

Ügyiratszám: FFAFO/ 19-7 és 19-8 /2026
Földgáz-felügyeleti és Árszabályozási Főosztály

Határozat száma: H143/2026

Tárgy: a 2026/2027-es tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása

A **Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal** (1054 Budapest, Bajcsy-Zsilinszky út 52., a továbbiakban: **Hivatal**) a 2026/2027-es tárolói évre szóló földgáztárolási díj tekintetében a fenti ügyiratszámon hivatalból lefolytatott közigazgatási hatósági eljárás során meghozta a következő

HATÁROZATOT.

I. A Hivatal kötelezi a:

1. **HEXUM Földgáz Zrt.-t** (székhely: 2151 Fót, Fehérkő u. 7., cégjegyzékszám: Cg. 13-10-042153, adószám: 13780960-2-44, működési engedély száma: 256/2009., a továbbiakban: **Hexum**) és a
2. **Magyar Földgáztároló Zrt.-t** (székhely: 1138 Budapest, Váci út 144-150., cégjegyzékszám: Cg. 01-10-045043, adószám: 12543317-2-44, működési engedély száma: 1567/2013., a továbbiakban: **MFGT**),

mint földgáztárolói engedélyeseket (a továbbiakban együtt: **Engedélyesek**), hogy az 1. számú mellékletben megállapított földgáztárolási díjat a 2026. április 1. 6 órától – 2027. április 1. 6 óráig tartó időszakban alkalmazzák.

II. Az 1. számú melléklet jelen határozat rendelkező részének elválaszthatatlan részét képezi.

Tiszta energia, fenntartható környezet

III. Az 1. számú mellékletben megállapított földgáztárolási díj mint rendszerhasználati díj *a földgázellátásról* szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: **GET**) 103. § (2) bekezdés a) pontja alapján hatósági árnak minősül. A GET 104. § (1) bekezdés szerint a hatósági árat legmagasabb árnak kell tekinteni.

IV. A megállapított földgáztárolási díj az általános forgalmi adót nem tartalmazza.

V. Az Engedélyesek kötelesek a hatósági árra vonatkozó jogszabályi rendelkezések betartására.

VI. Az Engedélyesek az általuk alkalmazott hatósági árat és alkalmazásuk szabályait legkésőbb az árak alkalmazhatósága előtt 1 nappal kötelesek honlapjukon és ügyfélszolgálat fenntartása esetén az ügyfélszolgálatukon nyilvánosságra hozni.

A Hivatal **felhívja** az Engedélyesek figyelmét, hogy a fenti kötelezettségeik betartását a GET 104. § (9) bekezdése szerinti árfelügyeleti és 127. § e) pontja szerinti általános ellenőrzési jogkörében ellenőrzi, és azok megsértése esetén a GET 119. §-ával összhangban a GET 109. § -ában foglaltak szerint a Hivatal határozattal

„a) megtiltja a jogszabályt sértő díj, illetve ár alkalmazását, és egyidejűleg kötelezi az engedélyest a jogszerű ellenérték alkalmazására, valamint

b) kötelezi az engedélyest a 103-108/A. §-ban foglalt rendelkezések megsértésével elért többletbevétel jegybanki alapkamat tárgyévi éves átlagával növelt összegének a sérelmet szenvedett fél részére történő visszatérítésére, ha pedig ennek személye nem állapítható meg, az engedélyes által ellátott valamennyi felhasználó, felhasználó hiányában az engedélyessel jogviszonyban álló rendszerhasználók részére történő visszatérítésére, és

c) bírságot szabhat ki.”

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 úrlapon keresztül, amely a következő helyen érhető el:

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

A keresetnek a végrehajtásra halasztó hatálya nincs. A Fővárosi Törvényszék előtti perben kötelező a jogi képviselet. A Fővárosi Törvényszék a keresetet tárgyaláson kívül bírálja el, tárgyalás tartása a keresetlevélben kérhető.

A közigazgatási per illetéke 30.000,- Ft, amelynek előzetes megfizetése alól mentesülnek a felek.

Az eljárás során eljárási költség nem került megállapításra, mivel az eljárás hivatalból indult. A Hivatalnak egyéb eljárási költségről nem kellett rendelkeznie, mert az eljárás során ilyen költség nem merült fel.

A Hivatal intézkedik a határozatnak a Hivatal honlapján történő közzétételéről.

INDOKOLÁS

1. Általános indokolás

- [1.] Jelen határozat tárgya a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a 2026. április 1-jével induló tárolói évre a földgáztárolási díj meghatározása.
- [2.] A GET 104/A. § (1) bekezdése alapján a rendszerhasználati díj szabályozása árszabályozási ciklusok keretében történik. A Hivatal elnöke a 104/B. § (1) bekezdés szerinti rendeletében állapítja meg az árszabályozási ciklus kezdő és záró időpontját.
- [3.] 2024. augusztus 30-án hatályba lépett a földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak és a csatlakozási díjak meghatározásának a 2025-ben induló árszabályozási ciklusra vonatkozó keretszabályairól szóló 5/2024. (VIII. 27.) MEKH rendelet (a továbbiakban: **Keretrendelet**), amely meghatározza az árszabályozási ciklus kezdetét és végét. A Keretrendelet 1. § (2) bekezdés szerint az árszabályozási ciklus
- a) kezdő időpontja
 - ab) a tárolási rendszerhasználati díjak tekintetében 2025. április 1.,
 - b) záró időpontja
 - bb) a tárolási rendszerhasználati díjak tekintetében 2029. március 31.
- [4.] A GET 104/B. § (1) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak szabályozása az árszabályozási cikluson belül évenkénti ármegállapítással történik.
- [5.] A GET 105. § (1) bekezdés d) pontja szerint a földgáztárolási díj rendszerhasználati díj. A GET 105. § (2) bekezdése szerint a földgáztárolási díj országosan egységes mértékű.
- [6.] A Hivatal az eljárása során a GET rendelkezésein túl figyelembe vette az alábbi rendelkezésekben foglaltakat:
- Az energiaágazaton belüli metánkibocsátás csökkentéséről és az (EU) 2019/942 rendelet módosításáról szóló az Európai Parlament és a Tanács (EU) 2024/1787 rendelet (a továbbiakban: **Metán rendelet**),
 - a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény (a továbbiakban: **Sztv.**),
 - a társasági adóról és az osztalékadóról szóló 1996. évi LXXXI. törvény,
 - a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 19/2009. (I. 30.) Korm. rendelet (a továbbiakban: **Vhr.**),
 - a Keretrendelet,

- a földgáz rendszerhasználati díjak, a külön díjak, valamint a csatlakozási díjak alkalmazási szabályairól szóló 11/2016. (XI. 14.) MEKH rendelet (a továbbiakban: **Áralkalmazási rendelet**),
- a rezsivédelmi szolgáltatást nyújtó földgázszolgáltató részére tulajdonba adható földgáz mennyiségéről szóló 193/2025. (VII. 7.) Korm. rendelet,
- a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal módszertani útmutatója a földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek meghatározásához (a 2025-2029. évi árszabályozási ciklus induló árainak meghatározását megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálathoz) (a továbbiakban: **Módszertani útmutató I.**),
- A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal módszertani útmutatója a földgáztárolási díjak évenkénti megállapításának rendszeréről a 2025. április 1-jétől kezdődő árszabályozási ciklusban, a 2026/27-es tárolói évtől kezdődően alkalmazandó módosítással (a továbbiakban: **Módszertani útmutató II.**),
- a 2025/2026-os tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása tárgyú H192/2025. MEKH határozat (a továbbiakban: Induló díj határozat) és
- a 2024/2025-ös tárolói évre szóló földgáztárolási díj megállapítása tárgyú H501/2024. MEKH határozat.

- [7.] A GET 104. § (4) bekezdése alapján a hatósági ár megállapítása hivatalból történik. A Hivatal a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak mértékét – figyelemmel a Keretrendeletre és a módszertani útmutatókra - határozatban állapítja meg, legkésőbb az éves kapacitásaukciónak előtt 30 nappal. A Hivatal a határozatát a honlapján a rendszerhasználati díjak alkalmazhatósága előtt legalább 40 nappal közzéteszi.
- [8.] A Hivatal a fentiek alapján 2025. december 16-án FFAFO/893-1/2025. ügyszámon hivatalból közigazgatási hatósági eljárást indított a 2026/27-ben alkalmazandó földgáztárolási díj mint rendszerhasználati díj megállapítása érdekében.
- [9.] A Hivatal a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján a rendszerhasználati díjak megállapítására irányuló eljárás megindításakor felhívja az ügyfeleket nyilatkozataiknak az eljárás megindításától számított 30 napon belül történő megtételére, amely határidő jogvesztő. A Hivatal ennek FFAFO/893-1/2025. számú végzésében eleget tett. Engedélyesek az általános közigazgatási rendtartásról szóló 2016. évi CL. törvény (a továbbiakban: **Ákr.**) 5. § (1) bekezdése és a GET 104/B. § (4) bekezdése alapján önálló ügyféli nyilatkozatot nem tettek.
- [10.] A Hivatal végzésben nyilatkozattételre hívta fel az Engedélyeseket arra vonatkozóan is, hogy FFAFO/893-3/2025-MFGT és FFAFO/893-2/2025-Hexum iktatószámú adatkérésre megküldött adatszolgáltatásaikból, valamint figyelemmel a FFAFO/893-1/2025. iktatószámú végzésben foglalt felhívásra is, pontosan mely adatok esetében kéri az Ákr. 27. § (2) bekezdése szerinti védett adatként való kezelést. A Hivatal ezen adattáblák alapján készítette el számításait. Engedélyesek a védett adatra vonatkozó nyilatkozatukat a Hivatal részére megküldték, mely nyilatkozat alapján, valamint Engedélyeseknek az Induló díj határozat meghozatalára irányuló eljárásban megküldött nyilatkozatukra is tekintettel a Hivatal az Engedélyesek által védettként

megjelölt adatokat (információkat), valamint azokat az adatokat, amelyekből nyilvános adatok és/vagy számtani műveletek segítségével ezen védettként megjelölt adatok egyértelműen visszaszámolhatók, védett adatnak tekintette és a részletes indokolásban azonosíthatatlanná tette.

- [11.] A Vhr. 15. melléklet 3. sor E oszlopa alapján az éves kapacitásaukciónapja földgáztárolás tekintetében március első hétfője, amely 2026. március 2-re esik, így a Hivatalnak jelen határozatát 2026. január 30-ig kellett meghoznia, amely határidőnek eleget tett.
- [12.] A Keretrendelet 12. § (1) bekezdése szerint a súlyozott átlagos tőke költség mértékét (a továbbiakban: WACC) - a Hivatal elnöke az induló rendszerhasználati díjakat tartalmazó határozatában számítja ki, amelyet az árszabályozási ciklus minden évében a 12. § (2) bekezdésben foglalt kivétellel alkalmazni kell. A Hivatal a súlyozott átlagos tőke költség mértékének kiszámításánál figyelembe veheti az eszközök hátralévő hasznos élettartamát. A Keretrendelet 12. § (2) bekezdésében foglaltaknak megfelelően a Hivatal a súlyozott átlagos tőke költség mértékét felülvizsgálhatja az árszabályozási ciklus további éveire kiadott rendszerhasználati díjat megállapító határozatban.
- [13.] A WACC mértékét az I.2.1. pont tartalmazza.
- [14.] A Hivatal a GET 104/B. § (6) bekezdése alapján a Módszertani útmutató II. kapcsán az érintett Engedélyesek és a felhasználók reprezentatív érdekképviselői szervei véleményét előzetesen kikérte. A Hivatal a Módszertani útmutató tervezetét 2025. december 3-án kelt, FFAFO/871-1,-2,-3,-4/2025 iktatószámú leveleivel 2025. december 8-ai véleményezési határidővel megküldte az Engedélyesek és felhasználók reprezentatív érdekképviselői szervei részére. A Hivatal a beérkezett véleményeket feldolgozta és az indokolt iparági véleményeket is figyelembe véve véglegesítette a Módszertani útmutató II.-t. A Hivatal a Módszertani útmutató II.-t a honlapján 2025. december 16-án jelentette meg. A Hivatal a Módszertani útmutató II. további módosítását 2026. január 30-án tette közzé honlapján.
- [15.] Az Árkalkalmazási rendelet 1. § (6) bekezdése szerint a Hivatal által meghatározott földgáztárolási díj az általános forgalmi adót nem tartalmazza.
- [16.] A Hivatal a földgáztárolási díj közzétételére vonatkozó kötelezettséget a GET 104. § (4a) bekezdése alapján írta elő az Engedélyesek részére.
- [17.] A Hivatal a 2026/27-re vonatkozó díj alkalmazásának időpontját 2026. április 1. reggel 6 órai időpontban állapította meg, a GET 3. § 38. pontban meghatározott gáznap kezdetére. A díj alkalmazásának záró időpontja a 2027. március 31-én induló gáznap vége, azaz 2027. április 1. reggel 6 óra.
- [18.] A Keretrendelet 6. § (4) bekezdése szerint a földgáztárolási díj elemei a kitérési díj, a betárolási díj és a tárolói kapacitásdíj (a továbbiakban együtt: díj elemek).

2. Részletes indokolás a rendelkező részhez

- [19.] A GET 3. § 55b. pontja alapján a tárolói év a tárgyév április 1-jei gáznapi kezdetétől a tárgyévet követő év március 31-ei gáznapi végéig terjedő időszak. A Hivatal erre az időszakra állapítja meg a földgáztárolási díjat.
- [20.] A Hivatal a Módszertani útmutatóban rögzített elvek és előírások mentén, több lépésben határozta meg a földgáztárolási díjat. Ennek során a Hivatal részletes vizsgálatokat és elemzéseket, valamint a vizsgálatok során előállt és a rendelkezésére álló adatokból további számításokat végzett.
- [21.] A földgáztárolási díj számítása a fentiek eredményeként módszertanilag összetett folyamat, amely az Engedélyesek adataiból került levezetésre. A számszaki levezetés részletes indokolását a Hivatal két részre bontotta, hogy az Engedélyesekre vonatkozó vizsgálatok részben egymással összefüggő, ugyanakkor egyedileg is követhető áttekintését lehetővé tegye. Az I. fejezetben kerül kifejtésre a két Engedélyesre közösen vonatkozó indokolás, míg a II. fejezet tartalmazza az engedélyesenkénti számításokat, továbbá az összegzett értékeket és az ezek alapján számszerűsített díj elemek levezetését.
- [22.] A vizsgálat lefolytatásához szükséges adatokat, amennyiben az Engedélyesek az egyedi adatszolgáltatások keretében ezer Ft-ban küldték meg a Hivatal részére, akkor a számítások is ezer Ft-ban történtek. A továbbiakban feltüntetett értékek és táblázatok M Ft-ban kerültek bemutatásra, így kerekített adatokat tartalmaznak. A számszerűsítés során a Hivatal nem végzett tényleges kerekítést, azaz a közbenső paraméterek itt feltüntetett (kerekített) értékeivel számolva nem minden esetben adódnak pontosan olyan eredmények, mint amilyenek a tényleges (kerekítetlen) számításokból. Mivel a fenti hatás összességében nem számottevő, így az alkalmazott módszer követhetőségét nem rontja.

I. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek meghatározása árszabályozási cikluson belül

I.1. Működési költségek

I.1.1. Indexálás

- [23.] A tárolói díj elemek 2026. április 1. és 2027. március 31. gáznapi között kerülnek alkalmazásra, emiatt a Hivatal a működési költségeket az áralkalmazási időszak közepére indexálja, azaz 2026. október 1-re.
- [24.] A működési költségek indexálása a Módszertani útmutató 1. számú melléklete alapján történik.
- [25.] Az indexálás során egy infláció és átlagkereset mutató kerül meghatározásra 2026. október 1-re, az alábbiak szerint.

$$Index_{személyi} = \left(\left(1 + (MNB_{Br\hat{a}tlagkereset_{t\acute{e}ny_{2025}} - k) * \frac{3}{12}} \right) * \left(1 + (MNB_{Br\hat{a}tlagkereset_{becs_{2026}} - k) * \frac{9}{12}} \right) - 1 \right) * 100$$

és

$$CPI = \left(\left(1 + (MNB_{infláció_{tény_{2025}}} - k) * \frac{3}{12} \right) * \left(1 + (MNB_{infláció_{becs_{2026}}} - k) * \frac{9}{12} \right) - 1 \right) * 100$$

- [26.] Ha a fenti mutatók bármelyike kisebb, mint a hatékonyságjavulási elvárás, akkor az adott évre a Hivatal nem vesz figyelembe indexálást.

$$Index_{személyi} = ((1 + (8,9\% - 1,5\%) * 3 / 12) * (1 + (10,6\% - 1,5\%) * 9 / 12) - 1) * 100 = 8,80\%$$

$$CPI = ((1 + (4,4\% - 1,5\%) * 3 / 12) * (1 + (3,2\% - 1,5\%) * 9 / 12) - 1) * 100 = 2,01\%$$

I.1.2. Az Engedélyesek indokolt – nem indexált – mennyiségarányos működési költségeinek meghatározása

I.1.2.1. Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés)

- [27.] A földgáztárolói engedélyes saját technológiai felhasználásának tárgyévre elismert értéke a Módszertani útmutató IV.2.2.1. pontja alapján kerül számszerűsítésre.
- [28.] A tárgyévre elismert beszerzési árat a Hivatal úgy határozza meg, hogy a tárgyévre elismert földgázárhoz hozzáadja a tárgyévre elismert szállítási átlagárat, amelyet szállítási díj kiszámítása során elismert költség és a földgázszállítási díj számítása során figyelembe vett mennyiség hányadosaként határoz meg (0,408 Ft/kWh) és hozzáadja az adó jellegű tételeket és az MSZKSZ díjat. (energia adó 0,3879 Ft/kWh, MSZKSZ díj: 0,86793 Ft/kWh)¹.
- [29.] Elismert földgázár: a tárgyévben kezdődő tárolói év hónapjaira előrejelzett import földgáz árainak egyszerű számtani átlaga. Az előrejelzés a tárgyévet megelőző december hónap 1-15. napjain az Intercontinental Exchange Inc. (ICE) honlapján közzétett az End of the Day Report, ICE ENDEX Futures piac adatai közül a „TFM-Dutch TTF Natural Gas Base Load Futures” adatokat használja, a tárgy tárolói év hónapjaira vonatkozóan, amelyek a földgázár forwardok + spread értékeinek számtani átlagaként adódnak.
- [30.] A spread értéke megegyezik a tárgyévet megelőző CEEGEX-TTF különbségének naptári éves átlagával: 39,121 EUR/MWh – 36,280 EUR/MWh = 2,841 EUR/MWh.
- [31.] A fenti értékek a tárgyévet megelőző december hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlagával átszámításra kerülnek Ft/kWh-ra.

Eredmény:

¹ forrás: <http://www.husa.hu/tagi-hozzajarulas-mertekenek-alakulasa/>, Jövedéki adóról szóló 2016. évi LXVIII. törvény 110. § (1) bekezdés f) pontja alapján

Dutch TTF base load	2026.04.01	2026.05.01	2026.06.01	2026.07.01	2026.08.01	2026.09.01	2026.10.01	2026.11.01	2026.12.01	2027.01.01	2027.02.01	2027.03.01
2025.12.01	27,191	26,859	26,874	26,927	27,022	27,263	27,413	27,993	28,333	28,511	28,412	27,762
2025.12.02	27,077	26,754	26,788	26,854	26,939	27,189	27,350	27,862	28,162	28,357	28,268	27,608
2025.12.03	27,312	27,010	27,029	27,070	27,167	27,417	27,580	28,030	28,310	28,501	28,416	27,786
2025.12.04	26,431	26,190	26,233	26,274	26,364	26,614	26,786	27,266	27,557	27,747	27,662	27,086
2025.12.05	26,572	26,312	26,319	26,354	26,463	26,713	26,897	27,403	27,673	27,858	27,778	27,193
2025.12.08	26,116	25,850	25,880	25,940	26,035	26,260	26,420	26,920	27,220	27,392	27,317	26,740
2025.12.09	26,546	26,236	26,254	26,300	26,390	26,620	26,760	27,223	27,510	27,682	27,605	27,062
2025.12.10	25,781	25,496	25,514	25,558	25,653	25,903	26,043	26,537	26,822	26,973	26,914	26,394
2025.12.11	25,908	25,628	25,651	25,673	25,778	26,028	26,138	26,638	26,908	27,079	27,009	26,434
2025.12.12	26,557	26,218	26,211	26,258	26,348	26,593	26,703	27,183	27,464	27,639	27,574	26,889
2025.12.15	26,276	25,971	25,971	26,011	26,081	26,344	26,465	26,950	27,210	27,398	27,308	26,658
átlag (EUR/MWh)	26,524	26,229	26,248	26,293	26,385	26,631	26,778	27,273	27,561	27,740	27,660	27,056
átlag +s (EUR/MWh)	29,365	29,071	29,089	29,134	29,227	29,472	29,619	30,114	30,402	30,581	30,501	29,897
átlag +s (Ft/kWh)	11,379	11,265	11,272	11,289	11,325	11,421	11,477	11,669	11,781	11,850	11,819	11,585

EURHUF:

- számítási időszak: 2025. december 22 – 31.

Eredmény:

MNB EUR árfolyam	
2025.12.22.	387,130
2025.12.23.	391,190
2025.12.29.	387,390
2025.12.30.	386,400
2025.12.31.	385,400
átlag	387,502

$P_{\text{elismert földgázár}}$: 11,511 Ft/kWh (felső hőértéken)

**$P_{\text{elismert földgázár}} +$
 $\text{rendszerhasználati költség} + \text{adók}$: 13,175 Ft/kWh (felső hőértéken)**

I.1.2.2. Villamos energia beszerzési költsége és villamos energia rendszerhasználati költsége

- [32.] Az elismert villamos energia beszerzési árat a Hivatal úgy határozza meg, hogy az Engedélyesek által, a tárgyévire megkötött villamos energiaszolgáltatási szerződésekben szereplő villamos energia termék árak és a <https://www.eex.com/en/market-data/market-data-hub> honlapon a tárgyévet megelőző december hónapban publikált EEX-PXE Hungarian Power Futures elszámoló árak átlaga (baseload, peak tárgyévire vonatkozó éves termékárak 65-35%-ban súlyozott átlaga átszámolva a tárgyévet megelőző december banki napjaira vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlagával Ft/kWh-ra) villamos energia árak közül az alacsonyabbat vette figyelembe.
- [33.] A villamos energiaár a fenti publikációk alapján az alábbiak szerint kerül kiszámításra: baseload ár: 104,598 EUR/MWh, peak ár 111,606 EUR/MWh, súlyozott átlaguk 107,051 EUR/MWh, amely a 2025. decemberi 384,661 HUF/EUR MNB árfolyammal átszámolva 41,178 HUF/kWh árat eredményezett.

I.1.2.3. CO₂ kvóta költsége

- [34.] A Módszertani útmutató IV.2.2.3 pontja alapján a földgáztárolói engedélyes CO₂ kvóta költségének tárgy tárolói évre elismert becsült költségének meghatározása az alábbi képlet alkalmazásával történik:

$$K_{\text{CO}_2} = EM * PCO_2$$

Ahol:

Kco₂: tárgy tárolói évre elismert becsült CO₂ kvóta költség (HUF),

EM: tárgy tárolói évre előre jelzett CO₂ kibocsátás – térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiség (tCO₂),

PCO₂: CO₂ kvóta elismert fajlagos ára (HUF/tCO₂).

[35.] EM meghatározása:

$$\text{EM} = (q * C * \text{átszámítási tényező} * \text{OF}) / 1000 - \text{térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek}$$

Ahol:

q: a I.1.3.1. a) pontban elismert saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m³),

C: átlagos karbontartalom, a földgáz minőségi jellemzője, értéke a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben² publikált érték: 0,5504 kg/m³,

Átszámítási tényező: 3,664 tCO₂/tC. Az üvegházhatású gázok kibocsátásának a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek megfelelő nyomon követéséről és jelentéséről, valamint a 601/2012/EU bizottsági rendelet módosításáról szóló 2018/2066 végrehajtási rendelet 25. cikk (1) bekezdés, illetve a létesítményekre kiadott ÜHG engedélyek értelmében az értéke állandó.

OF: oxidációs tényező, értéke 1. Az üvegházhatású gázok kibocsátásának a 2003/87/EK európai parlamenti és tanácsi irányelvnek megfelelő nyomon követéséről és jelentéséről, valamint a 601/2012/EU bizottsági rendelet módosításáról szóló 2018/2066 végrehajtási rendelet 24. cikk (3) bekezdés, illetve a létesítményekre kiadott ÜHG engedélyek értelmében az értéke állandó.

[36.] Térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek: az Engedélyesektől FFAFO/893-2,3/2025 számú végzésekben bekért, FFAFO/19-1,2/2026 iktatószámokon beérkezett adatszolgáltatás alapján megállapított érték.

[37.] A CO₂ kvóta elismert fajlagos (1 tonnára jutó) árának meghatározása az alábbi képlet alkalmazásával történik:

$$\text{PCO}_2 = \text{EUA} * \text{Fx}$$

[38.] A kvóta költségének meghatározása a tárgy tárolói évet megelőző naptári év minden negyedév középso hónapjának utolsó 15 banki napján (a továbbiakban: számítási időszak) az Intercontinental Exchange Inc. (a továbbiakban: ICE) honlapján található „EOD EUA Futures” adatok alapján történik, az alábbi lépések szerint:

² forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

[39.] EUA (EUR/tCO₂) éves átlagár meghatározása:

1. A tárgy tárolói év minden hónapjára vonatkozóan meg kell határozni a számítási időszak minden releváns napján a tárgy tárolói év hónapjaira vonatkozóan publikált futures „settlement price” adataiból a tárgy tárolói év adott hónapjára vonatkozó árképtől, a „settlement price” adatok számtani átlagaként.
2. Azon hónapokra, melyekre vonatkozóan a számítási időszak egy napján sem hirdetnek „settlement price”-t, a megelőző hónap átlagára az irányadó.
3. Az éves átlagár a tárgy tárolói év egyes hónapjaira számított átlagárak számtani átlaga.

Eredmény:

EUR/tCO ₂	Mar26	Apr26	May26	Jun26	Jul26	Aug26	Sep26	Oct26	Nov26	Dec26	Jan27	Febr27	Mar27
2025.02.10	83,540			84,020		84,500	84,830			85,190			85,830
2025.02.11	83,200			83,690		84,170	84,510			84,870			85,520
2025.02.12	80,890			81,390		81,880	82,220			82,580			83,230
2025.02.13	78,660			79,130		79,600	79,930			80,260			80,900
2025.02.14	80,360			80,830		81,300	81,650			82,000			82,620
2025.02.17	77,830			78,300		78,760	79,100			79,430			80,050
2025.02.18	76,330			76,800		77,260	77,600			77,930			78,520
2025.02.19	74,620			75,100		75,540	75,830			76,190			76,780
2025.02.20	73,240			73,720		74,160	74,450			74,780			75,370
2025.02.21	74,480			74,960		75,400	75,700			76,050			76,900
2025.02.24	74,220			74,740		75,100	75,290			75,770			76,340
2025.02.25	72,310			72,820		73,140	73,310			73,760			74,280
2025.02.26	71,580			72,090		72,410	72,580			73,030			73,550
2025.02.27	73,340			73,850		74,170	74,340			74,790			75,310
2025.02.28	71,550			72,060		72,380	72,830			72,980			73,470
2025.05.12	73,890			74,360		74,700	74,890			75,350			75,780
2025.05.13	73,380			73,860		74,210	74,410			74,850			75,290
2025.05.14	72,820			73,300		73,640	73,840			74,280			74,720
2025.05.15	73,900			74,380		74,720	74,920			75,360			75,800
2025.05.16	71,470			71,950		72,280	72,470			72,900			73,380
2025.05.19	70,890			71,360		71,680	71,860			72,290			72,860
2025.05.20	73,670			74,150		74,480	74,670			75,110			75,690
2025.05.21	73,230			73,700		74,030	74,220			74,660			75,200
2025.05.22	72,640			73,100		73,420	73,600			74,040			74,570
2025.05.23	72,040			72,480		72,790	72,960			73,390			73,890
2025.05.26	73,530			73,980		74,300	74,480			74,920			75,430
2025.05.27	72,260			72,700		73,010	73,180			73,610			74,120
2025.05.28	72,570			73,010		73,320	73,490			73,920			74,430
2025.05.29	71,430			71,870		72,180	72,340			72,760			73,260
2025.05.30	70,910			71,350		71,660	71,810			72,230			72,780
2025.08.11	72,880			73,390		73,690	73,890			74,300			74,830
2025.08.12	72,010			72,520		72,820	73,020			73,430			73,970
2025.08.13	72,250			72,760		73,060	73,260			73,670			74,180
2025.08.14	71,470			71,980		72,270	72,470			72,870			73,370
2025.08.15	71,190			71,700		71,990	72,190			72,600			73,100
2025.08.18	72,330			72,840		73,130	73,330			73,750			74,250
2025.08.19	71,670			72,180		72,470	72,660			73,080			73,600
2025.08.20	71,800			72,310		72,600	72,780			73,200			73,720
2025.08.21	73,130			73,650		73,940	74,130			74,550			75,070
2025.08.22	73,040			73,550		73,840	74,050			74,470			74,990
2025.08.25	72,710			73,230		73,530	73,720			74,140			74,670
2025.08.26	73,270			73,790		74,090	74,280			74,690			75,220
2025.08.27	72,740			73,260		73,560	73,750			74,160			74,690
2025.08.28	72,220			72,740		73,030	73,220			73,630			74,160
2025.08.29	73,490			74,000		74,290	74,480			74,900			75,430
2025.11.10	80,520			81,070		81,400	81,610			82,060			82,620
2025.11.11	81,210			81,780		82,100	82,300			82,770			83,330
2025.11.12	82,480			83,070		83,410	83,620			84,090			84,650
2025.11.13	81,910			82,510		82,850	83,070			83,530			84,090
2025.11.14	81,500			82,090		82,430	82,650			83,110			83,670
2025.11.17	80,490			81,080		81,420	81,640			82,090			82,680
2025.11.18	81,780			82,370		82,740	82,950			83,410			83,990
2025.11.19	81,220			81,800		82,160	82,360			82,820			83,420
2025.11.20	81,920			82,520		82,870	83,070			83,510			84,110
2025.11.21	80,960			81,550		81,920	82,120			82,550			83,160
2025.11.24	81,170			81,750		82,100	82,310			82,750			83,330
2025.11.25	82,440			83,020		83,350	83,570			84,040			84,600
2025.11.26	82,250			82,840		83,180	83,400			83,860			84,420
2025.11.27	82,770			83,350		83,690	83,910			84,370			84,930
2025.11.28	83,830			84,420		84,770	84,980			85,440			86,010
Átlag	75,791			76,30		76,65	76,87			77,29			77,84

EUR/tCO ₂	2026. április	május	június	július	augusztus	szeptember	október	november	december	2027. január	február	március	átlag
2026/27	75,79	75,79	76,30	76,30	76,65	76,87	76,87	76,87	77,29	77,29	77,29	77,84	76,761

[40.] Fx (HUF/EUR) átlagárfolyam meghatározása:

A tárgy tárolói évet megelőző naptári év december havi MNB EUR átlagárfolyamainak számtani átlaga.

Eredmény:

2025.	december
MNB HUF/EUR	387,502

$$PCO_2 = EUA * Fx = 76,761 \text{ EUR/t} * 387,50 \text{ HUF/EUR} = 29\,745,019 \text{ HUF/t}$$

I.2. Szabályozás szerinti eszközérték és az ahhoz kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása

I.2.1. A tőkeköltség hozamtényezőjének meghatározása

- [41.] A Keretrendelet 13. § (5) bekezdése szerint
„(5) A (2) bekezdés c) pontja szerinti tőkeköltség hozamtényezőjét a Hivatal a közgazdasági alapelveknek megfelelő módon számított súlyozott átlagos tőkeköltség alapján határozza meg, és a hozamtényezőt az árszabályozási eszközértékre vetíti.”
A Módszertani útmutató I. IV. fejezetének „3. Tőkeköltség, mint árképző elem” pontja szerint a Hivatal nominális hozamot alkalmaz a földgáztárolási díj meghatározása során, mivel ez megfelelően leképezi az aktuális piaci folyamatok és gazdasági környezet jelentette hozamelvárásokat.

I.2.1.1. A tőke hozama

- [42.] A tőkeköltség a beruházások végrehajtásához szükséges finanszírozási források költsége, amelyet az engedélyesi tevékenység végzéséhez szükséges eszközökben lekötött tőke használatáért kell fizetnie a társaságoknak a tőketulajdonosok részére.
- [43.] A tőke használatáért fizetett díj és a tőke aránya a hozam. A tőkeköltség a saját (amelyet a tulajdonosok biztosítanak a társaság részére) és az idegen (amelyet a társaságok hitelezői biztosítanak az engedélyes tevékenység végzése érdekében) tőke költségéből tevődik össze.
- [44.] A súlyozott átlagos tőkeköltség (WACC), mint az idegen tőke és a saját tőke elvart hozamának súlyozott számtani átlaga széles körben alkalmazott módszer az árszabályozási gyakorlatban a szabályozói eszközérték (RAB) hozamtényezőjének meghatározására.
- [45.] A WACC alapformulája az alábbi:

$$WACC = \frac{E}{V} \times r_e + \frac{D}{V} \times r_d$$

ahol $\frac{E}{V}$: a saját tőke aránya,
 $\frac{D}{V}$: az idegen tőke aránya,
 r_e : a saját tőke elvart hozama,
 r_d : az idegen tőke elvart hozama,
és $V = E + D$.

- [46.] A Hivatal a számításhoz a kiértékelés dátumának 2025. november 30-at választotta. A tőke hozamának megállapítása során (amennyiben külön nem kerül feltüntetésre) a kiértékelés dátumát megelőző egy év átlagára vonatkozó historikus adatok kerülnek felhasználásra.
- [47.] A Hivatal a fenti képlet alapján nominális súlyozott átlagos tőkeköltséget (hozamot) határoz meg.

I.2.1.2. Tőkeáttétel

- [48.] A tőkeáttétel több mutatóval is mérhető. Ezek közül az egyik leggyakrabban alkalmazott mutató az idegen tőke arányát fejezi ki az összes finanszírozási forráson belül (D/V). A Hivatal is ezt alkalmazza a továbbiakban.
- [49.] Az optimális tőkeáttétel meghatározására a Hivatal összehasonlítási csoportot képez a tőzsdén jegyzett, jelentősebb piaci kapitalizációval rendelkező európai társaságokból³. Az összehasonlítási csoportban szereplő társaságok 4 éves átlagos tőkeáttételeit (idegen tőke arányát) az 0 Részvénybéta fejezet ismerteti.
- [50.] A fenti adatokra támaszkodva a Hivatal az összehasonlítási csoport csoportszintű (egyszerű számtani) átlagának szintjén, 0,546 értékben határozza meg a tőke költség számításban alkalmazott tőkeáttétel értékét.

I.2.1.3. A saját tőke elvárt hozama

- [51.] A saját tőke elvárt hozama a tőkepiaci árfolyamok modellje (CAPM) segítségével kerül meghatározásra. A CAPM modell alapfeltevése, hogy minden eszköz elvárt hozama három tényező függvénye:
- a kockázatmentes hozamé,
 - a piaci portfólió hozamáé és
 - az eszköz kockázati mérőszámáé (az ún. bétáé).
- [52.] Egy eszköz kockázati prémiuma a piaci kockázati prémium és az eszköz nem diverzifikálható kockázatát mérő béta paraméter („részvénybéta”) szorzata.

$$r_e = r_f + b_E \times (r_m - r_f)$$

ahol r_e : a saját tőke elvárt hozama,

- r_f : a kockázatmentes hozam,
- r_m : a piaci portfólió hozama,
- b_E : részvénybéta.

³ Az összehasonlítási csoport azonos a részvénybéta és a hitelezési kamatfelár megállapítása során vizsgált csoporttal.

I.2.1.4. Kockázatmentes hozam

- [53.] A nominális kockázatmentes hozam becslése historikus piaci hozamok átlagértékei alapján történik. A Hivatal a CAPM modellel összhangban, a fentiekben írtak figyelembevételével az Államadósság Kezelő Központ Zrt. („ÁKK”) által nyilvántartott és publikált 3 éves, illetve 10 éves magyar állampapír referenciahozamait veszi figyelembe. A historikus adatok számtani átlaga egy évre, a visszamenőleges napi hozamok átlagaként kerül meghatározásra (2024. szeptember 1. – 2025. november 30. közötti időszakra). A Hivatal az ÁKK adatszolgáltatását⁴ felhasználva, közvetlenül határozza meg a nominális hozamot.
- [54.] A fentiek alapján a Hivatal az ÁKK 3 éves, illetve 10 éves hosszú távú államkötvényének napi referenciahozamaiból számított 1 éves historikus nominális hozamok átlagát tekinti kockázatmentes hozamnak, melyeknek mértéke 3 éves lejárat esetén 6,44% és 10 éves lejárat esetén 6,90%.

I.2.1.5. A részvénytőkepiaci kockázati prémium ($r_m - r_f$)

- [55.] A részvénytőkepiaci kockázati prémium az a többlethozam, amelyet a befektetők a kockázatmentes hozam felett elvárnak egy átlagos (diverzifikált piaci portfólióval azonos) befektetéstől. A részvénytőkepiaci kockázati prémium meghatározása a magyarországi tőkebefektetések finanszírozási forrásául szolgáló fejlett, likvid részvénytőkepiacokon elérhető kockázati prémiumok elemzésével (az USA hozamainak hosszú távú vizsgálatával) történik.
- [56.] A részvénytőkepiaci kockázati prémium meghatározását a Hivatal az összehasonlító elemzések módszerével végzi el, melynek során a részvénytőkepiaci prémiumot az USA részvénytőkepiacának vizsgálata alapján azonosítja.
- [57.] A London Business School szerzői, Elroy Dimson – Paul Marsh – Mike Staunton (DMS) adatbázisán és számításain alapuló elemzést a UBS a Global Investment Returns Yearbook⁵ című kiadványában évente publikálja. A Hivatal a 2025. márciusi kiadványban közzétett, az USA piacára vonatkozó részvénytőkepiaci kockázati prémium 1900–2024 időszakon számított historikus átlagát veszi figyelembe a részvénytőkepiaci kockázati prémium referenciaértékeként, melynek értéke 4,92%.
- [58.] A részvénytőkepiaci kockázati prémium értékét a Hivatal ennek megfelelően 4,92% értékben határozza meg.

I.2.1.6. Részvénybéta (β_E)

- [59.] A részvénybéta fejezi ki az adott befektetés nem diverzifikálható, szisztematikus kockázatát. A részvénybéta meghatározásához a Hivatal összehasonlítási (benchmarking) csoportot képez olyan európai, tőzsdén jegyzett és jelentősebb piaci kapitalizációval és 15% fölötti közvezetékhiánnyal bíró társaságokból, amelyeknek jelentős a kitétségek a földgáz tárolási szektorban.
- [60.] A Hivatal az iparági összehasonlítási csoportot európai társaságokból állítja össze, mivel azok szabályozási és működési környezete vehető mércéül a magyarországi

⁴ Államadósság Kezelő Központ Zrt. Referenciahozamok

<https://akk.hu/statisztika/hozamok-indexek-forgalmi-adatok/referenciahozamok>

⁵ Summary Edition UBS Global Investment Returns Yearbook 2025. 47. oldal

iparági környezethez. Az összehasonlítási csoport minimum hét európai társaságból áll és azonos a részvénybéta, a tőkeáttétel, valamint a hitelezési kamatfelár vizsgálata során. A részvénybéták értékei az összehasonlítási csoport társaságaihoz tartozó – a Bloomberg adatbázisában közölt –, négyéves (2021. szeptember – 2025. november végéig tartó) időszakos heti tényadatok számtani átlagai alapján kerülnek meghatározásra. A 4 éves visszatekintési időszak oka, hogy rövidebb időtávokon megfigyelve kevesebb adatpont áll rendelkezésre a béta mérésére, mely így magasabb szórást eredményezhet, ezáltal csökkentve az átlagos érték megbízhatóságát.

- [61.] Az összehasonlítási csoport adatait a következő táblázat tartalmazza.
A földgáztárolási tevékenység esetében képzett összehasonlítási csoport hitelarányai, részvénybétái és effektív adókulcsai

Ssz.	Társaság neve	Társaság székhelye, ország	D/V Hitelarány (4 év átlaga)	β (4 év átlaga)	Effektív adókulcs (4 év átlaga)
1	CENTRICA PLC	UK	81%	0,843	28,237%
2	ENAGAS SA	ES	64%	0,464	22,034%
3	ENGIE	FR	66%	0,712	29,531%
4	SNAM SPA	IT	53%	0,371	23,403%
5	E.ON SE	DE	58%	0,486	18,745%
6	OMV AG	AT	41%	0,959	51,230%
7	SSE PLC	UK	32%	0,733	25,938%
8	NATURGY ENERGY GROUP SA	ES	41%	0,563	24,652%
Átlag	-	-	54,56%	-	-

Forrás: Bloomberg

- [62.] A Hivatal a fent részletezett adatokból az Engedélyes társaságok részvénybétáját az alábbi lépések mentén határozta meg:
- [63.] Az összehasonlítási csoport társaságainak a Bloomberg adatbázisában közölt, a bétával való konzisztencia miatt, négyéves (2021. szeptember – 2025. november időszak) D/V tőkeáttételi mutató értékeinek számtani átlagának meghatározása után, a $V=D+E$ összefüggés alapján kiszámításra került az egyes összehasonlító társaságok D/E aránya.
- [64.] Az effektív adókulcs az összehasonlítási csoport társaságainak a Bloomberg adatbázisában közölt effektív adókulcsának a bétával való konzisztencia miatt négy naptári évre (2021. - 2024.) közölt értékeinek számtani átlaga. Az egyes társaságok átlagos effektív adókulcsának meghatározásakor az átlagszámításból a 0%-nál alacsonyabb és 100%-nál magasabb megfigyelhető értékek kiszűrésre kerülnek.
- [65.] Az összehasonlító társaságok részvénybétája, D/E aránya és effektív adókulcsa alapján meghatározásra került az egyes összehasonlító társaságok eszközbétaja az alábbi összefüggés felhasználásával:

$$\beta_{a,i} = \beta_{e,i} \times \left[1 + (1 - t_i) \frac{D}{E_i} \right]$$

ahol $\beta_{a,i}$: az i-ik összehasonlító társaság eszközbétája,
 $\beta_{e,i}$: az i-ik összehasonlító társaság részvénybétája,
 t_i : az i-ik összehasonlító társaság effektív adókulcsa,
 $\frac{D}{E_i}$: az i-ik összehasonlító társaság D/E aránya.

[66.] Az összehasonlító társaságok eszközbétáinak számtani átlagaként meghatározásra került az összehasonlító csoport átlagos eszközbétája. Emellett az összehasonlító társaságok D/V arányainak számtani átlagaként meghatározásra került az összehasonlító csoport átlagos D/V aránya, melyből a fent említett $V=D+E$ összefüggés alapján kiszámításra került a társaságok átlagos D/E aránya.

[67.] Az átlagos eszközbéta és az átlagos D/E arány felhasználásával, valamint az Engedélyesekre alkalmazandó effektív adókulcs felhasználásával meghatározásra került az Engedélyesek részvénybétája. Az effektív adókulcsra a társasági adóról és az osztalékadóról szóló 1996. évi LXXXI. törvény 19. §-a alapján 9,0% került meghatározásra. Az engedélyesi részvénybéta az alábbi összefüggés szerint került meghatározásra:

$$\beta_e = \overline{\beta_a} \times \left[1 + (1 - t) \frac{\overline{D}}{E} \right]$$

ahol β_e : az Engedélyesekre alkalmazandó részvénybéta,
 $\overline{\beta_a}$: az összehasonlító csoport átlagos eszközbétája,
 t : az Engedélyesekre alkalmazandó effektív adókulcs
 $\frac{\overline{D}}{E}$: az összehasonlító csoport átlagos D/E aránya.

Átlagos tőkeáttétel nélküli béta	0,34
Iparági átlagos D/V	0,55
Iparági átlagos D/E	1,20
Magyarország effektív adókulcs	9%
Tőkeáttételes béta	0,72

[68.] A figyelembe veendő részvénybéta értékét a Hivatal a tárolási tevékenységek esetében 0,72 értékben állapította meg.

1.2.1.7. Az idegen tőke elvart hozama

[69.] Az idegen tőke hozama:

- a kockázatmentes hozam (lásd a 0 pontot), és
- a hitelezési kamatfelár szektorspecifikus részének összegeként kerül meghatározásra.

Az idegen tőke elvart hozamának számítási képlete az alábbi:

$$r_d = r_f + r_{spread}$$

ahol

- r_d : az idegen tőke elvart hozama,
- r_f : a kockázatmentes hozam (értéke az 0 pont alapján: 3 éves lejárat esetén 6,44% és 10 éves lejárat esetén 6,90%),

- r_{spread} : a hitelezési kamatfelár (értéke az 08 pont alapján: 3 éves lejárat esetén 1,29% és 10 éves lejárat esetén 1,10%).

I.2.1.8. A hitelezési kamatfelár

- [70.] A hitelezési kamatfelár (hitelprémium) becslése a hitelminősítői besorolások és a CDS felárak historikus vizsgálatával történik. A hitelprémium számított mértéke az iparágban működő, a Hivatal által vizsgált összehasonlítási csoportba választott társaságok hitelprémium adatain alapszik.⁶
- [71.] A Hivatal a kalkuláció során a hitelminősítői besorolás alapú módszertant alkalmazta. Ennek alapján a Hivatal megvizsgálja az Engedélyesek jellemzésére kiválasztott összehasonlítási csoport társaságainak hitelminősítői besorolását, a hitelezési gyakorlatnak megfelelően megőrizve a kamatfelárak szektorspecifikusságát. A hitelminősítői besoroláshoz rendelt kamatfelárakat a Hivatal az Aswath Damodaran⁷ által évente publikált vállalati kamatfelárak alapján határozza meg.

Hitelminősítői besoroláshoz tartozó kamatfelárak

Moody's hitelminősítői besorolás	Corporate Default Spread
Aaa	0,45%
Aa1	0,52%
Aa2	0,60%
Aa3	0,70%
A1	0,77%
A2	0,85%
A3	0,95%
Baa1	1,06%
Baa2	1,20%
Baa3	1,40%
Ba1	1,55%
Ba2	1,83%
Ba3	2,22%
B1	2,61%
B2	3,00%
B3	4,42%
Caa1	5,84%
Caa2	7,28%
Caa3	8,68%
Ca1	9,50%
Ca2	10,10%
Ca3	12,00%
C1	14,00%

⁶ Az összehasonlítási csoport azonos a részvénybéták esetében alkalmazott összehasonlítási csoporttal.

⁷ A. Damodaran: Equity Risk Premiums (ERP): Determinants, Estimation and Implications – The 2025 Edition (March 2025) 81. oldal

Moody's hitelminősítői besorolás	Corporate Default Spread
C2	15,50%
C3	17,00%

Forrás: Aswath Damodaran: Equity Risk Premiums - ERP: Determinants, Estimation and Implications – The 2025 Edition Updated: March 2025

- [72.] A hitelezési kamatfelár számításánál a Hivatal a Damodaran által publikált kamatfelár értékek, illetve a gáztároló szektorban aktív (az összehasonlítási csoportban szereplő) társaságok hitelminősítői besorolásából számolt egyedi kamatfelárakból indul ki. A levezetést a következő táblázat tartalmazza.
- [73.] Kamatfelárak az összehasonlítási csoport vállalataira a hitelminősítői besorolások alapján

Ssz	Társaság neve	Ország	Hitelminősítői besorolás	Hitelminősítői besoroláshoz tartozó kamatfelár
1.	CENTRICA PLC	UK	Baa2	1,20%
2.	ENAGAS SA	ES	Baa1	1,06%
3.	ENGIE	FR	Baa1	1,06%
4.	SNAM SPA	IT	Baa2	1,20%
5.	E.ON SE	DE	Baa1	1,06%
6.	OMV AG	AT	Baa1	1,06%
7.	SSE PLC	UK	Baa1	1,06%
8.	NATURGY ENERGY GROUP SA	ES	Baa2	1,20%

- [74.] Az összehasonlítási csoportban szereplő társaságok adósságának kamatfelára az anyaországuk szisztematikus kockázatát is tartalmazza. Ahhoz, hogy országgockázattól mentes hitelkamat-felár kerüljön megállapításra, az összehasonlító társaságok egyedi kamatfelárai korrigálásra kerülnek az társaság anyaországának országgockázatával. Az anyaországi országgockázat az adott ország CDS felárai alapján került számszerűsítésre: ehhez kiszámításra került az anyaországok és az USA 3 éves, illetve 10 éves lejáratú CDS ügyletei napi árfolyamainak egy éves (2024. szeptemberétől 2025. november végéig) visszatekintő időszakon számított számtani átlaga. Az anyaországi országgockázat az anyaországi CDS átlagárfolyam és az USA CDS átlagárfolyam különbségeként került meghatározásra. A számításhoz az USA és az anyaországok CDS árfolyamai a Bloomberg adatbázisból kerültek letöltésre.

$$r_{spread\ 3y} = \overline{Spread_i} - (\overline{CDS_{c\ 3y}} - \overline{CDS_{USA\ 3y}})$$

$$r_{spread\ 10y} = \overline{Spread_i} - (\overline{CDS_{c\ 10y}} - \overline{CDS_{USA\ 10y}})$$

ahol

- r_{spread} : a hitelezési kamatfelár,
- $Spread_i$: „i” összehasonlító társaság hitelminősítéséhez tartozó kamatfelár,

- CDS_c : „i” összehasonlító társaság anyaországának CDS felára,
- CDS_{USA} : USA CDS felára,
- $_{3y}$, $_{10y}$: a 3 éves, illetve 10 éves időtartamot jelölő index.

[75.] Az országhoz tartozó kockázat kiszűrésének számításához szükséges adatokat és számítási eredményeket az alábbi táblázatok tartalmazzák a 3 éves és 10 éves lejáratú CDS felákkal:

[76.] Az összehasonlítási csoportba tartozó vállalatok anyaországainak 3 éves CDS felára és az Egyesült Államok csődkockázatával korrigált átlagos szuverén csődkockázati felár

Ssz.	Társaság neve	Társaság csődkockázati felár	Anyaország CDS felár (1 év átlaga)	USA CDS felár (1 év átlaga)	Anya-ország szisztematikus kockázat	Szektor-specifikus kockázat
1.	CENTRICA PLC	1,20%	0,12%	0,35%	-0,22%	1,42%
2.	ENAGAS SA	1,06%	0,19%	0,35%	-0,16%	1,22%
3.	ENGIE	1,06%	0,22%	0,35%	-0,12%	1,18%
4.	SNAM SPA	1,20%	0,31%	0,35%	-0,03%	1,23%
5.	E.ON SE	1,06%	0,06%	0,35%	-0,28%	1,34%
6.	OMV AG	1,06%	0,11%	0,35%	-0,24%	1,30%
7.	SSE PLC	1,06%	0,12%	0,35%	-0,22%	1,28%
8.	NATURGY ENERGY GROUP SA	1,20%	0,19%	0,35%	-0,16%	1,36%
	Átlag	-	-	-	-	1,29%

[77.] Az összehasonlítási csoportba tartozó vállalatok anyaországainak 10 éves CDS felára és az Egyesült Államok csődkockázatával korrigált átlagos szuverén csődkockázati felár

Ssz.	Társaság neve	Társaság csődkockázati felár	Anyaország CDS felár (1 év átlaga)	USA CDS felár (1 év átlaga)	Anya-ország szisztematikus kockázat	Szektor-specifikus kockázat
1.	CENTRICA PLC	1,20%	0,37%	0,51%	-0,14%	1,34%
2.	ENAGAS SA	1,06%	0,63%	0,51%	0,12%	0,94%
3.	ENGIE	1,06%	0,68%	0,51%	0,17%	0,89%
4.	SNAM SPA	1,20%	0,96%	0,51%	0,45%	0,75%
5.	E.ON SE	1,06%	0,23%	0,51%	-0,28%	1,34%
6.	OMV AG	1,06%	0,27%	0,51%	-0,24%	1,30%
7.	SSE PLC	1,06%	0,37%	0,51%	-0,14%	1,20%

Ssz.	Társaság neve	Társaság csődkockázati felár	Anyország CDS felár (1 év átlaga)	USA CDS felár (1 év átlaga)	Anya-ország szisztematikus kockázat	Szektor-specifikus kockázat
8.	NATURGY ENERGY GROUP SA	1,20%	0,63%	0,51%	0,12%	1,08%
	Átlag	-	-	-	-	1,10%

[78.] A fenti táblázatok alapján a Hivatal a hitelezési kamatfelár szektor-specifikus részét a gáztárolói tevékenységek vonatkozásában 1,29%-ban és 1,10%-ban állapítja meg a 3 és 10 éves lejáratú tőkeköltségekhez.

I.2.1.9. Adózás

[79.] A klasszikus CAPM modell feltételezései adómentes gazdasági környezetre vonatkoznak, a valóságban azonban léteznek eredményt terhelő adók. Ilyen adó Magyarországon a társasági adó, ez az adó azonban nem terheli a hitelekre kifizetett kamatokat.

[80.] Mivel a saját tőke elvart hozama adózott hozamnak tekintendő, az alábbi képlet szerint szükséges „adózás előtti” tenni a számítást.

$$WACC_{\text{adózás előtti}} = \frac{E}{V} \times r_e \times \frac{1}{(1-t)} + \frac{D}{V} \times r_d$$

ahol t: a társasági adókulcs.

[81.] A jelenlegi társasági adókulcs általános mértéke Magyarországon 9%, így ez kerül figyelembevételre a további számításokban.

I.2.2.10. A súlyozott átlagos tőkeköltség értékének számszerűsítése⁸

I.2.1.10.1. A saját tőke költségének (adózás utáni) nominális értéke

[82.] A paraméterek 0 pont szerinti meghatározását alapul véve az alábbi táblázat foglalja össze a paraméterek konkrét értékét és a saját tőke költségének – ezek segítségével számított – adózás utáni nominális értékét:

Saját tőke hozamszámításának paraméterei

Megnevezés	Rövid lejáratú	Hosszú lejáratú
Kockázatmentes hozam (r_f)	6,44%	6,90%
Részvénybéta (β_E)	0,72	0,72
Részvénypiaci kockázati prémium ($r_m - r_f$)	4,9%	4,9%
Saját tőke költsége (adózás utáni)	9,99%	10,45%

Megnevezés	Rövid lejáratú	Hosszú lejáratú
Effektív adókulcs	9%	9%
Saját tőke költsége (adózás előtti)	10,98%	11,49%

I.2.1.10.2. Az idegen tőke költségének értéke

[83.] A paraméterek 0 pont szerinti meghatározását alapul véve az alábbi táblázat foglalja össze a paraméterek konkrét értékét és az idegen tőke költségének nominális értékét:
Idegen tőke hozamszámításának paraméterei

Megnevezés	Rövid lejáratú	Hosszú lejáratú
Kockázatmentes hozam (r_f)	6,44%	6,90%
Hitelezési kamatfelár	1,29%	1,10%
Idegen tőke költsége (adózás előtti)	7,73%	8,01%

WACC számítás összefoglalása:

Megnevezés	Rövid lejáratú	Hosszú lejáratú
Saját tőke aránya	45,4%	43,5%
Idegen tőke aránya	54,6%	56,5%
Saját tőkére jutó rész (adózás előtti, tőkeáttétel figyelembevételével)	4,99%	5,22%
Idegen tőkére jutó rész (tőkeáttétel figyelembevételével)	4,22%	4,37%
Adózás előtti nominális WACC	9,21%	9,59%

[84.] Az összes fenti paramétert alapul véve a Hivatal a tőkeköltség hozamtényezőjét (WACCr) rövid lejárat esetén 9,21%-ben, hosszú lejárat esetén (WACCh) 9,59%-ben állapítja meg.

I.3. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

- [85.] A Módszertani útmutató II. IV.5.4 pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – az alábbi korrekciós tételek veendők figyelembe:
- [86.] A Módszertani útmutató II. IV.5.4. pont 4) alpont szerinti korrekciót a Hivatal a díjszámításkor rendelkezésre álló tényadatokkal lezárt hónapokra, 2024. október 1. – 2025. március 31. időszakra alkalmazza. Az ebben az időszakban elismert földgáz beszerzési ár 183,938 HUF/m³, ehhez képest az erre az időszakra vonatkozó tény beszerzési ár 219,67 HUF/m³ lett. A tény beszerzési ár levezetését az alábbi táblázat tartalmazza:

	TTF	TTF+4,75	FX HUF/EUR	TTF+4,75
	EUR/MWh	EUR/MWh	HUF/EUR	HUF/kWh
2024. október	40,094	44,844	401,746	18,016
2024. november	43,831	48,581	409,611	19,899
2024. december	44,730	49,480	411,857	20,379
2025. január	48,481	53,231	411,864	21,924
2025. február	50,989	55,739	403,234	22,476
2025. március	41,671	46,421	399,783	18,558
átlag	44,966	49,716	406,349	20,209

- [87.] A II.3. pontban leírt átváltási tényezők alapján: $20,209 \text{ HUF/kWh} \cdot 35,33 \text{ MJ/m}^3 / 3,25 \text{ MJ/kWh} = 219,67 \text{ HUF/m}^3$
- [88.] A Módszertani útmutató II. IV.5.4. 6) ponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra tényadatokkal lezárt elszámolással érintett időszakra elismert szállítási átlagár is változott: a tervezett 6,86 HUF/m³-hez képest 5,55 HUF/m³ lett a tényleges szállítási átlagár. Az ugyanezen időszakra érvényes MSZKSZ díj és adók 15,68 HUF/m³-ról 15,89 HUF/m³-ra növekedtek.
- [89.] Az IV.5.4. pont 9) alpont szerinti korrekció a 2024/25 tárolói év CO₂ kvóta költségének elszámolásából adódó korrekció. A tervezett 33 791 Ft/t széndioxid kvótával szemben a ténylegesen elismert kvóta ára 27 410,79 Ft/t lett, melynek levezetését az alábbi táblázat tartalmazza:

	FX _{tény}	EUA _{daily}	PCO ₂ _{tény}
MNB	HUF/EUR	EUR/t	Ft/t
2024. április	392,589	64,089	25 160,576
május	387,386	70,880	27 458,056
június	394,538	68,327	26 957,709
július	392,775	66,912	26 281,247
augusztus	395,028	70,332	27 783,061
szeptember	394,929	64,781	25 584,037
október	401,746	63,353	25 451,748
november	409,611	67,220	27 534,124
december	411,857	66,753	27 492,462

2025. január	411,864	75,540	31 112,109
február	403,234	76,088	30 681,124
március	399,783	68,620	27 433,233
2024/25			27 410,790

Ahol a Módszertani útmutató II. IV.5.4. pont 9) alpontja alapján:

- [90.] Az EUA_{daily} (EUR/tCO₂) értéke a tényadatokkal lezárt tárolói év havi árainak számtani átlaga. A tényadatokkal lezárt tárolói év havi árait az egyes hónapok napjain az ICE honlapján közzétett „EOD EUA Daily Futures” adatok számtani átlaga adja.
- [91.] Az $Fx_{tény}$ (HUF/EUR) a tényadatokkal lezárt tárolói év havi MNB EUR átlagárfolyamainak számtani átlaga. A havi MNB EUR átlagárfolyamok az adott hónapi napi EUR árfolyamoknak számtani átlaga.

II. Számszerűsítés

II.1. A díjszámításnál figyelembe vett árszabályozási mennyiségek számszerűsítése

- [92.] A Módszertani útmutató II. IV.1. pontja alapján a Hivatal a tárolási díj elemek számításakor a legutolsó rendelkezésre álló naturália és mennyiségi adatokat veszi alapul a Keretrendelet 17. § (3) bekezdésében foglaltak szerint.
- [93.] A mennyiségi és naturália adatok meghatározása során figyelembe kell venni az indokolt költségben elismert többletkötelezettségek kapcsán felmerülő változásokat. A Hivatal a díj elemek számszerűsítése során a következő – a tényleges díjfizetésnél is alapul vett – mennyiségi jellemzőket határozza meg:
- a) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdése a) pontja szerinti kitárolási díj esetében a mennyiségi adat a **kitárolt mennyiség (MWh)**, amely a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, a tárolói engedélyesek adatszolgáltatása alapján,
 - b) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdés b) pontja szerinti betárolási díj esetében a mennyiségi adat a **betárolt mennyiség (MWh)**, amely a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, a tárolói engedélyesek adatszolgáltatása alapján,
 - c) a Keretrendelet 5. § (4) bekezdés c) pontja szerinti tárolói kapacitásdíj esetén a naturália a **lekötött mobilkapacitás (kWh/év)**, amely a tárgyévet megelőző legutolsó, tényértékkel rendelkező lekötési időszakaiban lekötött éves, összesített értékéből kiindulva, a korábbi évek tendenciáira és az árszabályozási időszak során várható tendenciákra (várható lekötések, az ellátásbiztonsági helyzet és az aktuális piaci árak: tél-nyár spread) figyelemmel kerül meghatározásra, az Engedélyesek adatszolgáltatása alapján.
- [94.] A mennyiségi adatok számszerűsítése érdekében a Hivatal a 2026. január 9-én megküldött FFAFO/19-1,2/2026. ügyiratszámú végzésekre válaszul beküldött engedélyesi adatok alapján a 2026/2027. tárolói évre lekötött szerződött kapacitásokat és az egyéb rendelkezésére álló adatokat vette alapul.

II.1.1. MFGT

- [95.] A mennyiségárányos költségek meghatározásakor figyelembe vett mennyiségi adatok az MFGT tekintetében:
- A 2025. évi tény kitárolási mennyiség: 2 530 Mm³
 - A 2025. évi tény betárolási mennyiség: 1 966 Mm³
- [96.] A 2026/27-es tárolói év díjszámításban figyelembe vett mennyiségi és lekötött kapacitásadatok az MFGT tekintetében:
- Az árszabályozási kitárolási mennyiség: ■■■ Mm³
 - Az árszabályozási betárolási mennyiség: ■■■ Mm³
 - A lekötött mobilkapacitás mértéke: ■■■ Mm³
- [97.] A megállapított érték meghatározása az MFGT 2026/27 tárolói évre várható kapacitáslekötései figyelembevételével történt, a társaság működési engedélyében szereplő mobil kapacitás 100%-os feltöltését feltételezve (mobil kapacitás: 4 850 Mm³). A meglévő szerződések közül a nem sztenderd lekötött mobil kapacitásokat ■■■ Mm³) nem vette figyelembe a Hivatal, mivel ezen szerződések különböznek, nem megfeleltethetők az 1. számú mellékletben meghatározott kapacitásdíj képlet feltételeinek, azonban már szerződött kapacitásként nem értékesíthetők a 2026/2027. tárolói évben. Így a díjszámításnál figyelembe vett mobilkapacitás ■■■ Mm³.

II.1.2. Hexum

- [98.] A Hivatal a kitárolási, illetve betárolási mennyiség és a lekötött mobilkapacitás megállapításakor az árszabályozással nem érintett biztonsági tárolói mobilkapacitás mértékére – a Keretrendelet 13. § (1) bekezdésében foglaltakkal összhangban – nem volt tekintettel, ugyanis arra a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 3. és 6. §-ai alapján a Magyar Szénhidrogén Készletező Szövetség által megállapított tagi hozzájárulás – és nem a földgáztárolási díj – kell, hogy fedezetet nyújtson.
- [99.] A rezsvédelmi szolgáltatást nyújtó földgázszolgáltató részére tulajdonba adható földgáz mennyiségéről szóló 193/2025. (VII. 7.) számú Korm. rendelet 4. §-a alapján a különleges földgázkészletet a földgáztároló engedélyes működési engedélyében rögzített tárolható mobil gázkészleten kívül tartja nyilván, így a Hivatal a díjszámításnál nem vette figyelembe.
- [100.] A mennyiségárányos költségek meghatározásakor figyelembe vett mennyiségi adatok a Hexum tekintetében:
- A 2025. évi tény kitárolási mennyiség: 447 Mm³
 - A 2025. évi tény betárolási mennyiség: 333 Mm³
- [101.] A 2026/27-es tárolói év díjszámításban figyelembe vett mennyiségi és lekötött kapacitásadatok az Hexum tekintetében:
- Az árszabályozási kitárolási mennyiség: ■■■ Mm³

- Az árszabályozási betárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3$
- A lekötött mobilkapacitás mértéke: $\blacksquare \text{ Mm}^3$

[102.] A megállapított érték meghatározása a Hexum 2026/27 tárolói évre várható kapacitáslekötései figyelembevételével történt, a társaság működési engedélyében szereplő kereskedelmi mobil kapacitás 100%-os feltöltését feltételezve ($\blacksquare \text{ Mm}^3$).

II.1.3. Földgáztárolói engedélyesek (országosan) együtt

[103.] A II.1.1.-II.1.2. pontok alapján az induló díjszámításban figyelembe vett összesen mennyiségi adatok és lekötött mobilkapacitás az országosan egységes földgáztárolási díj tekintetében:

- Az árszabályozási kitárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3 + \blacksquare \text{ Mm}^3 = \blacksquare \text{ Mm}^3$
- Az árszabályozási betárolási mennyiség: $\blacksquare \text{ Mm}^3 + \blacksquare \text{ Mm}^3 = \blacksquare \text{ Mm}^3$
- A lekötött mobilkapacitás mértéke: $\blacksquare \text{ Mm}^3 + \blacksquare \text{ Mm}^3 = \blacksquare \text{ Mm}^3$

II.2. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek számszerűsítése

II.2.1. MFGT

A 2026. január 9-én beküldött file-ok listája:

(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
	14,2 KB
	20,9 KB
	13,4 KB
	17,8 KB
	13,4 KB
	17,7 KB
	1220 KB
	1290 KB
	20,7 KB
	19,3 KB
	16,7 KB
	25,4 KB
	18,4 KB
	494 KB
	494 KB
	230 KB
	54,8 KB
	51,4 KB
	51,9 KB
	768 KB
	51,9 KB
	204 KB
	23,9 KB
	17,9 KB

[REDACTED]	21,7 KB
[REDACTED]	19,6 KB
[REDACTED]	58 KB
[REDACTED]	22,3KB
[REDACTED]	371 KB
[REDACTED]	23,3 KB
[REDACTED]	23,4 KB
[REDACTED]	21,9 KB
[REDACTED]	407 KB

Beküldés dátuma	(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
2026.01.20	[REDACTED]	12 KB
2026.01.22	[REDACTED]	52 KB
2026.01.23	[REDACTED]	427 KB

II.2.1.1. Működési költségek

II.2.1.1.2. Indexálás

- [104.] A működési költségek indexálását a Hivatal az I.1.1. pont alapján végezte el az alábbiak szerint:
- [105.] A 2025. április 1-jétől alkalmazandó díj elemek alapjául meghatározott működési költségeket az Induló díj határozat indokolásának II.2.1.3. pontja tartalmazza: személyi jellegű költségek: [REDACTED] M Ft, összes egyéb költség [REDACTED] M Ft.
- [106.] A fentiek alapján a 2026. április 1-jétől alkalmazandó díj elemek alapjául meghatározott indexált működési költség:
- személyi jellegű [REDACTED] M Ft * 108,80% = [REDACTED] M Ft
 - összes egyéb költség [REDACTED] M Ft * 102,01% [REDACTED] M Ft
- [107.] Az Engedélyes induló díjban elismert működési költségtömeg összege 2026. október 1-jére felindexálva [REDACTED] M Ft. Ezt az összeget a Hivatal az Engedélyes FFAFO/19-1/2025 iktatószámán beérkezett adatszolgáltatása alapján csökkentette a társaságcsoporton belüli eredményátcsoportosítással ([REDACTED] M Ft).
- [108.] A Hivatal figyelembe vette a Módszertani útmutató II. IV.5.1. pont 10. alpontja alapján az eszközök üzemóra alapú karbantartásából adódó korrekciót az alábbiak alapján:

Karbantartás korrekció (Ft)	
2024-2027 átlag	[REDACTED]
2025-2026 tarifában elismert	[REDACTED]
2026-2027- re indexált érték	[REDACTED]
2024-2027 tervezett átlag karbantartási költség	[REDACTED]
Többlet költség miatti korrekció	[REDACTED]

- [109.] Így a 2026. április 1-től alkalmazandó földgáztárolási díjakban a fix működési költségek elismert értéke [REDACTED] M Ft – [REDACTED] M Ft + [REDACTED] M Ft = [REDACTED] M Ft.

II.2.1.1.3. Az MFGT indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása

[110.] A Hivatal az I.1.1. pontban megállapította az MFGT esetén figyelembe vett árszabályozási kitárolt és betárolt mennyiségeket (a továbbiakban együtt: árszabályozási mennyiségek). A Hivatal a kapcsolódó mennyiségárányos költségeket egyrészt ezen árszabályozási mennyiségekre, másrészt az I.1.2.1. pont szerint a szabályozásban figyelembe vett földgáz árára (13,175 Ft/kWh adókkal, MSZKSZ díjjal, szállítási átlagárral), az I.1.2.2. pont szerinti villamos energia árra 41,178 Ft/kWh, adók ██████ Ft/kWh, rendszerhasználat ██████ Ft/kWh és az I.1.2.3. pont szerinti CO2 kvóta árára (29 745,019 Ft/t) tekintettel állapította meg.

[111.] Gázelőkészítéshez, kompressziózáshoz szükséges energia elismert mennyiségének meghatározása a Módszertani útmutató II. IV.2.2.1. pontja és az Engedélyes FAFO/19-1,3/2026 alapján:

- betároláshoz szükséges földgáz mennyiség $Q_B = \dot{A}_B \cdot (S_B / V_B) = \text{██████ kWh}$
- kitároláshoz szükséges földgáz mennyiség $Q_K = \dot{A}_K \cdot (S_K / V_K) = \text{██████ kWh}$
- betároláshoz szükséges villamosenergia mennyiség $Q_B = \dot{A}_B \cdot (S_B / V_B) = \text{██████ kWh}$
- kitároláshoz szükséges villamosenergia mennyiség $Q_K = \dot{A}_K \cdot (S_K / V_K) = \text{██████ kWh}$

Ahol:

- $\dot{A}_B$: a II.1.1. pontban meghatározott árszabályozási betárolási mennyiség,
- $\dot{A}_K$: a II.1.1. pontban meghatározott árszabályozási kitárolási mennyiség,
- S_B : saját technikai energiafelhasználás átlagos értéke (a tárgyévet megelőző két év, valamint az Engedélyes tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag) a betárolási időszakban,
- S_K : saját technikai energiafelhasználás átlagos értéke (a tárgyévet megelőző két év, valamint tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag) a kitárolási időszakban,
- V_B : betárolt földgáz átlagos volumene (a tárgyévet megelőző két év, valamint a tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag),
- V_K : kitárolt földgáz átlagos volumene (a tárgyévet megelőző két év, valamint a tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag).

	kWh	betárolt mennyiség			kitárolt mennyiség			saját felhasználás betárolás mennyiség			saját felhasználás kitárolás mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27
		xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Földgáz	április	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	május	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	június	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	július	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	augusztus	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	szeptember	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	október	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	november	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	december	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	január	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	február	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	március	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Összesen	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Korrigált 2026/27												
	3 éves átlag		Vb	xx		Vk	xx		Sb	xx		Sk	xx
	Díjszámításnál figyelembe vett		Áb	xx		Ák	xx		Qb	xx		Qk	xx

	kWh	saját felhasználás betárolás mennyiség			saját felhasználás kitárolás mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27
Villany							
április		xx	xx	xx	xx	xx	xx
május		xx	xx	xx	xx	xx	xx
június		xx	xx	xx	xx	xx	xx
július		xx	xx	xx	xx	xx	xx
augusztus		xx	xx	xx	xx	xx	xx
szeptember		xx	xx	xx	xx	xx	xx
október		xx	xx	xx	xx	xx	xx
november		xx	xx	xx	xx	xx	xx
december		xx	xx	xx	xx	xx	xx
január		xx	xx	xx	xx	xx	xx
február		xx	xx	xx	xx	xx	xx
március		xx	xx	xx	xx	xx	xx
Összesen		xx	xx	xx	xx	xx	xx
Korrigált 2026/27				xx			xx
3 éves átlag		Sb		xx	Sk		xx
Díjszámításnál figyelembe vett		Qb		xx	Qk		xx

[112.] A villamos energia rendszerhasználati díját a Hivatal a FFAFO/893-3/2025. számú végzésében bekért, az Engedélyes FFAFO/19-1,3/2026. iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján ■■■■■Ft/kWh-ban, az adókat ■■■■■Ft/kWh-ban állapította meg.

[113.] Az **elismert CO2 költség** a Módszertani útmutató IV.2.2.3. pontja alapján: $EM * 29\,745 \text{ Ft/t}$,

ahol EM: Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás, gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m^3) * C * 3,664 tCO₂ / tC * 1) / 1000 – térítésmentesen allokált kibocsátási egységmennyiségek

C - átlagos karbontartalom- értéke az a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben⁹ publikált érték: 0,5504 kg/m³.

[114.] A betárolás elismert CO2 költsége:
 $((\text{■■■■■ m}^3 * 0,5504 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000) * 29\,745 \text{ Ft/t} = \text{■■■■■ M Ft}$,

[115.] A gázelőkészítés elismert CO2 költsége:
 $((\text{■■■■■ m}^3 * 0,5504 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000) * 29\,745 \text{ Ft/t} = \text{■■■■■ M Ft}$.

Vásárolt egyéb anyag költsége

[116.] A Hivatal a vásárolt egyéb anyagok (metanol) költségeinek meghatározása során az Engedélyes FFAFO/19-1/2026. iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatását vette figyelembe, így a betároláshoz kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége ■■■■■M Ft, a földgáz előkészítéshez kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége szintén ■■■■■M Ft.

[117.] A fentiek alapján megállapított költségeket az alábbi táblázat foglalja össze:

	M Ft
Betárolás kompresszorozás változó költségei	■■■■■
Elismert földgáz felhasználás	■■■■■
Vásárolt villamosenergia	■■■■■
Vásárolt egyéb anyag költség	■■■■■
Technológiai veszteség	■■■■■

⁹ forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

Elismert CO2		
Kitárolás gázelőkészítés anyag és energia költsége		
Vásárolt földgáz felhasználás		
Vásárolt villamosenergia		
Vásárolt egyéb anyag, metanol, glikol		
Technológiai veszteség		
Elismert CO2		

II.2.1.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

- [118.] A Módszertani útmutató II. IV.5.4. pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – korrekciós tételként veendők figyelembe:
- [119.] Az I.3. pont alapján a 2024. október 1. – 2025. március 31. időszakban elismert földgáz beszerzési ár a tervezett 183,938 HUF/m³-hez képest 219,673 HUF/m³ lett.
- [120.] A Módszertani útmutató II. IV.5.4. pont 6) alponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra elismert szállítási átlagár 6,860 HUF/m³-ról 5,546 HUF/m³-ra csökkent, az ugyanezen időszakra érvényes MSZKSZ díj és adók 15,682 HUF/m³-ról 15,891 HUF/m³-ra növekedtek.
- [121.] Összességében $219,673 \text{ HUF/m}^3 + 5,546 \text{ HUF/m}^3 + 15,891 \text{ HUF/m}^3 - 183,938 \text{ HUF/m}^3 - 6,860 \text{ HUF/m}^3 - 15,682 \text{ HUF/m}^3 = +34,630 \text{ HUF/m}^3$ -rel növekedtek a ténylegesen elismert vásárolt földgáz felhasználás árak.
- [122.] A Hivatal 2024/25-re vonatkozóan kiszámolta a kitárolási és betárolási díj költségét, valamint a tényleges forgalom árbevételét és a kettő különbségét számolta el korrekcióként az alábbiak alapján:

Forgalmi díjas tevékenységek költségkorrekciója					
	Be/ki tároláshoz használt technológiai tény mennyiség kWh	Be/ki tároláshoz használt technológiai tény mennyiség t	Tény ár HUF/kWh CO2 esetén Ft/t	Tény költség Ft	kWh
2024.04.01-2025.03.31. időszak betárolás tény költsége				XX	
Gáz	XX		XX	XX	
Villamosenergia	XX		XX	XX	
Veszteség	XX		XX	XX	
CO2 kvóta		XX	XX	XX	
Anyagfelhasználás				XX	
Ebből már elszámolt				XX	
Tény betárolt mennyiség					XX
2024.04.01-2025.03.31. időszak kitárolás tény költsége				XX	
Gáz	XX		XX	XX	
Villamosenergia	XX		XX	XX	
Veszteség	XX		XX	XX	
CO2 kvóta		XX	XX	XX	
Anyagfelhasználás				XX	
ebből már elszámolt				XX	
Tény kitárolt mennyiség					XX
Kihirdetett díjon elszámolt, tényleges forgalom árbevétele				Tény Ft	
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	
Elismert, tényleges költség				XX	
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	
Korrekció					
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	

A Hivatal a fenti korrekciót levonta a 2024/25 tárolói évi ársimítás elszámolásából és további ■■■ M Ft korrekciót vett figyelembe az ársimítás elszámolás terhére a kitárolási díjnál, így az ársimítás elszámolásából ■■■ M Ft + ■■■ M Ft + ■■■ M Ft = ■■■ M Ft került figyelembevételre a 2026/27 tárolói évben.

- [123.] A Módszertani útmutató IV.5.4 8) alponthoz kapcsolódóan számítási hiba korrekciója: a Hivatal a H2369/2023 számú határozatában a földgáz árak terv - tény elszámolása 2022. január 1. – 2022. szeptember 30. időszakra 9 hónap helyett 12 havi mennyiséggel került megállapításra. A hiba javítása betárolás esetén -■■■■ M Ft / 12 * 3 = -■■■■ M Ft, kitárolás esetén -■■■ M Ft / 12 * 3 = -■■■ M Ft, technológiai veszteség esetén -■■■ M Ft / 12 * 3 = -■■■ M Ft.

II.2.1.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei

- [124.] A Hivatal FFAFO/893-3/2025. számú végzésében felhívta az MFGT-t, hogy tegyen nyilatkozatot indokoltság esetén az eszköz- és költségfelülvizsgálatot követő többletkötelezettséget eredményező, jogszabály változásból, vagy szabályozási dokumentumból fakadó beruházásokról, vagy új feladatok többletköltségeiről.
- [125.] Az MFGT nem nyújtott be információt a 2025. szeptember 30-ig ténylegesen felmerült működési költségekkel kapcsolatban, így a Hivatal a 2026/27-es tárolói évtől kezdődően a jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségeinek hatására indexálásra kerülő működési többletköltségként 0 M Ft-ot ismert el.

adatok forintban								
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31			
2023.12.31-ig aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció	
Számviteli nettó eszközérték	XX	XX	XX	XX	XX			
5 év alatti	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX
5 év feletti	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX
Párnagáz értéke	XX	XX	XX	XX	XX	XX		
Elismert párnagáz értéke	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	
Mobilgáz								
Kiszűrés	XX	XX	XX	XX	XX			
Értécsökkenés	XX	XX	XX	XX	XX			
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31			
2024. évben aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció	
Számviteli nettó eszközérték	XX	XX	XX	XX	XX			
5 év alatti	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX
5 év feletti	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX
Kiszűrés								
Értécsökkenés	XX	XX	XX	XX	XX			
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31			
2025. évben aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	2024 beszámoló szerint	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció	
Számviteli nettó eszközérték			XX	XX	XX			
5 év alatti			XX	XX	XX	XX	XX	XX
5 év feletti			XX	XX	XX	XX	XX	XX
Kiszűrés								
Összesen								
Értécsökkenés			XX	XX	XX			
Befejezetlen beruházás	XX	XX	XX	XX	-			XX
	2026.12.31							
2026. évben aktivált eszköz	Terv 2026-2027 tárolói évhez					Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció	
Számviteli nettó eszközérték	XX							
5 év alatti	XX					XX	XX	
5 év feletti	XX					XX	XX	
Kiszűrés								
Összesen								
Értécsökkenés	XX							
Értécsökkenés összesen	XX							
Értécsökkenés korrekció*	XX							
Tőke költség összesen	XX					XX		
Tőke költség korrekció	XX						XX	

*2026-2027 tarifához megadott 2025.12.31-i értécsökkenés-2025-2026 tarifában elismert, 2025.12.31-i értécsökkenés

- [130.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.3.1. pontja alapján [REDACTED] M Ft-ban állapította meg a 2025. december 31-re vonatkozó előzetes tőke költség korrekciót.
- [131.] Az MFGT-re vonatkozólag a Hivatal a Szabályozói értécsökkenést a 2024.12.31-ig meglévő és a 2025-2026-os aktiválási tervben szereplő eszközökre [REDACTED] M Ft-ban állapította meg 2026-ra.
- [132.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.3.1. pontja alapján [REDACTED] M Ft-ban állapította meg a 2025. december 31-re vonatkozó előzetes értécsökkenés korrekciót.

II.2.1.2. Elszámolási különbözet (veszteség)

[133.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.4. pontja alapján az alábbiak szerint számszerűsítette a 2026/27-es tárolói évre az MFGT elszámolási különbözetének elismert értékét:

1. a veszteség elismert mennyisége: $Q_v = (\dot{A}_B + \dot{A}_K) \cdot (S_v / (V_B + V_K)) = \text{■■■■■ kWh}$

Ahol:

- $\dot{A}_B$, $\dot{A}_K$, V_B , V_K : meghatározása a II.1.1.3. pontban található,
- S_v : saját technikai veszteség átlagos értéke (a tárgyévet megelőző két év, valamint tárgyévre vonatkozó prognózisából képzett számtani átlag) a betárolási időszakban

	kWh	veszteség mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27
Földgáz	április	xx	xx	xx
	május	xx	xx	xx
	június	xx	xx	xx
	július	xx	xx	xx
	augusztus	xx	xx	xx
	szeptember	xx	xx	xx
	október	xx	xx	xx
	november	xx	xx	xx
	december	xx	xx	xx
	január	xx	xx	xx
	február	xx	xx	xx
	március	xx	xx	xx
	Összesen	xx	xx	xx
	Korrigált 2026/27			xx
	3 éves átlag	Sv		xx
	Díjszámításnál figyelembe vett	Qv		xx

2. A szabályozás szerinti földgáz ár az I.1.3.1. pont alapján **11,511 Ft/kWh**,
3. A tárgyévre elismert költség a 2) és 3) pont szerinti értékek szorzataként adódik, azaz **■■■■■ kWh * (11,511 + 0,4082) Ft/kWh = ■■■■ M Ft**,
4. Számítási hiba javítása II.2.1.1.4. pont alapján **■■■■■ M Ft**
5. A veszteség 2026/27-es tárolói év díjában elismert értéke: **■■■■■ M Ft**

II.2.1.3. A nyereség utólagos vizsgálata

[134.] A Hivatal az MFGT nyereségének utólagos vizsgálatát a Módszertani útmutató II. 2. számú mellékletének megfelelően végezte el.

[135.] A Hivatal az MFGT FFAFO/19-1/2026 iktatószámú levelében megküldött adatokat vette figyelembe.

[136.] A Hivatal által végrehajtott vizsgálat adatait az alábbi táblázat tartalmazza.

Nyereségkorlát során figyelembe vett induló díjak megállapításánál kalkulált tökekköltségelem (TIE2020) (Módszertani Útmutató II. 2. sz. melléklete alapján)	■■■■■
Nyereségkorlát során figyelembe vett induló díjak megállapításánál kalkulált tökekköltségelem (TH2020) (Módszertani Útmutató II. 2. sz. melléklete alapján)	3,78%

2023. évre vonatkozó, Módszertani útmutató II. 2. sz. melléklete szerint, a földgáztároló tárolási engedélyköteles tevékenysége részére az induló díj elemek megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TK2020)	■
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2020) (%)	3,40
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2021) (%)	5,10
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2022) (%)	14,50
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2023) (%)	17,65
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2024) (%)	3,70
2021. évi induló díjszámításban nem szerepeltetett új beruházások tőkeköltsége (TP)	0,000
2024. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklete szerint számított nyereségkorlát (NYK)	■
2024. évre vonatkozó, az auditált éves beszámolóban az MFGT tevékenységre kimutatott előzetes üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY)	9 327
Fenti két érték különbsége (ÜNY-NYK)	■

Az MFGT nyereségének utólagos vizsgálata (M Ft)

- [137.] A Hivatal megállapította, hogy az MFGT üzleti eredménye nem haladta meg a nyereségkorlátot, ezért a Hivatal – a Módszertani útmutató II. IV. fejezet 5.1. pont 2) alpontjának megfelelően – nem vett figyelembe díjszámításkor elismert költség csökkentő korrekciót.

II.2.1.4. Díjszámítási hibák

- [138.] A Hivatal a H192/2023. számú határozat II.2.1.4. pontjában a 2023. évi nyereségkorlát számításnál induló díj tőkeköltség elemet tévesen szerepeltette TK2020 ■ M Ft helyett a helyes érték: 8 452 M Ft, így a 2023.-ra vonatkozó nyereségkorlát ■ M Ft helyett ■ M Ft. A 2023. évi nyereségkorlát számításra a II.1.1.4. [123] pontban található korrekció is hatással van (a korrekció 2023-ra eső része: ■ M Ft-tal csökkenti a 2023. évi üzemi eredményt). A hiba javítása a nyereségkorlátra vonatkozóan ■ M Ft - ■ M Ft - - ■ M Ft = ■ M Ft, a nyereségkorlát túllépésre vonatkozóan ■ M Ft = ■ M Ft.

II.2.1.5. Összegzés

Az MFGT 2026/27 tárolói évre elismert költségeinek összege

- a működési költségekre vonatkozó – II.2.1.1. pont szerinti: ■ M Ft,
 - az értékcsökkenésre vonatkozó – II.2.1.2.1. pont szerinti: ■ M Ft,
 - a kereskedelmi tárolás eredményére vonatkozó – II.2.1.2.1. pont szerinti: ■ M Ft,
 - az elszámolási különbözetre vonatkozó – II.2.1.2. pont szerinti: ■ M Ft
- figyelembevételével összesen ■ M Ft.

II.2.2. Hexum

A 2026. január 9-én beküldött file-ok listája:

(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
[REDACTED]	98 KB
[REDACTED]	13 KB
[REDACTED]	34 KB
[REDACTED]	14 KB
[REDACTED]	16 KB
[REDACTED]	14 KB
[REDACTED]	11 KB
[REDACTED]	8460 KB
[REDACTED]	33 KB
[REDACTED]	156 KB
[REDACTED]	11 KB
[REDACTED]	62 KB
[REDACTED]	674 KB
[REDACTED]	9 KB
[REDACTED]	15 KB
[REDACTED]	14 KB
[REDACTED]	14 KB
[REDACTED]	22 KB
[REDACTED]	1277 KB
[REDACTED]	1483 KB
[REDACTED]	1479 KB
[REDACTED]	1477 KB
[REDACTED]	388 KB

Beküldés dátuma	(Fájl, munkalap név)	(Fájl mérete)
2026.01.21	[REDACTED]	14 KB
2026.01.22	[REDACTED]	48 KB
2026.01.22	[REDACTED]	48 KB
2026.01.22	[REDACTED]	15 KB

II.2.2.1. Működési költségek

II.2.2.1.2. Indexálás

- [139.] A működési költségek indexálását a Hivatal az I.1.1. pont alapján végezte el az alábbiak szerint:
- [140.] A 2025. április 1-jétől alkalmazandó díj elemek alapjául meghatározott működési költségeket az Induló díj határozat indokolásának II.2.2.3. pontja tartalmazza: személyi jellegű költségek: ■■■ M Ft, összes egyéb költség ■■■ M Ft.

- [141.] A fentiek alapján a 2026. április 1-jétől alkalmazandó díj elemek alapjául meghatározott indexált működési költség:
- személyi jellegű ■■■ M Ft * 108,8% = ■■■ M Ft
 - összes egyéb költség ■■■ M Ft * 102,01% = ■■■ M Ft
- [142.] Az Engedélyes induló díjban elismert működési költségtömeg összege 2026. október 1-jére felindexálva ■■■ M Ft.
- [143.] A Hivatal figyelembe vette a Módszertani útmutató II. IV.5.1. pont 10. alpontja alapján az eszközök üzemóra alapú karbantartásából adódó korrekciót az alábbiak alapján:

Karbantartás korrekció (Ft)	
2024-2027 átlag	■■■
2025-2026 tarifában elismert	■■■
2026-2027- re indexált érték	■■■
2024-2027 tervezett átlag karbantartási költség	■■■
Többlet költség miatti korrekció	■■■

- [144.] Így a 2026. április 1-től alkalmazandó földgáztárolási díjakban a fix működési költségek elismert értéke ■■■ M Ft - ■■■ M Ft = ■■■ M Ft.

II.2.2.1.3. A Hexum indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása

- [145.] A Hivatal az I.1.1. pontban megállapította a Hexum esetén figyelembe vett árszabályozási kitérőt és betárolt mennyiségeket (a továbbiakban együtt: árszabályozási mennyiségek). A Hivatal a kapcsolódó mennyiségárányos költségeket egyrészt ezen árszabályozási mennyiségekre, másrészt az I.1.2.1. pont szerint a szabályozásban figyelembe vett földgáz árára (13,175 Ft/kWh adókkal, MSZKSZ díjjal, szállítási átlagárral), az I.1.2.2. pont szerinti villamos energia árra 41,178 Ft/kWh, adók ■■■ Ft/kWh, rendszerhasználat ■■■ Ft/kWh és az I.1.2.3. pont szerinti CO2 kvóta árára (29 745 Ft/t) tekintettel állapította meg.
- [146.] Gázelőkészítéshez, kompressziózáshoz szükséges energia elismert mennyiségének meghatározása a Módszertani útmutató II. IV.2.2.1. pontja és az Engedélyes FAFO/19-2/2026. iktatószámú adatszolgáltatása alapján:
- betároláshoz szükséges földgáz mennyiség $Q_B = \dot{A}_B * (S_B / V_B) =$ ■■■ kWh
 - kitérőláshoz szükséges földgáz mennyiség $Q_K = \dot{A}_K * (S_K / V_K) =$ ■■■ kWh
 - betároláshoz szükséges villamosenergia mennyiség $Q_B = \dot{A}_B * (S_B / V_B) =$ ■■■ kWh
 - kitérőláshoz szükséges villamosenergia mennyiség $Q_K = \dot{A}_K * (S_K / V_K) =$ ■■■ kWh
- Ahol:
- $\dot{A}_B$: a II.1.1. pontban meghatározott árszabályozási betárolási mennyiség,
- $\dot{A}_K$: a II.1.1. pontban meghatározott árszabályozási kitérőlási mennyiség,
- S_B : saját technikai energiafelhasználás átlagos értéke (a tárgyévét megelőző két év, valamint az engedélyes tárgyévre vonatkozó prognózisából képzett számtani átlag) a betárolási időszakban,

S_K: saját technikai energiafelhasználás átlagos értéke (a tárgyévet megelőző két év, valamint a tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag) a kitérési időszakban,

V_B: betárolt földgáz átlagos volumene (a tárgyévet megelőző két év, valamint a tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag),

V_K: kitért földgáz átlagos volumene (a tárgyévet megelőző két év, valamint a tárgyévre vonatkozó prognózisból képzett számtani átlag)

	kWh	betárolt mennyiség			kitért mennyiség			saját felhasználás betárolás mennyiség			saját felhasználás kitérés mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27
Földgáz	április	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	május	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	június	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	július	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	augusztus	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	szeptember	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	október	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	november	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	december	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	január	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	február	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	március	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Összesen	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Korrigált 2026/27										xx		xx
	3 éves átlag		Vb	xx		Vk	xx		Sb		xx	Sk	xx
	Díjszámításnál figyelembe vett		Áb	xx		Ák	xx		Qb	xx		Qk	xx

	kWh	saját felhasználás betárolás mennyiség			saját felhasználás kitérés mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27	2024/25	2025/26	2026/27
Villany	április	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	május	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	június	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	július	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	augusztus	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	szeptember	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	október	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	november	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	december	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	január	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	február	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	március	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Összesen	xx	xx	xx	xx	xx	xx
	Korrigált 2026/27			xx			xx
	3 éves átlag		Sb	xx		Sk	xx
	Díjszámításnál figyelembe vett		Qb	xx		Qk	xx

[147.] A villamos energia rendszerhasználati díját a Hivatal a FFAFO/893-2/2025. számú végzésében bekért, az Engedélyes FFAFO/19-2/2026. iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatása alapján [REDACTED] Ft/kWh-ban, az adókat [REDACTED] Ft/kWh-ban állapította meg.

[148.] Az **elismert CO₂ költsége** a Módszertani útmutató IV.2.2.3. pontja alapján: EM * 29 745 Ft/t,

ahol EM: Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás, gázelőkészítés) földgáz mennyisége (m³) * C * 3,664 tCO₂ / tC * 1) / 1000 – térítésmentesen allokat kibocsátási egységmennyiségek

C - átlagos karbontartalom- értéke az a díjszámításkor rendelkezésre álló legfrissebb minőség elszámolási rendben¹⁰ publikált érték: 0,5504 kg/m³.

[149.] A betárolás elismert CO₂ költsége:
((([REDACTED] m³ * 0,5504 kg/m³ * 3,664 tCO₂ / tC * 1) / 1000) - [REDACTED] t) * 29 745 Ft/t = [REDACTED] M Ft,

[150.] A gázelőkészítés elismert CO₂ költsége:

¹⁰ forrás: <https://fgsz.hu/hu-hu/partnereinknek/foldgazminoseg-adatok/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

$$(((\text{m}^3 * 0,5504 \text{ kg/m}^3 * 3,664 \text{ tCO}_2 / \text{tC} * 1) / 1000) - \text{t}) * 29\,745 \text{ Ft/t} = \text{M Ft.}$$

Vásárolt egyéb anyag költsége

- [151.] A Hivatal a vásárolt egyéb anyagok (metanol) költségeinek meghatározása során az Engedélyes FFAFO/19-2/2026. iktatószámú levelében megküldött adatszolgáltatását vette figyelembe, így a betároláshoz kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége M Ft, a földgáz előkészítéshez kapcsolódó, elismert vásárolt egyéb anyag (metanol) költsége szintén M Ft.
- [152.] A fentiek alapján megállapított költségeket az alábbi táblázat foglalja össze:

	M Ft
Betárolás kompresszorozás változó költségei	
Elismert földgáz felhasználás	
Vásárolt villamosenergia	
Vásárolt egyéb anyag költség	
Technológiai veszteség	
Elismert CO ₂	
Kitárolás gázelőkészítés anyag és energia költsége	
Vásárolt földgáz felhasználás	
Vásárolt villamosenergia	
Vásárolt egyéb anyag, metanol, glikol	
Technológiai veszteség	
Elismert CO ₂	

II.2.2.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója

- [153.] A Módszertani útmutató IV.5.4. pontja alapján – tekintettel az előző rendszeres díjmegállapítás során el nem számolt tételekre – korrekciós tételként veendő figyelembe:
- [154.] Az I.3. pont alapján a 2024. október 1. – 2025. március 31. időszakban elismert földgáz beszerzési ár a tervezett 183,938 HUF/m³-hez képest 219,673 HUF/m³ lett.
- [155.] A Módszertani útmutató IV.5.4 6) alponthoz kapcsolódóan ugyanezen időszakra elismert szállítási átlagár 6,860 HUF/m³-ról 5,546 HUF/m³-ra csökkent, ugyanezen időszakra érvényes MSZKSZ díj és adók 15,682 HUF/m³-ról 15,891 HUF/m³-ra növekedett.
- [156.] Összességében 219,673 HUF/m³ + 5,546 HUF/m³ + 15,891 HUF/m³ – 183,938 HUF/m³ – 6,860 HUF/m³ – 15,682 HUF/m³ = +34,630 HUF/m³-rel növekedtek a ténylegesen elismert vásárolt földgáz felhasználás árak.
- [157.] A Hivatal 2024/25-re vonatkozóan kiszámolta a kitárolási díj és betárolási díj tényleges költségét, valamint a tényleges forgalom árbevételét és a kettő különbözetét számolta el korrekcióként az alábbiak alapján:

Forgalmi díjas tevékenységek költségkorrekciója					
	Be/ki tároláshoz használt technológiai tény mennyiség kWh	Be/ki tároláshoz használt technológiai tény mennyiség t	Tény ár HUF/kWh CO2 esetén Ft/t	Tény költség Ft	kWh
2024.04.01-2025.03.31. időszak betárolás tény költsége				XX	
Gáz	XX		XX	XX	
Villamosenergia	XX		XX	XX	
Veszteség	XX		XX	XX	
CO2 kvóta		XX	XX	XX	
Anyagfelhasználás				XX	
Ebből már elszámolt				XX	
Tény betárolt mennyiség					XX
2024.04.01-2025.03.31. időszak kitárolás tény költsége				XX	
Gáz	XX		XX	XX	
Villamosenergia	XX		XX	XX	
Veszteség	XX		XX	XX	
CO2 kvóta		XX	XX	XX	
Anyagfelhasználás				XX	
ebből már elszámolt				XX	
Tény kitárolt mennyiség					XX
Kihirdetett díjon elszámolt, tényleges forgalom árbevétele				Tény Ft	
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	
Elismert, tényleges költség				XX	
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	
Korrekció					
Betárolás árbevétele				XX	
Kitárolás árbevétele				XX	

A Hivatal a fenti korrekciót levonta a 2024/25 tárolói évi ársimítás elszámolásából és további ■■■ M Ft korrekciót vett figyelembe az ársimítás elszámolás terhére a kitárolási díjnál, így az ársimítás elszámolásából ■■■ M Ft ■■■ M Ft + ■■■ M Ft = ■■■ M Ft került figyelembevételre a 2026/27 tárolói évben.

- [158.] A Módszertani útmutató IV.5.4 8) alponthoz kapcsolódóan számítási hiba korrekciója: a Hivatal a H2369/2023. számú határozatában a földgáz árak terv - tény elszámolása 2022. január 1. – 2022. szeptember 30. időszakra 9 hónap helyett 12 havi mennyiséggel került megállapításra. A hiba javítása betárolás esetén ■■■ M Ft/12*3= ■■■ M Ft, kitárolás esetén ■■■ M Ft/12*3= ■■■ M Ft, technológiai veszteség esetén - ■■■ M Ft/12*3= ■■■ M Ft.

II.2.2.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei

- [159.] A Hivatal FFAFO/893-2/2025. számú végzésében felhívta az Hexum-ot, hogy tegyen nyilatkozatot indokoltság esetén az eszköz- és költségfelülvizsgálatot követő többletkötelezettséget eredményező, jogszabály változásból, vagy szabályozási dokumentumból fakadó beruházásokról, vagy új feladatok többletköltségeiről.
- [160.] A Hexum nem nyújtott be információt a 2025. szeptember 30-ig ténylegesen felmerült működési költségekkel kapcsolatban, így a Hivatal a 2026/27-es tárolói évtől kezdődően a jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségeinek hatására indexálásra kerülő működési többletköltségként 0 M Ft-ot ismert el.

II.2.2.1.6. Összegzés

[161.] A földgáztárolási díj alapját képező mennyiségarányos működési költségek:

- betárolási díj: ■■■■■ M Ft – ■■■ M Ft – ■■■■■ M Ft = ■■■■■ M Ft
- kitárolási díj: ■■■■■ M Ft + ■■■ M Ft – ■■■ M Ft – ■■■■■ M Ft = ■■■■■ M Ft

II.2.2.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása

II.2.2.2.1. A Hexum tőkeköltségei

[162.] A Hivatal az elismert tőkeköltséget a Módszertani útmutató II. IV.3. pontja, valamint a Hexum FFAFO/19-2/2026. iktatószámú adatszolgáltatása alapján határozta meg.

[163.] A Hivatal a Hexum 2024. évi aktiválásai közül indokoltsági alapon nem szűrte ki eszközt, mely nem szükséges az engedélyesi tevékenységhez.

[164.] A Hexum 2024.12.31-éig meglévő eszközökre, 2025-ös aktiválású eszközökre és tervezett 2026-os aktiválású eszközeire vonatkozó 2026.12.31-ére elkészített prognózisa alapján megállapított szabályozói eszközérték és az I.2. pontban meghatározott 9,21% rövidtávú WACC és 9,59% hosszútávú WACC szorzataként elismert 2026/2027-es földgáztárolási díjban elismert tőkeköltség: ■■■■■ M Ft, melynek részletes bemutatását az alábbi táblázat tartalmazza:

adatok forintban							
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31		
2023.12.31-ig aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció
Számviteli nettó eszközérték	xx	xx	xx	xx	xx		
5 év alatti	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5 év feletti	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Párnagáz értéke	xx	xx	xx	xx	xx		
Elismert párnagáz értéke	xx	xx	xx	xx	xx	xx	
Mobilgáz							
Kiszűrés	xx	xx	xx	xx	xx		
Értécsökkenés	xx	xx	xx	xx	xx		
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31		
2024. évben aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció
Számviteli nettó eszközérték	xx	xx	xx	xx	xx		
5 év alatti	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
5 év feletti	xx	xx	xx	xx	xx	xx	xx
Kiszűrés							
Értécsökkenés	xx	xx	xx	xx	xx		
	2024.12.31		2025.12.31		2026.12.31		
2025. évben aktivált eszköz	Terv 2025-2026 tárolói évhez	2024 beszámoló szerint	Terv 2025-2026 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Terv 2026-2027 tárolói évhez	Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció
Számviteli nettó eszközérték			xx	xx	xx		
5 év alatti			xx	xx	xx	xx	xx
5 év feletti			xx	xx	xx	xx	xx
Kiszűrés							
Összesen							
Értécsökkenés			xx	xx	xx		
Befejezetlen beruházás	xx	xx	xx	xx	-		xx
	2026.12.31						
2026. évben aktivált eszköz	Terv 2026-2027 tárolói évhez					Tőke költség 2 év átlaga * WACC	Tőke költség korrekció
Számviteli nettó eszközérték	xx						
5 év alatti	xx					xx	
5 év feletti	xx					xx	
Kiszűrés							
Összesen							
Értécsökkenés	xx						
Értécsökkenés összesen	xx						
Értécsökkenés korrekció*	xx						
Tőke költség összesen	xx					xx	
Tőke költség korrekció	xx						xx

*2026-2027 tarifához megadott 2025.12.31-i értécsökkenés-2025-2026 tarifában elismert, 2025.12.31-i értécsökkenés

- [165.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.3.1. pontja alapján ████████ M Ft-ban állapította meg a 2025. december 31-re vonatkozó előzetes tőke költség korrekciót.
- [166.] A Hexumra vonatkozólag a Hivatal a Szabályozói értécsökkenést a 2024.12.31-ig meglévő és a 2025-2026-os aktiválási tervben szereplő eszközökre ████████ M Ft-ban állapította meg 2026-ra.
- [167.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.3.1. pontja alapján ████████ M Ft-ban állapította meg a 2025. december 31-re vonatkozó előzetes értécsökkenés korrekciót.

II.2.2.3. Elszámolási különbözet (veszteség)

[168.] A Hivatal a Módszertani útmutató II. IV.4. pontja alapján az alábbiak szerint számszerűsítette a 2026/27-es tárolói évre a Hexum elszámolási különbözetének elismert értékét:

1. a veszteség elismert mennyisége: $Q_v = (\dot{A}_B + \dot{A}_K) * (S_v / (V_B + V_K)) = \text{■■■■■ kWh}$

Ahol:

$\dot{A}_B$, $\dot{A}_K$, V_B , V_K : meghatározása a II.1.1.3. pontban található,

S_v : saját technikai veszteség átlagos értéke (a tárgyévet megelőző két év, valamint tárgyévre vonatkozó prognózisából képzett számtani átlag) a betárolási időszakban

	kWh	veszteség mennyiség		
		2024/25	2025/26	2026/27
Földgáz	április	xx	xx	xx
	május	xx	xx	xx
	június	xx	xx	xx
	július	xx	xx	xx
	augusztus	xx	xx	xx
	szeptember	xx	xx	xx
	október	xx	xx	xx
	november	xx	xx	xx
	december	xx	xx	xx
	január	xx	xx	xx
	február	xx	xx	xx
	március	xx	xx	xx
	Összesen	xx	xx	xx
	Korrigált 2026/27			xx
	3 éves átlag		S_v	xx
	Díjszámításnál figyelembe vett		Q_v	xx

2. A szabályozás szerinti földgáz ár az I.1.3.1. pont alapján **11,511 Ft/kWh**, szállítási átlagárral (0,4082 Ft/kWh) növelve,
3. A tárgyévre elismert költség a 2) és 3) pont szerinti értékek szorzataként adódik, azaz **■■■■■ kWh * (11,511 + 0,4082) Ft/kWh = ■■■■ M Ft**,
4. Számítási hiba javítása a II.2.2.1.4. pont alapján **■■■■■ M Ft**
5. A veszteség 2026/27-es tárolói év díjában elismert értéke: **■■■■■ M Ft**

II.2.2.4. A nyereség utólagos vizsgálata

- [169.] A Hivatal a Hexum nyereségének utólagos vizsgálatát a Módszertani útmutató II. 2. számú mellékletének megfelelően végezte el.
- [170.] A Hivatal a Hexum által FFAFO/19-2/2026 iktatószámú levelében megküldött adatokat vette figyelembe.
- [171.] A Hivatal által végrehajtott vizsgálat adatait az alábbi táblázat tartalmazza.

Nyereségkorlát során figyelembe vett induló díjak megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TIE2020) (Módszertani Útmutató II. 2. sz. melléklete alapján)	■
Nyereségkorlát során figyelembe vett induló díjak megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TH2020) (Módszertani Útmutató II. 2. sz. melléklete alapján)	3,78%
2023. évre vonatkozó, Módszertani útmutató II. 2. sz. melléklete szerint, a földgáztároló tárolási engedélyköteles tevékenysége részére az induló díj elemek megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem (TK ₂₀₂₀)	■
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2020) (%)	3,4
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2021) (%)	5,10
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2022) (%)	14,5
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2023) (%)	17,65
Nyereségkorlát során figyelembe vett infláció (MNB_infl_2024) (%)	3,7
2021. évi induló díjszámításban nem szerepeltetett új beruházások tőkeköltsége (TP)	0,000
2024. évre vonatkozó, Módszertani útmutató 2. sz. melléklet szerint számított nyereségkorlát (NYK)	■
2024. évre vonatkozó, az auditált éves beszámolóban a Hexum kereskedelmi tárolás tevékenységre kimutatott előzetes üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY)	543
Fenti két érték különbsége (ÜNY-NYK)	-■

Hexum nyereségének utólagos vizsgálata (M Ft)

- [172.] A Hivatal megállapította, hogy a Hexum üzleti eredménye nem haladta meg a nyereségkorlátot, ezért a Hivatal – a Módszertani útmutató II. IV. fejezet 5.1. pont 2) alpontjának megfelelően – nem vett figyelembe díjszámításkor elismert költség csökkentő korrekciót.

II.2.2.5. Díjszámítási hibák

- [173.] A Hivatal a H192/2023. számú határozat II.2.1.4. pontjában a 2023. évi nyereségkorlát számításnál induló díj tőkeköltség elemet tévesen szerepeltette TK₂₀₂₀ ■ M Ft helyett a helyes érték: ■ M Ft. A hiba javítása a nyereségkorlátra vonatkozóan ■ M Ft - ■ M Ft = ■ M Ft, a nyereségkorlát túllépésre nincs hatása.

II.2.2.6. Összegzés

- [174.] A Hexum 2026/27-es tárolói évre elismert költségeinek összege

- a működési költségekre vonatkozó – II.2.2.1. ponti szerinti ████████ M Ft,
- az értékcsökkenésre vonatkozó – II.2.2.2.1. pont szerinti ████████ M Ft,
- a tőkeköltségre vonatkozó – II.2.2.2.1. pont szerinti ████████ M Ft,
- az elszámolási különbözetre vonatkozó – II.2.2.3. pont szerinti ████████ M Ft

figyelembevételével összesen ████████ M Ft.

II.2.3. A földgáztárolói engedélyesek költségeinek összesítése

- [175.] A II.2.1. és a II.2.2. pontok alapján az Engedélyesekre megállapított indokolt költségeket és ráfordításokat, valamint a tőkeköltséget, összességében a földgáztárolói engedélyesek megállapított indokolt árbevétel-igényét az alábbi táblázat foglalja össze, M Ft-ra kerekítve.

Földgáztárolás indokolt költségei, értékcsökkenése és eredménye, M Ft, 2026/27	Összesen	MFGT	Hexum
	1 = 2 + 3	2	3
Mennyiségarányos költségek	██████	██████	██████
- kompresszorozás változó költségei	██████	██████	██████
- gázelőkészítés anyag és energia költsége	██████	██████	██████
Fix jellegű költségek	██████	██████	██████
OPEX	██████	██████	██████
Társaságcsoponton belüli eredményátcsoportosítás	██████	██████	██████
Értékcsökkenés	██████	██████	██████
Értékcsökkenés korrekció	██████	██████	██████
Eszközök tőkeköltsége	██████	██████	██████
Tőkeköltség korrekció	██████	██████	██████
Párnagáz tőkeköltsége	██████	██████	██████
Korrekció	██████	██████	██████
Kereskedelmi tárolás indokolt árbevétel igénye	██████	██████	██████
ebből a betárolási díj árbevétel-igénye	██████	██████	██████
ebből a kitárolási díj árbevétel-igénye	██████	██████	██████
ebből a tárolói kapacitásdíj árbevétel-igénye	██████	██████	██████

- [176.] A kitárolási díj alapját a földgáz előkészítés anyag- és energia költsége, valamint a veszteség 50%-os mértéke képezik, melyek összege ████████ M Ft.
- [177.] A betárolási díj alapját a kompresszorozás (nyomásfokozás) változó költségei, valamint a veszteség 50%-os mértéke képezik, melyek összege ████████ M Ft.
- [178.] A tárolói kapacitásdíj alapját a Módszertani útmutató I. 1.1.8. pontja alapján az induló díjak megállapításakor használt, a Módszertani útmutató II. IV.5.1. pontjában rögzítetteknek megfelelően korrigált – indokolt árbevétel-igény képezi, melyek összege ████████ M Ft.
- [179.] A fenti táblázat nem tartalmazza a 2024/25 évi ársimítás elszámolásából (2 878 M Ft) fennmaradó elszámolandó korrekciót, melynek értéke 853 M Ft.

II.3. Díjtételek számszerűsítése

- [180.] A földgáztárolási díj a II.2.3. pont szerinti indokolt árbevétel-igényekre és a II.1.3. pont szerinti megfelelő mennyiségekre és lekötött mobilkapacitásra tekintettel kerültek meghatározásra a Módszertani útmutató II. IV.6. pontja alapján. A Hivatal a fenti pontokban figyelembe vett értékeken túl egyedi korrekciót nem határozott meg.

A díjszámítás során alkalmazott váltószámok és az átváltott mennyiségek

- [181.] A II.1.3. pont szerinti mennyiségek és lekötött kapacitás 15/15°C referenciahőmérsékletű értékek átváltása az alábbi váltószámok felhasználásával történt 25/0 °C referenciahőmérsékletű energiamennyiségre a 2025/26-os időszakra vonatkozó MER¹¹-ben publikált, az Engedélyesek árszabályozási mennyiségével súlyozott átlagos váltószámok alapján:

fűtőérték (15/15°C alsó hőértéken)	MJ/m ³	■
k átváltási tényező (15/15°C NCV => 25/0 °C GCV)	MJ/kWh	3,25000

- [182.] A II.1.3. pont szerinti mennyiségek átváltása az alábbiakat eredményezte:

	Mm ³ (15/15°C ref. Hőm.)	kWh (25/0°C ref. Hőm.)
Árszabályozás szerinti betárolási mennyiség	■	■
Árszabályozás szerinti kitárolási mennyiség	■	■
Lekötött mobilkapacitás	■	■

¹¹ forrás: <https://fgsz.hu/partnereink/rendszerhasznalok/szabalyozasi-kornyezet/foldgazminoseg-elszamolasi-rendje>

A kitárolási díj meghatározása

- [183.] A kitárolási díjra eső indokolt árbevétel-igény és az árszabályozás szerinti kitárolási mennyiség hányadosaként meghatározott kitárolási díj:

$$\text{Kitárolási díj (Ft/MWh)} = \text{■■■■■} \text{ M Ft} / \text{■■■■■} \text{ MWh} = 52,59 \text{ Ft/MWh}$$

A betárolási díj meghatározása

- [184.] A betárolási díjra eső indokolt árbevétel-igény és az árszabályozás szerinti kitárolási mennyiség hányadosaként meghatározott betárolási díj:

$$\text{Betárolási díj (Ft/MWh)} = \text{■■■■■} \text{ M Ft} / \text{■■■■■} \text{ MWh} = 187,91 \text{ Ft/MWh}$$

A tárolói kapacitásdíj meghatározása

- [185.] A tárolói kapacitásdíj két elemből áll össze, amely közül az első az ún. tárolói kapacitásdíj konstans eleme, ezt követi egy, az adott tény kapacitások alapján meghatározható számítási elem.

A konstans elem meghatározása

- [186.] A tárolói kapacitásdíjra eső indokolt árbevétel-igény és a fenti táblázat szerinti árszabályozás szerinti lekötött mobilkapacitás hányadosának 1/3-aként meghatározott tárolói kapacitásdíj konstans eleme:

$$\text{tárolói kapacitásdíj konstans eleme (Ft/kWh)} = (\text{■■■■■} \text{ M Ft} / \text{■■■■■} \text{ kWh}) * 1/3 = 0,3164 \text{ Ft/kWh}$$

A számítási elem

$$\left[\text{MAX}\left(1; 121,87 * \frac{B}{M}; 74,22 * \frac{K}{M}\right) + \frac{121,87}{\text{MIN}\left(121,87; \frac{M}{B}\right)} + \frac{74,22}{\text{MIN}\left(74,22; \frac{M}{K}\right)} \right]$$

ahol:

M a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh),

B a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap),

K a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap).

- [187.] A tárolói kapacitásdíj

$$TM = 0,3164 * \left[\text{MAX}\left(1; 121,87 * \frac{B}{M}; 74,22 * \frac{K}{M}\right) + \frac{121,87}{\text{MIN}\left(121,87; \frac{M}{B}\right)} + \frac{74,22}{\text{MIN}\left(74,22; \frac{M}{K}\right)} \right]$$

ahol:

- TM* tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év),
M a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh),
B a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap),
K a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap).

- [188.] Fentiekre tekintettel a Hivatal a rendelkező részben foglaltak szerint döntött és az 1. számú mellékletben megállapította a földgáztárolási díjat a 2026/27-es tárolói évre.
- [189.] Az eljárási költségről az Ákr. 81. § (1) bekezdése és a 124-130. §-ai alapján kellett rendelkezni.
- [190.] A Hivatal határozatát a GET 104/B. § (4) bekezdésében meghatározott hatáskörében eljárva, az indokolásban részletesen hivatkozott jogszabályi rendelkezések alapján hozta meg.
- [191.] A Hivatal – összhangban az 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.
- [192.] Az Ákr. 116. § (4) bekezdés a) pontja a Hivatal döntésével szemben kizárja a fellebbezést. Az Ákr. 112. §-a és 114. § (1) bekezdése jelen döntés ellen közigazgatási per indítását teszi lehetővé. A tárgyalás tartására és az eljáró bíróságra, a 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) és (2) bekezdése, 12. § (1) bekezdése, 13. § (3) bekezdés a) pont aa) alpontja, 27. § (1) bekezdés b) pontja alapján adta meg.
- [193.] A perindítás és a per elbírálásának határideje a GET 129/B. § (3)-(4) bekezdésein alapszik. A Kp. 39. § (6) bekezdése szerint a keresetlevél benyújtásának a közigazgatási cselekmény hatályosulására halasztó hatálya nincsen, a GET 129/A. § (2) bekezdés c) pontja alapján a közigazgatási perben a keresetlevél halasztó hatályának elrendelésének nincs helye. A GET 129/B. § (6) bekezdése alapján a közigazgatási perben a határozat részbeni hatályon kívül helyezésének nincs helye. 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 62. § (1) bekezdés h) pontja biztosítja. A keresetlevél benyújtásához szükséges űrlap 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.
- [194.] A Get 129/B. § (4) bekezdése szerint a bíróság soron kívül, de legkésőbb 6 hónapon belül dönt.
- [195.] A Hivatal tájékoztatja az Engedélyeseket, hogy a GET 129/B. § (5) bekezdése alapján, ha a bíróság a rendszerhasználati díjakat megállapító határozatot közigazgatási perben jogerősen hatályon kívül helyezi vagy megsemmisíti, 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 díj elemek nem alkalmazandók.

- [196.] A határozat az Ákr. 82. § (1) bekezdése és 85. § (5) bekezdése alapján a közlés napján véglegessé válik. A véglegessé vált határozatot – a személyes és védett adattartalom olvashatatlaná tétele mellett – a GET 104/B. § (4) bekezdése és 129/A. § (3) bekezdése alapján a Hivatal a honlapján közzé teszi. Az Engedélyes a határozatról hiteles másolatot kérhet.
- [197.] A Hivatal feladat- és hatáskörét a *Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról* szóló 2013. évi XXII. törvény (a továbbiakban: **MEKH Tv.**) 3. § (2) bekezdés a) pontja, továbbá a GET 104/B. § (4) bekezdése, 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. § határozza meg. Az eljárás speciális szabályait a GET és a MEKH Tv. tartalmazza.

Kelt: Budapest, az elektronikus bélyegző szerint.

dr. Juhász Edit
elnök

A döntés közlésre kerül:

- | | |
|---|-----------------------------|
| - Hexum Földgáz Zrt.
(adószám: 13780960-2-44) | 1 példány elektronikus úton |
| - Magyar Földgáztároló Zrt.
(adószám: 12543317-2-44) | 1 példány elektronikus úton |

Kapja:

- | | |
|--|-----------|
| - Hivatal, Földgáz felügyeleti és Árszabályozási Főosztály | 1 példány |
|--|-----------|

1. számú melléklet

A földgáztárolási díj elemei:

Kitárolási díj: **52,59 Ft/MWh**

Betárolási díj: **187,91 Ft/MWh**

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,3164 * \left[MAX(1; 121,87 * \frac{B}{M}; 74,22 * \frac{K}{M}) + \frac{121,87}{MIN(121,87; \frac{M}{B})} + \frac{74,22}{MIN(74,22; \frac{M}{K})} \right]$$

ahol:

TM : tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M : a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B : a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K : a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

Tartalomjegyzék

INDOKOLÁS	3
1. Általános indokolás	3
2. Részletes indokolás a rendelkező részhez	6
I. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek meghatározása árszabályozási cikluson belül	6
I.1. Működési költségek	6
I.1.1. Indexálás	6
I.1.2. Az Engedélyesek indokolt – nem indexált – mennyiségarányos működési költségeinek meghatározása	7
I.1.2.1. Saját technológiai felhasználás (kompresszorozás és gázelőkészítés)	7
I.1.2.2. Villamos energia beszerzési költsége és villamos energia rendszerhasználati költsége	8
I.1.2.3. CO2 kvóta költsége	8
I.2. Szabályozás szerinti eszközérték és az ahhoz kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása	12
I.2.1. A tőkeköltség hozamtényezőjének meghatározása	12
I.2.1.1. A tőke hozama	12
I.2.1.2. Tőkeáttétel	13
I.2.1.3. A saját tőke elvárt hozama	13
I.2.1.4. Kockázatmentes hozam	14
I.2.1.5. A részvénytőke kockázati prémium ($r_m - r_f$)	14
I.2.1.6. Részvénybéta (β_E)	14
I.2.1.7. Az idegen tőke elvárt hozama	16
I.2.1.8. A hitelezési kamatfelár	17
I.2.1.9. Adózás	20
I.2.1.10. A súlyozott átlagos tőkeköltség értékének számszerűsítése	20
I.2.1.10.1. A saját tőke költségének (adózás utáni) nominális értéke	20
I.2.1.10.2. Az idegen tőke költségének értéke	21
I.3. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	22
II. Számszerűsítés	23
II.1. A díjszámításnál figyelembe vett árszabályozási mennyiségek számszerűsítése	23
II.1.1. MFGT	24

II.1.2. Hexum.....	24
II.1.3. Földgáztárolói engedélyesek (országosan) együtt	25
II.2. A földgáztárolói engedélyesek indokolt költségeinek számszerűsítése	25
II.2.1. MFGT.....	25
II.2.1.1. Működési költségek.....	26
II.2.1.1.2. Indexálás	26
II.2.1.1.3. Az MFGT indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása	27
II.2.1.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	29
II.2.1.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása.....	31
II.2.1.2.1. Az MFGT tőkeköltsége és értékcsökkenése.....	31
II.2.1.2. Elszámolási különbözet (veszteség).....	33
II.2.1.3. A nyereség utólagos vizsgálata	33
II.2.1.4. Díjszámítási hibák	34
II.2.1.5. Összegzés.....	34
II.2.2. Hexum.....	35
II.2.2.1. Működési költségek.....	35
II.2.2.1.2. Indexálás	35
II.2.2.1.3. A Hexum indokolt – nem indexált – működési költségeinek meghatározása	36
II.2.2.1.4. Az elismert árbevétel-igény korrekciója	38
II.2.2.1.5. Új tételek, jogszabályváltozásból fakadó új feladatok többletköltségei.....	39
II.2.2.1.6. Összegzés.....	40
II.2.2.2. Szabályozás szerinti eszközértékhez kapcsolódó költségek (értékcsökkenés és tőkeköltség) meghatározása.....	40
II.2.2.2.1. A Hexum tőkeköltségei	40
II.2.2.3. Elszámolási különbözet (veszteség).....	42
II.2.2.4. A nyereség utólagos vizsgálata	43
II.2.2.5. Díjszámítási hibák	43
II.2.2.6. Összegzés.....	43
II.2.3. A földgáztárolói engedélyesek költségeinek összesítése.....	44
II.3. Díjtételek számszerűsítése.....	45
1. számú melléklet	49

Tartalomjegyzék.....	50
-----------------------------	-----------