt költségek adott évi aktualizált értékének meghatározására alkalmazott módszerek leírását a Hivatal által a honlapján közzétett, a VET 143. § (3) bekezdés b) pontja szerinti módszertani útmutató tartalmazza.”

A Hivatal jelen útmutató összeállítása során támaszkodott még a VET 143. § (3) bekezdés a) pontja alapján kiadott, a Hivatal honlapján közzétett **Módszertani útmutatóban**² (a továbbiakban: **MÚ-1.**) leírtakra is.

¹ Az új Keretrendelet rendelkezéseit a 2025. január 1. napjával kezdődő árszabályozási ciklusra vonatkozó díjak előkészítése során kell figyelembe venni.

² „Módszertani útmutató a villamos energia hálózati engedélyesek indokolt költségeinek meghatározásához (a 2025-2028. évi árszabályozási ciklus induló árainak meghatározását megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálathoz)”
[https://www.mekh.hu/download/2/2b/81000/M%C3%9A%201%20\(TELJES\)%20-%201018.pdf](https://www.mekh.hu/download/2/2b/81000/M%C3%9A%201%20(TELJES)%20-%201018.pdf)

II. Az útmutató célja és a módszertan alapjai

Az útmutató elsődleges célja, hogy összefoglalja azokat a megközelítéseket és módszereket, amelyek alapján átláthatóbbá válik a villamos energia rendszerhasználati díjak középtávú szabályozási koncepciója, az egyes rendszerhasználati díjak évenkénti megállapításának rendszere a 2025. január 1. - 2028. december 31. közötti árszabályozási cikluson belül.

A Keretrendeletben foglaltakhoz kapcsolódóan az alábbi módszertani alapelvek jelentik a kiindulópontot:

1. Az árszabályozási cikluson belül a rendszerhasználati díjakat a Hivatal évente egyszer, január 1-jei hatálybalépítéssel állapítja meg.
2. A rendszerhasználati díjak megállapítása az induló árak kiszámításának alapjául szolgáló indokolt költségtömeg évenkénti karbantartásán nyugszik. Ennek keretében számszerűsíti a Hivatal az ármegállapítással érintett évre (tárgyévre) figyelembe veendő elismert költségtömeget.
3. A 2. pont szerinti számszerűsítés engedélyesenként, azon belül költségcsoportonként valósul meg. Az egyes költségcsoportok számszerűsítése differenciáltan, alapvetően a következő fejezetekben meghatározott módszerek szerint történik.
4. Az egyes költségcsoportokra vonatkozó módszertanok, módszerek (képletek) önmagukban is értelmezhető egységeket jelentenek, de a különböző szabályozói célokat komplexen leképező rendszert alkotnak, így egyenként nem szakíthatók ki a teljes összefüggésrendszerből. Az egyes módszertanokon belül (az adott költségcsoport jellegétől is függően) szükségszerűen – különböző arányban és részletezettségben – keverednek
 - a) a működési környezet (külső körülmények) változását objektív mutatók alapján lekövető,
 - b) a bizonyos célok (pl. működési hatékonyság növelése, szolgáltatásminőség javítása, stb.) elérését ösztönző,
 - c) a valamilyen kockázatkezelést megvalósító,
 - d) az egyedi költségek változását lekövető („pass through”)módszertani elemek.

A Hivatal fenntartja magának a jogot, hogy a fenti módszertani elemeken kívül egy-egy részkérdéshez kapcsolódóan külön – teljeskörű vagy szűrőpróba szerű – célellenőrzést, célvizsgálatot végezzen pl. a jogszabályi változások működési költségekre gyakorolt hatásának felmérése, a beruházások költséghatékonyságának felmérése, a hálózati veszteséggel kapcsolatban felmerülő új körülmények, a szolgáltatásminőség ösztönzésének továbbfejlesztése stb. céljából.

5. Az egyes költségcsoportok tárgyévre vonatkoztatott – az ármegállapítás szempontjából indokoltnak tekintett – értékeit a Hivatal engedélyesenként összegzi.
6. A tárgyévre vonatkozó rendszerhasználati díjakat és díjelemeket a Hivatal a Keretrendelet 8. §-ának megfelelően, így
 - a) a 2-5. pontok szerint meghatározott költségtömegeknek és
 - b) a tárgyévet 2 évvel megelőző év tényleges mennyiségi adatainak az alapulvételével állapítja meg.

III. Közös szabályok (átviteli rendszerirányító, elosztók)

1. Működési költségek

A) Inflációs indexálás

A Hivatal a tárgyévi indokolt működési költségek megállapításához kiindulásként az MNB által az ármegállapítást megelőzően kiadott legfrissebb, a tárgyévi fogyasztói árindexre³ (inflációra, a továbbiakban: **CPI**) és a versenyszféra bruttó átlagkereset (a továbbiakban: **VBÁ**) változására vonatkozó előrejelzéséből **kompozit árindexet** (a továbbiakban: **KI**)⁴ képez.

A kompozit árindex kiszámításához használt súlytényezők megegyeznek az induló árak megállapítását megelőző költség-felülvizsgálat során használt súlytényezőkkel.

Az indexálás alapját a MEKH-felügyeleti díj nélkül számított működési költség tárgyévet megelőző évre (MK_{t-1}) elismert (figyelembe vett) összege képezi.

B) Működési hatékonyságjavulásra ösztönzés

A Hivatal a működési költségek indexálása során – a legkisebb költség elvéből kiindulva, ösztönzendő a működés hatékonyságának javulását – az A) pont szerinti kompozit árindex mértékét (annak nagyságától függetlenül) az elvárt hatékonyságjavulás (a továbbiakban: **HJ**) mértékével csökkenti. Ezen ösztönzési célt szolgáló HJ adott évre alkalmazott konkrét mértékét a Hivatal 0,5-1,5 százalékpontos intervallumban határozza meg.

³ Amennyiben az MNB intervallumsávós előrejelzést ad ki, abban az esetben a Hivatal az indexálás során a sávközepet alkalmazza.

⁴ A kompozit árindex megalkotásakor a Hivatal nyilvánosan elérhető, az iparági szereplők által nem befolyásolható hivatalos előrejelzésekre kívánt támaszkodni. A cél az érintett hálózati engedélyesek költséginflációját – a CPI-hez képest – jobban jellemző index megalkotása volt (figyelembe véve az induló árak alkalmazásánál használt kompozit árindexet is).

C) Inflációs előrejelzés kockázatának kezelése

A Hivatal a tárgyévet megelőző 2. évre közzétett KSH (CPI_{t-2}) és MNB ($VB\hat{A}_{t-2}$) tény indexek ismeretében megvizsgálja, hogy az azokból képzett – az A) pontban jelzett – kompozit árindex mennyivel tér el a tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó, előrejelzésen alapuló kompozit árindextől. Amennyiben az eltérés 0,5 százalékpontnál nagyobb, akkor az eltérés mértékével (KI_K) a Hivatal a soron következő évre számított kompozit árindexet módosítja.

Az engedélyesek tárgyévre elismert működési költségének (MK_t) meghatározását szolgáló képlet:

$$MK_t = MK_{t-1} \times [1 + (KI - HJ) \pm KI_K]$$

2. A Hivatalnak fizetett felügyeleti díj kezelése

A tárgyévre vonatkozó számításba kiindulásként a felügyeleti díj tárgyévre tervezett értéke (FD_t) kerül.

Ezen kívül a további számítás során külön (nem bázisképző) korrekciós tételt (FD_K) jelent

a) a felügyeleti díjra a tárgyévet megelőző évre vonatkozó számítás során alapul vett érték és

b) a ténylegesen e jogcímen befizetett érték

közötti különbség, valamint szükség esetén az előző év(ek) felügyeleti díjakhoz kapcsolódó egyéb indokolt korrekciós értéke.

3. Értékcsökkenés és tőkeköltség

A 2026-2028. időszak éveire, mint tárgyévekre vonatkozóan elismert értékcsökkenés és tőkeköltség megállapítása alapvetően az alábbi két lépésből áll:

A) A Hivatal a t-1. évben értelemszerűen⁵ végrehajtja a tárgyévre vonatkozóan a MÚ-1.-ben meghatározott módszertani lépéseket, mind a szabályozói nettó eszközérték (a továbbiakban: **RAB**), az értékcsökkenés (a továbbiakban: **ÉCS**), a hozamtényező (a továbbiakban: **WACC**) és tőkeköltség (a továbbiakban: **TK**) paramétereire.

B) A 2025-2028. évekre vonatkozóan előzetesen elismert értékcsökkenés tény adatokon alapuló korrekciója. Ennek során a következők kerülnek figyelembevételre:

a) A Hivatal a t-2. év után számított értékcsökkenés korrekciójának számítását a t-1. évben (a t. év díjmegállapítási időszakában) végzi el, első alkalommal

⁵ A kiinduló alap 2023. december 31. helyett a t-2. év december 31-i engedélyes tevékenységhez tartozó éves beszámolójában szereplő immateriális javak és tárgyi eszközök nettó értéke.

a 2025. évre számított értékcsökkenés vonatkozásában a 2027. évre vonatkozó díjmegállapítás során.

- b) Első lépésben a Hivatal megvizsgálja a t-2. évre jutó, a MÚ-1. alapján adódó tény értékcsökkenést (melyből bármely vissza nem térítendő forrásból finanszírozott eszközökhöz kapcsolódó értékcsökkenés már kiszűrésre került).
- c) Második lépésben a Hivatal kiszámítja a t-2. évi tény értékcsökkenés és t-2. évi tarifában figyelembe vett értékcsökkenés különbségét.

ÉCS különbség = tény $\text{ÉCS}_{(t-2)}$ – a tarifában figyelembe vett $\text{ÉCS}_{(t-2)}$

- d) Harmadik lépésben a Hivatal a c) pont szerinti különbség mértékének függvényében az alábbi korrekciós paramétereket alkalmazza:
 - i. Amennyiben a különbség abszolút értékben legfeljebb a t-2. évi tarifában figyelembe vett értékcsökkenés 5%-a, vagy a különbség pozitív irányban meghaladja a t-2. évi tarifában figyelembe vett értékcsökkenés 5%-át (alultervezés), úgy a különbség összegét számolja el korrekcióként a Hivatal.
 - ii. Amennyiben a különbség negatív irányban meghaladja a t-2. évi tarifában figyelembe vett értékcsökkenés 5%-át (felültervezés), úgy a Hivatal a különbség $\times [1 + \text{rövid távú WACC}_{(t-2)}]^2$ képlettel számítva negatív korrekciós tételt vesz figyelembe.
 - iii. 5%-nál nagyobb eltérést az engedélyesnek indoklnia kell, s amennyiben az eltérés az engedélyes által nem befolyásolható okra vezethető vissza, akkor a Hivatal a i. pont szerinti korrekciós módszert alkalmazza.

C) A 2025-2028. évek előre elismert tőkeköltségének tény adatokon alapuló korrekciója

- a) A Hivatal a t-2. év után számított tőkeköltség korrekciójának számítását a t-1. évben (a tárgyév díjmegállapítási időszakában) végzi el, első alkalommal a 2025. évre számított tőkeköltség vonatkozásában a 2027. évre vonatkozó díjmegállapítás során.
- b) A Hivatal a korrekciók számítása során a t-2. évi tarifában figyelembe vett hosszú- és rövid lejáratú WACC-et, illetve hosszú- és rövid lejáratú kockázatmentes hozamot (a továbbiakban: $rf_{(t-2)}$) alkalmazza.
- c) Első lépésben a Hivatal megvizsgálja a t-2. év december 31-én és a t-3. év december 31-én, a MÚ-1. VII.1. pont értelemszerű alkalmazásával adódó szabályozói nettó eszközérték tény értékét rövid és hosszú lejáratú bontásban (mely a bármely vissza nem térítendő forrásból finanszírozott eszközökhöz kapcsolódó értéket nem, a *Beruházások*, *felújítások* értékét tartalmazza, amennyiben az a t-2. évi ármegállapítás során figyelembe

vételre került⁶). A Hivatal az ezen két időpontra vonatkozó érték átlagaként meghatározza a tőkeköltség korrekció alapjául szolgáló rövid és hosszú lejáratú értéket (a továbbiakban: „**tény RAB_{ST}** ” és „**tény RAB_{LT}** ”), tekintettel a MÚ-1.-ben megfogalmazott hátralévő hasznos élettartamok szerinti bontásra.

- d) Második lépésben a Hivatal kiszámítja a t-2. évi díjszámítás során figyelembe vett nettó RAB_{ST} és nettó RAB_{LT} és a c) pontban szereplő, tényadatokon alapuló tény RAB_{ST} és tény RAB_{LT} különbszetét ($RAB_{ST} - \text{tény } RAB_{ST}$, illetve $RAB_{LT} - \text{tény } RAB_{LT}$).
- e) Harmadik lépésben a Hivatal a d) pont szerinti különbszetek mértékének függvényében az alábbi korrekciós paramétereket alkalmazza:
 - i. Amennyiben a lejáratához tartozó különbszetek abszolút értékben a t-2. évi tarifában figyelembe vett RAB_{ST} , illetve RAB_{LT} legfeljebb 5%-a, úgy a Hivatal – a rövid távú eszközök teljes különbszete $\times$ rövid távú $WACC_{(t-2)} \times [1 + \text{rövid távú } rf_{(t-2)}]^2 +$ hosszú távú eszközök teljes különbszete $\times$ hosszú távú $WACC_{(t-2)} \times [1 + \text{hosszú távú } rf_{(t-2)}]^2$ képlettel számítva – a különbszet előjelének megfelelő korrekciós tételt vesz figyelembe a tárgyévben.
 - ii. Amennyiben a különbszet pozitív irányban meghaladja a t-2. évi tarifában figyelembe vett RAB_{ST} , illetve RAB_{LT} 5%-át (felültervezés), úgy a Hivatal – a rövid távú eszközök teljes különbszete $\times$ rövid távú $WACC_{(t-2)} \times [1 + \text{rövid távú } WACC_{(t-2)}]^2 +$ hosszú távú eszközök teljes különbszete $\times$ hosszú távú $WACC_{(t-2)} \times [1 + \text{rövid távú } WACC_{(t-2)}]^2$ képlettel számítva – negatív korrekciós tételt vesz figyelembe a tárgyévben.
 - iii. Amennyiben a különbszet negatív irányban meghaladja a t-2. évi tarifában figyelembe vett RAB_{ST} , illetve RAB_{LT} 5%-át (alultervezés), úgy a Hivatal – a rövid távú eszközök teljes különbszete $\times$ rövid távú $WACC_{(t-2)} +$ hosszú távú eszközök teljes különbszete $\times$ hosszú távú $WACC_{(t-2)}$ képlettel számítva – pozitív korrekciós tételt vesz figyelembe a tárgyévben.
 - iv. Az 5%-nál nagyobb eltérést az engedélyesnek indokolnia kell, s amennyiben az eltérés az engedélyes által nem befolyásolható okra vezethető vissza, akkor a Hivatal a i. pont szerinti korrekciós módszert alkalmazza.

⁶ A Hivatal a korrekció során a *Beruházások, felújítások* mérlegsorokhoz kapcsolódóan az idegen forrásokat az adott évben aktivált beruházáshoz felhasznált térítés nélkül átvett idegen források arányában veszi figyelembe.

- f) A Hivatal a korrekció során is ellenőrizheti, hogy az egyes eszközök kapcsán a közcélúvá minősítés megtörtént-e; illetve az adott eszköz megfelel-e a *közcélú eszköz* fogalmának.

4. Az árbevétel utólagos vizsgálatán alapuló korrekció

A korrekció célja az elismert költség alapján számított (modellezett) árbevétel és a tényleges árbevétel – a **mennyiségek változásából adódó** – különbségének árszabályozási kezelése.

Ennek keretében a Hivatal – az érintett társaságokra külön-külön – megképezi

- a tárgyévet megelőző 2. évre az akkori árelőkészítés során számított, valamint
- a tényleges mennyiségeknek megfelelően kimutatott (az adott engedélyeshez közvetlenül rendelt)

rendszerhasználati díjbevételek különbségét (az elosztók esetében értelemszerűen – az utólagos túlbonyolítást is elkerülendő – az V. fejezet 4. pont szerinti kiegyenlítő mechanizmus nélkül).

Év közbeni árváltozás esetében (az árváltozás ezen utólagos korrekcióra vonatkoztatott hatásának kiszűrése céljából)

- az árelőkészítés során alapul vett, illetve
- a tényleges éves mennyiségeknek megfelelően kimutatott

éves szintű rendszerhasználati díjbevételek a különböző árú időszakok (éven belüli) időarányos súlyának megfelelően kerülnek kiszámításra.

A fentiek alapján mindkét irányú korrekció lehetséges.

IV. Különös szabályok az átviteli rendszerirányítóra

1. Átviteli hálózati veszteség

Az **átviteli hálózati veszteségnek** (ÁHV mérlegkörnek) az árszabályozási ciklus második évétől kezdődően figyelembe veendő költségtömege az alábbiak szerint adódik:

A) A tárgyévre elismert, az **éves beszerzési mennyiség fedezésére szolgáló költségtömeg** az *elismert mennyiség* és *elismert beszerzési egységár szorzataként* kerül meghatározásra.

- i. Elismert mennyiség (ÁHVMe_t): a tárgyévet megelőző 2. évben az átviteli hálózatba ténylegesen betáplált villamos energia mennyisége⁷ (Betáp_{t-2}) és a számított átlagos hálózati veszteség arány szorzata.

A számított átlagos hálózati veszteség arány az utolsó három lezárt év tényleges átviteli hálózati veszteség mennyiségeinek (ÁHVM) az ugyanazon évek átviteli hálózatba ténylegesen betáplált villamos energia mennyiségeihez viszonyított arányaiból számolt egyszerű számtani átlag.

$$\text{ÁHVMe}_t = \text{Betáp}_{t-2} \times \left(\frac{\text{ÁHVM}_{t-4}}{\text{Betáp}_{t-4}} + \frac{\text{ÁHVM}_{t-3}}{\text{Betáp}_{t-3}} + \frac{\text{ÁHVM}_{t-2}}{\text{Betáp}_{t-2}} \right) / 3$$

- ii. Elismert beszerzési egységár (ÁHVÁe_t): a HUDEX Magyar Derivatív Energiatőzsde tárgyévre vonatkozó, a tárgyévet megelőző év I-VIII. havi éves határidős zsinór⁸ árainak egyszerű számtani átlaga, a napi hivatalos középárfolyamon átváltva.

B) Az **ÁHV mérlegkör kiegyenlítő energia** fedezésére szolgáló költségtömegének meghatározása (számszerűsítése) helyett az ezzel kapcsolatos költség elismerése első megközelítésben⁹ gyakorlatilag átmenő tételként – a KESZE szaldó figyelembevételi módján keresztül (lásd 4. pont) – történik.

C) A 2021-2024. évi árszabályozási ciklus kifutó, **2024. évi vonatkozású korrekciói**, azaz az akkor hatályos módszertani útmutató¹⁰

- IV.1.c) i) alpontjában rögzített – a beszerzési egységárhoz kapcsolódó – korrekciós tag, és

⁷ A MAVIR V410_v5 havi adattábla első sora szerinti Betáplálás.

⁸ A HUDEX működésének időközbeni megszűntét követően az EEX-PXE Hungarian Power Base Year Future

⁹ A „második megközelítést” az E) pont szerinti korrekciós tag jelenti.

¹⁰ „A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal módszertani útmutatója a villamos energia rendszerhasználati díjak évenkénti megállapításának rendszeréről a 2021. április 1. – 2024. december 31. közötti árszabályozási ciklusban”.

- IV.1.c) ii) alpontjában rögzített – a kiegyenlítő energiához kapcsolódó – korrekciós tag

csak a 2026. évre mint tárgyévre kerülnek beszámításra.

D) Külön **utókorrekciós tételt** jelent (előjelhelyesen) – először a 2027. évre vonatkozó számítások során –

a) a tárgyévet megelőző 2. év tényleges költségtömege és

b) a tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó tarifaszámításban az 1. pont alapján alapul vett érték (éves beszerzési mennyiség fedezésére szolgáló költségtömeg)

közötti különbségnek az a része, amely meghaladja az a) pont szerinti költségtömeg 3%-át.

E) Az **ÁHV mérlegkör menetrendezési pontosságának utólagos értékeléseként**, illetve a pontosság javításának ösztönzésére (a 2026. évtől mint tárgyévtől kezdődően) az alábbiak szerint számított „bonus-malus” kerül alkalmazásra.

i. Az utolsó négy lezárt évhez (t-5., t-4., t-3., t-2.) tartozó éves menetrendezési pontosság mérésére (3 tizedesjegy pontossággal) kiszámításra kerülnek az alábbi (mennyiségek alapján számított) „**MP**” mutató **éves értékei**:

$$MP = \frac{ABS(\text{Pozitív KE}) + ABS(\text{Negatív KE})}{\text{Menetrendezett} + \text{Pozitív KE} + \text{Negatív KE}}$$

Azaz

- a számlálóban az ÁHV mérlegkörhöz tartozó pozitív és negatív (fel- és le-irányú) kiegyenlítő energia mennyiségek abszolút (ABS) értékeinek éves összege,
- a nevezőben a teljes éves tényleges ÁHV mennyiség (a fel-irányú kiegyenlítő energia mennyiség *pozitív*, a le-irányú *negatív* előjellel figyelembe véve)

szerepel.

ii. A tárgyévre vonatkozó számításokban figyelembevételre kerülő **korrekciós tag** (KT_t) [MFt] az alábbi képlet szerint áll elő:

$$KT_t = \text{ÁHVK}_{t-2} \times 0,1 \times (MP_t - MP_{t-2})$$

ahol

$$MP_t = \min \{0,95 \times (MP_{t-3} + MP_{t-4} + MP_{t-5}) / 3\}; (MP_{2023} + MP_{2022} + MP_{2021}) / 3\};$$

ÁHVK_{t-2}: az ÁHV mérlegkörben a tárgyévet megelőző 2. évre beszerzett (menetrendezett) villamos energia költsége.

A fenti korrekciós tagra ±500 MFt korlát érvényesül.

Az átviteli hálózati veszteség címen elismert $\dot{A}HV_n$ teljes költségtömeg a 2026. évben mint tárgyévben az A), C) és E), míg a 2027. évtől mint tárgyévtől az A), D) és E) pontok szerinti értékek összegeként adódik.

2. Az ún. ITC-elszámolás (költség) szaldója, a peremországi ki- és betáplálás bevételeivel összevontan¹¹

A tárgyévre vonatkozó tarifaszámításba kiindulásként a tárgyévre vonatkozó tervezett érték kerül (ITC_t).

Külön korrekciós tételt jelent

- a) a tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó tarifaszámításban alapul vett érték (a tárgyévet megelőző 2. évre tervezett érték) és
- b) a tárgyévet megelőző 2. év tényleges értéke közötti (előjelhelyesen alkalmazott) különbség (ITC_K).

3. Kiegyenlítő szabályozási tartalékok beszerzése

A tárgyévre vonatkozó tarifaszámításba kiindulásként a tárgyévre vonatkozó tervezett érték kerül (RSZ_t).

Külön korrekciós tétel alapjául szolgál

- a) a tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó tarifaszámításban alapul vett érték (a tárgyévet megelőző 2. évre tervezett érték) és
- b) a tárgyévet megelőző 2. év tényleges értéke közötti különbség (RSZ_K).

4. Kiegyenlítő energia – szabályozási energia (bevételi) szaldó

A tárgyévre vonatkozó tarifaszámításba kiindulásként a MAVIR mint átviteli rendszerirányító szempontjából jelentkező kiegyenlítő energia bevétel – szabályozási energia költség különbségeként képzett (a TSO-TSO közti energiaelszámolás¹² költségével/bevételeivel, valamint a kiegyenlített módon megvalósuló rendszerirányítói menetrend módosítással kezelt eljárások – szabályozási kapacitáshiány, hálózati túlterhelődés, beruházási okok – miatti ún. teher-újraelosztásokkal való korrigálás utáni) szaldó tárgyévre tervezett értéke kerül ($KESZE_t$).

Külön korrekciós tételt jelent

¹¹ A peremországi ki- és betáplálás bevételeit utoljára a 2026. évi átviteli díj számításakor kell figyelembe venni – mégpedig a 2024. évről áthúzódó korrekcióként – ugyanis időközben megszűnt Ukrajna peremország-státusza (belépett az ITC mechanizmusba).

¹² A BIZOTTSÁG (EU) 2017/2195 RENDELETE alapján jóváhagyott javaslatban foglaltak szerinti frekvenciatartási eljárásból származó szándékolt energiacserére, a felterhelési és leterhelési időre, valamint a nem szándékolt energiacserére alkalmazandó közös elszámolás (FSkar).

- a) a tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó tarifaszámításban alapul vett érték (a tárgyévet megelőző 2. évre tervezett érték) és
 - b) a tárgyévet megelőző 2. év tényleges értéke
- közötti különbség (KESZE_K), amihez kapcsolódóan a MAVIR-nak részletes indoklással együtt be kell mutatnia a teher-újraelosztások eseteit.

5. Piacintegrációs (nemzetközi *piacintegrációs és üzembiztonsági*) költségek

E költségeket az átviteli rendszerirányítónak a többi költségétől jól elkülöníthetően kell nyilvántartania. Ennek során gondosan ügyelnie kell arra, hogy *csak a külön nemzetközi szerződésekből eredő, illetve európai uniós jogszabály végrehajtásához kapcsolódó költségek képezzék a nyilvántartás részét, ideértve a piac-összekapcsolással összefüggésben az átviteli rendszerirányítónál felmerülő (és a hazai monopol NEMO¹³-nak fizetett) tételeket, de az engedélyes társaságnál ezzel összefüggésben bérköltségként vagy utazási költségként megjelenő tételek ne legyenek ezen nyilvántartás részei.*

A tárgyévre elismert piacintegrációs költségek kiindulópontját a megkötött nemzetközi szerződésekből eredő, illetve európai uniós jogszabály végrehajtásához kapcsolódó **tárgyévra becsült költségek** (P_t) képezik.

Ehhez kapcsolódóan kerül sor a tárgyévet megelőző 2. év piacintegrációs költségeinek utólagos indoklottsági vizsgálatára.

Amennyiben e vizsgálat azt állapítja meg, hogy az indokolt költség eltér az ugyanazon évre az akkori árelőkészítés során becsült költségtől, akkor a kettő közötti különbség külön korrekciós tételként (P_K) kerül figyelembevételre.

6. Határkapacitás aukciók bevétele

A tárgyévre vonatkozó tarifaszámításba a tárgyévet megelőző 2. év tényleges nettó bevétele (HKA) kerül.

7. Meddőnyeléssel történő feszültségszabályozás (U-Q szabályozás) és sötétindítás (black start / BS szolgáltatás)

A tárgyévre vonatkozó tarifaszámítás során e tételek esetében az átviteli rendszerirányító által a tárgyévre tervezett értékek kerülnek figyelembevételre (UQ, BS).

¹³ Nominated Electricity Market Operator (Kijelölt Szervezett Villamosenergia-piac Működtető)

8. Árkiegyenlítés, ársimítás

Amennyiben az átviteli díj fentiek szerint számított tárgyévi értéke 10 %-nál nagyobb díjváltozást testesítené meg (a tárgyévet megelőző év átviteli díjához mérten), akkor a Hivatal mérlegelheti a számított díjváltozás egy részének a tárgyévet követő évre történő (előjelhelyesen alkalmazott) halasztását.

A halasztott tétel (ÁS) nagysága (abszolút értékben) nem haladhatja meg a 100 Mrd Ft-ot.

A halasztott tételt és az ezzel kapcsolatos későbbi korrekciót a Hivatal külön is nyilvántartja.

Amennyiben a tárgyévet megelőző év (időszak) átviteli díjának meghatározása során volt ilyen (a tárgyévre halasztott) tétel, akkor az a tárgydőszakra ugyanolyan mértékben, de ellentétes előjellel kerül figyelembevételre (ÁS_K).

V. Különös szabályok az elosztókra

1. Elosztó hálózati veszteség (az ún. maradékgörbe) elismert költsége (MGK_t)

a) A tárgyévre elismert költségtömeg meghatározása **elosztónként** külön-külön történik.

A tárgyévre elismert költségtömeg három tagban kerül számszerűsítésre:

- tárgyévre előre tekintően elismert költség (a b) – d) pontok alapján),
- utólagos korrekciós költség (az e) – g) pontok alapján),
- további elismerési tételek miatti költségek/bevételek (az h) – l) pontok alapján).

b) Az éves mennyiségek meghatározására vonatkozóan külön vizsgálat tárgyát képezi

ba) A 2026. év tekintetében

- az elosztó hálózati műszaki veszteség (MV_t^{elismert}),
- az elosztó hálózati nem műszaki veszteség (NMV_t^{elismert}),
- az elosztók saját villamos energia felhasználása (SF_t^{elismert}),
- az elszámolt mennyiségi eltérés (PME_t^{elismert}).

A 2026. évre vonatkozóan elismert hálózati veszteség (elosztói maradékgörbe) mennyisége (MG_t^{elismert}) az alábbi képlet alapján kerül megállapításra.

$$MG_t^{\text{elismert}} = MV_t^{\text{elismert}} + NMV_t^{\text{elismert}} + SF_t^{\text{elismert}} + PME_t^{\text{elismert}}$$

bb) A 2027-28. évek tekintetében

- az elosztó hálózati műszaki veszteség (MV_t^{elismert}),
- az elosztó hálózati nem műszaki veszteség (NMV_t^{elismert}),
- az elosztók saját villamos energia felhasználása (SF_t^{elismert}).

A 2027-28. évekre vonatkozóan elismert hálózati veszteség (elosztói maradékgörbe) mennyisége (MG_t^{elismert}) az alábbi képlet alapján kerül megállapításra.

$$MG_t^{\text{elismert}} = MV_t^{\text{elismert}} + NMV_t^{\text{elismert}} + SF_t^{\text{elismert}}$$

Az elosztói maradékgörbe kiszámításához szükséges összetevők meghatározását és a képlet levezetését az *1. melléklet* A. fejezete tartalmazza.

c) A tárgyévre elismert **beszerzési átlagár (Ft/kWh)** az alábbi árkomponensek összegeként kerül meghatározásra:

ca) A 2026. év vonatkozásában:

- a határidős éves zsinórtermék beszerzéséhez kötődő árkomponens (EB) (lásd 1. melléklet B. fejezet 2. pont),
- a határidős havi zsinórtermékek beszerzéséhez kötődő árkomponens (HB) (lásd 1. melléklet B. fejezet 2. pont),
- a kiegyenlítő energia költségéhez kötődő árkomponens (KE) (lásd MÚ-1. 2. mellékletének B) 3. pontja),
- a beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségeket fedező árkomponens (EBK) (lásd 1. melléklet B. fejezet 3. pont).

cb) A 2027-2028 évek tekintetében¹⁴:

- a határidős éves zsinórtermék beszerzéséhez kötődő árkomponens (EB) (lásd 1. melléklet B. fejezet 2. pont),
- a határidős havi zsinórtermékek beszerzéséhez kötődő árkomponens (HB) (lásd 1. melléklet B. fejezet 2. pont),
- a beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségeket fedező árkomponens (EBK) (lásd 1. melléklet B. fejezet 3. pont).

d) A tárgyévben elismerésre kerül a határidős éves zsinórtermék és határidős havi zsinórtermékek beszerzése kapcsán megnyíló EUR/HUF short pozíciók fedezéséhez szükséges **határidős EUR/HUF vételi ügyletek költségtömege** ($DB_t^{elismert}$) (lásd 1. melléklet B. fejezet 4. pont).

e) A fentiekén túl a Hivatal a maradékgörbe beszerzési költségének meghatározására szolgáló módszertan sajátosságaiból adódóan **korrekció és utólag elismert tagokat** is számszerűsít, költségtömeg alapú szemlélet szerint.

A 2026-28. évek tekintetében a **korrekció és utólag elismert tagok** a következők:

- havi határidős beszerzés költségtömegének utólagos korrekciója (HBK_t) (lásd 1. melléklet C. fejezet 2. pont),
- másnapi piaci kereskedés költségtömegének utólagos elismerése (MPK_t) (lásd 1. melléklet C. fejezet 3. pont),
- határidős devizabeszerzési költségtömeg utólagos korrekciója (DBK_t) (lásd 1. melléklet C. fejezet 5. pont),
- a 2025. és 2026. év korrekciós időszakai esetén, kiegyenlítő energia költségtömegének utólagos korrekciója (KEK_t) (lásd 1. melléklet C. fejezet 4. pont).

¹⁴ 2027. január 1-re vonatkozó rendszerhasználati díjmegállapításhoz kapcsolódóan a Hivatal az indokolt költségeket aszerint fogja megállapítani, hogy a profileltérés átsorolása – az átsorolás esetleges további csúszásától függetlenül – megtörténik.

A korrekciós tagok MFT-ban mért értékének meghatározásához a Hivatal a korrekcióval érintett időszak tény tőzsdei energiaárait és tény maradékgörbe mennyiségét használja, ez kerül összevetésre a korrekciós időszakra vonatkozóan a b) - d) pontok alapján – a megelőző évek díjmegállapítása keretében – előre tekintően elismert árakkal és mennyiséggel. (A korrekciós tagok értéke pozitív és negatív is lehet.)

A korrekciós tagok számszerűsítése során figyelembe vett tárgyévi korrekciós időszak – a tény adatok elérhetővé válásához illeszkedve – a tárgyévet megelőző második év negyedik negyedéből és a tárgyévet megelőző év első három negyedéből álló egyéves időszak:

- a 2026. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során a 2024. év 4. negyedéve (ezen időszakhoz kapcsolódóan a korrekciós tagok számítására a g) pont alapján kerül sor) és 2025. év 1-3. negyedévei,
 - a 2027. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során 2025. év 4. negyedéve és 2026. év 1-3. negyedévei,
 - a 2028. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során 2026. év 4. negyedéve és 2027. év 1-3. negyedévei.
- f) A korrekciós költségösszegek megállapítása során a szerződés nélküli vételezés tény mennyisége leválasztásra kerül, ennek beszerzési költségére a tarifa nem nyújt fedezetet (lásd *1. melléklet* C. fejezet 1.1. pont).
- g) A megelőző árszabályozási ciklusból a 2026. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során figyelembe vett **áthúzódó korrekciós** időszak (2024. év 4. negyedéve) esetén a 2024. évi díjhatározatban foglalt módszertan szerint kerül sor a korrekciós tagok számítására.
- h) Az elosztói maradékgörbe **indokolt költségének** (ellenértékének) meghatározása során figyelembevételre kerül (csökkentő vagy növelő tényezőként) a profilos mennyiségi eltérés elszámolásából adódó bevétel/költség is ($ME_{t-1/t-2}^{\text{elszámolt}}$).

A jelenlegi tervek szerint a 2027. évtől a profileltérés kezelését az elosztóktól a kereskedők veszik át. Ebből kifolyólag a felhasználást érintő mennyiségi eltérés elszámolására a kereskedők és elosztók között a 2026. december 31-ig megkeletkező profileltérés tekintetében kerül sor, melynek elszámolása a későbbi évekre tolódik a leolvasások üteméből adódóan.

Az egyes években a mennyiségi eltérés elszámolása során figyelembe vett időszakok:

- 2026-ban a 2024. év 7. hótól 2025. év 6. hóig tartó 12 hónapos időszak,
 - 2027-ben a 2025. év 7. hótól 2026. év 6. hóig tartó 12 hónapos időszak,
 - 2028-ban a 2026. év 7. hótól 2027. év 6. hóig tartó 12 hónapos időszak.
- i) A profileltérés kezelésének a kereskedőkhöz kerülését követően is a nem távmért felhasználás esetén az alokált és a tényleges (leolvasott) mennyiség közötti különbségek eltérést mutathatnak ki a hálózati veszteség

menetrendezett és utólagosan megismert (számított) mennyisége között (hálózati veszteséget növelő vagy csökkentő), mely korrekciós elszámolást eredményezhet az elosztók és a kereskedők között (elosztó számára bevételt vagy költséget jelenthet).

A 2027. január 1-től ily módon keletkező allokációs korrekciós eltérés elszámolására vonatkozó részletszabályok kialakítását követően szükséges az elszámolás költségelismerési módszertan általi kezelésének kialakítása. Az allokációs korrekciós eltérés figyelembevételére először a 2028. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során kerülhet sor (amennyiben az elszámolási részletszabályok alapján ez indokolt).

- j) A 2026. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során az elosztói maradékgörbe indokolt költségének (ellenértékének) meghatározásakor figyelembevételre kerül csökkentő tényezőként a 2024. év II. félévi¹⁵ **szerződés nélküli vételezés** miatt kiszámlázott villamos energiával kapcsolatos (de a kapcsolódó rendszerhasználati díjbevételt nem tartalmazó) nettó (ÁFA nélküli) árbevétel is. (BSZNV_{t-2}^{számlázott}), mivel az érintett időszakban a szerződés nélküli vételezéshez kapcsolódó beszerzés költségére a tarifa fedezetet nyújtott.
- k) Az elosztói maradékgörbe **indokolt költségének** (ellenértékének) meghatározása során figyelembevételre kerül növelő tényezőként az elosztó által az elosztóhálózati veszteség (maradék) után fizetendő átviteli díjösszeg is. (ÁTVD_t^{elismert}) (lásd 1. melléklet D. fejezet 1. pont).
- l) A tárgyév **elismert költség** (MGK_t) az előre tekintően elismert költségtömeg (ETK_t), az utólagos korrekciós költségtömeg (UK_t) és a további elismerési tételek miatti költségek/bevételek (TET_t) összegeként adódik.

$$MGK_t = ETK_t + UK_t + TET_t$$

Az előre tekintően elismert költségtömeg számítási módja mindhárom rendszerhasználati díjmegállapítási évben:

$$ETK_t = MG_t^{\text{elismert}} \times (EB + HB + EBK) + DB_t^{\text{elismert}}$$

Az utólagos korrekciós költségtömeg számítási módja az egyes rendszerhasználati díjmegállapítási években:

$$UK_{2026} = MG_{2024,Q4}^{\text{tény}} \times (KA_{2024}^{Q4} + MTÖ_{2024}^{Q4}) + HBK_{2025}^{Q123} + MPK_{2025}^{Q123} + KEK_{2025}^{Q123} + DBK_{2025}^{Q123}$$

$$UK_{2027} = HBK_{2025}^{Q4} + MPK_{2025}^{Q4} + KEK_{2025}^{Q4} + DBK_{2025}^{Q4} + HBK_{2026}^{Q123} + MPK_{2026}^{Q123} + DBK_{2026}^{Q123}$$

$$UK_{2028} = HBK_{2026}^{Q4} + MPK_{2026}^{Q4} + DBK_{2026}^{Q4} + HBK_{2027}^{Q123} + MPK_{2027}^{Q123} + DBK_{2027}^{Q123}$$

A további elismerési tételek miatti költségek/bevételek számítási módja az egyes rendszerhasználati díjmegállapítási években:

$$TET_{2026} = ME_{2024/25}^{\text{elszámolt}} + BSZNV_{2024}^{\text{számlázott}} + ÁTVD_{2026}^{\text{elismert}}$$

¹⁵ A 2024. I. félévi a 2025-re vonatkozó díjhatározat során már figyelembevételre került.

$$TET_{2027} = ME_{2025/26}^{elszámolt} + \dot{A}TVD_{2027}^{elismert}$$

$$TET_{2028} = ME_{2026/27}^{elszámolt} + \dot{A}TVD_{2028}^{elismert}$$

2. A szolgáltatásminőség figyelembevétele

A Hivatal az ármegállapítás során is figyelembe kívánja venni az elosztási szolgáltatásminőség elosztónkénti alakulását, kiegészítve ezzel a szolgáltatásminőségi rendszer egyéb mechanizmusait (a szolgáltatás folyamatosságát, az ügyfélkapcsolati szolgáltatásminőséget, valamint az ún. garantált szolgáltatásokkal kapcsolatos követelményeket figyelő mechanizmusokat).

A figyelembevétel – ösztönző jelleggel – bónusz-málusz rendszerben történik, azaz a szolgáltatás minőségét jelentősebben javító elosztó számára a Hivatal az e nélkül számítottnál nagyobb, míg a szolgáltatás minőségét jelentősebben rontó elosztó számára az e nélkül számítottnál kisebb indokolt költségtömeget ismer el.

Az ezen mechanizmus szerinti – elosztónként számított – korrekciót a Hivatal csak a tárgyévi ármegállapításnál veszi figyelembe, azaz az adott évi korrekció nem válik a további évek költségbázisának részévé. A Hivatal az egyes elosztókra külön-külön határozatban¹⁶ (a továbbiakban: Határozatok) állapítja meg – három szolgáltatásminőségi mutatóra vonatkozóan – a „*minimális minőségi követelményeket*”, amelyek teljesítését évenként értékeli.

Az alkalmazott mutatók az alábbiak:

- a) a villamosenergia-ellátás nem tervezett megszakadásának átlagos gyakorisága (SAIFI);
- b) a villamosenergia-ellátás nem tervezett megszakadásának átlagos időtartama (SAIDI);
- c) kiesési mutató.

A Hivatal a Határozatokban is hivatkozott mutatók alakulása alapján elosztónként számszerűsíti a szolgáltatási színvonallal kapcsolatos árszabályozási korrekciós tagot.

Az i-edik elosztóra vonatkozó korrekciós tag (M_i) számítása a következő:

$$M_i = TK_i \times b_i = TK_i \times (b_{1i} + b_{2i} + b_{3i})$$

ahol

TK_i : az i-edik elosztó tárgyévre elismert tőkekölsége,

b_i : szolgáltatási színvonal korrekciós tényező az „i”-edik elosztóra a felsorolt 3 minőségi mutatónak a tárgyévet megelőző 2., 3. és 4. évben mért adataiból képzett értékek alapján.

¹⁶ Lásd a Hivatal 378/2005. sz., 379/2005. sz., 380/2005. sz., 23/2007. sz., 24/2007. sz. és 25/2007. sz. határozatait.

A korrekciós résztényezők:

- $b1_i$: a villamosenergia-ellátás nem tervezett megszakadásának átlagos gyakoriságához kapcsolódó korrekciós résztényező az i -edik elosztóra vonatkozóan;
- $b2_i$: a villamosenergia-ellátás nem tervezett megszakadásának átlagos időtartamához kapcsolódó korrekciós résztényező az i -edik elosztóra vonatkozóan;
- $b3_i$: a kiesési mutató változásához kapcsolódó korrekciós résztényező az i -edik elosztóra vonatkozóan.

A $b1_i$, $b2_i$, $b3_i$ korrekciós résztényezők értékeinek egyenkénti meghatározása elosztónként külön-külön, a következőképpen történik.

A tárgyévet megelőző 2., 3. és 4. év tény értékeinek számtani átlagai összehasonlításra kerülnek a tárgyévet megelőző 3., 4. és 5. év tény értékeinek számtani átlagaival.

Ha az adott mutató tárgyévet megelőző 2. évre számított értéke (az előzőekben hivatkozott hároméves átlag) meghaladta a tárgyévet megelőző 3. évre (az előzővel analóg módon) számított értéket és a minimális minőségi követelmények is teljesültek, akkor a korrekciós résztényező értéke

- 5 %-nál nagyobb, de 10%-nál nem nagyobb mértékű javulás esetén 0,25 %,
- 10 %-nál nagyobb mértékű javulás esetén 0,5 %.

Ha az adott mutató tárgyévet megelőző 2. évre számított értéke megegyezik, vagy 5%-nál nem nagyobb értékben tér el a tárgyévet megelőző 3. évre (az előzővel analóg módon) számított értékkel, akkor a korrekciós résztényező értéke 0.

Ha az adott mutató tárgyévet megelőző 2. évre számított értéke elmaradt a tárgyévet megelőző 3. évre számított értéknél, akkor a korrekciós résztényező értéke

- 5 %-nál nagyobb, de 10%-nál nem nagyobb mértékű romlás esetén -0,25%,
- 10 %-nál nagyobb mértékű romlás esetén -0,5%.

Amennyiben valamely mutató a romlás következtében nem teljesíti a minimális minőségi követelmények szintjét, akkor az a korrekciós tényező értékét -0,5% ponttal módosítja.

3. Rugalmassági szolgáltatások igénybevétele

Amennyiben egy elosztó egy adott év vonatkozásában a következő év június 30-ig jelzi a Hivatalnak, hogy ezzel kapcsolatban költsége merült fel, akkor ezt a Hivatal – indokoltági vizsgálatot követően – a soron következő ármegállapítás során külön korrekcióként (utólag) figyelembe veszi (RK). A nem piaci alapú teher-újraelosztás kapcsán keletkező költségek elismerése is a rugalmassági szolgáltatásokra vonatkozó szabályok szerint történik.

4. Elosztók közötti kiegyenlítés

Mivel a VET vonatkozó rendelkezésének megfelelően az elosztási díj (díjelemek) országosan egységes(ek), az elosztónként megállapított indokolt költségeknek megfelelő árbevétel biztosítása külön kiegyenlítési mechanizmus keretében történik.

A kiegyenlítési mechanizmus

- az elosztónként (a tárgyévra) elismert költség és
- az országosan egységes elosztási díjak mellett elosztónként számított (a tárgyévra előzetesen számításba vett) árbevétel

különbségének megfelelő korrekció érvényesítésére szolgál.

A kiegyenlítés – a 2019. január 1-jétől hatályos VET 142. § (6) bekezdése, 143. § (6) bekezdése és 144. § (2) bekezdése alapján – az átviteli rendszerirányító által működtetett kiegyenlítő fizetéseken (tulajdonképpen egy „*kiegyenlítő alapon*”) keresztül valósul meg.

Ennek révén az az elosztó, amelynek esetében az elosztási díjakból (beleértve a közvilágítási elosztási díjat is) számított árbevétel meghaladja az elismert költségeket, az a „*kiegyenlítő alap*” nettó befizetője lesz (többet fizet be, mint amennyi számára az „alapból” visszaosztásra kerül), míg az az elosztó, amelynek esetében az elismert költségek meghaladják a számított árbevételt, a „*kiegyenlítő alap*” nettó haszonélvezőjévé válik (mivel kevesebbet fizet be, mint amennyi számára visszaosztásra kerül).

VI. Összefoglaló képletek

A III-V. fejezetekben ismertetett egyes szabályozási elemek a következő összefüggések mentén adják ki a tárgyévre elismert költségtömegeket.

1. Az átviteli díj megállapításának alapjául szolgáló elismert költségtömeg

$$\begin{aligned}\dot{A}K_t = & MK_t + (FD_t + FD_K) + \dot{E}CS_t + TK_t + \dot{A}HV_t + \dot{A}BK + (ITC_t - ITC_K) \\ & + (RSZ_t - RSZ_K) - (KESZE_t - KESZE_K) + (P_t - P_K) - HKA + UQ_t \\ & + BS_t + (\dot{A}S_t - \dot{A}S_K)\end{aligned}$$

ahol:

$\dot{A}K_t$:	Tárgyévi átviteli díjhoz elismert átviteli-rendszerirányítási költség
MK_t :	Tárgyévre elismert működési költség
FD_t :	Tárgyévre vonatkozó tervezett felügyeleti díj
FD_K :	Felügyeleti díjhoz kapcsolódó utólagos korrekció (változó előjel)
$\dot{E}CS_t$:	Tárgyévre elismert értékcsökkenés
TK_t :	Tárgyévre elismert tőkeköltség
$\dot{A}HV_t$:	Tárgyévre elismert átviteli hálózati veszteség költség
$\dot{A}BK$:	Árbevétel utólagos vizsgálatán alapuló korrekció (változó előjel)
ITC_t :	ITC-elszámolás tárgyévre elismert költség/bevételi szaldója (peremországi ki- és betáplálások bevételeivel összevontan)
ITC_K :	ITC-elszámolás tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó költség/bevételi szaldójának utólagos korrekciója
RSZ_t :	Szabályozói erőművi tartalékok lekötésének tárgyévre elismert költsége
RSZ_K :	Szabályozói erőművi tartalékok lekötésének tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó utólagos korrekciója
$KESZE_t$:	Kiegyenlítő energia – szabályozási energia tárgyévre elismert bevételi szaldója
$KESZE_K$:	Kiegyenlítő energia – szabályozási energia tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó bevételi szaldójának utólagos korrekciója
P_t :	Piacintegráció tárgyévre elismert költsége
P_K :	Piacintegráció tárgyévet megelőző 2. évre vonatkozó utólagos korrekciója
HKA :	Határkapacitás aukciók bevétele a tárgyévet megelőző 2. évben
UQ_t :	Feszültség/meddőenergia-szabályozás tárgyévre elismert költsége

BS _t :	Sötétindítás (Black Start, BS) tárgyévre elismert költsége
ÁS _t :	Árkiegyenlítés/ársimítás tárgyévre alkalmazott mértéke (változó előjel)
ÁS _K :	Árkiegyenlítés/ársimítás tárgyévet megelőző évre alkalmazott mértékét kiegyenlítő korrekció (a megelőző évben alkalmazottal ellentétes előjel)

2. Az elosztási díj megállapítás alapjául szolgáló elismert költségtömeg (elosztónként, majd összesítve)

$$EK_t = MK_t + (FD_t + FD_K) + \acute{E}CS_t + TK_t + MGK_t + \acute{A}BK + M + RK$$

ahol:

EK _t :	Tárgyévra elismert összes (elosztói) költség
MK _t :	Tárgyévra elismert működési költség
FD _t :	Tárgyévra vonatkozó tervezett felügyeleti díj
FD _K :	Felügyeleti díjhoz kapcsolódó utólagos korrekció (változó előjel)
ÉCS _t :	Tárgyévra elismert értékcsökkenés
TK _t :	Tárgyévra elismert tőkeköltség
MGK _t :	Tárgyévra elismert maradékgörbe beszerzési költség
ÁBK:	Árbevétel utólagos vizsgálatán alapuló korrekció (változó előjel)
M:	Szolgáltatásminőségi korrekció
RK:	Rugalmassági szolgáltatások igénybevétele esetén alkalmazott utólagos korrekció

VII. Díjszámítás

1. Az átviteli díjak számítása

- a) A tárgyévi átlagos átviteli díj a VI. fejezet 1. pontja szerint számított elismert költségtömeg és a tárgyévet megelőző második évben mért tényleges nettó villamosenergia-forgalom hányadosa.
- b) A 132 kV-nál nagyobb feszültségszinten közvetlenül az átviteli hálózatra csatlakozó felhasználók, valamint az elosztó hálózati társaságok (s így az elosztó hálózatra csatlakozó felhasználók) által fizetendő tárgyévi átviteli díj megegyezik, s az a) pont szerinti átlagos értéknél kisebb.
- c) Az átviteli hálózatra 132 kV feszültségszinten közvetlenül csatlakozó felhasználók által fizetendő tárgyévi átviteli díj – szabályozási célból, az elosztó hálózatra nagyfeszültségen csatlakozó felhasználókéhoz igazodó díjterhelés érdekében – az a) pont szerinti átlagos értéknél nagyobb.
- d) A b) és c) pont szerinti díjak közti különbséget a Hivatal a nagyfeszültségű elosztási díjak figyelembevételével állapítja meg.
- e) Az átviteli alapidíjakat az átviteli hálózaton vételező rendszerhasználók számára a Hivatal az elosztói hálózatra 132 kV-on csatlakozók elosztói alapidíjával azonos értéken állapítja meg.
- f) Az átviteli lekötött teljesítménydíjakat az átviteli hálózaton vételező rendszerhasználók számára a Hivatal az elosztói hálózatra 132 kV-on csatlakozók elosztói teljesítménydíjával azonos értéken állapítja meg.
- g) Az átviteli meddő energia díjat az átviteli hálózaton vételező rendszerhasználók számára a Hivatal az elosztói hálózatra 132 kV-on csatlakozók elosztói meddő energia díjával azonos értéken állapítja meg.
- h) Az átviteli alapidíj, lekötött teljesítmény díj, forgalmi díj, meddő energia díj együttesen nyújtanak fedezetet az átviteli rendszerirányító indokolt költségeire.

2. Az elosztási díjak számítása

- a) A tárgyévi átlagos elosztási díj a VI. fejezet 2. pontja szerint számított elismert (költségtömegek és a tárgyévet megelőző 2. évi tény elosztási mennyiségi adatok alapján kerül kiszámításra.
- b) A díjszámítást a Hivatal – tekintettel a VET 142. § (3) bekezdésére, mely szerint az elosztási díjak országosan egységesek – az elosztónkénti indokolt költségek és az elosztónkénti mennyiségi adatok összegzése után, az összegzett adatok alapján végzi.

- c) Az elosztói alapidíjakat a Hivatal az elosztók méréssel és leolvasással kapcsolatos költségei és a mérések fajlagos költségarányai alapján számítja ki.
- d) Az elosztói mért és lekötött teljesítménydíj, forgalmi díj, meddő energia díj és a közvilágítási elosztási díj együttesen nyújtanak fedezetet az elosztók – mérésen és leolvasáson kívüli – indokolt költségeire.
- e) Az adott feszültség szinten megállapított elosztói teljesítménydíj(ak), forgalmi díj(ak) és meddő energia díj az adott feszültség szinten felmerülő, illetve az adott feszültség szinten történő ellátáshoz – az elosztott termelést is figyelembe véve – szükséges költségekre nyújtanak fedezetet.
- f) Az elosztói teljesítménydíjak és forgalmi díjak egymáshoz viszonyított arányait a Hivatal az elosztók költségstruktúrájának fokozatos közelítése, a teljesítménykihasználás, a jobb teljesítménygazdálkodásra való ösztönzés, valamint a használatarányos díjfizetés összetett szempontrendszerének megfelelő mérlegelése alapján határozza meg.
- g) Az elosztói meddő energia díjak az elosztási díjak átlagos változásának megfelelően kerülnek évenként megállapításra.
- h) A közvilágítási elosztási díj a kiefeszültségű elosztó hálózaton fizetendő (nem vezérelt) elosztási díjakhoz igazítva kerül megállapításra.

Budapest, 2025. november

dr. Juhász Edit

s. k.

**Az elosztó hálózati veszteséghez (az ún.
maradékgörbéhez) tartozó elismert költség számításának
részletes módszertana**

A. Az elismert mennyiség meghatározása

A **tárgyév**re elismert maradékgörbe mennyiségek alapját az elosztók által megküldött, tárgyévi tervadatokat tartalmazó adatszolgáltatások képezik.

Ennek első lépése a **tárgyévet megelőző második év december 15. napjáig** az elosztói maradék **előzetes tervezett éves összesen mennyiségének** elosztók által történő megküldése.

Az elismert mennyiség meghatározásának tényleges alapjául szolgáló **negyedórás felbontású** tervgörbe (targyévi tervadatokat tartalmazó adatszolgáltatás) az elosztók által **a tárgyévet megelőző év 06.30. napjáig** kerül megküldésre. A megküldött tervgörbe nem tartalmazhat a szerződés nélküli vételezésre vonatkozó becsléseket, várakozásokat.

A fenti adatszolgáltatás tartalmazza a következő, komponensek szerinti bontást is a **havi** összesített mennyiségek tekintetében.

A 2027-2028. években az **elosztónkénti hálózati veszteség (elosztói maradékgörbe) tárgyév**re elismert mennyisége ($MG_t^{elismert}$) az alábbi képlet alapján kerül megállapításra:

$$MG_t^{elismert} = MV_t^{elismert} + NMV_t^{elismert} + SF_t^{elismert}$$

Tekintettel a profileltérés kezelésének az elosztóktól a kereskedőkhöz való átadásának 2026-ról 2027-re történő elhalasztására, a hálózati veszteség (maradékgörbe) számítási képlete a 2026. év vonatkozásában az alábbiak szerint egészül ki:

$$MG_t^{elismert} = MV_t^{elismert} + NMV_t^{elismert} + SF_t^{elismert} + PME_t^{elismert}$$

Az elosztó hálózati **műszaki veszteség tárgyév**re elismert mennyisége ($MV_t^{elismert}$) a tárgyév

$$MV_t^{elismert} = MV_t^{tervezett}$$

Az elosztó hálózati **nem műszaki veszteség tárgyév**re elismert mennyisége ($NMV_t^{elismert}$) a tárgyév

$$NMV_t^{\text{elismert}} = NMV_t^{\text{tervezett}}$$

Az elosztók **saját villamos energia felhasználása tárgyévre elismert mennyisége** (SF_t^{elismert}) a tárgyév vonatkozó terv adatszolgáltatásban szereplő saját felhasználás mennyiségével megegyezően kerül figyelembevételre.

$$SF_t^{\text{elismert}} = SF_t^{\text{tervezett}}$$

A 2026. év tekintetében a mennyiségi eltérés tárgyévre elismert mennyisége (PME_t^{elismert}) a tárgyév vonatkozó terv adatszolgáltatásban szereplő mennyiségi eltérés mennyiségével megegyezően kerül figyelembevételre.

$$PME_t^{\text{elismert}} = PME_t^{\text{tervezett}}$$

Amennyiben a Hivatal nem kérdőjelezi meg a kapott adatokat, illetve esetleges kérdései esetén kielégítő választ kap, **az elismert maradványkörbe figyelembe vett alakja** (negyedórás bontású maradványkörbe) megegyezik a tárgyév vonatkozó terv adatszolgáltatásban szereplő negyedórás maradványkör alakjával.

B. Az elismert beszerzési átlagár meghatározása

1. Az elismert beszerzési átlagár meghatározásában figyelembe vett maradványkörbe beszerzési (fedezési) stratégia

Az elismert órás energiamennyiség beszerzéséhez kötődő elismert beszerzési átlagár meghatározása során az alábbiak kerülnek figyelembevételre:

- a) Az elismert éves mennyiség beszerzése fokozatos: részben a tárgyévet megelőzően beszerzett **éves határidős zsinór termék**en (YBASE), részben – döntően a tárgyév folyamán beszerzett – **havi határidős zsinór termékek**en (MBASE) keresztül valósul meg. Ezt egészíti ki a **másnapi piaci** (DAM) kereskedés.
- b) Az elismert éves mennyiségen belül az **éves határidős zsinór termék**kel fedett mennyiség ($Q_{\text{éves}}$) elosztónként kerül meghatározásra (módszertanát lásd lentebb). Az éves határidős zsinór termék beszerzése két beszerzési szakaszban történik, az első szakasz a tárgyévet megelőző év 01. 01. – 06. 30. közötti időszak, a második szakasz a tárgyévet megelőző év 07. 01. – 09. 30. közötti időszak.
- c) Az éves határidős zsinór termék beszerzésének **első szakaszában** (01. 01. – 06. 30.) az elosztói maradvány előzetes tervezett éves összesen mennyiségének 40%-a kerül beszerzése ($Q_{\text{éves},1}$). A beszerzés időben egyenletes, azaz a kereskedési napokon minden nap azonos mennyiség kerül megvásárlásra.

- d) Az éves határidős zsinór termék beszerzésének **második szakaszában** (07. 01. – 09. 30.) úgy folytatódik az éves termék vásárlása ($Q_{\text{éves},2}$), hogy a beszerzési időszak végére a teljes (01. 01. – 09. 30. között) beszerzett határidős éves zsinór termék mennyisége megegyezzen az elosztónként meghatározott éves határidős zsinór termékkel fedett mennyiséggel ($Q_{\text{éves}}$).

Az elismert éves mennyiségen belül az éves határidős zsinór termékkel fedett mennyiség ($Q_{\text{éves}}$) meghatározása elosztónként a következőképpen történik:

$$Q_{\text{éves}} = Q_{\text{hónap}}^{\min} \times \frac{N_{\text{éves}}}{N_{\text{hónap}}^{\min}}$$

ahol

$Q_{\text{éves}}$ az éves határidős zsinór beszerzés teljes tárgyévi mennyisége [kWh],

$Q_{\text{hónap}}^{\min}$ a legalacsonyabb havi elismert maradékgörbe mennyisége [kWh],

$N_{\text{éves}}$ a tárgyév napjainak száma,

$N_{\text{hónap}}^{\min}$ a legalacsonyabb havi elismert maradékgörbe mennyiségű hónap napjainak száma.

A beszerzés időben egyenletes, azaz a kereskedési napokon minden nap azonos mennyiség kerül megvásárlásra.

- e) Az elismert éves mennyiségen belül a **havi zsinór termékekkel** fedett mennyiség (Q_{havi}) az elismert maradékgörbe adott havi mennyiségének és az éves zsinórral fedett adott havi mennyiségének (nullánál nem kisebb) különbsége, ily módon havi zsinór termékekkel együtt 100%-os fedezésre³ kerül az adott hónapra elismert teljes mennyiség.
- f) A havi zsinór termékek tényleges beszerzéséhez kapcsolódó folyamatokat illetően a Hivatal feltételezi, hogy
- a tárgyév folyamán az **elosztók havonta felülvizsgálják** a maradékgörbe előremenően várható mennyiségét, és
 - 15 nappal a szállítási hónap kezdete előtt megküldik a Hivatal részére az adott hónapra vonatkozó havi zsinór termékkel fedett frissített mennyiségüket ($Q_{\text{havi}}^{\text{aktualizált}}$),
 - amennyiben a felülvizsgálat alapján a havi zsinór termékkel fedezendő mennyiség jelentősen eltér az utolsó görbeterv szerinti

³ A 100%-os fedezés azt jelenti, hogy az éves és havi határidős zsinór termékkel fedezett összes havi mennyiség megegyezik a maradékgörbe mennyiség alapját jelentő görbeterv havi mennyiségével.

havi zsinór termékekkel fedezett mennyiségtől (Q_{havi}), a havi zsinór termékkel fedezendő mennyiséget és az eltérés indoklását a Hivatal részére 60 nappal a szállítási hónap kezdete előtt szükséges megküldeni (jelentősnek minősül az elosztói maradék havi elismert mennyiségének 10%-át meghaladó, bármilyen irányú eltérés),

- a havi határidős termékek beszerzése a tárgyhónapot megelőző második hónap 1. napjától a tárgyhónapot megelőző hónap 15. napjáig, beleértve a két szélsőnapot is, tartó időszakba eső kereskedési napokon egyforma mennyiségekben történik,
- a beszerzési napokon megnyílt EUR/HUF short pozíció fedezéséhez szükséges EUR fedezet biztosítása érdekében egy határidős EUR/HUF vételi ügylet a határidős devizapiacon aznap megkötésre kerül,
- a tárgyhónap során az adott napra becsült várható mennyiség és a már lefedezett mennyiség különbsége a **másnapi piacon** kerül beszerzésre, illetve értékesítésre.

2. A határidős zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó árkomponensek (EB és HB) kiszámítása

2.1. Határidős éves zsinór termék beszerzésének költségét fedező árkomponens (EB)

A határidős éves zsinór termék beszerzésének költségét fedező árkomponens a következő tényadatok alapján kerül meghatározásra:

- a HUDEX tárgyévi szállítási évre vonatkozó határidős éves zsinór termék beszerzési időszak kereskedési napjaira publikált elszámoló árai (EUR/MWh),
- az MNB által a beszerzési időszak kereskedési napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (HUF/EUR)¹⁷.

Az árkomponens kiszámítási képlete:

$$EB = \frac{\overline{EB}_1 \times Q_{\text{éves},1} + \overline{EB}_2 \times Q_{\text{éves},2}}{Q_{\text{elismert}}}$$

$$Q_{\text{éves}} = Q_{\text{éves},1} + Q_{\text{éves},2} \Rightarrow Q_{\text{éves},2} = Q_{\text{éves}} - Q_{\text{éves},1}$$

ahol

EB a határidős éves zsinór termék beszerzésének költségét fedező árkomponens [HUF/kWh],

¹⁷ Ha az adott kereskedési napra vonatkozóan nem érhető el MNB árfolyam, akkor az időben azt megelőző utolsó olyan nap EURHUF árfolyamát kell használni, amire van publikált MNB árfolyam.

$\overline{EB}_1$	a HUDEX YBASE elszámolási árak átlaga az első beszerzési időszak (01.01. – 06.30.) kereskedési napjain [HUF/kWh],
$\overline{EB}_2$	a HUDEX YBASE elszámolási árak átlaga a második beszerzési időszak (07.01. – 09.30.) kereskedési napjain [HUF/kWh],
$Q_{\text{éves},1}$	az éves határidős zsinór beszerzés összesen mennyisége az első beszerzési időszakban (01.01. – 06.30.) [kWh],
$Q_{\text{éves},2}$	az éves határidős zsinór beszerzés összesen mennyisége a második beszerzési időszakban (07.01. – 09.30.) [kWh],
$Q_{\text{éves}}$	az éves határidős zsinór beszerzés teljes tárgyévi mennyisége [kWh],
Q_{elismert}	az elismert elosztói maradékgörbe teljes tárgyévi mennyisége [kWh].

A HUDEX YBASE elszámolási árak átlagának számítása az adott (első vagy második) beszerzési időszakban:

$$\overline{EB}_n = \frac{\sum_{d=1}^{N_n} (P[d] \times MNB[d])}{1000 \times N_n}$$

ahol

$\overline{EB}_n$	a HUDEX YBASE elszámolási árak átlaga az adott (első vagy második) beszerzési időszak kereskedési napjain ($n=1$ az első időszak, $n=2$ a második időszak esetén) [HUF/kWh],
$P[d]$	a beszerzési időszak d . kereskedési napján az YBASE termék HUDEX ára [EUR/MWh],
$MNB[d]$	a beszerzési időszak d . kereskedési napján az MNB EURHUF árfolyam [HUF/EUR],
N_n	a kereskedési napok száma az adott (első vagy második) beszerzési időszakban ($n=1$ az első időszak, $n=2$ a második időszak esetén).

2.2. Határidős havi zsinór termékek beszerzésének költségét fedező árkomponens (HB)

A határidős havi zsinór termék beszerzésének költségét fedező árkomponens előre tekintő értékének meghatározása a következő tényadatok alapján történik:

- a HUDEX a tárgyévet megelőző második év decembertől a tárgyévet megelőző év novemberig tartó 12 szállítási hónap havi határidős termékeinek a tárgyhónapot megelőző második hónap 1. napjától a

tárgyhónapot megelőző hónap 15. napjáig tartó időszakba eső kereskedési napok elszámoló árai (EUR/MWh),

- az MNB által a tárgyévet megelőző év 01.01. – 09.30. közötti banki napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (HUF/EUR).

Az árkomponens kiszámítási képlete:

$$HB = \frac{\overline{HB} \times Q_{\text{havi}}}{Q_{\text{elismert}}}$$

$$\overline{HB} = \frac{\sum_{h=1}^N (Q_{\text{havi}}[h] \times P_{\text{FC}}[h])}{\sum_{h=1}^N Q_{\text{havi}}[h]}$$

ahol

HB a határidős havi zsinór termékek beszerzésének költségét fedező árkomponens előre tekintő értéke [HUF/kWh],

Q_{havi} az adott havi határidős beszerzések elismert összegzett mennyisége [kWh],

Q_{elismert} az elosztói maradékgörbe tárgyévre elismert mennyisége [kWh],

$\overline{HB}$ a határidős havi zsinór termékek beszerzésének előre elismert (súlyozott) átlagára [HUF/kWh],

$Q_{\text{havi}}[h]$ a határidős havi zsinór termék beszerzés adott szállítási hónapra vonatkozó mennyisége [kWh],

$P_{\text{FC}}[h]$ a tárgyév adott szállítási hónapjára vonatkozó havi határidős zsinór termék előre elismert ára [HUF/kWh],

N a hónapok száma a tárgyévben (12).

A határidős havi zsinór termékek beszerzésének költségét fedező árkomponens kiszámítása a rendszerhasználati díjak megállapítását megelőző 12 hónapos időszak (a tárgyévet megelőző második év decembertől a tárgyévet megelőző év novemberig) határidős havi zsinór termékeinek tény árain alapul a következők szerint:

$$P_{\text{FC}}[h] = \frac{P_{Y(-1)}[h]}{1000} \times \text{MNB}$$

ahol

$P_{\text{FC}}[h]$ a tárgyév adott szállítási hónapjára vonatkozó havi határidős zsinór termék előre elismert ára [HUF/kWh],

$P_{Y(-1)}[h]$ a tárgyévet megelőző második év decembertől a tárgyévet megelőző év novemberig tartó időszakban az adott naptári szállítási hónapra vonatkozó havi határidős zsinór termék

átlagos ára az adott hónapot megelőző második hónap 1. napjától az adott hónapot megelőző hónap 15. napjáig tartó időszak árai alapján [EUR/MWh],

MNB az MNB által a tárgyévet megelőző év 01.01. – 09.30. közötti banki napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (súlyozatlan) számtani átlaga [HUF/EUR].

3. Beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségeket fedező árkomponens (EBK)

Az elosztói maradékgörbe elismert beszerzési átlagára meghatározása során a beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségek – ideértve az indokoltnak tekinthető árrést – is figyelembevételre kerülnek.

A beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségeket fedező árkomponens a határidős termékek beszerzéséhez kapcsolódó árkomponensek százalékában kerül megállapításra, az egyes kereskedői költségtételek vizsgálata alapján.

Az árkomponens kiszámítási képlete:

$$EBK = (EB + HB) \times EBK\%$$

ahol

EBK a beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségeket fedező árkomponens [HUF/kWh],

EB a határidős éves zsinór termék beszerzésének költségét fedező árkomponens [HUF/kWh],

HB a határidős havi zsinór termékek beszerzésének költségét fedező árkomponens [HUF/kWh],

EBK% a beszerzéshez kapcsolódó egyéb költségek aránya a határidős termékek beszerzési költségéhez viszonyítva.

4. Határidős devizabeszerzés elismert költségtömege (DB_t^{elismert})

A határidős devizabeszerzés elismert költségtömegében a határidős éves és havi zsinór termékek vásárlásához szükséges határidős devizabeszerzés költsége kerül elismerésre. Az elismerés alapja az EUR összeg vásárlásához szükséges költségtömeg, függetlenül a vásárolt energia mennyiségétől.

A határidős devizabeszerzés elismert költségtömege a következő tényadatok alapján kerül meghatározása:

- az MNB által a beszerzési időszak kereskedési napjain publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) BUBOR %-os értékek,

- a European Money Markets Institute által a beszerzési időszak kereskedési napjain publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) EURIBOR %-os értékek,
- az MNB által a beszerzési időszak kereskedési napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (HUF/EUR),
- az MNB által a tárgyévet megelőző év 01.01. és 09.30. közötti banki napokra publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) BUBOR %-os értékek,
- a European Money Markets Institute által a tárgyévet megelőző év 01.01. és 09.30. közötti banki napokra publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) EURIBOR %-os értékek,
- az MNB által a tárgyévet megelőző év 01.01. – 09.30. közötti banki napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (HUF/EUR).

Az elismert költségösszeg kiszámítási képlete:

$$DB_t^{\text{elismert}} = DBE_t^{\text{elismert}} + DBH_t^{\text{elismert}}$$

ahol

DB_t^{elismert} a határidős devizabeszerzés elismert költségösszege [HUF],

DBE_t^{elismert} a határidős éves zsinór termék beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költsége [HUF],

DBH_t^{elismert} a határidős havi zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költsége [HUF].

A határidős éves zsinór termék beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költségének számítása a következő:

$$DBE_t^{\text{elismert}} = \sum_{d=1}^N \text{EURHUF}[d]_{\text{hn}} \times \text{EB}[d]_{\text{EUR}} \times Q_{\text{éves}}[d]_{\text{hn}}$$

ahol

DBE_t^{elismert} a határidős éves zsinór termék beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költsége [HUF],

$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}}$ egy EUR vásárlásának d. kereskedési napi határidős felára a pénzügy teljesítésig hátralévő 12 időpontra [HUF/EUR],

$\text{EB}[d]_{\text{EUR}}$ a HUDEX tárgyévi szállítási évre vonatkozó határidős éves zsinór termék d. kereskedési napjára publikált elszámoló ára [EUR/MWh],

$Q_{\text{éves}}[d]_{\text{hn}}$ az éves határidős zsinór termék d. kereskedési napján beszerzett és a 12 pénzügyi teljesítés időpontjában elszámolt mennyiségei a [MWh].

A határidős deviza vásárlás pénzügyi teljesítésének időpontja az éves termék havi teljesítését követő hónap 25. napja (12 pénzügyi teljesítési időpont, tárgyév február 25-től tárgyévet követő év január 25-ig).

Egy EUR vásárlásának d. kereskedési napi határidős felárának számítása a következő:

$$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}} = \text{EURHUF}[d]_{\text{spot}} \times \left[\left(\frac{1 + \text{BUBOR}[d]_{\text{hn}} \times \text{HN}[d]/360}{1 + \text{EURIBOR}[d]_{\text{hn}} \times \text{HN}[d]/360} \right) \times (1 + \text{SP}) - 1 \right]$$

ahol

$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}}$ egy EUR vásárlásának d. kereskedési napi határidős felára a pénzügy teljesítésig hátralévő 12 időpontra [HUF/EUR],

$\text{EURHUF}[d]_{\text{spot}}$ az MNB által az adott d. napra publikált EURHUF napi árfolyam [HUF/EUR],

$\text{HN}[d]$ az adott d. vásárlási napon a vásárlástól a pénzügyi teljesítésig hátralévő napok száma,

$\text{BUBOR}[d]_{\text{hn}}$ az adott d. vásárlási napon a vásárlástól a pénzügy teljesítésig hátralévő napokra számított BUBOR [kamatláb %-os formában],

$\text{EURIBOR}[d]_{\text{m}}$ az adott d. vásárlási napon a vásárlástól a pénzügy teljesítésig hátralévő napokra számított EURIBOR [kamatláb %-os formában]

SP a számított határidős deviza vételi spread értéke [%].

A határidős havi zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költségének számítása a következő:

$$\text{DBH}_n^{\text{elismert}} = \sum_{h=1}^{12} \text{EURHUF}_{90} \times P_{\text{FC}}[h] \text{EUR} \times Q_{\text{havi}}[d]$$

ahol

$\text{DBH}_n^{\text{elismert}}$ a határidős havi zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó határidős devizabeszerzés költsége [HUF],

EURHUF_{90} egy EUR vásárlásának 90 napra számított határidős felára [HUF/EUR],

$P_{\text{FC}}[h] \text{EUR}$ az adott szállítási hónapra vonatkozó havi határidős zsinór termék előrejelzett ára [EUR/MWh],

$Q_{\text{havi}}[h]$ a havi határidős beszerzés adott szállítási hónapra vonatkozó mennyisége [MWh].

Egy EUR vásárlásának 90 napra számított határidős felárának számítása a következő:

$$\text{EURHUF}_{90} = \text{EURHUF}_{\text{átlag}} \times \left[\left(\frac{1 + \text{BUBOR}[d]_{90} \times \text{HN}/360}{1 + \text{EURIBOR}[d]_{90} \times \text{HN}/360} \right) \times (1 + \text{SP}) - 1 \right]$$

ahol

EURHUF_{90}	egy EUR vásárlásának 90 napra számított határidős felára [HUF/EUR],
$\text{EURHUF}_{\text{átlag}}$	az MNB által a tárgyévet megelőző év 01.01. és 09.30. közötti banki napokra publikált árfolyamok számtani átlaga [HUF/EUR],
HN	a vásárlástól a pénzügyi teljesítésig hátralévő napok átlagos száma (90 nap),
$\text{BUBOR}[d]_{90}$	a tárgyévet megelőző év 01.01. és 09.30. közötti banki napokra publikált 90 napos BUBOR értékek számtani átlaga [kamatláb %-os formában],
$\text{EURIBOR}[d]_{90}$	a tárgyévet megelőző év 01.01. és 09.30. közötti banki napokra publikált 90 napos EURIBOR értékek számtani átlaga [kamatláb %-os formában],
SP	a számított határidős deviza vételi spread értéke [%]

A számított BUBOR az adott kereskedési napra az MNB által 90 napra (3 hónap) és a 360 napra (éves) publikált BUBOR %-os értékekre illesztett lineáris görbén, egy 90 napos időszakra számított érték.

A számított EURIBOR az adott kereskedési napon az European Money Markets Institute által 90 napra (3 hónap) és a 360 napra (éves) publikált EURIBOR %-os értékekre illesztett lineáris görbén, egy 90 napos időszakra számított érték.

C. Korrekciós és utólag elismert tagok meghatározása

1. Számítási alapok

Az utólagos korrekció célja a tény mennyiségek és árak megismerését követően az adott időszakra előre tekintően elismert költség igazítása a ténylegesen felmerült költséghez. A korrekció **költségtömeg-alapú**.

Az utókorrekcióban figyelembevételre kerülő időszak a tárgyévet megelőző második év 4. negyedéve és a tárgyévet megelőző év 1-3. negyedévei.

1.1. A beszerzés korrekciójához kapcsolódó korrekciós és utólag elismert tagok

A beszerzéséhez kötődő elismert beszerzési átlagár meghatározása során feltételezett beszerzési stratégiával összhangban a tárgyévi kereskedés során a beszerzett villamos energia időbeli elosztását fokozatosan pontosítani kell a tervezett negyedórás menetrendi görbéhez. Ez a korrekciós folyamat, melynek költségére a következő korrekciós és utólagosan elismert tagok nyújtanak fedezetet:

- havi határidős beszerzés költségösszegének utólagos korrekciója (HBK_n) (lásd 2. pont)
- a másnapi piaci kereskedés költségösszegének utólagos elismerése (MPK_n) (lásd 3. pont)

Az utókorrekció mennyiségi alapja a korrekciós időszakra előre tekintően elismert mennyiségnek és annak az időszaki tény mennyiségnek a különbsége, ahol ez utóbbi sem tartalmazhatja a szerződés nélküli vételezés mennyiségét. Ez kerül figyelembevételre az egyes korrekciós tételek (költségösszegek) számítása során.

Az utólagosan elismert költségösszeg megállapítása során tehát a szerződés nélküli vételezés leválasztásra kerül, ennek fedezésére a módszertan szerint nem a tarifa nyújt fedezetet.

Az éves határidős zsinór beszerzés költségösszegének korrekciója nem szükséges, mivel ez előre tekintően tény mennyiséggel és tőzsdei áron került elismerésre, és ezzel a mennyiséggel további kereskedés nincs.

A számítások során a következő fő bemeneti adatsorok kerülnek figyelembevételre:

- az elosztói maradék ténygörbe a korrekciós időszakra, a görbe alatti terület az elosztói maradék tényleges mennyisége (kWh),
- a korrekciós időszak hónapjaira vonatkozóan a szállítási hónapra vonatkozó beszerzett havi zsinór termék frissített mennyisége (kWh),
- a HUDEX korrekciós időszak hónapjaira vonatkozóan a határidős havi zsinór termékinek a szállítási hónap kezdetét megelőző második hónap 1. napjától a tárgyhónapot megelőző hónap 15. napjáig, beleértve a két szélsőnapot is, tartó időszakba eső kereskedési napjaira publikált elszámoló árai (EUR/MWh),
- a HUPX korrekciós időszakra vonatkozó másnapi piaci órás elszámoló árai (EUR/MWh).

1.2. A kiegyenlítő energia becslésének korrekciójához kapcsolódó tag

A 2025. és 2026. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során a 2025. és 2026. évre elismert beszerzési átlagár részét képezte a kiegyenlítő energiához kötődő árkomponens (KE)¹⁸. Az ezen árkomponens meghatározása során becsült paraméterek becslési hibájából adódó költségre nyújt fedezetet a kiegyenlítő energia költségtömegének utólagos korrekciója (KEK_t) (lásd 4. pont). A korrekciós tag számszerűsítésére az alábbi időszakok szerint kerül sor:

- a 2026. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során 2024. év 4. negyedéve, valamint a 2025. év 1-3. negyedévei,
- a 2027. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során 2025. év 4. negyedéve, valamint a 2026. év 1-3. negyedévei,
- a 2028. évi rendszerhasználati díjak megállapítása során 2026. év 4. negyedéve.

2. Havi határidős beszerzés költségtömegének utólagos korrekciója (HBK_t)

A havi határidős beszerzés költségtömegének utólagos korrekciója felbontásra kerül két tagra:

- a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó árkülönbözeti korrekció,
- a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó mennyiségi korrekció (az adott havi frissített maradékgörbe terv mennyiség és az elismert havi mennyiség közötti eltérés alapján).

A korrekciós tag kiszámítási képlete:

$$HBK_t = \dot{A}K_{havi} + MK_{havi}$$

ahol

HBK_t a havi határidős beszerzés költségtömegének utólagos korrekciója [HUF],

$\dot{A}K_{havi}$ a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó árkülönbözeti korrekció [HUF],

MK_{havi} a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó mennyiségi korrekció [HUF].

A képlet egyes tagjainak számítása a következő:

$$\dot{A}K_{havi} = \sum_{h=1}^{N_h} Q_{havi}^{aktualizált}[h] \times (\overline{P_{havi}}[h] - \overline{HB})$$

¹⁸ A 2025. és 2026. évekre vonatkozó kiegyenlítő energiához kötődő árkomponens (KE) megállapításának pontos módját a MÚ-1. tartalmazza.

$$MK_{\text{havi}} = \sum_{h=1}^{N_h} (Q_{\text{havi}}^{\text{aktualizált}}[h] - Q_{\text{havi}}[h]) \times \overline{HB}$$

ahol

ΔK_{havi}	a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó árkülönbözeti korrekció [HUF],
MK_{havi}	a havi határidős beszerzéshez kapcsolódó mennyiségi korrekció [HUF],
$Q_{\text{havi}}^{\text{aktualizált}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjára vonatkozóan a havi zsinór termékkel fedett frissített mennyiség [kWh],
$Q_{\text{havi}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjára vonatkozóan a havi zsinór termékkel fedett előre tekintően elismert mennyiség [kWh],
$\overline{P}_{\text{havi}}[h]$	a h. hónapra vonatkozó havi határidős zsinór termék átlagos ára a szállítási hónapot megelőző második hónap 1. napjától a tárgyhónapot megelőző hónap 15. napjáig, beleértve a két szélsőnapot is, eső kereskedési napokra jutó elszámolási árak számtani átlagaként [HUF/kWh],
$\overline{HB}$	a határidős havi zsinór termékek beszerzésének előre elismert (súlyozott) átlagára [HUF/kWh],
N_h	a korrekciós időszak hónapjainak száma.

3. Másnapi piaci kereskedés költségtömegének utólagos elismerése (MPK_t)

A másnapi piaci kereskedés költségtömege utólagosan kerül elismerése, ehhez előre tekintő elismerés nem kapcsolódik.

Az utólagos elismerési tag kiszámítási képlete:

$$MPK_t = \sum_{h=1}^{N_{\text{hó}}} \sum_{q=1}^{N_{q,\text{hó}}[h]} ((Q_{\text{tény}}^{\text{kor}}[h, q] - Q_{\text{fedezett}}[h]) \times P_{\text{DAM}}[h, q])$$

$$Q_{\text{fedezett}}[h] = \frac{Q_{\text{éves}}}{N_{q,\text{év}}} + \frac{Q_{\text{havi}}^{\text{aktualizált}}[h]}{N_{q,\text{hó}}[h]}$$

ahol

MPK_t	a másnapi piaci kereskedés költségtömegének utólagos elismerése [HUF],
$Q_{\text{tény}}^{\text{kor}}[h, q]$	a korrekciós időszak negyedórás elosztói maradékgörbe tény mennyisége az SZNV mennyiség leválasztása után [kWh],

$Q_{\text{fedezett}}[h]$	a korrekciós időszak határidős beszerzéseinek adott hónapjára eső negyedórás tény mennyisége [kWh],
$Q_{\text{éves}}$	a korrekciós időszak évére az éves zsinór termékkel fedett elismert mennyiség [kWh],
$Q_{\text{havi}}^{\text{aktualizált}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjára vonatkozóan a havi zsinór termékkel fedett frissített mennyiség [kWh],
P_{DAM}	a h. hónapban a q. negyedóra DAM ára [HUF/kWh],
$N_{\text{hó}}$	a korrekciós időszak hónapjainak száma,
$N_{q,\text{év}}$	a korrekciós időszak teljes naptári évének negyedóráinak száma,
$N_{q,\text{hó}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjának negyedóráinak száma.

A szerződés nélküli vételezés leválasztása a következők szerint:

$$Q_{\text{tény}}^{\text{kor}}[h, q] = Q_{\text{tény}}[h, q] \times \frac{Q_{\text{tény}}[h] - Q_{\text{SZNV}}[h]}{Q_{\text{tény}}[h]}$$

ahol

$Q_{\text{tény}}^{\text{kor}}[h, q]$	a korrekciós időszak negyedórás elosztói maradékgörbe tény mennyisége az SZNV mennyiség leválasztása után [kWh],
$Q_{\text{tény}}[h, q]$	a korrekciós időszak negyedórás elosztói maradékgörbe tény mennyisége [kWh],
$Q_{\text{tény}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjában az elosztói maradékgörbe havi tény mennyisége [kWh],
$Q_{\text{SZNV}}[h]$	a korrekciós időszak adott hónapjában szerződés nélküli vételezés havi tény mennyisége [kWh].

A szerződés nélküli vételezés havi tény mennyiségének megállapításához a Hivatal feltételezi, hogy az elosztók havi adatszolgáltatásban nyilatkoznak a felmerült SZNV mennyiségéről (a számlázástól, elszámolástól függetlenül).

4. Kiegyenlítő energia költségtömegének utólagos korrekciója (KEK_t)

A kiegyenlítő energia költségtömegének utólagos korrekciójának számításakor már ismert a realizált kiegyenlítőenergia-költség, illetve kiegyenlítés pénzügyi veszteségének értéke.

A korrekciós tag kiszámítási képlete:

$$KEK_t = L_{BE}^{tény} - Q_{elismert} \times KE$$

ahol

KEK_t	a kiegyenlítő energia költségtömegének utólagos korrekciója [HUF],
$L_{BE}^{tény}$	a korrekciós időszakra vonatkozóan a kiegyenlítés tényleges teljes pénzügyi vesztesége [HUF],
$Q_{elismert}$	a korrekciós időszakra vonatkozóan elismert maradékgörbe mennyiség [kWh],
KE	a korrekciós időszakra vonatkozó kiegyenlítő energiához kötődő árkomponens [HUF/kWh].

5. Határidős devizabeszerezési költség utólagos korrekciója (DBK_t)

A határidős devizabeszerezési költség utólagos korrekciójában a határidős havi zsinór termékek vásárlásához szükséges határidős devizabeszerezés költsége kerül utólagos korrekcióra (a DAM piaci beszerzés esetén határidős fedezés nem indokolt). A havi termék vásárlásához szükséges devizabeszerezés korrigált költségtömege a havi termékek előzetesen elismert és a ténylegesen megvásárolt havi zsinór termék miatti EUR alapú kiadások költségének különbözete.

A korrekciós költségtömeg kiszámítási képlete:

$$DBK_t = DBH_t^{tény} - DBH_t^{elismert}$$

ahol

DBK_t	a határidős devizabeszerezési költségtömeg utólagos korrekciója [HUF],
$DBH_t^{tény}$	az éves termék esetén leírt módszertan szerint tény HUF/EUR árfolyam, tény EURIBOR és BUBOR kamat, valós lejárat napok alapján, a korrigált havi határidős beszerzési mennyiség és a HUDEX kereskedési napjain jegyzett valós árszint alapján számított összeg [HUF],
$DBH_t^{elismert}$	a korrekciós időszak határidős havi zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó elismert határidős devizabeszerezés költsége [HUF].

A ténylegesen megvásárolt havi zsinór termék miatti EUR alapú kiadások költsége a következő tényadatok alapján kerül meghatározása:

- az MNB által a korrekciós időszak kereskedési napjain publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) BUBOR %-os értékek,

- a European Money Markets Institute által a korrekciós időszak kereskedési napjain publikált 90 napos (3 hónap) és a 360 napos (éves) EURIBOR %-os értékek,
- az MNB által a korrekciós időszak kereskedési napjaira publikált EURHUF spot elszámolási árfolyamok (HUF/EUR),

A ténylegesen megvásárolt havi zsinór termék miatti EUR alapú kiadások költségének számítási képlete:

$$DBH_t^{\text{tény}} = \sum_{d=1}^N \text{EURHUF}[d]_{\text{hn}} \times P_{\text{havi}}[d]_{\text{EUR}} \times Q_{\text{havi,friss}}[d]_{\text{hn}}$$

ahol

$DBH_n^{\text{tény}}$	a korrekciós időszak határidős havi zsinór termékek beszerzéséhez kapcsolódó tényleges határidős devizabeszerzés költsége [HUF],
$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}}$	egy EUR vásárlásának a korrekciós időszak d. kereskedési napi határidős felára a pénzügy teljesítésig hátralévő időpontra [HUF/EUR],
$P_{\text{havi}}[d]_{\text{EUR}}$	a korrekciós időszak d. kereskedési napi havi határidős zsinór termék elszámolási ára [EUR/MWh],
$Q_{\text{havi,friss}}[d]_{\text{hn}}$	a havi zsinór termékkel fedett frissített mennyiségnek a korrekciós időszak d. kereskedési napján beszerzett és a pénzügyi teljesítés időpontjában elszámolt mennyisége [MWh].

A határidős deviza vásárlás pénzügyi teljesítésének időpontja a havi termék teljesítését követő hónap 25. napja.

Egy EUR vásárlásának *d.* kereskedési napi határidős felárának számítása a következő:

$$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}} = \text{EURHUF}[d]_{\text{spot}} \times \left[\left(\frac{1 + \text{BUBOR}[d]_{\text{hn}} \times \text{HN}[d]/360}{1 + \text{EURIBOR}[d]_{\text{hn}} \times \text{HN}[d]/360} \right) \times (1 + \text{SP}) - 1 \right]$$

ahol

$\text{EURHUF}[d]_{\text{hn}}$	egy EUR vásárlásának d. kereskedési napi határidős felára a pénzügy teljesítésig hátralévő időpontra [HUF/EUR],
$\text{EURHUF}[d]_{\text{spot}}$	az MNB által a korrekciós időszak adott d. napra publikált EURHUF napi árfolyam [HUF/EUR],

HN[d]	a korrekciós időszak adott d. vásárlási napján a vásárlástól a pénzügyi teljesítésig hátralévő napok száma,
BUBOR[d] _{hn}	a korrekciós időszak adott d. vásárlási napján a vásárlástól a pénzügyi teljesítésig hátralévő napokra számított BUBOR [kamatláb %-os formában],
EURIBOR[d] _m	a korrekciós időszak adott d. vásárlási napján a vásárlástól a pénzügyi teljesítésig hátralévő napokra számított EURIBOR [kamatláb %-os formában],
SP	a számított határidős deviza vételi spread értéke [%].

D. Elosztóhálózati veszteség (maradék) után fizetendő átviteli díjösszeg

Átviteli díjat az elosztók az elosztó hálózatba betáplált villamos energia után fizetnek, s (a felhasználóktól) az elosztó hálózatról kiadott villamos energia után kapnak. Ebből következően az elosztók elsődlegesen nem kapnak fedezetet az elosztóhálózati veszteség után fizetendő átviteli díjra.

Az elosztóhálózati veszteség után fizetendő átviteli díjösszeg (előre tekintően) az elosztói maradék elismert mennyisége és az elosztók által fizetendő átviteli díj szorzata.