

**Az innovációért és technológiáért felelős miniszter 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelete egyes energetikai árszabályozási tárgyú miniszteri rendeletek módosításáról**

A távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés b) pontjában,  
a 2. alcím tekintetében a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés g) pontjában,  
a 3–5. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában,  
a 6. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 7. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 94/2018. (V. 22.) Korm. rendelet 116. § 6. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

**1. A távhőszolgáltatónak értékesített távhő árának, valamint a lakossági felhasználónak és a külön kezelt intézménynek nyújtott távhőszolgáltatás díjának megállapításáról szóló 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelet módosítása**

1. § A távhőszolgáltatónak értékesített távhő árának, valamint a lakossági felhasználónak és a külön kezelt intézménynek nyújtott távhőszolgáltatás díjának megállapításáról szóló 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelet 1. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

**2. A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet módosítása**

2. § A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet (a továbbiakban: R1.) 1. melléklete a 2. melléklet szerint módosul.

**3. Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosítása**

3. § (1) Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: R2.)

a) 1. § (2) bekezdésében a „c), e) és f)” szövegrész helyébe a „c), e), f) és h)” szöveg és

b) 2. § (2) bekezdésében az „e) és f)” szövegrész helyébe az „e), f) és h)” szöveg lép.

(2) Hatályát veszti az R2.

a) 2. § (1) bekezdésében az „, a téli juttatási elem” szövegrész,

b) 3. § (4) bekezdés a) és b) pontjaiban az „és h)” szövegrész,

c) 5. § (7) bekezdése.

4. § (1) Az R2. 1. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.

(2) Az R2. 2. melléklete a 4. melléklet szerint módosul.

(3) Az R2. 3. melléklete az 5. melléklet szerint módosul.

(4) Az R2. 4. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.

#### **4. A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosítása**

5. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendelet

a) 3. § (3) bekezdés b) pontjában a „bekezdésének a) pontjára” szövegrész helyébe a „bekezdésére” szöveg,

b) 1. melléklet 1. pont 1.4. alpontjában és 2. pont 2.4. alpontjában az „A TIGÁZ Földgázelosztó” szövegrészek helyébe az „Az OPUS TIGÁZ Gázhálózati” szöveg lép.

#### **5. A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosítása**

6. § (1) A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: R3.) 2. § (1) bekezdés f) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*(E rendelet alkalmazásában)*

„f) egyetemes szolgáltató éves elszámolási elem: a rendszerhasználati díjak, valamint az egyetemes szolgáltatói engedélyes indokolt árbevételének elszámolására szolgáló árelem.”

(2) Az R3. 3. § (1) bekezdés g)–h) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*[A GET 107. § (1) bekezdésében meghatározott feltételek figyelembevételével megállapított egyetemes szolgáltatás ára a következő árelemekből áll:]*

„g) nagykereskedő éves elszámolási elem,

h) egyetemes szolgáltató éves elszámolási elem.”

(3) Az R3. 4. § (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(4) A nagykereskedői árrés árszabályozási cikluson belüli megállapítása az 1. melléklet 2. pontja alapján kerül megállapításra, amely során a mennyiségi adatok figyelembevétele az alábbiak szerint történik:

a) a nagykereskedői árrés megállapítását megelőző naptári évre vonatkozó (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni, ha az egyetemes szolgáltatás keretében vételező felhasználók számára értékesített, napfok módszerrel korrigált mennyiség a megelőző gázévben alkalmazott mennyiséghez képest legalább 1,5%-kal változik,

b) ha az a) pontban meghatározott mennyiségi adatok kiugró, trendbe nem illeszkedő értékeket eredményeznek, a tárgyévet megelőző legfeljebb öt teljes naptári évre vonatkozó tény mennyiségi adatok súlyozatlan számtani átlagát kell figyelembe venni,

c) ha a napfok módszerrel korrigált mennyiség a megelőző gázévben alkalmazott mennyiséghez képest kevesebb, mint 1,5%-kal változik, a nagykereskedői árrés előző időszak megállapítása során figyelembe vett (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni.”

(4) Az R3. 4. § (6) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(6) A mobilgáz-finanszírozás költsége az 1. melléklet 5.9. és 5.16. pontja szerinti tőkeköltség elembe kerül figyelembevétele a 2. melléklet szerinti nagykereskedői vagy egyetemes szolgáltatói árrésben, annál az engedélyesnél, amelynél a költség felmerül.”

(5) Az R3. 4. § (8) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(8) Az egyetemes szolgáltatói árrés árszabályozási cikluson belüli megállapítása az 1. melléklet 3. pontja alapján kerül megállapításra, amely során a mennyiségi adatok figyelembevétele az alábbiak szerint történik:

a) az egyetemes szolgáltatói árrés megállapítását megelőző naptári évre vonatkozó (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni, ha az egyetemes szolgáltatás keretében

vételező felhasználók számára értékesített, napfok módszerrel korrigált mennyiség a megelőző gázévben alkalmazott mennyiséghez képest legalább 1,5%-kal változik,

b) ha az a) pontban meghatározott mennyiségi adatok kiugró, trendbe nem illeszkedő értékeket eredményeznek, a tárgyévet megelőző legfeljebb öt teljes naptári évre vonatkozó tény mennyiségi adatok súlyozatlan számtani átlagát kell figyelembe venni,

c) ha a napfok módszerrel korrigált mennyiség a megelőző gázévben alkalmazott mennyiséghez képest kevesebb, mint 1,5%-kal változik, az egyetemes szolgáltatói árrés előző időszak megállapítása során figyelembe vett (napfok módszerrel korrigált) mennyiségi adatokat kell alapul venni.”

7. § (1) Az R3. 1. melléklete helyébe a 7. melléklet lép.

(2) Az R3. 2. melléklete helyébe a 8. melléklet lép.

8. § Az R3.

a) 2. § (1) bekezdés a) és e) pontjában a „2016-ban” szövegrész helyébe a „2021-ben” szöveg,

b) 2. § (1) bekezdés b) pontjában az „éves elszámolási” szövegrész helyébe a „nagykereskedő éves elszámolási” szöveg,

c) 2. § (1) bekezdés c) pontjában a „2017. január” szövegrész helyébe a „2021. október” szöveg,

d) 3. mellékletben foglalt táblázat B:2 mezőjében az „594,56” szövegrész helyébe a „639,38” szöveg,

e) 3. mellékletben foglalt táblázat C:2 mezőjében a „187,00” szövegrész helyébe a „144,91” szöveg,

f) 4. mellékletben foglalt táblázat B:1 mezőjében a „88,98” szövegrész helyébe a „96,03” szöveg lép.

## **6. A földgáz egyetemes szolgáltatók által külön díj ellenében végezhető szolgáltatásokról szóló 71/2016. (XII. 29.) NFM rendelet módosítása**

9. § (1) A földgáz egyetemes szolgáltatók által külön díj ellenében végezhető szolgáltatásokról szóló 71/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: R4.) 5. §-a helyébe a következő rendelkezés lép: „5. § (1) Az 1. § a) és b) pontja szerinti szolgáltatásokért kérhető külön díj mértéke 700 Ft, függetlenül az oldalak számától.

(2) A 2. § szerinti szolgáltatásokért kérhető külön díj mértéke 700 Ft, függetlenül az oldalak számától.

(3) Az (1) és (2) bekezdés szerinti díjak az általános forgalmi adó összegét nem tartalmazzák.”

(2) Az R4. 1. § a) pontjában a „második” szövegrész helyébe az „első” szöveg lép.

10. § Az R4. 3. melléklete helyébe a 9. melléklet lép.

11. § Hatályát veszti az R4. 1. és 2. melléklete.

12. § Ez a rendelet 2021. október 1-jén lép hatályba.

Dr. Palkovics László s. k.,  
innovációért és technológiáért felelős miniszter

**1. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez  
 „1. melléklet az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelethez**

**Az értékesítói díjak**

	A	B	C	D	E
Sor- szám	Település	Értékesítő megnevezése	Vásárló szolgáltató neve	Értékesítói alapidj Ft/hó	Értékesítói hődíj Ft/GJ
1.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	BAKONY-TÁVHŐ Kft.	47 593 000	2 287
2.	Almásfűzitő	Fűzitő GM Energiatermelő Kft.	ALFEN Almásfűzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	0	3 394
3.	Baja	Greenergy-Power Kft.	Baja Energetika Kft.	0	2 852
4.	Bonyhád	Greenergy-Power Kft. „	FŰTŐMŰ” Kft.	0	3 729
5.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. – kombinált ciklusú erőmű	BKM Nonprofit Zrt.	87 854 000	1 732
6.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. – kazán	BKM Nonprofit Zrt.	0	4 577
7.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Kelenföldi Erőmű – 1117 Budapest, Budafoki út 52.	BKM Nonprofit Zrt.	236 793 000	4 520
8.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Kispesti Erőmű – 1184 Budapest, Nefelejcs utca 2.	BKM Nonprofit Zrt.	141 810 000	4 468
9.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Újpesti Erőmű – 1045 Budapest, Tó utca 7.	BKM Nonprofit Zrt.	183 224 000	4 478
10.	Budapest	Készneléti Rendőrség	BKM Nonprofit Zrt.	0	3 781
11.	Budapest	CHP-Erőmű Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	5 734
12.	Budapest	Fővárosi Közterület- fenntartó Nonprofit Zrt.	BKM Nonprofit Zrt.	0	1 133
13.	Budapest	Greenergy-Power Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	4 535
14.	Budapest	WINDIRECT Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	3 781
15.	Budapest	MVM Balance Zrt. kapcsoltan és önálló tűzeléssel termelt hő	BKM Nonprofit Zrt.	130 658 000	4 676
16.	Budapest	MVM Balance Zrt. póttűzeléssel termelt hő	BKM Nonprofit Zrt.	0	4 242
17.	Budapest	ALTEO-Therm Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	5 668
18.	Budaörs	Veolia Energia Magyarország Zrt.	BTG Nonprofit Kft.	0	3 784
19.	Csongrád	Csoterm Kft.	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	0	1 930
20.	Csorna	Greenergy-Power Kft.	Csornahő Kft.	0	3 725
21.	Debrecen	Debreceni Vízmű Zrt.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	0	4 547
22.	Debrecen	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	175 030 000	4 547

23.	Dombóvár	Veolia Energia Magyarország Zrt.	DOMBÓVÁRHŐ Kft.	0	3 797
24.	Dorog	Veolia Energia Magyarország Zrt.	PROMTÁVHŐ Kft.	20 146 000	4 637
25.	Dunakeszi	CHP-Erőmű Kft.	Dunakeszi Közülemi Nonprofit Kft.	0	3 485
26.	Dunaújváros	Perkons DHŐ Kft.	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	0	4 267
27.	Dunaújváros	Energott Fejlesztő és Vagyonkezelő Kft. – Verebély út hrsz. 780/27	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	29 048 000	4 267
28.	Dunaújváros	ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft.	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	0	1 401
29.	Eger	CHP-Erőmű Kft.	EVAT Zrt.	0	3 744
30.	Érd	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Érdhő Kft.	0	3 651
31.	Esztergom	Veolia Energia Magyarország Zrt.	PROMTÁVHŐ Kft.	33 321 000	4 637
32.	Gödöllő	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	0	3 807
33.	Gyöngyös	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Városgondozási Zrt.	0	3 815
34.	Győr	Arrabona Koncessziós Kft.	GYŐR-SZOL Zrt.	0	3 397
35.	Győr	ALTEO-Therm Kft.	GYŐR-SZOL Zrt.	287 000	4 752
36.	Hajdúnánás	OMNI Energy Kft.	Hajdúnánási Gyógyfürdő Kft.	0	3 933
37.	Hajdúszoboszló	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt.	0	3 897
38.	Kaposvár	E.ON Energiatermelő Kft.	Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt.	0	3 989
39.	Kazincbarcika	ALTEO-Therm Kft.	Barcika Szolg Kft.	46 200 000	4 434
40.	Kiskunhalas	Halas-T Kft.	Halasi Városgazda Zrt.	6 995 000	4 040
41.	Kiskunfélegyháza	Greenergy-Power Kft.	Félegyházi Fejlesztési Nonprofit Kft.	0	4 192
42.	Körmend	Greenergy-Power Kft.	RÉGIÓHŐ Kft.	0	3 269
43.	Makó	Materm Hőszolgáltató, Befektető Kft.	Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft	0	2 170
44.	Mátészalka	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	0	3 666
45.	Mátészalka	Geotherm FIRE Kft.	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	0	3 666
46.	Miskolc	Bioenergy-Miskolc Szolgáltató Kft.	MIHŐ Kft.	0	4 034
47.	Miskolc	Miskolci Geotermia Zrt.	MIHŐ Kft.	0	2 650
48.	Miskolc	Kuala Kft.	MIHŐ Kft.	0	2 650
49.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Hold u. hrsz. 23358/9 és Tatár u. 29/a. hrsz. 23358/8	MIHŐ Kft.	89 352 000	4 664

50.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Bánki Donát u. 17.	MIHŐ Kft.	0	4 034
51.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Szarkahegy u. 21.	MIHŐ Kft.	0	4 034
52.	Mohács	Veolia Energia Magyarország Zrt.	MOHÁCS-HŐ Kft.	0	3 801
53.	Mohács	BIOENERGY-Duna Befektető és Szolgáltató Kft.	MOHÁCS-HŐ Kft.	0	3 483
54.	Mosonmagyaróvár	MESZ Mosonmagyaróvár Kft.	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	19 368 000	4 492
55.	Nagykőrös	Greenergy-Power Kft.	KÖVA-KOM Nonprofit Zrt.	0	3 770
56.	Nyíregyháza	Veolia Energia Magyarország Zrt.	NYÍRTÁVHŐ Kft.	99 557 000	4 499
57.	Ózd	ALTEO-Therm Kft.	Ózdi Távhő Kft.	0	3 826
58.	Paks	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	4 895 000	929
59.	Pécs	Pannon Hőerőmű Zrt.	PÉTÁV Kft.	155 604 000	2 825
60.	Pétfürdő	ENGIE Magyarország Kft.	„PÉTKOMM” Kft.	3 924 000	3 330
61.	Püspökladány	Greenergy-Power Kft.	Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft.	0	4 036
62.	Salgótarján	CHP-Erőmű Kft.	Salgó Vagyon Kft.	0	3 813
63.	Sárbogárd	Perkons DHŐ Kft.	ENGIE Sárbogárdi Kft.	0	4 117
64.	Sárvár	Greenergy-Power Kft.	Sárvári Városgondnokság Nonprofit Kft.	0	4 031
65.	Sátoraljaújhely	Sátoraljaújhely Város Önkormányzat Erzsébet Kórháza	ENGIE Magyarország Kft.	0	4 536
66.	Siklós	MÖViT Zrt.	SIKLÓS-HŐ Kft.	0	3 747
67.	Siófok	ENGIE Magyarország Kft.	Termofok-Sió Kft.	7 719 000	3 367
68.	Sopron	Veolia Energia Magyarország Zrt.	SOPRON Holding Zrt.	17 817 000	4 252
69.	Sopron	ALTEO-Therm Kft.	SOPRON Holding Zrt.	15 175 000	4 359
70.	Száhalombatta	Veolia Energia Magyarország Zrt.	„SZÁKOM” Nonprofit Kft.	22 061 000	4 316
71.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Geotermia Zrt.	Szentlőrinci Közüemi Nonprofit Kft.	0	3 791
72.	Szeged	OMNI Energy Kft.	Szegedi Távfűtő Kft.	0	4 056
73.	Szeged	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Szegedi Távfűtő Kft.	0	4 056
74.	Szigetszentmiklós	SZMK Energia Kft.	„Aries” Nonprofit Kft.	0	3 833
75.	Szigetvár	Szigetvári Gyógyfürdő Kft.	Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft.	0	492
76.	Szolnok	ALFA-NOVA Bioenergia Termelő és Szolgáltató Kft.	ALFA-NOVA Kft.	0	3 578
77.	Szombathely	Szombathelyi Erőmű Zrt.	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	0	3 708

78.	Tapolca	Tapolcai Kogenerációs Erőmű Kft.	Városgazdálkodási Kft	0	3 750
79.	Tatabánya	TB-ENERGO Kft.	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	0	2 322
80.	Tatabánya	Tatabánya Erőmű Kft.	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	211 875 000	2 322
81.	Tiszaújváros	ALTEO-Therm Kft.	TiszaSzolg 2004 Kft.	34 139 000	4 390
82.	Vác	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	0	3 883
83.	Vác	Greenenergy-Power Kft.	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	0	3 883
84.	Vasvár	Vasi Triász Kft.	RÉGIÓHŐ Kft.	0	816
85.	Veszprém	Veszprém-Kogeneráció Energiatermelő Zrt.	„VKSZ” Veszprémi Közüzemi Szolgáltató Zrt.	0	3 780

## 2. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

Az R1. 1. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. A távhőszolgáltatók esetében alkalmazandó támogatási mértékek

	A	B	C	D
Sor-szám	Település	Távhőszolgáltató	Fix összegű támogatás Ft/hó	Lakosságnak nyújtott távhő után kapott fajlagos támogatás Ft/GJ
1.	Ajka	BAKONY-TÁVHŐ Kft.	34 272	328 812
2.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	0	0
3.	Algyő	Veolia Energia Magyarország Zrt.	383 273	328
4.	Almásfüzitő	ALFEN Almásfüzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	6 803 677	2 378
5.	Baj	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	610 274	1 374
6.	Baja	Baja Energetika Kft.	936 896	1 505
7.	Balatonfüred	Füredhő Távhőszolgáltatási Kft.	3 402 198	594
8.	Berettyóújfalu	Herpály-Team Építőipari és Szolgáltató Kft.	2 897 586	1 053
9.	Bokod	MVM OTSZ Zrt.	5 096 441	3 230
10.	Bonyhád	„FŰTŐMŰ” Kft.	4 888 103	425
11.	Budaörs	BTG Nonprofit Kft.	8 433 768	1 002
12.	Budapest	Csepeli Erőmű Kft.	0	0
13.	Budapest	Veolia Energia Magyarország Zrt.	1 784 908	1 326
14.	Budapest	BKM Nonprofit Zrt.	896 535 760	2 598
15.	Budapest	GM Kőérberek 30 Kft.	4 359 699	989
16.	Cegléd	Veolia Energia Magyarország Zrt.	7 974 458	1 996
17.	Celldömölk	Cellhő Kft.	3 942 031	1 928
18.	Cserkeszlő	Cserkeszlő Fürdő és Gyógyászati Központ	0	0
19.	Csongrád	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	322 225	851

20.	Csorna	Csornahő Kft.	6 685 573	3 014
21.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	151 830 431	3 904
22.	Dombóvár	DOMBÓVÁRHŐ Kft.	9 856 441	830
23.	Dorog	PROMTÁVHŐ Kft.	19 148 275	3 620
24.	Dunakeszi	Dunakeszi Közüzemi Nonprofit Kft.	4 415 837	1 287
25.	Dunaújváros	DVG Dunaújvárosi Vagyongazdálkodó Zrt.	48 594 557	7 871
26.	Eger	EVAT Zrt.	13 370 441	2 404
27.	Érd	Érdhő Kft.	6 601 223	848
28.	Esztergom	PROMTÁVHŐ Kft.	33 006 931	4 107
29.	Gödöllő	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	10 755 348	1 490
30.	Gyöngyös	Városgondozási Zrt.	8 747 878	1 034
31.	Győr	GYŐR-SZOL Zrt.	86 452 873	2 678
32.	Hajdúböszörmény	Hajdúböszörményi Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	386 586	2 391
33.	Hajdúnánás	Hajdúnánási Gyógyfürdő Kft.	989 587	918
34.	Hajdúszoboszló	Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt.	6 420 577	1 788
35.	Hódmezővásárhely	Hódmezővásárhelyi Vagyongazdálkodó Zrt.	0	0
36.	Inota	Várpalotai Községüzem Nonprofit Kft.	2 889 068	2 174
37.	Kaposvár	Kaposvári Önkormányzati Vagyongazdálkodó és Szolgáltató Zrt.	43 002 855	3 595
38.	Kapuvár	Kapuvári Hőszolgáltató Kft.	2 822 438	2 079
39.	Kazincbarcika	Barcika Szolg Kft.	56 072 353	2 936
40.	Kecskemét	Kecskeméti Termostar Hőszolgáltató Kft.	79 515 475	2 396
41.	Keszthely	VÜZ Nonprofit Kft.	6 383 481	1 223
42.	Kiskunfélegyháza	Félegyházi Fejlesztési Nonprofit Kft.	8 675 373	92
43.	Kiskunhalas	Halasi Városgazda Zrt.	9 086 622	1 229
44.	Kisvárd	KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft.	7 859 735	1 530
45.	Komárom	Komáromi Távhő Kft.	8 743 641	1 705
46.	Komló	Komlói Fűtőerőmű Zrt.	49 934 535	-541
47.	Körmend	RÉGIÓHŐ Kft.	4 999 029	636
48.	Kőszeg	ENGIE Magyarország Kft.	3 066 070	727
49.	Makó	Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	4 651 241	511
50.	Mátészalka	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	6 543 646	3 121
51.	Miskolc	MIHŐ Kft.	171 388 012	1 541
52.	Mohács	MOHÁCS-HŐ Kft.	14 172 452	1 481
53.	Mór	MÓRHŐ Kft.	6 513 088	1 844
54.	Mosonmagyaróvár	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	24 140 337	2 712
55.	Nagyatád	ENGIE Magyarország Kft.	1 166 620	1 142
56.	Nagykőrös	KÖVA-KOM Nonprofit Zrt.	4 751 207	718
57.	Nyergesújfalu	DISTHERM Kft.	3 299 512	944
58.	Nyírbátor	Nyírbátori Városfejlesztő és Működtető Kft.	311 807	925
59.	Nyíregyháza	NYÍRTÁVHŐ Kft.	107 266 753	3 313
60.	Nyíregyháza	Energocoop Kft.	5 154 091	1 664
61.	Oroszlány	MVM OTSZ Zrt	79 776 725	4 018
62.	Ózd	Ózdi Távhő Kft.	52 578 031	2 718
63.	Paks	Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	864 634	338
64.	Pécs	PÉTÁV Kft.	199 707 612	514
65.	Pétfürdő	PÉTKOMM" Kft.,,	6 485 762	2 374
66.	Pornóapáti	Pornóapáti Vagyongazdálkodó Kft.	745 198	59
67.	Putnok	Putnoki Városgondnokság	1 099 431	1 711



68.	Püspökladány	Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft.	5 228 241	1 602
69.	Salgótarján	Salgó Vagyon Kft.	35 249 062	2 459
70.	Sárbogárd	ENGIE Sárbogárdi Kft.	2 466 179	1621
71.	Sárospatak	Patakhő Energiaszolgáltató Nonprofit Kft.	5 180 671	836
72.	Sárvár	Sárvári Városgondnokság Nonprofit Kft.	9 090 395	2 142
73.	Sátoraljaújhely	ENGIE Magyarország Kft.	5 774 349	1 383
74.	Siklós	SIKLÓS-HŐ Kft.	5 493 346	1 229
75.	Siófok	Termofok-Sió Kft.	10 313 462	698
76.	Sopron	SOPRON Holding Zrt.	40 310 712	2 553
77.	Szarvas	Szarvasi Gyógy-Termál Nonprofit Kft.	0	0
78.	Százhalmabatta	„SZÁKOM” Nonprofit Kft.	27 728 918	2 473
79.	Szeged	Szegedi Távfűtő Kft.	102 799 179	1 450
80.	Székesfehérvár	SZÉPHŐ Székesfehérvári Épületfenntartó és Hőszolgáltató Zrt.	93 905 927	1 703
81.	Szekszárd	Szekszárdi Távhőszolgáltató Nonprofit Kft.	29 464 294	1 794
82.	Szentendre	Városi Szolgáltató Nonprofit Zrt.	10 248 035	1 142
83.	Szentes	Szentes Városi Szolgáltató Kft.	11 731 175	-2 945
84.	Szentgotthárd	RÉGIÓHŐ Kft.	2 343 643	-114
85.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Közütemi Nonprofit Kft.	626 368	1 564
86.	Szigetszentmiklós	„Aries” Nonprofit Kft.	6 785 106	1 784
87.	Szigetvár	Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft.	4 171 701	1 136
88.	Szolnok	ALFA-NOVA Kft.	40 707 686	1 635
89.	Szombathely	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	71 463 681	2 223
90.	Tapolca	Városgazdálkodási Kft.	6 613 734	1 226
91.	Tata	TATA ENERGIA Kft.	11 998 304	935
92.	Tatabánya	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	267 625 908	-665
93.	Tiszaújváros	TiszaSzolg 2004 Kft.	45 960 032	2 396
94.	Vác	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	16 553 855	1 202
95.	Várpalota	Várpalotai Közszolgáltató Nonprofit Kft.	17 548 533	2 863
96.	Vasvár	RÉGIÓHŐ Kft.	2 531 405	2 759
97.	Veszprém	„VKSZ” Veszprémi Közütemi Szolgáltató Zrt.	44 808 898	1 942
98.	Záhony	Záhonyi HŐTÁV Nonprofit Kft.	2 169 496	1 470
99.	Zirc	Veolia Energia Magyarország Zrt.	1 562 982	876

### 3. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

#### „1. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Az 1. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2021. negyedik negyedévre, valamint a felek köre

Az MVM CEEnergy Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

	A	B	C	D	E
1.	hónap	szereződött egyetemes szolgáltató	nem földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	október	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 113 446 642	2 151 936 358	5,344
3.	november	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 861 625 030	3 597 925 970	5,344
4.	december	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	2 549 177 648	4 926 745 352	5,344

### 4. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

Az R2. 2. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. Az MVM CEEnergy Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által a 2. § (1) bekezdése szerint értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2021. negyedik negyedévre:

	A	B	C	D
1.	hónap	szereződött egyetemes szolgáltató	földgázforrás mennyisége (kWh)	földgázforrás mennyiségárányos díja (forint/kWh)
2.	október	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-
3.	november	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-
4.	december	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-

## 5. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

Az R2. 3. melléklet 6. pont 6.24. alpontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„6.24.

$Q_{NOM}$ : a Get. 141/A. § és 141/J. § keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató számára (gáznapi igénybejelentésére) a volt közüzemi nagykereskedő által meghatározott napi nominált mennyiség [kWh];”

## 6. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

### „4. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

A volt közüzemi nagykereskedőre vonatkozó, a 4. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2021. negyedik negyedévre

	A	B	C
1.	volt közüzemi nagykereskedő	f/öldgázforrás mennyisége (kWh)	földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	MVM CEEnergy Zrt.	1 075 000 000	3,222

## 7. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez

### „1. melléklet a 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

1. Az elismert fajlagos földgázár meghatározása negyedévre (Ft/kWh) (felső hőértéken):

$$fgFt = a \times fgFtA + b \times fgFtT \text{ (Ft/kWh)}$$

$$fgFtA = (TTF+S) * erEUR/1000$$

2. 2022. október 1-jétől az egyetemes szolgáltatás árában elismerésre kerülő nagykereskedői árrés (n) gázévenként:

$$n = (n_k * zf) + n_{tk}$$

zf megállapítása a 4. pont szerint történik.

3. 2022. október 1-jétől az egyetemes szolgáltatás árában elismerésre kerülő egyetemes szolgáltatói árrés (e) gázévenként:

$$e = (e_k * zf) + e_{tk}$$

zf megállapítása a 4. pont szerint történik.

4. Az infláció figyelembevételére vonatkozó szabályok

#### 4.1. Inflációs kritérium

A rendszeres éves árkorrekció során inflációs korrekcióra abban az esetben kerül sor, ha a Hivatal által számított személyi jellegű és nem személyi jellegű kompozit index (a továbbiakban: kompozit index) meghaladja az 1,5%-ot. A korrekció mértéke az adott időszakra számított kompozit index 1,5%-ot meghaladó része ( $z-1,5\%$ ). Amennyiben a kompozit index  $\leq 1,5\%$ , akkor nem kerül sor az árrések inflációs korrekciójára, mivel

az árrések inflációs korrekciója során legfeljebb (1,5%-nál nagyobb infláció esetén) 1,5%-os hatékonyságjavulás kerül figyelembevételre.

4.2. Az infláció figyelembevétele gázévenként történik a 3. § (1) bekezdés b) és f) pontja szerinti árrések megállapítása során.

4.3. Az inflációkövetési tényező meghatározása:

4.3.1. Az inflációkövetési tényező mértéke, ha az 1,5%-os inflációs kritérium nem teljesül:

$$z_f = 1$$

4.3.2. A becslési hibával korrigált inflációkövetési tényező mértéke, ha az 1,5%-os inflációs kritérium teljesül:

$$z_f = z - 0,015$$

$$z = 1 + (c_{sz} * Br_{\text{átlagkereset}} / 100 + c_{CPI} * CPI / 100) / (c_{sz} + c_{CPI})$$

5. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

5.1. a: a nem a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére szolgáló együttható, értéke a naptári év

5.1.1. első és negyedik negyedében: 1–b,

5.1.2. második és harmadik negyedében: 1,00;

5.2. b: a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére szolgáló együttható, értéke a naptári év

5.2.1. első és negyedik negyedében: a téli felkészülésnek megfelelő együttható,

5.2.2. második és harmadik negyedében: 0,00;

5.3.  $Br_{\text{átlagkereset}}$ : az MNB által a tárgyidőszakra vonatkozóan kiadott legfrissebb inflációs előrejelzés alapján számított Nemzetgazdasági bruttó átlagkereset index, százalék

5.4.  $c_{CPI}$ : A 2021. évi eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott nem személyi jellegű költségtömeg, gázévet megelőző gázévre inflált mértéke, Ft;

5.5. CPI: az MNB által a tárgyidőszakra vonatkozóan kiadott legfrissebb inflációs előrejelzés alapján számított inflációs index, százalék;

5.6.  $c_{sz}$ : A 2021. évi eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott személyi jellegű költségtömeg gázévet megelőző gázévre inflált mértéke, Ft;

5.7. e: az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő egyetemes szolgáltatói árrés a gázévben, Ft/MWh;

5.8.  $e_k$ : az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő, a tőkekötség levonásával megállapított egyetemes szolgáltatói árrés a megelőző gázévben, Ft/MWh;

5.9.  $e_{tk}$ : a 2. melléklet szerinti tőkekötség elem alapján számított, egyetemes szolgáltatói árrésben figyelembe vett tőkekötség fajlagos értéke, Ft/MWh;

5.10.  $e_{EUR}$ : Az adott negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszakban a hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

5.11.  $fgFt$ : a negyedéves ármódosítás során a szolgáltató értékesítési átlagárában indokolt (figyelembe vett) fajlagos földgáz beszerzési költség, Ft/kWh;

5.12.  $fgFtA$ : a földgáz aktuális ára, Ft/kWh;

5.13.  $fgFtT$ : tárolói készletérték az adott naptári év negyedik és a következő naptári év első negyedévére. Értéke megegyezik a betároláskori  $fgFtA$  mértékével, Ft/kWh;

5.14. n: az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő nagykereskedelmi árrés a gázévben, Ft/MWh;

5.15.  $n_k$ : a tőkekötség levonásával megállapított nagykereskedelmi árrés a megelőző gázévben, Ft/MWh;

- 5.16.  $n_{tk}$ : a 2. melléklet szerinti tőkekölttség elem alapján számított, nagykereskedelmi árrésben figyelembe vett tőkekölttség fajlagos értéke, Ft/MWh;
- 5.17. S: az eltérés (spread) értéke megegyezik az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelet 3. mellékletének 6.15.2. pontjában foglalt sp értékével.
- 5.18. TTF: az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak napjain, a Hivatal honlapján megjelölt adatforrás szerinti (égéshő figyelembevételével) EUR/MWh-ban közzétett napvégi, az aktuális negyedévre vonatkozó TTF adatok egyszerű számtani átlaga;
- 5.19. z: a következő gázévre érvényes árrés-megállapítási javaslatban számított kompozit index tényező (hatékonyságjavulási tényező nélkül);
- 5.20. zf: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatban figyelembe vett kompozit index tényező.”

### **8. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez**

#### **„2. melléklet a 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez**

### **Az egyetemes szolgáltatói és nagykereskedői árrések megállapítására vonatkozó keretszabályok**

1. Az indulóárrések megállapításánál figyelembe kell venni:

- a) a nagykereskedő és a GET szerinti egyetemes szolgáltatók (a továbbiakban együtt: engedélyesek) 2019. évi auditált mérlegeit és eredménykimutatásait, valamint az azok elkészítésénél alapul vett adatokat, számításokat, statisztikákat,
- b) az a) pont szerinti engedélyesek és kapcsolt vállalkozásai közti szerződéseket, az ebben foglalt szolgáltatásokról rendelkezésre álló piaci információkat,
- c) az a) pont szerinti engedélyeseknél, illetve jogutódjaiknál 2019-ben és 2020-ban bekövetkezett, valamint a 2021-ben várható lényegesebb változásokat [infláció, árfolyam, jogszabályváltozások, egyedileg értékelendő eszköz- és költségváltozások, mennyiségi, ár- és naturália-változások (fogyasztói létszám, gázmérők névleges összteljesítménye)], figyelembe véve a GET 3. § 48. pontja szerinti legkisebb költség elvét, az egymáshoz viszonyított működési hatékonyságot és a működési hatékonyság elvárt javulását,
- d) a Hivatal által a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőzően – az a)–c) pontok figyelembevételével – végzett eszköz- és költség-felülvizsgálatok eredményeit.

2. A Hivatal az egyes költségelemeket a következő módon veszi figyelembe:

a) Tőkekölttség az egyetemes szolgáltatói és a nagykereskedői árrésben:

A tőkeköltsegelem kiszámításának módja:

$$\text{tőkekölttség} = [r_E * \text{saját tőke arány} * \text{finanszírozási igény} * 1 / (1 - t)] + (\text{hk}_{\text{ráfordítás}} * \text{kamat}_{\text{ráfordítás}}) + (\text{hk}_{\text{bevételel}} * \text{kamat}_{\text{bevételel}}) + (\text{hk}_{\text{lenemhívott}} * \text{kamat}_{\text{ráfordítás}} * 0,25)$$

$$r_E = r_f + CR + \beta * r_p$$

ahol:

- aa)  $\beta$ : értéke az egyetemes szolgáltatói tevékenység tényleges működési környezetében felmerülő kockázatainak figyelembevételével kerül megállapításra, megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel;

ab) CR: országhozzáadási prémium, értéke a Bloomberg adatai alapján a magyar (Bloomberg: YCCD1967 Index) és az USA (Bloomberg: YCCD2637 Index) CDS árfolyamai alapján GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során négy évre visszamenőleg a havi középárfolyamok (Mid Trade) átlagaiból számtani átlagolással kerül meghatározásra, százalék;

ac) finanszírozási igény: a napi készpénzforgalmi kumulált egyenleg minimuma és az egyetemes szolgáltatás érdekében felmerült, indokolt bankgarancia költségek összege, értéke magában foglalja az engedélyesnél felmerült mobilgáz-finanszírozási költséget; a finanszírozási igény értéke évente felülvizsgálatra kerül, beleértve az indexálást is, kivéve a mobilgáz-finanszírozási költséget, amely csak indokolt esetben kerül indexálásra, Ft;

ad)  $hk_{\text{bevételel}}$ : megállapítása a készpénzforgalmi egyenleg kumulált értékéből számított, működéshez szükséges hitelkeretből ténylegesen rendelkezésre álló összeg napi szintű alakulása alapján történik, évente felülvizsgálatra kerül, Ft;

ae)  $hk_{\text{lenemhívott}}$ : megállapítása a készpénzforgalmi egyenleg kumulált értékéből számított, a működéshez szükséges hitelkeretből ténylegesen le nem hívott összeg napi szintű alakulása alapján történik, évente felülvizsgálatra kerül, Ft;

af)  $hk_{\text{ráfordítás}}$ : megállapítása a készpénzforgalmi egyenleg kumulált értékéből számított, a működéshez szükséges hitelkeretből ténylegesen lehívott összeg napi szintű alakulása alapján történik, évente felülvizsgálatra kerül, Ft;

ag)  $kamat_{\text{bevételel}}$ : a bevételek kiszámításához használt kamat a Magyar Nemzeti Bank által napi szinten publikált overnight BUBOR érték, megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel, százalék;

ah)  $kamat_{\text{ráfordítás}}$ : a Magyar Nemzeti Bank által kiadott „A nem pénzügyi vállalati szektorral kötött piaci forint hitel és forintbetét szerződések átlagkamata” című publikációnak az 5. táblájában közölt „Egyéb rövid hitelek” (9-es sorszámú mutató) kamata, értéke megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel, százalék;

ai)  $r_E$ : saját tőke elvárt hozamátényezője, százalék; a

aj)  $r_f$ : kockázatmentes hozam tényező, a Bloomberg adatbázisa (GTII10 GOVT, BYTM oldalak) alapján közvetlenül kerül meghatározásra; értéke megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel, százalék;

ak)  $r_p$ : az elismert részvénypiaci kockázat mértéke a Credit Suisse által a Global Investment Returns Yearbook című kiadványában közzétett, az elmúlt 120 év átlagában meghatározott, az USA globális részvénypiaci kockázati prémiuma, értéke megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel, százalék;

al) saját tőke arány: a Hivatal által benchmark keretében meghatározott saját tőke arány mértéke, értéke megegyezik a GET 146/P. § (1) bekezdés a) pontja szerinti árszabályozási ciklust megelőző eszköz- és költség-felülvizsgálat során meghatározott értékkel, százalék;

am)  $t$ : a társasági adó hatályos adókulcsa, százalék;

b) Külön metodika alapján számított költségek az egyetemes szolgáltatói árrésben:

ba) a kintlévőség finanszírozás,

bb) a szagosítás finanszírozás.

3. Az árképzésnél figyelembe veendő költségek számításához és árákká történő alakításához a Hivatal által alkalmazott napfok módszerrel korrigált, az egyetemes szolgáltatók által megadott 2020. évi értékesítést bemutató tény mennyiségi adatok kerülnek felhasználásra. 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.

### **9. melléklet a 48/2021. (IX. 30.) ITM rendelethez**

### **„3. melléklet a 71/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez**

#### **Az infláció árszabályozási időszakon belüli rendszeres éves árkorrekció keretében történő figyelembevételére vonatkozó szabályok**

1. 2022. október 1-jétől az 5. § (1) és (2) bekezdésében megállapított külön díjak mértékének változása gázévenként:

$$kd = kd_e \times z_h$$

ahol  $z_h$  megállapítása a 2. pont szerint történik.

2. Rendszeres éves árkorrekció:

2.1. Az árszabályozási időszakon belüli rendszeres éves árkorrekció során az egyetemes szolgáltató jogosult a különdíjas tevékenység költségeit személyi jellegű és nem személyi jellegű kompozit indexszel (a továbbiakban: kompozit index) korrigálni. A korrekcióra abban az esetben kerül sor, ha a kompozit index meghaladja a „k” hatékonyságjavulási tényező értékét.

2.2. A hatékonyságjavulási tényezővel korrigált inflációkövetési tényező meghatározása:

2.2.1. A hatékonyságjavulási tényezővel korrigált kompozit index követési tényező mértéke, ha a kompozit index nem haladja meg a hatékonyságjavulási tényező értékét:

$$z_h = 1$$

2.2.2. A hatékonyságjavulási tényezővel korrigált kompozit index követési tényező mértéke, ha a kompozit index meghaladja a hatékonyságjavulási tényező értékét:

$$z_h = z - k$$

3. Jelölések:

k: hatékonyságjavulási tényező értéke 1,5%

kd: a külön díj ellenében végezhető tevékenységek díjainak mértéke

$kd_e$ : a külön díj ellenében végezhető tevékenységek díjainak mértéke a megelőző időszakban

z: a következő gázévre érvényes rendszeres éves árkorrekciós javaslatban számított kompozit index követési tényező (hatékonyságjavulási tényező nélkül), értéke megegyezik a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági áruk képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet 1. melléklete szerinti, adott időszakra számított „z” értékével

$z_h$ : a következő gázévre érvényes rendszeres éves árkorrekciós javaslatban számított, hatékonyságjavulási tényezővel korrigált kompozit index követési tényező.”