



## Tartalomjegyzék

71/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet	A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról	43960
72/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet	A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról	43961
73/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet	A földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról	43964
74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet	A földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről	43969

## V. A Kormány tagjainak rendeletei

### **A közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter 71/2009. (XII. 7.) KHEM rendelete a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. §-a (1) bekezdésének 3. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter feladat- és hatásköréről szóló 133/2008. (V. 14.) Korm. rendelet 1. §-a (1) bekezdésének b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

- 1. §** A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R.) 3. §-ának (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:  
„(2) Az egyetemes szolgáltatás árának meghatározásánál alkalmazható – a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 4. §-a szerinti – legnagyobb kereskedelmi árrés mértékét az 1. melléklet, az induló összehasonlító árat a 2. melléklet 1. pontja tartalmazza.”
- 2. §** Az R. 12. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:  
„12. § (1) Azokban a lakóépületekben, amelyekben a szolgáltatott földgáz mérése lakásonként nem megoldott, a fogyasztott földgázért lakásonként  
a) a 3. melléklet I–IV. pont I.1. alpont C) jelű sorában szereplő gázdíjnak, és  
b) a 6. mellékletben meghatározott – a lakás típusa és a beépített gázfogyasztó készülékek alapján számításba veendő – fogyasztásnak  
a szorzataként meghatározott átalánydíjat kell fizetni.  
(2) Azokban a lakóépületekben, amelyekben a szolgáltatott földgáz mérése lakásonként nem megoldott, de mérő felszerelésére lakóépületenként vagy lépcsőházanként van mód, és azt a társasház vagy lakásszövetkezet képviselője – a társasházakról szóló, illetve a lakásszövetkezetekről szóló törvényben foglaltak figyelembevételével – igényli, ott a szolgáltatott földgáz mérését lehetővé kell tenni. Ebben az esetben felhasználnak a társasház vagy a lakásszövetkezet minősül, és a fogyasztás elszámolása mérési helyenként történik.”
- 3. §** Az R. 1. melléklete helyébe e rendelet melléklete lép.
- 4. §** Ez a rendelet a kihirdetését követő napon lép hatályba, és a hatálybalépését követő napon hatályát veszti.

*Hónig Péter s. k.,*  
közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter

Melléklet a 71/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

„1. melléklet a 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

**Az egyetemes szolgáltatás árának meghatározásánál alkalmazható legnagyobb kereskedelmi árrés mértéke**

- I. Az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság, illetve az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén, továbbá a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság működési területén:

	<20 m <sup>3</sup> /h	20–100 m <sup>3</sup> /h	100–500 m <sup>3</sup> /h	>500 m <sup>3</sup> /h
belépési (entry) ponton (Ft/MJ)	1,083	0,959	0,621	0,573
kilépési (exit) ponton (Ft/MJ)	0,662	0,538	0,201	0,152

- II. Az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén:

	<20 m <sup>3</sup> /h	20–100 m <sup>3</sup> /h	100–500 m <sup>3</sup> /h	>500 m <sup>3</sup> /h
belépési (entry) ponton (Ft/MJ)	1,114	0,965	0,757	0,579
kilépési (exit) ponton (Ft/MJ)	0,668	0,520	0,312	0,133

- III. A FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, a Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén:

	<20 m <sup>3</sup> /h	20–100 m <sup>3</sup> /h	100–500 m <sup>3</sup> /h	>500 m <sup>3</sup> /h
belépési (entry) ponton (Ft/MJ)	1,069	0,828	0,598	0,528
kilépési (exit) ponton (Ft/MJ)	0,682	0,441	0,21	0,142

- IV. A TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén:

	<20 m <sup>3</sup> /h	20–100 m <sup>3</sup> /h	100–500 m <sup>3</sup> /h	>500 m <sup>3</sup> /h
belépési (entry) ponton (Ft/MJ)	1,091	0,953	0,615	0,585
kilépési (exit) ponton (Ft/MJ)	0,650	0,513	0,174	0,144

„

**A közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter 72/2009. (XII. 7.) KHEM rendelete a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. §-a (1) bekezdésének 3. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter feladat- és hatásköréről szóló 133/2008. (V. 14.) Korm. rendelet 1. §-a (1) bekezdésének b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

- 1. §** A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R.) 5. §-ának (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
- „(2) Az egyetemes szolgáltatási ár a GET 138/A. §-a szerinti pénzeszköz, a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 8. §-a szerinti tagi hozzájárulás, az általános forgalmi adó, valamint az energiaadó összegét nem tartalmazza.”

- 2. §** Az R. 6. §-ának (7)–(9) bekezdése helyébe a következő rendelkezések lépnek:  
„(7) A 2010. január 1-jétől alkalmazott (a továbbiakban: induló) egyetemes szolgáltatói árresek megállapítására vonatkozó keretszabályokat e rendelet 2. melléklete, a 2010. január 1-jei induló egyetemes szolgáltatói árresek mértékét e rendelet 3. melléklete tartalmazza.  
(8) Az egyetemes szolgáltatói árres megállapítását megelőző naptári évre vonatkozó (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni, ha az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók napfok módszerrel korrigált mennyisége legalább 1,5%-kal változik, egyéb esetekben az egyetemes szolgáltatói árres megállapítása során (illetve 2010. júliusra a 2010. januári egyetemes szolgáltatói árres megállapításánál) figyelembe vett (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni. Az egyetemes szolgáltatói árres megállapítása során az infláció figyelembevétele az 1. melléklet 4. pontja szerint történik. A fogyasztói kör módosulásának az indokolt költségekben és a mennyiségben jelentkező hatását a Hivatal a honlapján közzétett módszertan alapján veszi figyelembe.  
(9) A likviditási tényezőt a miniszter határozza meg, mértékét a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló rendelet tartalmazza.”
- 3. §** Az R. 7. § (1) bekezdésének e) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:  
*[7. § (1) A szolgáltatónak a GET 107. § (6) bekezdése szerinti negyedéves ármódosításhoz a következő dokumentumokat kell benyújtani a Hivatal részére:]*  
„e) a mennyiségi különbség árfolyam-korrektúrájának kimutatását, amennyiben az árváltoztatási kérelem negyedévet megelőző második negyedévre vonatkozó, nem a tárolóból értékesített tény mennyiség +/-5%-kal eltér az arra az időszakra előre jelzett nem tárolóból értékesített mennyiségtől.”
- 4. §** Az R. 8. §-a a következő (7) bekezdéssel egészül ki, és az eredeti (7) bekezdés számozása (8) bekezdésre változik:  
„(7) A 2010. januári árváltoztatásnál kereskedőnként kell figyelembe venni a 3. § (1) bekezdésének b) pontja szerinti kiegyenlítő elem 2009. július és 2009. december között kereskedőnként beszedett összegét. Az árváltoztatás jóváhagyásakor a figyelembevétele kereskedőnként a befolyt összeg és a prognosztizált értékesítési mennyiség alapján történik. A 2010. áprilisi, és – szükség esetén – a 2010. júliusi árváltoztatáskor a beszedett összeggel az adott felhasználói körre el kell számolni.”
- 5. §** Az R. mellékletének 4.1.–4.2. pontja e rendelet 1. melléklete szerint módosul.
- 6. §** Az R. e rendelet 2. mellékletével megállapított 2. melléklettel, valamint e rendelet 3. mellékletével megállapított 3. melléklettel egészül ki, és korábbi Mellékletének megjelölése 1. mellékletre változik.
- 7. §** (1) Ez a rendelet a kihirdetését követő napon lép hatályba, és a hatálybalépését követő napon hatályát veszti.  
(2) Hatályát veszti az R. 3. §-a (1) bekezdésének g) pontja és 6. §-ának (6) bekezdése.  
(3) Az R. 6. §-ának (1) és (3) bekezdésében, valamint 7. §-a (1) bekezdésének a) pontjában a „melléklet” szövegrész helyébe az „1. melléklet” szöveg lép.

Hónig Péter s. k.,  
közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter

## 1. melléklet a 72/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

Az R. mellékletének 4.1–4.2. pontja helyébe a következő rendelkezések lépnek lépnek:

„4.1. Az infláció figyelembevétele gázévenként a 3. § (1) bekezdés c) és h) pontja szerinti árrés megállapítása során Az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) – az árrés megállapítása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadvány szerinti – éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzést az „inflációkorrekciós tényezővel” (lásd 4.2. pont) korrigálni kell, és az így kapott „becslési hibával korrigált inflációkövetési tényezőt” (lásd 4.3. pont) kell használni.

Az előrejelzés hibáját utólag, az árrés-megállapítási javaslatok között eltelt időszakra vetített Központi Statisztikai Hivatal (a továbbiakban: KSH) által közzétett tény – háztartási energia nélküli – árindex alapján kell figyelembe venni.

A referencia árindex meghatározása az alábbiak szerint történik:

$$CPIX = [100*(F-100) - X*(HE-100)]/(100-X)$$

4.2. Inflációkorrekciós tényező („k”)

Az inflációkorrekciós tényező értékére a Hivatal tesz javaslatot a 0,013–0,017 közötti sávban. Javaslatát megtehetően a Hivatal elemzi a nagykereskedő és a szolgáltatói engedélyesek működését, valamint a várható folyamatokat. Indokolt esetben a Hivatal nagykereskedőnként és szolgáltatói engedélyesenként egymástól eltérő mértékű inflációkorrekciós tényezőre is javaslatot tehet.

Az inflációkorrekciós tényező értékét a gázévet megelőző második hónap 10. napjáig a Hivatal a honlapján közzéteszi.”

## 2. melléklet a 72/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

„2. melléklet a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

**Az induló egyetemes szolgáltatói árrések megállapítására vonatkozó keretszabályok**

1. Az árrések megállapításánál figyelembe kell venni:
  - a) a földgázellátásról szóló 2003. évi XLII. törvény szerinti korábbi közüzemi szolgáltatók és a közüzemi nagykereskedő (a továbbiakban: engedélyesek) 2008. évi auditált mérlegeit és eredménykimutatásait, valamint az azok elkészítésénél alapul vett adatokat, számításokat, statisztikákat,
  - b) az a) pont szerinti engedélyeseknél, illetve jogutódjaiknál 2009-ben bekövetkezett és 2010-ben várható lényegesebb változásokat [infláció, árfolyam, jogszabályváltozások, egyedileg értékelendő eszköz- és költségváltozások, mennyiségi változások (fogyasztói létszám, teljesítménylekötés, gázmérők névleges összteljesítménye)],
  - c) a Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) és az általa megbízott szakértők által 2009-ben – az a)–b) pontok alapján – végzett eszköz- és költség-felülvizsgálatok eredményeit.
2. A Hivatal az egyes költségelemeket – az egyes engedélyeseknél külön-külön – a következő módon veszi figyelembe:
  - a) Tőkeköltség:  
A tőkeköltségelem kiszámításának módja:  
 $TK_k = \dot{A} \times H$   
ahol:  
TK<sub>k</sub>: az adott engedélyes adott tevékenységére kalkulált tőkeköltségelem,  
Á: az adott engedélyes eladott áruinak beszerzési értéke (ELÁBÉ) a rendszerhasználati költségelemek nélkül,  
H: a tőkeköltség hozam tényezője: 1%.
  - b) Külön metodika alapján számított költségek:
    - ba) a szolgáltatás finanszírozás,
    - bb) a kintlévőség finanszírozás,
    - bc) a jogszabályi előírások változása miatt 2009-ben felmerült többlet költségek.

3. Az árképzésnél figyelembe veendő költségek számításához és árákká történő alakításához a Hivatal – az iparágon belül egyeztetett alábbi földgázmérlegek figyelembevételével – az általa elfogadott napfok módszerrel korrigált mennyiségi adatokat használja fel:

- a) 2008. (tény),
- b) 2009. (várható),
- c) 2010. (terv).

A korrigált mennyiségi adatok megállapítása során a fogyasztást befolyásoló más tényezők – mint pl. világgazdasági reálfolyamatok, illetve a fogyasztói szokások változásának – hatását a Hivatal indokolt esetben figyelembe veszi.”

3. melléklet a 72/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

„3. melléklet a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

#### 2010. január 1-jei induló egyetemes szolgáltatói árrések mértéke

	<20 m <sup>3</sup> /h	20–100 m <sup>3</sup> /h	100–500 m <sup>3</sup> /h	>500 m <sup>3</sup> /h
egyetemes szolgáltatói árrés, Ft/m <sup>3</sup>	5,74	1,45	1,11	0,83

”

### **A közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter 73/2009. (XII. 7.) KHEM rendelete a földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. §-a (1) bekezdésének 2. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter feladat- és hatásköréről szóló 133/2008. (V. 14.) Korm. rendelet 1. §-a (1) bekezdésének b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

- 1. §** A földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (továbbiakban: R.) 11. §-a a következő (3) bekezdéssel egészül ki:
- „(3) 2010. július 1-jétől az elszámolás hőmennyiség alapon történik. A hőmennyiség alapon történő elszámolásra való áttérés következtében 2010. január 1-je után a kapacitás lekötéseket MJ/h-ban kell megadni.”
- 2. §** Az R. a következő 10/A–10/C. §-sal és az azt megelőző címmel és alcímekkel egészül ki:
- „Kiegyenlítő mechanizmus**
1. A kiegyenlítő fizetések általános szabályai
- 10/A. § (1) A 7. § szerinti földgázelosztási díjakból származó árbevételt az elosztói engedélyesek között indokolt költségeik arányában meg kell osztani, amelynek érdekében a 10/B. § szerinti havi és a 10/C. § szerinti éves kiegyenlítő fizetéseket kell végrehajtani a 10/A–10/C. §-ban meghatározott szempontok figyelembevételével.
- (2) A kiegyenlítő fizetések számítása során figyelembe kell venni:
- a) a kiegyenlítő fizetések által érintett árszabályozási időszakokra vonatkozó eszköz- és költség-felülvizsgálatok eredményeit,
  - b) a földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló jogszabályban meghatározott, a rendszeres árkorrekciók során használt eljárási rend szerint kiszámított (indexált) indokolt árbevétel-tömeget,
  - c) a hőmérséklet-korrigált mennyiségi adatokat és súlyarányokat, valamint azok változását akként, hogy a változásnak megfelelően korrigálásra kerül a költség-felülvizsgálat szerinti indokolt árbevételigeny,
  - d) a felhasználói létszámot, a felhasználóknál felszerelt gázmérők névleges teljesítményére vonatkozó adatokat, a felhasználói kapacitáslekötéseket, valamint a fentiek változását,

- e) az elosztói engedélyesek által a földgázelosztásból származó árbevétel alapján fizetendő és a kiegyenlítő fizetések miatt felmerült adók és díjak nettó árbevételre vetített tárgyévi átlagos értékét, valamint a kiegyenlítő fizetések kapcsán véglegesen átadott pénzeszköz után fizetendő különadót, mint be- és kifizetés-csökkentő tételeket,
- f) a (hálózati) elszámolási különbözet – elosztói engedélyesek szerint differenciált – elismert mértékét,
- g) a megbízott pénzügyi szervezet működésével kapcsolatos szerződésben meghatározott indokolt költségeket,
- h) a fajlagosan alacsony kihasználtságú elosztási rendszeren elosztók esetében az átlagos elosztási mennyiségre történő korrekciót,
- i) az indokolt árbevétel számításánál figyelembe vett, az adott elosztói engedélyeshez tartozó elosztói rendszerekben bekövetkezett változásokat (elosztói engedélyesek közötti rendszer átvétel).

(3) Az elosztói engedélyesek közötti kiegyenlítő fizetéseknek az elszámolt időszakra (tárgyév) vonatkozó összegeit az elosztók – 7. § szerinti földgázelosztási díjakból származó tárgyévi tény elosztott mennyiséggel és a (2) bekezdés d) pontja szerinti tény naturália adatokkal számított – árbevételének és a (4) bekezdésben meghatározott korrigált indokolt árbevétel-igényének különbségeként a 8. melléklet szerinti képletek alapján kell kiszámítani.

(4) Amennyiben a díjszámításkor használt (2) bekezdés d) pontja szerinti adatok, illetve a hőmérséklet-korrigált mennyiség a díjszámításnál figyelembe vett mértékhez képest nem változnak, az adott elosztói engedélyes korrigált indokolt árbevétel-igénye az elosztói engedélyesek összes tényleges árbevételének – az elosztói engedélyes költség-felülvizsgálat szerinti elismert árbevétel-igénye arányában – az adott elosztói engedélyesre jutó hányada, amely a 8. melléklet (b) jelű képlete szerinti számítással kerül meghatározásra.

(5) Amennyiben a díjszámításkor használt (2) bekezdés d) pontja szerinti adatok, illetve a hőmérséklet-korrigált mennyiség a díjszámításnál figyelembe vett mértékhez képest változott, akkor a (4) bekezdés szerinti elismert árbevétel-igény figyelembevétele előtt elosztói engedélyesenként a költség-felülvizsgálat szerinti elismert árbevétel-igényt alap- és teljesítménydíjból és forgalmi díjból származó árbevétel-igényre kell osztani a díjszámításhoz használt adatokkal kalkulált alap- és teljesítménydíjból és forgalmi díjból származó árbevétel arányai alapján. Az elismert árbevétel-igény alap- és teljesítménydíjas részarányát a díjszámításnál figyelembe vett előzetes és a (2) bekezdés d) pontja szerinti tény adatok arányában, a forgalmi díjas részarányát a díjszámításnál figyelembe vett és a – földgáz-rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló jogszabály szerint módosított – hőmérséklet-korrigált mennyiség arányában kell korrigálni.

(6) Amennyiben a (3) bekezdés szerint számított különbség pozitív, az elosztói engedélyes kiegyenlítő befizetésre köteles. Ha a (3) bekezdés szerint számított különbség negatív, az elosztói engedélyes a pénzügyi szervezet által teljesített kiegyenlítő kifizetésre jogosult.

(7) A kiegyenlítő kifizetésekből befolyt összegeket az elosztói engedélyes egyéb bevételként, és tájékoztatási kötelezettsége során az egyéb bevételeken belül a Hivatal számára elkülönítetten is köteles kimutatni.

(8) A megbízott pénzügyi szervezetnek befizetett összegeket (kiegyenlítő befizetéseket) az elosztói engedélyes egyéb ráfordításként, és tájékoztatási kötelezettsége során az egyéb ráfordításokon belül a Hivatal számára elkülönítetten is köteles kimutatni.

## 2. A havi kiegyenlítő fizetések szabályai

10/B. § (1) Az e § szerinti fizetéseket a tárgyév hónapjaira vonatkozóan havonta kell teljesíteni (havi elszámolás).

(2) A Hivatal minden év február 10-ig a 10/A. § (6) bekezdése alapján határozatban állapítja meg, hogy az adott év során mely elosztói engedélyesek és milyen mértékben kötelesek előzetes kiegyenlítő befizetésre vagy részesülnek kiegyenlítő kifizetésben.

(3) A havi kiegyenlítő fizetés egységdíja (Ft/m<sup>3</sup>-ben) az elosztói engedélyesek – 10/A. § (2) bekezdésének d) pontja szerinti – tárgyévi naturália adataival és a tárgyévet megelőző évi tény elosztott mennyiségi adataival számított tárgyévi várható árbevételének és a rendszeres árkorrekciók során használt eljárási rend szerint kiszámított (indexált) tárgyévi indokolt árbevétel-igényének a különbségéből adódik a 10/A. § (2) bekezdés c) pontja szerinti hőmérséklet-korrigált mennyiség felhasználásával. Az így kiszámított elosztói engedélyesenkénti egységdíjak közül a legkisebb értéket kell alkalmazni.

(4) A havi kiegyenlítés fizetésére kötelezett elosztói engedélyes minden hónapra (tárgyhó) vonatkozóan a tárgyhót követő hónap 20. napjáig köteles a tárgyhavi igazolt, köbméterben mért elosztott földgáz mennyiség és a Hivatal határozatában – a (3) bekezdés szerint – Ft/m<sup>3</sup>-ben meghatározott havi kiegyenlítésfizetési egységdíj szorzatát a megbízott pénzügyi szervezet részére befizetni. Késedelmes befizetés esetén a Polgári Törvénykönyv (a továbbiakban: Ptk.) szerinti késedelmi kamatot is meg kell fizetni.

(5) A havi elszámoláshoz kapcsolódó kifizetéseket a pénzügyi szervezet a befizetéseket követő 3 munkanapon belül – ha a kifizetéseknek nincs meg a teljes fedezete, a rendelkezésre álló befizetett forrásokból – a Hivatal határozatában szereplő, elosztói engedélyesek közötti részarányok szerint teljesíti.

3. Az éves kiegyenlítő fizetések szabályai

10/C. § (1) Az elosztói engedélyesek a tárgyévvel vonatkozó, rendelkezésre álló tény és várható elosztott mennyiségi adatokat tárgyév december 15-ig a Hivatal rendelkezésére bocsátják. A fogyasztói létszámot, a fogyasztóknál felszerelt gázmérők névleges teljesítményére vonatkozó adatokat és a fogyasztói kapacitás-lekötés, valamint a tárgyévi gázelosztás tényleges adatait az elosztói engedélyesek a tárgyévet követő év január 31-ig ismételtelen kötelesek a Hivatal rendelkezésére bocsátani.

(2) A Hivatal a tárgyévet követő év január 10-ig értesítést küld az elosztói engedélyeseknek a tárgyévi várható ki- és befizetések összegéről.

(3) A 10/A. § (6) bekezdése szerinti be- és kifizetések összegét a Hivatal határozatban állapítja meg a tárgyévet követő év június 30-ig.

(4) Amennyiben a 10/A. § (3) bekezdése szerint számított különbség pozitív, az elosztói engedélyes köteles a Hivatal a (3) bekezdés szerinti határozatában meghatározott összeget a tárgyévet követő év július 31-ig a megbízott pénzügyi szervezet részére befizetni. Késedelmes befizetés esetén a Ptk. szerinti késedelmi kamatot is meg kell fizetni.

(5) Amennyiben a 10/A. § (3) bekezdése szerint számított különbség negatív, a megbízott pénzügyi szervezet a kifizetést a befizetések beérkezését követő 3 munkanapon belül – ha a kifizetéseknek nincs meg a teljes fedezete, a rendelkezésre álló befizetett forrásokból – a Hivatal (3) bekezdés alapján meghozott határozata szerinti kifizetések arányában teljesíti.

(6) A tárgyévvel vonatkozó éves elszámolás során a 10/A. § (2) bekezdésének e) pontja szerinti adókat, díjakat, és a 10/B. § szerinti havi kiegyenlítő fizetéseket figyelembe kell venni.”

3. § Az R. a következő 14. §-sal egészül ki:

„14. § A 2010. július 1-jétől az elosztási díjrendszerben alkalmazandó díjak (a továbbiakban: 2010. júliusi elosztási díjak) számításához a kiindulási alapot e rendelet 9. melléklete tartalmazza. A 2010. júliusi elosztási díjak megállapításához szükséges a földgáz-rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló külön jogszabály szerinti árkorrekciók elvégzése.”

4. § Az R. 2. melléklete helyébe e rendelet 1. melléklete lép.

5. § Az R. az e rendelet 2. mellékletével megállapított 8. melléklettel egészül ki.

6. § Az R. az e rendelet 3. mellékletével megállapított 9. melléklettel egészül ki.

7. § (1) Ez a rendelet 2010. január 1-jén lép hatályba, és a hatálybalépését követő napon hatályát veszti.

(2) Az R. 12. §-ának (4) bekezdésében a „Polgári Törvénykönyv (a továbbiakban: Ptk.)” szövegrész helyébe a „Ptk.” szöveg lép.

Hónig Péter s. k.,

közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter



1. melléklet a 73/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

„2. melléklet a 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

**A rendszerhasználat (legmagasabb) hatósági díjai  
(általános forgalmi adó nélkül)**

1. Szállítási díjrendszer

a) Szállítási díjak		
A 2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(m <sup>3</sup> /h)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/m <sup>3</sup> )
a) pont aa) alpont aaa) és aab) pontja (kilépési pontok)	2 454	0,893
a) pont aa) alpont aaf) pontja (Kiskundorozsma kilépési pont)	15 108	
a) pont aa) alpont aag) pontja (Csanádpalota kilépési pont)	7 795	
a) pont aa) alpont aac) pontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli belépési pont)	13 229	
a) pont aa) alpont aad) pontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli belépési pont)	13 229	
a) pont aa) alpont aae) pontja (hazai termelés belépési pont)	11 906	
a) pont ac) alpont acb) pontja (tárolói belépési pont)	7 937	

b) Szagosítási díj

Szagosítási díj Ft/liter
3 998

2. Elosztási díjrendszer

Díjfizetésre kötelezett rendszerhasználók	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidíj	Elosztási alapidíj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup>	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/m <sup>3</sup>
a) Gázmérővel nem rendelkező felhasználók	16,62	–	–	–	
b) 20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók	–	12 000	–	–	8,44
c) 20–100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges (össz) kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók	–	–	9 900	–	4,92
d) 101–500 m <sup>3</sup> /h kapacitás lekötésű felhasználók	–	–	–	7 656	1,07
e) 500 m <sup>3</sup> /h feletti kapacitás lekötésű felhasználók	–	–	–	12 048	0,94

## 3. Tárolási díjrendszer

a) Kitárolási díj Ft/m <sup>3</sup>
0,158

b) A tárolói mobildíj, a tárolói csúcspdíj és a betárolási díj kiszámítása a következő képletek alapján történik:

(i)  $TM = 5,70 * cm^{0,48} \text{ Ft/m}^3$

(ii)  $TCS = 267,25 * cm^{0,48} \text{ Ft/m}^3/\text{nap/év}$

(iii)  $BT = [(bk/m) / (1/150)/3 + 2/3] * 1,06$

A képletben a

TM: tárolói mobildíj (Ft/m<sup>3</sup>),

TCS: tárolói csúcspdíj (Ft/m<sup>3</sup>/nap/év),

BT: betárolási díj (Ft/m<sup>3</sup>).

$cm = 100 * cs/m$

cm: a rendszerhasználó 100 Mm<sup>3</sup>-re vetített csúcs/mobil lekötése

cs: a rendszerhasználó tárolói csúcs lekötése (m<sup>3</sup>/nap)

m: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (m<sup>3</sup>)

bk: a rendszerhasználó tárolói betárolási kapacitás lekötése (m<sup>3</sup>/nap)

## 4. Rendszerirányítási díjrendszer

Rendszerirányítási díj Ft/év
1 000 000

"

2. melléklet a 73/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

„8. melléklet a 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

Az elosztói engedélyesek közötti kiegyenlítő fizetéseket a következő képletek szerint kell meghatározni:

(a)  $KFe = TÁe - KIÁe$

ahol:

KFe: az adott elosztói engedélyesre vonatkozó kiegyenlítő fizetés összege,

TÁe: az adott elosztói engedélyes tárgyévi tényleges árbevétele, amit a tényleges elosztott mennyiséggel és a 10/A. § (2) bekezdés d) pontja szerinti tény naturália adatokkal kell kiszámítani,

KIÁe: az adott elosztói engedélyes a 10/A. § (4) bekezdés szerinti indokolt korrigált árbevétel-igénye.

(b)  $KIÁe = IÁe \frac{\sum_{i=1}^n TÁei}{\sum_{i=1}^n IÁei}$

ahol:

IÁe: az elosztói engedélyes indokolt árbevétel-igénye, a költség-felülvizsgálat szerint indokolt költségtömege,

i: az elosztói index."

3. melléklet a 73/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez  
 „9. melléklet a 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

### Kiindulási alap a 2010. július 1-jétől alkalmazandó díjak számításához

#### Elosztási díjrendszer

Díjfizetésre kötelezett rendszerhasználók		Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
		Ft/m <sup>3</sup>	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/m <sup>3</sup>
a)	Gázmérővel nem rendelkező felhasználók	18,23				
b)	20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók		12 000			10,05
c)	20–100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges (össz) kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználók			5 112		1,16
d)	101–500 m <sup>3</sup> /h kapacitás lekötésű felhasználók				7 656	1,07
e)	500 m <sup>3</sup> /h feletti kapacitás lekötésű felhasználók				12 048	0,94

„

### A közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelete a földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. §-a (1) bekezdésének 2. pontjában kapott felhatalmazás alapján a közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter feladat- és hatásköréről szóló 133/2008. (V. 14.) Korm. rendelet 1. §-a (1) bekezdésének b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

1. § (1) E rendelet hatálya
  - a) a rendszerirányítás,
  - b) a földgázszállítás,
  - c) a földgázelosztás, valamint
  - d) a földgáztárolás
 legmagasabb hatósági díjához kapcsolódó árszabályozás kereteinek megállapítására terjed ki.
- (2) E rendelet 3. mellékletének rendelkezéseit nem kell alkalmazni a Szeged–Arad, Városföld–Donji Miholjac határkeresztesző vezetékek és a Szerbia irányú kiskundorozsmai kiadási pont (a továbbiakban együtt: összekötő vezeték) díjmegállapítására.
2. § Az összekötő vezeték díjmegállapítására vonatkozó keretszabályokat az 1. melléklet tartalmazza.
3. § (1) Az árszabályozás kiindulópontját jelentő 2010. január 1-jei árak (a továbbiakban: induló árak) megállapításának alapját a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: GET) szerinti földgázipari vállalkozásoknál 2009-ben lefolytatott eszköz- és költség-felülvizsgálatok képezik. Ezen vizsgálatok kereteit, valamint az induló árak megállapítására vonatkozó egyéb keretszabályokat e rendelet 2. melléklete tartalmazza.

- (2) A 2010. január 1. és a 2013. december 31. közötti hatósági ármegállapítások árszabályozási kereteit e rendelet 3. melléklete tartalmazza.
- (3) A rendszerirányító, a földgázszállító, a földgázelosztó és a földgáztároló – e rendelet szerint meghatározott felhasználói körben – országosan egységes díjak alapján nyújtja a hatósági árak számításánál figyelembe vett szolgáltatásait.

4. § Ez a rendelet 2010. január 1-jén lép hatályba, és 2014. január 1-jén hatályát veszti.

Hónig Péter s. k.,  
közlekedési, hírközlési és energiaügyi miniszter

1. melléklet a 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

**A Szeged–Arad, a Városföld–Donji Miholjac határkeresztező vezetékek és a Szerbia irányú kiskundorozsmai kiadási pont díjmegállapításának keretszabályai**

- I. A szállítási forgalmi díj meghatározása
- A Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) minden összekötővezeték-beruházás esetén megvizsgálja az adott összekötővezeték-szakaszon alkalmazandó forgalmi díj megállapításának szükségességét.
- Az összekötővezeték-beruházás a Magyar Köztársaság államhatárán belül található szállítóvezeték-rendszer – kivéve a kiskundorozsmai és a csanádpalotai kilépési pontokhoz tartozó vezeték szakaszokat – (a továbbiakban: alaprendszer) forgalmi díját nem növelheti.
- Ha az összekötő vezeték az alaprendszer forgalmi díját csökkenti, azon külön forgalmi díj nem kerül megállapításra.
- A forgalmi díj meghatározásához a költségek közül a mennyiség-arányos költségeket (a nyomásfokozás, a saját gázfelhasználás költségeit) és a közvetett költségek arányos részét kell figyelembe venni. Az arányosítás mértéke a közvetlen mennyiség-arányos költség és az összes közvetlen költség hányadosa.
- II. A szállítási kapacitásdíj meghatározása
- Az összekötő-vezeteki eszközökre a várható működési időtartam (a hosszú távú szerződések időtartama, legalább 25 év) figyelembevételével a szállítási kapacitásdíj diszkontált cash-flow módszerrel (a továbbiakban: DCF modell) kerül meghatározásra.
- A DCF modell paraméterei:
1. Induló díj: Az a számított szállítási kapacitásdíj, amelynek évenkénti indexálásával a tervezett kapacitásértékesítés mellett a várható működési időtartam alatt a projekt nettó jelenértéke nulla (azaz a DCF modell a tervezett kapacitáslekötéssel a vizsgált időszakban akkora árbevétel eredményez, amely fedezetet biztosít az eszközállomány üzemeltetési költségeire, amortizációjára, valamint tőkeköltségére)  
Mértékegysége: Ft/m<sup>3</sup>/óra/év
  2. Indexálás: Az induló kapacitásdíj változásának mértéke  
Indexálás<sub>i</sub> = 1 + CPIX<sub>(i-1)</sub>  
CPIX<sub>(i-1)</sub> = a tárgyévvel megelőző évre vonatkozó, a Központi Statisztikai Hivatal (a továbbiakban: KSH) által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított index
  3. Indexált kapacitásdíj: Az i-edik évben figyelembe vehető kapacitáslekötési díj  
Díj<sub>i</sub> = Díj<sub>(i-1)</sub> \* Indexálás<sub>i</sub>  
i: a (tárgy)évet jelölő index
  4. CPIX = [100\*(F-100) - X\*(HE-100)]/(100-X)  
CPIX: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex  
F: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindex  
X: a háztartási energia súlya a fogyasztói kosárban  
HE: a háztartási energia KSH által közzétett éves átlagos tény árindexe

## 5. NPV: Nettó jelenérték

$$NPV = \sum_{i=1}^n DF_i \cdot C_i$$

6.  $DF_i$ : Diszkonttényező az  $i$ -edik évben

$$DF_i = \frac{1}{(1 + WACC_1)} \cdot \frac{1}{(1 + WACC_2)} \cdot \dots \cdot \frac{1}{(1 + WACC_i)}$$

7.  $WACC_i$ : Adózás utáni nominál súlyozott átlagos tőke költség az  $i$ -edik évben

$$WACC_i = [(1 + r) \cdot (1 + CPI_i) - 1] \cdot (1 - t_i)$$

$r$ : a Hivatal által felülvizsgált és az adott összekötővezeték-beruházásra jóváhagyott adózás előtti súlyozott átlagos reál tőkehozam

$CPI_i$ : a Magyar Nemzeti Bank (a továbbiakban: MNB) által közzétett aktuális (legutolsó) „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványban szereplő átlagos éves fogyasztói árindex előrejelzés az  $i$ -edik évre vonatkozóan, százalék (Közép- és hosszú távon az MNB előrejelzése helyett a Hivatal által az MNB-vel egyeztetett inflációsprognózis is figyelembe vehető.)

$t_i$ : a társasági eredményre ható adók adókulcsa az  $i$ -edik évben

8.  $C_i$ : Szabad forrás az  $i$ -edik évben = Képződő forrás $_i$  – Lekötött forrás $_i$ 9. Képződő forrás $_i$  =  $\acute{E}CS_i$  + Adózott eredmény $_i$ 10.  $\acute{E}CS_i$ : Az  $i$ -edik évben elszámolt, a DCF modell szerinti értékcsökkenés

$$\acute{E}CS_i = \text{Aktivált eszközérték} \cdot \text{amortizációs kulcs}$$

Az amortizációs kulcs kialakításakor az eszköz hasznos élettartama, a szállítóvezeték esetén a szállítóvezeték várható működési időtartama, de legalább 25 év vehető számításba.

11. Adózott eredmény $_i$  (DCF modell szerinti) = (DCF modell szerinti) Üzleti eredmény $_i$  \*  $(1 - t_i)$ 12. Üzleti eredmény $_i$  (DCF modell szerinti) = Árbevétel $_i$  – (DCF modell szerinti) Költségek $_i$  –  $\acute{E}CS_i$ 13. Árbevétel $_i$  = Lekötött kapacitás $_i$  \* Díj $_i$ 

## 14. Költségek:

Üzemeltetési és fenntartási feladatok elvégzéséhez szükséges közvetlen és közvetett költségek előzetes kalkuláció és benchmark adatok alapján. A benchmark adat az azonos, illetve hasonló műszaki paraméterekkel rendelkező beruházás, a magyarországi vezeték szakasz költség-felülvizsgálattal jóváhagyott üzemeltetési és fenntartási költsége, amelyből az új vezeték szakaszra nem jellemző költségek kiszűrésre kerülnek.

A szállítási kapacitásdíj kalkulációjához a költségek közül a „fix jellegű” költségeket kell figyelembe venni. A költségek nem tartalmazzák a forgalmi díj számításához alkalmazott, mennyiségarányos költségelemeket. Évente 1% hatékonyságjavítás („ $k$ ”) kerülhet figyelembevételre.

$$\text{Költségek}_i = \text{Költségek}_{(i-1)} \cdot (1 + CPI_{(i-1)} - k)$$

15. Lekötött forrás $_i$  = Tárgyévi üzembe helyezés, befektetés

A kapacitás biztosítása érdekében létrehozott eszközök aktivált értéke. A szállítási feladat megkezdése előtti beruházás és az összekötő vezeték várható működési időtartamánál rövidebb hasznos élettartamú eszközök pótlására irányuló beruházás üzembe helyezéséből származik.

## III. A díjszámítás folyamata

A szállítási feladat megkezdésekor érvényes szállítási kapacitásdíj (induló díj) meghatározásához a DCF modell szerinti költség- és díjértékek előrejelzéséhez a fenti módszertanban meghatározott  $CPI_i$  indexet kell alkalmazni. A DCF modell szerinti számítás évente korrigálásra kerül a fenti módszertan szerinti paraméterek már ismert tény értékeinek megfelelően.

Az induló díj a hosszú távú szállítási szerződés időtartama alatt évenként az indexálás mértékével változik. Az évenkénti díjváltozásra a szállítói engedélyes tesz javaslatot a Hivatalnak. A javaslat módszertannak való megfelelését a Hivatal ellenőrzi és hagyja jóvá. Az ehhez szükséges adatokat (beleértve a tény kapacitás-lekötéseket és árbevételt) a szállítói engedélyes köteles az adott év április 1-jéig a Hivatal rendelkezésére bocsátani.

## IV. A díjfelülvizsgálat kritériuma

Ha a tényleges paraméterek alapján számított megtérülési mutató ( $IRR_i$ ) 5%-kal meghaladja a kiinduló paraméterek alapján számított megtérülési mutatót ( $IRR_i > 1,05 \times IRR_0$ ), akkor a díjat olyan mértékben kell korrigálni, hogy a tényleges paraméterekkel számított  $IRR_i$  ne legyen nagyobb, mint  $1,05 \times IRR_0$  ( $IRR_i \leq 1,05 \times IRR_0$ ). E pont alkalmazásában az egy évnél hosszabb időtartamú lekötéssel történő kapacitásértékesítésből származó árbevétel

100%-át, az egy évnél rövidebb időtartamú lekötéssel történő kapacitásértékesítésből származó árbevétel 50%-át kell figyelembe venni. A fenti feltétel teljesülése esetén a szállítói engedélyes a soron következő éves indexálás időpontjával egyidőben köteles a díjszámítás felülvizsgálatát kezdeményezni.

V. Díjváltozás kapacitásbővítés esetén

Ha a szállítói engedélyesnek az összekötő vezeték szállítási kapacitásán felül jelentős hosszú távú kapacitáslekötési igényt jeleznek, akkor az azok kielégítése érdekében végzett többletkapacitásokat biztosító beruházásokkal kapcsolatban a Hivatal a jóváhagyott díjszámítást felülvizsgálhatja.

2. melléklet a 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

**Az induló árak megállapítására vonatkozó keretszabályok**

1. Az induló árak megállapításánál figyelembe kell venni:
  - a) a földgázipari vállalkozások 2008. évi auditált mérlegeit és eredménykimutatásait, valamint az azok elkészítésénél alapul vett adatokat, számításokat, statisztikákat,
  - b) a 2009-ben bekövetkezett és 2010-ben várható lényegesebb változásokat [infláció, árfolyam, jogszabályváltozások, egyedileg értékelendő eszköz- és költségváltozások, mennyiségi változások (felhasználói létszám, teljesítménylekötés, gázmérők névleges összteljesítménye)],
  - c) az árelőkészítésért felelős Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) és az általa megbízott szakértők által 2009-ben – az a)–b) pontok alapján – végzett eszköz- és költség-felülvizsgálatok, valamint a földgázelosztók esetében a társaságok közötti összehasonlító (benchmark) elemzés, illetve a földgázszállítók, földgáztárolók esetében a legkisebb költség elve alapján készült elemzés eredményeit, valamint
  - d) a rendelet hatálybalépése előtt kialakult árak (díjak) szintjét és szerkezetét.
2. A Hivatal az egyes költségelemeket – a rendszerirányító, a földgázszállítók, a földgáztárolók és a földgázelosztók (a továbbiakban együtt: hatósági áras engedélyesek) esetében külön-külön – a következők szerint veszi figyelembe:
  - a) Tőkeköltség:
 

A földgázszállítók, a földgázelosztók és a földgáztárolók esetében külön-külön megállapítandó kalkulált tőkeköltségelem kiszámításának módja:

$$TK_i = TIE_i \times TH_i$$

ahol:

TK<sub>i</sub>: az adott hatósági áras engedélyes adott tevékenységére kalkulált tőkeköltségelem (az állami párnagáz tároló általi megszerzése során befizetett bányajáradéknak a tárolásra jutó tőkefedezeti költsége nélkül),

TIE<sub>i</sub>: az adott hatósági áras engedélyes azon 2008. év végi valamint a 2009. évben dokumentáltan aktiválásra kerülő tárgyi eszközeinek és immateriális javainak 2010. áprilisi árszintre átszámított (átértékelt) nettó értéke, amelyeket az eszköz- és költség-felülvizsgálat alapján a Hivatal indokoltnak minősített [meghatározásánál a hatósági áras engedélyes általános működését lehetővé tevő eszközök (pl. irodaház) értékének arányos részét is figyelembe vette],

TH<sub>i</sub>: a tőkeköltség reál hozamfényezője: rendszerirányítás és földgázszállítás esetén 8,78%, földgázelosztás esetén: 8,29%, földgáztárolás esetén: 10,05%.
  - b) Értékcsökkenés: a Hivatal az értékcsökkenés meghatározásához a 2008. évi auditált mérleg kiegészítő mellékletben szereplő, valamint a 2009. évben dokumentáltan aktiválásra kerülő engedélyesi eszközöket veszi alapul. A szakmai indokoltság szempontjából végrehajtott korrekciók után kiszámítja ezek 2010. áprilisi árszintű (átértékelt) bruttó értékét, és ebből a várható hasznos élettartam szerinti kulcsokkal számítja ki a 2010. évi árszintű éves értékcsökkenést.
  - c) Külön módszertan alapján számított költségek:
    - ca) a földgázszállítónak a földgáz áráról függő költsége (kompresszorozás, gázfelhasználás, veszteség),
    - cb) a földgáztárolónak a földgáz áráról függő költsége (veszteség) és a párnagáz elismert tőkefedezeti költsége,
    - cc) földgázelosztás esetén a hálózati és mérési különbözet.

- d) Az a)–c) pontokban nem említett költségek esetén a 2008. évi árszintű indokolt költségeket a következő – korrigált inflációs – indexszel (IXA) kell megszorozni:  

$$IXA = (1 + CPIE_1/100 - k_1) \times (1 + CPIE_2/100 - k_2)^{3/4}$$
 ahol:  
 IXA: korrigált inflációs index,  
 CPIE<sub>1</sub>: az induló ár tárgyidőszakát megelőző naptári évre (2009-re) vonatkozó, Magyar Nemzeti Bank (a továbbiakban: MNB) által közzétett aktuális (legutolsó) „Jelentés az infláció alakulásáról” c. kiadványban szereplő átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés,  
 CPIE<sub>2</sub>: az induló ár tárgyidőszakának naptári évére (2010-re) vonatkozó, MNB által közzétett aktuális (legutolsó) „Jelentés az infláció alakulásáról” c. kiadványban szereplő átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés,  
 k<sub>1</sub>, k<sub>2</sub>: inflációkorrekciós tag a 0,013 k 0,017 sávban.
3. Az árképzésnél figyelembe veendő költségek számításához és árákká történő alakításához a Hivatal – az iparágon belül egyeztetett alábbi földgázmérlegek figyelembevételével – az általa elfogadott napfok módszerrel korrigált mennyiségi adatokat használja fel:
2008. (tény),
  2009. (várható),
  2010. (terv).
- A korrigált mennyiségi adatok megállapítása során a fogyasztást befolyásoló más tényezők – mint pl. világgazdasági reálfolyamatok, illetve a fogyasztói szokások változásának – hatását a Hivatal indokolt esetben figyelembe veszi.

### 3. melléklet a 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelethez

#### A 2010. január 1. és a 2013. december 31. közötti hatósági ármegállapítások árszabályozásának keretei

- Áralkalmazási eljárások
  - Rendszeres árkorrekció
 

A 2010. január 1-jétől 2013. december 31-ig tartó árszabályozási időszak során a rendszeres árkorrekció július 1-jére vonatkozóan – az árképletek alapján – történik.
  - Rendkívüli árkorrekció
 

A Magyar Energia Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) rendkívüli árkorrekcióra akkor tesz javaslatot, ha a földgázpiaci események azt egyértelműen szükségessé teszik.
  - Az infláció figyelembevétele a júliusi rendszeres árkorrekciók során
 

Az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzést (az árelőkészítés lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról”) a „k” inflációkorrekciós tényezővel (lásd 1.4. pont) korrigálni kell, és az így kapott „becsési hibával korrigált inflációkövetési tényezőt” (lásd 2.1. pont) kell a rendszeres árkorrekciók során használni.

Az előrejelzés hibáját utólag, az árkorrekciós javaslatok között eltelt időszakra vetített Központi Statisztikai Hivatal (a továbbiakban: KSH) tény – háztartási energia nélküli – árindex alapján kell figyelembe venni a következők szerint:  

$$CPIX = [100 \cdot (F - 100) - X \cdot (HE - 100)] / (100 - X)$$
 CPIX: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex,  
 F: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindex,  
 X: a háztartási energia súlya a fogyasztói kosárban,  
 HE: a háztartási energia KSH által közzétett éves átlagos árindexe.
  - Inflációkorrekciós tényező („k”)
 

Az inflációkorrekciós tényező értékére a rendszeres árkorrekciók alkalmával – az árjavaslatoknak az ár megállapítója számára történő benyújtása kapcsán – a Hivatal tesz javaslatot a 0,013–0,017 közötti sávban. Javaslatok megtevésekor a Hivatal elemzi a hatósági áras engedélyesek működését és a várható folyamatokat. Indokolt esetben a Hivatal hatósági áras engedélyesenként, illetve tevékenységenként egymástól eltérő mértékű inflációkorrekciós tényezőre is javaslatot tehet.

## 1.5. Az átlagárak és a díjak

A rendszeres árkorrekció során érvényesítendő átlagárak (árszint) meghatározásával együtt kell az indexált árbevétel-tömegeből számított átlagárakat lebontani díjtételekre.

A szállítási és elosztási forgalmi díjak számítása esetén – a gázfelhasználási költséget tartalmazó díjelemek kivételével – a júliusi rendszeres árkorrekciót megelőző naptári évre vonatkozó (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat és súlyarányokat kell alapul venni, ha a napfok módszerrel korrigált mennyiség legalább 1,5%-kal változik. Egyéb esetekben az induló árak megállapításánál figyelembe vett (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat és súlyarányokat kell figyelembe venni. A napfok módszerrel való korrigálás metodikáját a Hivatal honlapján közzé teszi.

Az adott gázévben meghatározott elosztás indokolt árbevétel igényének részét képező – elosztott mennyiségre vetített – elszámolási különbség indokolt költsége a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 1. mellékletének 1. pontjában szereplő képlettel adott gázévre számított átlagos földgázzal és az országos átlagos szállítási átlagárral kerül kiszámításra. Amennyiben adott gázévben az elosztónként differenciált elszámolási különbség értéke +/- 3%-kal eltér a díjak számításánál figyelembe vett elszámolási különbség indokolt költségétől, a különbséggel el kell számolni a következő gázévben.

Az alap- és teljesítménydíjakat az indexált árbevétel-tömeg és a legutolsó rendelkezésre álló adatok (naturália) alapján kell meghatározni.

A tárgyévben beszedett pótdíjak és aukciós bevételek a következő árkorrekciónál csökkentő tételként figyelembevételre kerülnek.

## 1.6. Nyereségkorlát és nyereség-visszajuttatás

a) A rendszerirányító, a földgázszállítók, a földgázelosztók, és a földgáztárolók engedélyköteles tevékenysége(i) által szabadon elérhető nyereség felső korlátjának (NYK) kiszámítása adott engedélyesre:

$$2010\text{-re: } NYK = 1,2 \times TK \times (1 + CPIX_{2010}/100 - k_3)^{3/4} + TFK$$

$$2011\text{-re: } NYK = 1,2 \times TK \times (1 + CPIX_{2010}/100 - k_3)^{3/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100 - k_4) + TFK$$

$$2012\text{-re: } NYK = 1,2 \times TK \times (1 + CPIX_{2010}/100 - k_3)^{3/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100 - k_4) \times (1 + CPIX_{2012}/100 - k_5) + TFK$$

$$2013\text{-ra: } NYK = 1,2 \times TK \times (1 + CPIX_{2010}/100 - k_3)^{3/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100 - k_4) \times (1 + CPIX_{2012}/100 - k_5) \times (1 + CPIX_{2013}/100 - k_6) + TFK$$

ahol:

NYK: szabadon elérhető nyereség felső korlátja,

TK: a szállító és a rendszerirányító hazai célú földgázszállítási és rendszerirányítási, az elosztó elosztási, a tároló tárolási engedélyköteles tevékenysége(i) részére az induló árak megállapításánál kalkulált tőkekölségelem (TK<sub>i</sub>),

CPIX<sub>2010</sub>: a KSH által közzétett 2010. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalék

CPIX<sub>2011</sub>: a KSH által közzétett 2011. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalék

CPIX<sub>2012</sub>: a KSH által közzétett 2012. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalék

CPIX<sub>2013</sub>: a KSH által közzétett 2013. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalék

TFK: a párnagáz elismert tőkefedezeti költsége,

k<sub>3</sub>; k<sub>4</sub>; k<sub>5</sub>; k<sub>6</sub>: inflációkorrekciós tényezők a 0,013 k 0,017 sávban.

b) A földgázszállítók, a földgázelosztók és a földgáztárolók engedélyköteles tevékenysége(i) által szabadon elérhető 2009. évi nyereség felső korlátjának (NYK) kiszámítására 2010-ben az alábbi képlet alkalmazandó az adott társaságra:

$$2009\text{-re } NYK = 1,2 \times TK \times KIX_{2008/2006} \times (1 + CPIX_{2009}/100 - k_2) + TFK$$

ahol:

NYK: a 2009. évi szabadon elérhető nyereség felső korlátja,

TK: a földgázszállító és földgázelosztó földgázszállítási és elosztási engedélyköteles tevékenysége(i) részére a 2006. január 1-jei induló árak megállapításánál kalkulált tőkekölségelem,

KIX<sub>2008/2006</sub>: a KSH által közzétett éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított, a 2006. január 1-jei induló árak megállapításától 2009. január 1-ig eltelt időszakra jellemző árindex, értéke 0,098



CPIX<sub>2009</sub>: a KSH által közzétett 2009. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalék

k<sub>2</sub>: inflációkorrekciós tényező, értéke 2009-ben 0,022

TFK: a párnagáz elismert tőkefedezeti költsége.

- c) Ha az engedélyköteles tevékenység(ek)re vonatkozó (a rendszerirányító és a földgázszállító esetében az összevont) – a tárgyévi auditált Éves Beszámolóban szereplő, az ÜKSZ és a földgázellátás hatósági díjait tartalmazó jogszabályok alapján kivetett, illetve beszedett pótdíjak és aukciós díjak nélkül számított – üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY) túllépi a nyereséghatárt (NYK), azaz ÜNY > NYK, az adott földgázszállítási, földgázelosztási vagy tárolói működési engedéllyel rendelkező társaság köteles közvetlenül vagy közvetve a többlet nyereségét megosztani a fogyasztókkal.

A földgázelosztó esetében ÜNY-növelő tételként figyelembe kell venni az elosztási tevékenység rendkívüli bevételeit is.

Abban az esetben, ha a földgázelosztó és a földgázellátásról szóló 2003. évi XLII. törvény szerinti közüzemi szolgáltatói engedéllyel rendelkező engedélyes 2007. évi jogi szétválása kapcsán a földgázelosztónál – az elosztói engedélyes részére történő eszközátadás során az átadott eszközökhöz kapcsolódó csatlakozási díjak, beruházási és hálózatfejlesztési hozzájárulások, továbbá a térítésmentesen átvett eszközök miatti passzív időbeli elhatárolások felszabadítása következtében – rendkívüli bevétel került kimutatásra, akkor a nyereség-visszajuttatás számítása szempontjából a földgázelosztó 2007. évi ÜNY-e, az eszközátadás miatti passzív elhatárolás felszabadításából eredő rendkívüli bevétellel csökkentésre került. Ebben az esetben a földgázelosztónál az ÜNY értékét minden évben növelni kell az átvett eszközök értékcsökkenésének azon részével, amely a tárgyévben elszámolható lett volna az – átadónál feloldott – eszközökhöz kapcsolódó passzív időbeli elhatárolás összegével szemben, ha az eszközátadásra nem került volna sor. Az Éves Beszámoló Kiegészítő Mellékletében be kell mutatni a fenti számítás hatását.

- d) Az érintett engedélyes a többlet nyereség megosztásáról a Hivatallal egyeztetett formában köteles gondoskodni. A felhasználókat illető többlet nyereség: NYV = (ÜNY - NYK) / 2.

#### 1.7. Új szállítóvezetési és tárolói beruházások

Az árkarbantartás során utólag elismerhető azon – az induló ár költségbázisában nem szereplő – új szállítóvezetési és tárolói beruházás, amely a GET 82. § (2) – 83. § (1) bekezdései szerinti fejlesztési irányelvvél összhangban van. Az új beruházások figyelembevétele esetén figyelembe kell venni az esetleges természetes változásokat is.

#### 2. Ármeghatározások és jelölések

A rendszeres árkorrekciók során a rendszerhasználati díjak legmagasabb hatósági árának megállapításánál a következő évre vonatkozóan (tárgyidőszak), az előző év alapján (bázisidőszak) az következő képleteket kell figyelembe venni akként, hogy a 3. melléklet 2. pontjának c) alpontja szerinti „külön módszertan alapján számított költségeket” a képletekben szereplő költségelemek nem tartalmazhatják. A 3. melléklet 2. pontjának c) alpontja szerinti „külön módszertan alapján számított költségeket” minden júliusi árkorrekció alkalmával újra kell számolni. (A jelöléseket e melléklet 2.4. pontja tartalmazza.)

##### 2.1. A becslési hibával korrigált inflációkövetési tényező meghatározása:

$$zh = z \times h \quad (1)$$

$$z = 1 + Y/100 - k \quad (2)$$

$$h = (1 + YR_e/100 - k_e) / (1 + Y_e/100 - k_e) \quad (3)$$

##### 2.2. Az együttműködő földgázrendszerhez kapcsolódó ármeghatározás

##### 2.2.1. A földgáznak a belföldi földgázszállító rendszeren történő továbbítása és a rendszerirányítás érdekében felmerülő költségelemek árban elismerésre kerülő fajlagos értéke (júliusi rendszeres árkorrekciónál):

$$a = a_e \times zh \quad (4)$$

##### 2.2.2. A földgáz tárolása érdekében felmerülő költségelemek árban elismerésre kerülő fajlagos értéke (júliusi rendszeres árkorrekciónál):

$$b = b_e \times zh \quad (5)$$

##### 2.2.3. A földgáz elosztása érdekében felmerülő költségelemek árban elismerésre kerülő fajlagos értéke (júliusi rendszeres árkorrekciónál):

$$c = c_e \times zh \quad (6)$$

- 2.3. A külön módszertan alapján figyelembe veendő költségek:  
Ha az árszabályozás jellegéből adódóan az előző időszak során hiány keletkezett, azt a júliusi rendszeres árkorrekciónál csak olyan mértékben kell figyelembe venni, hogy az 1. pont 1.5. alpont a) pontjában szereplő, adott évre indexált TK mértékét ne haladja meg.
- 2.4. Jelölések
- a: a belföldi felhasználású földgáz belföldi földgázszállító rendszeren történő továbbításának és a rendszerirányításnak az árakban elismerésre kerülő fajlagos költsége a tárgyidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - ae: a belföldi felhasználású földgáz a belföldi földgázszállító rendszeren történő továbbításának és a rendszerirányításnak az árakban elismert (figyelembe vett) fajlagos költsége a bázisidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - b: a belföldi felhasználású földgáz tárolása érdekében felmerülő költségelemek árakban elismerésre kerülő fajlagos értéke a tárgyidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - b<sub>e</sub>: a belföldi felhasználású földgáz tárolása érdekében felmerülő költségelemek árakban elismert (figyelembe vett) fajlagos értéke a bázisidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - c: a belföldi felhasználású földgáz elosztása érdekében felmerülő költségelemek árakban elismerésre kerülő fajlagos értéke a tárgyidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - c<sub>e</sub>: a belföldi felhasználású földgáz elosztása érdekében felmerülő költségelemek árakban elismert (figyelembe vett) fajlagos értéke a bázisidőszakban, Ft/m<sup>3</sup>
  - h: a korábbi inflációs célkitűzés becslési hibáját korrigáló hibakorrekciós tényező
  - k: a rendszeres árkorrekciós javaslat tárgyidőszakára figyelembe veendő inflációkorrekciós tényező
  - k<sub>e</sub>: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatot megelőző (rendszeres) árkorrekciós javaslatban – illetve az első (rendszeres) árkorrekciónál az induló hatósági rendszerhasználati díjakra tett javaslatban – figyelembe vett inflációkorrekciós tényező
  - Y: az éves átlagos KSH tény – a háztartási energia sor elhagyásával számított – fogyasztói árváltozásból és az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés (az árelőkészítés lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról”) alapján képzett (előretekintő) átlagos fogyasztói árváltozás a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós időszak közepe és az azt megelőző (rendszeres) árkorrekciós időszak közepe közötti időszakra számítva, százalék
  - Y<sub>e</sub>: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatot megelőző júliusi (rendszeres) árkorrekciós javaslatnál – illetve az első (rendszeres) árkorrekciónál az induló rendszerhasználati díjakra tett javaslatban – figyelembe vett fogyasztói árváltozás, százalék
  - YR<sub>e</sub>: a háztartási energia sor elhagyásával számított éves átlagos KSH tény – illetve ennek hiányában az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés alapján képzett (előretekintő) átlagos – fogyasztói árváltozásból az Y<sub>e</sub> által lefedett időszakra képzett fogyasztói árváltozás százalék (A KSH „A fogyasztói árak alakulása” című kiadványa, illetve az MNB-nek az árelőkészítés lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványa alapján.)
  - z: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatban számított inflációkövetési tényező (hibakorrekciós tényező nélkül)
  - zh: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatban figyelembe veendő, a hibakorrekciós tényezővel korrigált inflációkövetési tényező

---

A Magyar Közlönyt a Szerkesztőbizottság közreműködésével a Miniszterelnöki Hivatal szerkeszti.

A Szerkesztőbizottság elnöke: dr. Petrétei József, a szerkesztésért felelős: dr. Tordai Csaba.

A szerkesztőség címe: Budapest V., Kossuth tér 1–3.

A Határozatok Tára hivatalos lap tartalma a Magyar Közlöny IX. részében jelenik meg.

A Magyar Közlöny hiteles tartalma elektronikus dokumentumként

a <http://kozlony.magyarorszag.hu> honlapon érhető el. Felelős kiadó: dr. Tordai Csaba.

A Magyar Közlöny oldalhű másolatát papíron kiadja a Magyar Közlöny Lap- és Könyvkiadó.

Felelős kiadó: dr. Kodela László elnök-vezérigazgató.