

Az energiaügyi miniszter 8/2022. (XII. 28.) EM rendelete egyes energetikai és hulladékgazdálkodási tárgyú miniszteri rendeletek módosításáról

A távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés b) pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 2. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva,

a 2. alcím tekintetében a távhőszolgáltatásról szóló 2005. évi XVIII. törvény 60. § (2) bekezdés g) pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 2. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva,

a 3. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 2. pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva,

a 4. alcím tekintetében a hulladékról szóló 2012. évi CLXXXV. törvény 88. § (3) bekezdés b) pont bd) alpontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 182/2022. (V. 24.) Korm. rendelet 160. § 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. § (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 (a továbbiakban: R1.) 1. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

(2) Az R1. 4. melléklete helyébe a 2. 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 1. melléklete a 3. 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.) 6. melléklet címében a „2022.” szövegrész helyébe a „2023.” szöveg lép.

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

(3) Az R2. 2. melléklete az 5. melléklet szerint módosul.

(4) Az R2. 3. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.

(5) Az R2. 4. melléklete helyébe a 7. melléklet lép.

4. A 2022. évi Országos Hulladékgazdálkodási Közszolgáltatási Tervről szóló 1/2022. (I. 7.) ITM rendelet módosítása

4. § A 2022. évi Országos Hulladékgazdálkodási Közszolgáltatási Tervről szóló 1/2022. (I. 7.) ITM rendelet 4. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„4. § Ez a rendelet 2023. június 30-án hatályát veszti.”

5. § A 2022. évi Országos Hulladékgazdálkodási Közszolgáltatási Tervről szóló 1/2022. (I. 7.) ITM rendelet a következő 5. §-sal egészül ki:

„5. § 2023. június 30-ig a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal a hulladékról szóló 2012. évi CLXXXV. törvény 32/A. § (2) bekezdésében meghatározott megfelelőségi véleményt a 2. §-ban meghatározott követelmények figyelembevételével állítja ki.”

5. Záró rendelkezések

6. § (1) Ez a rendelet – a (2) bekezdésben foglalt kivétellel – 2022. december 30-án lép hatályba.

(2) Az 1–3. alcím, valamint az 1–7. melléklet 2023. január 1-jén lép hatályba.

*Lantos Lajos Csaba s. k.,
energiaügyi miniszter*

1. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez „1. melléklet az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelethez

Sor-szám	A	B	C	D	E
	Település	Értékesítő megnevezése	Vásárló szolgáltató neve	Értékesítői alapdíj Ft/hó	Értékesítői hődíj Ft/GJ
1.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	BAKONY-TÁVHŐ Kft.	72 407 000	2 500
2.	Almásfűzitő	Energiabörze Power Kft	ALFEN Almásfűzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	0	23 315
3.	Baja	Greenergy-Power Kft.	Baja Energetika Kft.	0	4 349
4.	Bonyhád	Greenergy-Power Kft.	“FŰTŐMŰ” Kft.	0	24 189
5.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. – kombinált ciklusú erőmű	BKM Nonprofit Zrt.	221 984 000	8 363
6.	Budapest	Alpiq Csepel Kft. – kazán	BKM Nonprofit Zrt.	0	22 099
7.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Kelenföldi Erőmű – 1117 Budapest, Budafoki út 52.	BKM Nonprofit Zrt.	380 201 000	24 761
8.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Kispesti Erőmű – 1184 Budapest, Nefelejcs utca 2.	BKM Nonprofit Zrt.	250 082 000	24 267
9.	Budapest	Budapesti Erőmű Zrt. – Újpesti Erőmű – 1045 Budapest, Tó utca 7.	BKM Nonprofit Zrt.	333 067 000	24 209
10.	Budapest	Készenléti Rendőrség	BKM Nonprofit Zrt.	0	22 068
11.	Budapest	CHP-Erőmű Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	24 963

12.	Budapest	Greenergy-Power Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	22 760
13.	Budapest	MVM Balance Zrt. kapcsolatos és villamos kazánnal termelt hő	BKM Nonprofit Zrt.	146 785 000	27 219
14.	Budapest	MVM Balance Zrt. póttüzeléssel termelt hő	BKM Nonprofit Zrt.	0	24 712
15.	Budapest	MVM Balance Zrt. önálló tüzeléssel termelt hő	BKM Nonprofit Zrt.	0	27 427
16.	Budapest	ALTEO-Therm Kft.	BKM Nonprofit Zrt.	0	24 909
17.	Budaörs	Veolia Energia Magyarország Zrt.	BUDAÖRSHŐ Kft.	0	23 712
18.	Csongrád	Csoterm Kft.	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	0	2 692
19.	Csorna	Greenergy-Power Kft.	Csornahő Kft.	0	23 333
20.	Debrecen	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	0	25 434
21.	Debrecen	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	181 042 000	25 434
22.	Dombóvár	Veolia Energia Magyarország Zrt.	DOMBÓVÁRHŐ Kft.	0	23 304
23.	Dorog	Veolia Energia Magyarország Zrt.	PROMTÁVHŐ Kft.	25 339 000	25 826
24.	Dunakeszi	CHP-Erőmű Kft.	Dunakeszi Közüemi Nonprofit Kft.	0	20 926
25.	Dunaújváros	Perkons DHŐ Kft.	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	0	22 702
26.	Dunaújváros	ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	0	1 401
27.	Dunaújváros	Greenergy Távhő Kft.	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	46 700 000	22 702
28.	Eger	CHP-Erőmű Kft.	EVAT Zrt.	0	22 987
29.	Érd	Veolia Energia Magyarország Zrt.	ÉRD-TÁVHŐ Kft.	0	21 981
30.	Esztergom	Veolia Energia Magyarország Zrt.	PROMTÁVHŐ Kft.	41 909 000	25 826
31.	Gödöllő	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	0	22 380
32.	Gyöngyös	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Városgondozási Zrt.	0	23 134
33.	Győr	Arrabona Koncessziós Kft.	GYŐR-SZOL Zrt.	0	6 225
34.	Győr	ALTEO-Therm Kft.	GYŐR-SZOL Zrt.	287 000	22 831
35.	Hajdúnánás	OMNI Energy Kft.	Hajdúnánási Távhőszolgáltató Kft.	0	26 249
36.	Hajdúszoboszló	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt.	0	23 912
37.	Kaposvár	E.ON Energiatermelő Kft.	Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt.	0	22 347
38.	Kaposvár	OMNI Energy Kft.	Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt.	0	22 347
39.	Kazincbarcika	ALTEO-Therm Kft.	Barcika Szolg Kft.	71 317 000	24 787
40.	Kiskunhalas	Halas-T Kft.	Halasi Városgazda Zrt.	11 221 000	20 861

41.	Kiskunfélegyháza	Greenergy-Power Kft.	Félegyházi Fejlesztési Nonprofit Kft.	0	24 880
42.	Körmend	Greenergy-Power Kft.	RÉGIÓHŐ Kft.	0	12 577
43.	Makó	Materm Hőszolgáltató, Befektető Kft.	Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	0	2 349
44.	Mátészalka	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	0	20 837
45.	Mátészalka	Geotherm FIRE Kft.	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	0	5 131
46.	Miskolc	Miskolci Geotermia Kft.	MIHŐ Kft.	0	5 211
47.	Miskolc	Kuala Kft.	MIHŐ Kft.	0	5 211
48.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Hold u. hrsz. 23358/9 és Tatár u. 29/a. hrsz. 23358/8	MIHŐ Kft.	103 411 000	25 466
49.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Bánki Donát u. 17	MIHŐ Kft.	0	24 129
50.	Miskolc	MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Szarkahegy u. 21.	MIHŐ Kft.	0	24 129
51.	Mohács	Veolia Energia Magyarország Zrt.	MOHÁCS-HŐ Kft.	0	22 793
52.	Mohács	BIOENERGY-Duna Befektető és Szolgáltató Kft.	MOHÁCS-HŐ Kft.	0	4 801
53.	Mosonmagyaróvár	MESZ Mosonmagyaróvár Kft.	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	29 393 000	25 130
54.	Nagykőrös	Greenergy-Power Kft.	KÖVA-KOM Nonprofit Zrt.	0	23 219
55.	Nyíregyháza	Veolia Energia Magyarország Zrt.	NYÍRTÁVHŐ Kft.	108 961 000	25 977
56.	Ózd	ALTEO-Therm Kft.	Ózdi Távhő Kft.	0	22 839
57.	Paks	MVM Paksi Atomerőmű Zrt.	Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	4 895 000	929
58.	Pécs	Pannon Hőerőmű Zrt.	PÉTÁV Kft.	163 540 000	3 885
59.	Pétfürdő	EQUANS Magyarország Kft	“PÉTKOMM” Kft.	6 180 000	21 937
60.	Püspökladány	Greenergy-Power Kft.	Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft.	0	25 064
61.	Salgótarján	CHP-Erőmű Kft.-kapcsolt	Salgó Vagyon Kft.	0	22 891
62.	Salgótarján	CHP-Erőmű Kft.-kazán	Salgó Vagyon Kft.	0	5 309
63.	Sárbogárd	Perkons DHŐ Kft.	ENGIE Sárbogárdi Kft.	0	23 602
64.	Sárvár	Greenergy-Power Kft.	Sárvári Városgondnokság Nonprofit Kft.	0	23 982
65.	Sátoraljaújhely	Sátoraljaújhely Város Önkormányzat Erzsébet Kórháza	EQUANS Magyarország Kft	0	23 658
66.	Siklós	MÖViT Zrt.	SIKLÓS-HŐ Kft.	0	22 128
67.	Siófok	EQUANS Magyarország Kft.	Termofok-Sió Kft.	12 173 000	21 961
68.	Sopron	Veolia Energia Magyarország Zrt.	SOPRON Holding Zrt.	19 129 000	22 675

69.	Sopron	ALTEO-Therm Kft.	SOPRON Holding Zrt.	6 641 000	25 637
70.	Százhalombatta	Veolia Energia Magyarország Zrt.	“SZÁKOM” Nonprofit Kft.	25 636 000	23 989
71.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Geotermia Kft.	Szentlőrinci Közüemi Nonprofit Kft.	0	6 715
72.	Szeged	Geo Hőterm Kft.	Szegedi Távfűtő Kft.	0	7 774
73.	Szeged	OMNI Energy Kft.	Szegedi Távfűtő Kft.	0	23 444
74.	Szeged	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Szegedi Távfűtő Kft.	0	23 444
75.	Szigetszentmiklós	SZMK Energia Kft.	“Aries” Nonprofit Kft.	0	23 085
76.	Szigetvár	Szigetvári Gyógyfürdő Kft.	Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft.	0	557
77.	Szolnok	ALFA-NOVA Bioenergia Termelő és Szolgáltató Kft.	MVM OTSZ Zrt.	0	23 133
78.	Szombathely	Szombathelyi Erőmű Zrt.	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	0	21 869
79.	Tapolca	Energiabörze Power Kft.	Városgazdálkodási Kft.	0	23 115
80.	Tatabánya	Energiabörze Power Kft.	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	0	5 059
81.	Tatabánya	Tatabánya Erőmű Kft.	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	356 330 000	5 059
82.	Tiszaújváros	ALTEO-Therm Kft.	TiszaSzolg 2004 Kft.	52 989 000	24 970
83.	Vác	Veolia Energia Magyarország Zrt.	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	0	22 481
84.	Vác	Greenery-Power Kft.	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	0	22 481
85.	Vasvár	Vasi Triász Kft.	RÉGIÓHŐ Kft.	0	1 697
86.	Veszprém	Veszprém-Kogeneráció Energiatermelő Zrt.	“VKSZ” Veszprémi Közüemi Szolgáltató Zrt.	0	22 968

2. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

„4. melléklet az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelethez

A külön kezelt intézményeknek értékesített távhő hődíja

	A	C	D
	Település	Távhőszolgáltató	A településen a külön kezelt intézmények által fizetendő hődíj (Ft/GJ)
1.	Ajka	BAKONY-TÁVHŐ Kft.	2 846
2.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	2 500
3.	Algyő	Veolia Energia Magyarország Zrt.	26 421
4.	Almásfüzitő	ALFEN Almásfüzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	28 814
5.	Baj	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	23 930
6.	Baja	Baja Energetika Kft.	16 190
7.	Balatonfüred	Füredhő Távhőszolgáltatási Kft.	22 438
8.	Berettyóújfalu	Herpály-Team Építőipari és Szolgáltató Kft.	22 817
9.	Bokod	MVM OTSZ Zrt.	28 654
10.	Bonyhád	“FŰTŐMŰ” Kft.	24 531
11.	Budaörs	BUDAÖRSHŐ Kft.	24 445
12.	Budapest	Csepeli Erőmű Kft.	0

13.	Budapest	Veolia Energia Magyarország Zrt.	26 211
14.	Budapest	BKM Nonprofit Zrt.	24 247
15.	Budapest	GM Kőérberek 30 Kft.	24 104
16.	Cegléd	Veolia Energia Magyarország Zrt.	26 159
17.	Celldömölk	Cellhő Kft.	27 801
18.	Cserkesztőlő	Cserkesztőlő Fürdő és Gyógyászati Központ	2 622
19.	Csongrád	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	4 063
20.	Csorna	Csornahő Kft.	31 682
21.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	28 550
22.	Dombóvár	DOMBÓVÁRHŐ Kft.	25 202
23.	Dorog	PROMTÁVHŐ Kft.	30 552
24.	Dunakeszi	Dunakeszi Közütemi Nonprofit Kft.	24 274
25.	Dunaújváros	DVG Dunaújvárosi Vagyonkezelő Zrt.	24 526
26.	Eger	EVAT Zrt.	26 913
27.	Érd	ÉRD-TÁVHŐ Kft.	23 114
28.	Esztergom	PROMTÁVHŐ Kft.	35 059
29.	Gödöllő	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	26 213
30.	Gyöngyös	Városgondozási Zrt.	25 046
31.	Győr	GYŐR-SZOL Zrt.	18 056
32.	Hajdúböszörmény	Hajdúböszörményi Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	25 718
33.	Hajdúnánás	Hajdúnánási Távhőszolgáltató Kft.	27 072
34.	Hajdúszoboszló	Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt.	29 196
35.	Hódmezővásárhely	Hódmezővásárhelyi Vagyonkezelő Zrt.	4 102
36.	Inota	Váralpatai Közszolgáltató Nonprofit Kft.	29 556
37.	Kaposvár	Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt.	28 456
38.	Kapuvár	Kapuvári Hőszolgáltató Kft.	25 694
39.	Kazincbarcika	Barcika Szolg Kft.	27 861
40.	Kecskemét	Kecskeméti Termostar Hőszolgáltató Kft.	27 118
41.	Keszthely	VÜZ Nonprofit Kft.	25 491
42.	Kiskunhalas	Halasi Városgazda Zrt.	24 213
43.	Kiskunfélegyháza	Félegyházi Fejlesztési Nonprofit Kft.	24 792
44.	Kisvárd	KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft.	28 011
45.	Komárom	Komáromi Távhő Kft.	27 328
46.	Komló	Komlói Fűtőerőmű Zrt.	11 496
47.	Körmend	RÉGIÓHŐ Kft.	14 234
48.	Kőszeg	EQUANS Magyarország Kft.	27 099
49.	Makó	Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	9 105
50.	Mátészalka	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	23 569
51.	Miskolc	MIHŐ Kft.	17 351
52.	Mohács	MOHÁCS-HŐ Kft.	13 154
53.	Mór	MÓRHŐ Kft.	27 650
54.	Mosonmagyaróvár	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	27 259
55.	Nagyatád	EQUANS Magyarország Kft.	22 051
56.	Nagykőrös	KÖVA-KOM Nonprofit Zrt.	24 778
57.	Nyergesújfalu	DISTHERM Kft.	26 549
58.	Nyírbátor	Nyírbátori Városfejlesztő és Működtető Kft.	24 823
59.	Nyíregyháza	NYÍRTÁVHŐ Kft.	30 920
60.	Nyíregyháza	Energocoop Kft.	29 930
61.	Oroszlány	MVM OTSZ Zrt.	27 765
62.	Ózd	Ózdi Távhő Kft.	27 419

63.	Paks	Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	1 024
64.	Pécs	PÉTÁV Kft.	4 609
65.	Pétfürdő	“PÉTKOMM” Kft.	24 624
66.	Pornóapáti	Pornóapáti Vagyonhasznosító Kft.	4 235
67.	Putnok	Putnoki Városgondnokság	25 482
68.	Püspökladány	Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft.	25 170
69.	Salgótarján	Salgó Vagyon Kft.	25 427
70.	Sárbogárd	ENGIE Sárbogárdi Kft.	28 078
71.	Sárospatak	Patakhő Energiaszolgáltató Nonprofit Kft.	24 554
72.	Sárvár	Sárvári Városgondnokság Nonprofit Kft.	27 524
73.	Sátoraljaújhely	EQUANS Magyarország Kft.	25 964
74.	Siklós	SIKLÓS-HŐ Kft.	24 040
75.	Siófok	Termofok-Sió Kft.	32 387
76.	Sopron	SOPRON Holding Zrt.	26 832
77.	Szarvas	Szarvasi Gyógy-Termál Nonprofit Kft.	2 979
78.	Százhalombatta	“SZÁKOM” Nonprofit Kft.	26 971
79.	Szeged	Szegedi Távfűtő Kft.	20 347
80.	Székesfehérvár	SZÉPHŐ Székesfehérvári Épületfenntartó és Hőszolgáltató Zrt.	25 568
81.	Szekszárd	Szekszárdi Távhőszolgáltató Nonprofit Kft.	25 642
82.	Szentendre	Városi Szolgáltató Nonprofit Zrt.	25 803
83.	Szentes	Szentes Városi Szolgáltató Kft.	2 543
84.	Szentgotthárd	RÉGIÓHŐ Kft.	23 656
85.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Közüemi Nonprofit Kft.	7 524
86.	Szigetszentmiklós	“Aries” Nonprofit Kft.	27 954
87.	Szigetvár	Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft	23 354
88.	Szolnok	MVM OTSZ Zrt.	27 049
89.	Szombathely	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	25 248
90.	Tapolca	Városgazdálkodási Kft.	25 448
91.	Tata	TATA ENERGIA Kft.	13 605
92.	Tatabánya	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt	5 845
93.	Tiszaújváros	TiszaSzolg 2004 Kft.	27 674
94.	Vác	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	24 202
95.	Várpalota	Várpalotai Közszolgáltató Nonprofit Kft.	31 216
96.	Vasvár	RÉGIÓHŐ Kft.	17 877
97.	Veszprém	“VKSZ” Veszprémi Közüemi Szolgáltató Zrt.	25 548
98.	Záhony	Záhonyi HŐTÁV Nonprofit Kft.	26 339
99.	Zirc	Veolia Energia Magyarország Zrt.	29 334

3. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet 1. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. A távhőszolgáltatók esetében alkalmazandó támogatási mértékek

	A	C	D	E
Sor-szám	Település	Távhőszolgáltató	Fix összegű támogatás Ft/hó	Lakosságnak nyújtott távhő után kapott fajlagos támogatás Ft/GJ
1.	Ajka	BAKONY-TÁVHŐ Kft.	71 527 720	1 008
2.	Ajka	Bakonyi Erőmű Zrt.	0	0
3.	Algyő	Veolia Energia Magyarország Zrt.	581 372	22 916
4.	Almásfüzitő	ALFEN Almásfüzitői Energetikai és Szolgáltató Kft.	21 973 926	25 704
5.	Baj	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt.	1 642 483	21 638
6.	Baja	Baja Energetika Kft.	2 803 019	13 312
7.	Balatonfüred	Füredhő Távhőszolgáltatási Kft.	6 732 074	19 795
8.	Berettyóújfalú	Herpály-Team Építőipari és Szolgáltató Kft.	7 355 980	20 416
9.	Bokod	MVM OTSZ Zrt.	7 751 246	26 816
10.	Bonyhád	“FŰTŐMŰ” Kft.	8 770 612	21 537
11.	Budaörs	BUDAÖRSHŐ Kft.	14 613 305	21 761
12.	Budapest	Csepeli Erőmű Kft.	0	0
13.	Budapest	Veolia Energia Magyarország Zrt.	2 569 217	23 634
14.	Budapest	BKM Nonprofit Zrt.	1 364 340 089	21 796
15.	Budapest	GM Kőérberek 30 Kft.	6 234 456	21 237
16.	Cegléd	Veolia Energia Magyarország Zrt.	15 336 938	24 094
17.	Celldömölk	Cellhő Kft.	4 811 188	25 003
18.	Cserkeszlő	Cserkeszlő Fürdő és Gyógyászati Központ	0	0
19.	Csongrád	Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft.	2 396 717	2 582
20.	Csorna	Csornahő Kft.	9 969 688	28 553
21.	Debrecen	Debreceni Hőszolgáltató Zrt.	213 713 881	25 796
22.	Dombóvár	DOMBÓVÁRHŐ Kft.	13 049 545	22 199
23.	Dorog	PROMTÁVHŐ Kft.	25 069 552	27 699
24.	Dunakeszi	Dunakeszi Közüzemi Nonprofit Kft.	8 633 548	21 654
25.	Dunaújváros	DVG Dunaújvárosi Vagyongazdálkodó Zrt.	229 600 107	24 668
26.	Eger	EVAT Zrt.	27 495 466	24 310
27.	Érd	ÉRD-TÁVHŐ Kft.	8 438 773	20 326
28.	Esztergom	PROMTÁVHŐ Kft.	43 737 479	31 959
29.	Gödöllő	Gödöllői Távhőszolgáltató Kft.	19 231 186	23 426
30.	Gyöngyös	Városgondozási Zrt.	15 312 634	22 173
31.	Győr	GYŐR-SZOL Zrt.	241 740 043	15 685
32.	Hajdúböszörmény	Hajdúböszörményi Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	1 644 762	23 065
33.	Hajdúnánás	Hajdúnánási Távhőszolgáltató Kft.	7 478 283	24 106
34.	Hajdúszoboszló	Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt.	11 530 651	26 617
35.	Hódmezővásárhely	Hódmezővásárhelyi Vagyongazdálkodó Zrt.	21 374 543	-3 162
36.	Inota	Várpalotai Közszolgáltató Nonprofit Kft.	6 390 281	26 830
37.	Kaposvár	Kaposvári Önkormányzati Vagyongazdálkodó és Szolgáltató Zrt.	82 563 991	25 680

38.	Kapuvár	Kapuvári Hőszolgáltató Kft.	4 751 098	23 452
39.	Kazincbarcika	Barcika Szolg Kft.	100 209 596	25 467
40.	Kecskemét	Kecskeméti Termostar Hőszolgáltató Kft.	126 097 569	24 423
41.	Keszthely	VÜZ Nonprofit Kft.	7 252 586	22 452
42.	Kiskunhalas	Halasi Városgazda Zrt.	20 416 158	20 752
43.	Kiskunfélegyháza	Félegyházi Fejlesztési Nonprofit Kft.	18 967 971	21 377
44.	Kisvárd	KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft.	17 082 200	25 098
45.	Komárom	Komáromi Távhő Kft.	11 670 802	24 518
46.	Komló	Komlói Fűtőerőmű Zrt.	86 264 660	8 101
47.	Körmend	RÉGIÓHŐ Kft.	40 507 854	11 480
48.	Kőszeg	EQUANS Magyarország Kft.	5 670 062	23 915
49.	Makó	Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft.	7 228 171	6 102
50.	Mátészalka	Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft.	16 876 642	20 832
51.	Miskolc	MIHŐ Kft.	340 058 793	14 745
52.	Mohács	MOHÁCS-HŐ Kft.	23 786 241	10 710
53.	Mór	MÓRHŐ Kft.	11 787 609	25 079
54.	Mosonmagyaróvár	Városüzemeltető és Fenntartó Kft.	35 785 960	24 763
55.	Nagyatád	ENGIE Magyarország Kft.	2 506 296	19 512
56.	Nagykőrös	KÖVA-KOM Nonprofit Zrt.	8 784 169	21 300
57.	Nyergesújfalú	DISTHERM Kft.	4 206 715	23 572
58.	Nyírbátor	Nyírbátori Városfejlesztő és Működtető Kft.	3 473 731	21 888
59.	Nyíregyháza	NYÍRTÁVHŐ Kft.	153 767 253	28 150
60.	Nyíregyháza	Energocoop Kft.	6 209 924	27 160
61.	Oroszlány	MVM OTSZ Zrt.	144 195 710	25 376
62.	Ózd	Ózdi Távhő Kft.	107 983 224	24 836
63.	Paks	Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft.	9 981 565	216
64.	Pécs	PÉTÁV Kft.	293 008 818	1 792
65.	Pétfürdő	“PÉTKOMM” Kft.	9 743 860	22 955
66.	Pornóapáti	Pornóapáti Vagyonhasznosító Kft.	858 716	1 288
67.	Putnok	Putnoki Városgondnokság	2 378 849	23 157
68.	Püspökladány	Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft.	4 303 934	22 784
69.	Salgótarján	Salgó Vagyon Kft.	70 483 913	22 839
70.	Sárbogárd	ENGIE Sárbogárdi Kft.	5 207 870	24 807
71.	Sárospatak	Patakhő Energiaszolgáltató Nonprofit Kft.	9 167 361	21 803
72.	Sárvár	Sárvári Városgondnokság Nonprofit Kft.	18 297 776	24 848
73.	Sátoraljaújhely	EQUANS Magyarország Kft.	7 867 915	23 130
74.	Siklós	SIKLÓS-HŐ Kft.	7 592 661	21 280
75.	Siófok	Termofok-Sió Kft.	17 957 406	28 670
76.	Sopron	SOPRON Holding Zrt.	80 324 538	25 406
77.	Szarvas	Szarvasi Gyógy-Termál Nonprofit Kft.	0	0
78.	Százhalombatta	“SZÁKOM” Nonprofit Kft.	38 782 066	24 033
79.	Szeged	Szegedi Távfűtő Kft.	83 219 991	17 628
80.	Székesfehérvár	SZÉPHŐ Székesfehérvári Épületfenntartó és Hőszolgáltató Zrt.	188 017 635	22 645
81.	Szekszárd	Szekszárdi Távhőszolgáltató Nonprofit Kft.	38 728 379	22 661
82.	Szentendre	Városi Szolgáltató Nonprofit Zrt.	12 871 280	22 922
83.	Szentes	Szentes Városi Szolgáltató Kft.	15 152 565	-3 096
84.	Szentgotthárd	RÉGIÓHŐ Kft.	3 533 901	19 921
85.	Szentlőrinc	Szentlőrinci Közüzemi Nonprofit Kft.	2 433 365	4 975

86.	Szigetszentmiklós	“Aries” Nonprofit Kft.	11 867 732	25 040
87.	Szigetvár	Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft	8 853 673	20 745
88.	Szolnok	MVM OTSZ Zrt.	137 019 375	26 723
89.	Szombathely	Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft.	142 540 185	22 657
90.	Tapolca	Városgazdálkodási Kft.	12 876 623	22 721
91.	Tata	TATA ENERGIA Kft.	16 539 281	11 139
92.	Tatabánya	T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt	464 774 381	2 838
93.	Tiszaújváros	TiszaSzolg 2004 Kft.	70 331 018	24 832
94.	Vác	Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft.	16 436 668	21 456
95.	Várpalota	Várpalotai Közszolgáltató Nonprofit Kft.	26 190 921	28 386
96.	Vasvár	RÉGIÓHŐ Kft.	20 289 011	15 608
97.	Veszprém	“VKSZ” Veszprémi Közütemi Szolgáltató Zrt.	55 618 326	22 997
98.	Záhony	Záhonyi HŐTÁV Nonprofit Kft.	4 841 208	23 398
99.	Zirc	Veolia Energia Magyarország Zrt.	2 560 683	26 005

”

4. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

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

Az 1. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2023. első negyedévre, valamint a felek köre

Az MVM CEEnergy Zrt. mint egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

	A	B	C	D	E
1.	Hónap	Szerződött egyetemes szolgáltató	Nem földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	január	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 692 301 855	4 007 951 145	6,987
3.	február	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 398 719 812	3 312 648 188	6,987
4.	március	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	1 125 133 358	2 664 701 642	6,987

5. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

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

„1. Az MVM CEEnergy Zrt. mint az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a 2. § (1) bekezdése szerint értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2023. első negyedévre:

	A	B	C	D
1.	Hónap	Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgázforrás mennyiségárányos díja (forint/kWh)
2.	január	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-
3.	február	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-
4.	március	MVM Next Energiakereskedelmi Zrt.	0	-

6. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

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

A felajánlási ár tekintetében a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár

1. Elismert ár meghatározása betárolási hónapban (kivéve szeptember hónapot)

1.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$ $Q_{Többlet} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{fedezett} + Q_{Tervezett\ import}) - Q_{Tény}$, de legalább 0

$P_{Többlet} = P_{Aktuális\ import\ ár}$ 1.2. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor 1.2.1. Elismert ár = $(Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

$Q_{Többlet} = Q_{Tervezett\ import}$

$P_{Többlet} = P_{Aktuális\ import\ ár}$

1.2.2. $Q_{Tárolói\ fedezés} = (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Tény})$.

2. Elismert ár meghatározása szeptember hónapban:

2.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Biztonsági\ zárókészlet} * (P_{Aktuális\ import\ ár_téli_súlyozott_átlag} - P_{Fedezett\ tárolói\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$

$Q_{Többlet} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{fedezett} + Q_{Tervezett\ import}) - Q_{Tény}$, de legalább 0

$P_{Többlet} = P_{Aktuális\ import\ ár}$

2.2. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

2.2.1. Elismert ár = $(Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Biztonsági\ zárókészlet} * (P_{Aktuális\ import\ ár_téli_súlyozott_átlag} - P_{Fedezett\ tárolói\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

$Q_{Többlet} = Q_{Tervezett\ import}$

$P_{Többlet} = P_{Aktuális\ import\ ár}$

2.2.2. $Q_{Tárolói\ fedezés} = (Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Tény})$.

3. Elismert ár meghatározása kitárolási hónapban (kivéve december hónapot):

3.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $(Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) \leq Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet}$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Kedvezményes\ forrás} * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + Q_{Tervezett\ import} * P_{Aktuális\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$$

$$Q_{Többlet} = 0$$

$$P_{Többlet} = 0$$

3.2. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $Q_{Hidegre\ elkülönített\ tárolói\ készlet} = 0$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Kedvezményes\ forrás} * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$$

$$Q_{Többlet} = 0$$

$$P_{Többlet} = 0$$

3.3. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $(Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Tervezett\ import}) > Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet}$, de

$Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet} > 0$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Kedvezményes\ forrás} * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}, Q_{Többlet} = 0$$

$$P_{Többlet} = 0$$

3.4. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} + Q_{Tervezett\ import})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás})$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Kedvezményes\ forrás} * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$$

$$Q_{Többlet} = Q_{Tervezett\ import} - (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett} - Q_{Kedvezményes\ forrás})$$

$$P_{Többlet} = P_{Aktuális\ import\ ár}$$

3.5. Ha $Q_{Tény} \leq (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett})$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Fedezett}) * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$$

$$Q_{Többlet} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Tény}) + Q_{Tervezett\ import}$$

$$P_{Többlet} = ((Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett} + Q_{Kedvezményes\ forrás} - Q_{Tény}) * P_{Kedvezményes\ forrás\ ár} + Q_{Tervezett\ import} * P_{Aktuális\ import\ ár}) / Q_{Többlet}$$

3.6. Ha $Q_{Tény} \leq (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Fedezett})$ és $Q_{Tény} > (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés})$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Többlet-1} * (P_{Többlet-1} - P_{Likvid\ import\ ár}) - E_{Lakossági\ célú} + C_{EGY} + C_{Halasztott}) / Q_{Tény}$$

$P_{\text{Többlet}} = P_{\text{Aktuális import ár}}$

4.5. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}})$ és

$Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} * P_{\text{Hazai termelés}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Fedezett}}) * P_{\text{Kedvezményesforrás ár}} - (M_{\text{tMt}} - M_{\text{tMt-1}}) + Q_{\text{Többlet-1}} * (P_{\text{Többlet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + \Sigma((Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}) * (P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}} - P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}})) + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

$Q_{\text{Többlet}} = (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Tervezett import}}$

$P_{\text{Többlet}} = ((Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Kedvezményes forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többlet}}$

4.6. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}})$ és $Q_{\text{Tény}} > (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} * P_{\text{Hazai termelés}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} - Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} - (M_{\text{tMt}} - M_{\text{tMt-1}}) + Q_{\text{Többlet-1}} * (P_{\text{Többlet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + \Sigma((Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}) * (P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}} - P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}})) + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

$Q_{\text{Többlet}} = (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$

$P_{\text{Többlet}} = ((Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} * P_{\text{Kedvezményes forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többlet}}$

4.7. Ha $Q_{\text{Tény}} \leq (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} * P_{\text{Hazai termelés}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}) * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} - (M_{\text{tMt}} - M_{\text{tMt-1}}) + Q_{\text{Többlet-1}} * (P_{\text{Többlet-1}} - P_{\text{Likvid import ár}}) - E_{\text{Lakossági célú}} + \Sigma((Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}) * (P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}} - P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}})) + C_{\text{EGY}} + C_{\text{Halasztott}}) / Q_{\text{Tény}}$

$Q_{\text{Többlet}} = (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}}) + Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} + Q_{\text{Tervezett import}}$

$P_{\text{Többlet}} = ((Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{Tény}}) * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + Q_{\text{Kedvezményes forrás}} * P_{\text{Kedvezményes forrás ár}} + Q_{\text{Tervezett import}} * P_{\text{Aktuális import ár}}) / Q_{\text{Többlet}}$

5. Kiegyensúlyozási költség számításának módszertana:

5.1. Napi kiegyensúlyozási költség számítása

5.1.1. Ha $Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}} \geq 0$, akkor

$C_{\text{EGY_ESZ}} = \min(Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}}, Q_{\text{ALL}} * 0,05) * (P_{\text{mv}} - P_{\text{Aktuális import ár}} + P_{\text{elszámoló forgalmi díja}})$

5.1.2. Ha $Q_{\text{ALL}} - Q_{\text{NOM}} < 0$, akkor

$C_{\text{EGY_ESZ}} = \min(Q_{\text{NOM}} - Q_{\text{ALL}}, Q_{\text{ALL}} * 0,05) * (P_{\text{Aktuális import ár}} - P_{\text{me}} + P_{\text{elszámoló forgalmi díja}})$

5.2. Havi kiegyensúlyozási költség számítása

$$C_{\text{EGY}} = \sum_{i=1}^n C_{\text{EGY_ESZ}}$$

5.3. A felajánlási ár tekintetében a földgáz beszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett elismert fajlagos földgázár számításának során a nem számított adatok tekintetében az alábbi kerekítési szabályok alkalmazandóak:

5.3.1. Mennyiségek, 3 tizedesjegyre kerekítve MWh mértékegységében kifejezve, kivéve Q_{Fedezett} mennyiség;

5.3.2. Árak, árfolyamok 6 tizedesjegyre kerekítve, mértékegységtől függetlenül, kivéve $P_{\text{Fedezett ár}}$;

5.3.3. Költségek és bevételek, forintra kerekítve.

6. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

6.1. Betárolási hónap: minden olyan naptári hónap, amikor az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó betárolást végez;

- 6.2. Kitarolási hónap: minden olyan naptári hónap, amikor az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó kitarolást végez;
- 6.3. Q_{Terv} (tervezett értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott tárgyhónapra vonatkozó 1. § (5) bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg;
- 6.4. $Q_{Terv_éves}$ (tervezett éves értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyévben értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, mely az egyetemes szolgáltatónak az adott évre vonatkozó 1. § (5) bekezdése, illetve 2. § (5) bekezdése szerinti éves igénybejelentéseinek összegével egyezik meg, ahol $Q_{Terv_éves} = \sum Q_{Terv}$;
- 6.5. $Q_{Tény}$ (tény értékesített mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;
- 6.6. $Q_{Fedezett}$ (fedezett mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a tárgyhónapra lefedezett mennyiség kWh-ban;
- 6.7. $Q_{Tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség): a betárolási időszak egyes hónapjaiban az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által fedezett mennyiség ($Q_{Fedezett}$), valamint a hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség ($Q_{Hazai\ termelés_tervezett}$) összegének és a tény értékesített mennyiségnek ($Q_{Tény}$) a különbsége, amennyiben ez pozitív;
- 6.7.1. $Q_{Rendelkezésre\ álló\ tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség): a tárolói fedezett mennyiség ($\sum Q_{Tárolói\ fedezés}$) csökkentve az alokált tárolói fedezett mennyiség ($\sum 1\ M-1\ (Q_{Alokált\ tárolói\ fedezés})$) és a hidegre elkülönített tárolói készlet ($\sum 1\ M-1\ (Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói_havi})$) adott hónapban felhasznált részének összegével;
- 6.8. $Q_{Nytőkészlet}$: 2018. április 1-jén az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által megadott, a tárolóban fizikailag bennlevő földgázkészlet kWh-ban. A 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke megegyezik a hidegre elkülönített tárolói készlet mennyiségéből a március 31-ére megmaradt maradványkészlettel;
- 6.9. $P_{Nytőkészlet}$: 2018. április 1-jén értéke a betárolási időszakot megelőző kitarolási időszak hónapjaiban érvényes import földgáz árak ($P_{Aktuális\ import\ ár}$) számtani átlaga, HUF/kWh-ban kifejezve; a 2018-as naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén értéke a betárolási időszakot közvetlen megelőző kitarolási időszakban érvényes tárolói földgáz fedezett ára HUF/kWh-ban kifejezve ($P_{Fedezett\ tárolói\ ár}$);
- 6.10. $Q_{Biztonsági\ zárókészlet}$: a Hivatal által elismert, ellátásbiztonsági okokból egyetemes szolgáltatási célú ellátásra betárolt $Q_{Profilozott\ tárolói\ összmenyiség}$ készletből fel nem használt földgázkészlet kWh-ban megadott értéke az adott év március 31-én;
- 6.11. $Q_{Alokált\ tárolói\ fedezés}$ (alokált tárolói fedezett mennyiség): $Q_{Profilozott\ tárolói\ összmenyiség}$ -nek a kitarolási időszak adott hónapjára vonatkozó része, ahol az egyes hónapokra történő szétosztás a felhasználás tervezett havi mennyisége és a kitarolási időszakra vonatkozó felhasználás tervezett mennyisége arányában történik [$Q_{Alokált\ tárolói\ fedezés} = Q_{Profilozott\ tárolói\ összmenyiség} * Q_{Terv} / \sum Q_{Terv_tél}$, ahol $\sum Q_{Terv_tél}$ a kitarolási időszak hónapjaira (október-március) eső Q_{Terv} értékek összege];
- 6.12. $Q_{Hazai\ termelés_tervezett}$ (hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége tárgyhónapban, kWh-ban, melyet a Hivatal határoz meg előre olyan módon, hogy a tervezett hazai termelés profilja meg kell, hogy egyezzen az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítési profillal, az adott gázév tekintetében annak első napján (október 1.) érvényes paraméterek alapján rögzítésre;
- 6.13. $Q_{Hazai\ termelés_negyedéves\ tervezett}$ (hazai termelésből beszerzett egyenletes ütemezésű tervezett negyedéves mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban, melyet a Hivatal a termelő adatszolgáltatása alapján határoz meg az egyetemes szolgáltatót ellátó

földgázkereskedő számára; az adott gázév tekintetében annak első napján (október 1.) érvényes paraméterek alapján kerül rögzítésre;

6.14. $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}}$ (hazai termelésből beszerzett negyedéves tény mennyiség): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által hazai termelésből beszerzett földgáz tény mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban;

6.15. $P_{\text{Aktuális import ár}}$ (import földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve):

$P_{\text{Aktuális import ár}} = (fgS + sp) * EURHUF / 1000$, ahol:

6.15.1. fgS : A szállítási hónapra vonatkozó Argus TTF FMI EUR/MWh ár az Argus European Natural Gas kiadvány "Daily Natural Gas Market Prices" részében, a szállítási hónapot megelőző utolsó munkanapon (Egyesült Királyság munkanapjai alapján) közzétett, szállítási hónapra vonatkozó "Featured indexes" oszlopban található, TTF front month EUR/MWh ár;

6.15.2. sp : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.15.3. $EURHUF$: a szállítási hónapot követő hónap 16. napjával kezdődő, és a szállítási hónapot követő második hónap 15. napjával záródó időszakban a Bloomberg által a banki napokon közzétett BFIX $EURHUF$ jegyzés budapesti idő szerint 14 óra 30 perckor érvényes értékeinek számtani átlaga. Banki napok alatt, a magyarországi munkaszüneti és a magyarországi munkarend áthelyezés eredményeképpen áthelyezésre kerülő munkanapok figyelmen kívül hagyásával, a hétfőtől péntekig terjedő napok értendőek, beleértve a hétfői és pénteki napokat is;

6.16. $P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}}$ (import földgáz átlagos ára az adott naptári év negyedévében, HUF/kWh-ban kifejezve): az adott negyedév egyes hónapjaira vonatkozó $P_{\text{Aktuális import ár}}$ mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítési profil; az adott gázév tekintetében annak első napján (október 1.) érvényes paraméterek alapján kerül rögzítésre;

6.17. $P_{\text{Fedezett import ár}}$ (import földgáz fedezett ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve): $P_{\text{Fedezett import ár}} = (fgS_{\text{Fedezett}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett}} / 1000 + fk * EURHUF / 1000$, ahol:

6.17.1. fgS_{Fedezett} : az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az adott hónapra kötött TTF-re vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/MWh-ban (a fedezés az alábbi termékre történik: Argus European Natural Gas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban);

6.17.2. sp : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.17.3. fk : tömegáru fedezési költség, értéke az fgS_{Fedezett} 0,25%-a + az fgS_{Fedezett} 0,075%-a;

6.17.4. $EURHUF_{\text{Fedezett}}$: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által az adott hónapra kötött $EURHUF$ -ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.18. $P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$ (tárolói földgáz fedezett ára az adott hónapban HUF/kWh-ban kifejezve) meghatározása:

6.18.1. Ha $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hidegre_elkülönített tároló_havi}} \leq Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}}$, akkor

$P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} * (fgS_{\text{Fedezett tároló}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett tároló}} / 1000 + fk * \sum (Q_{\text{Tárolói fedezés}} * EURHUF) / 1000) / (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}})$

6.18.2. Ha $Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}} > 0$ és $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hidegre_elkülönített tároló_havi}} > Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}}$, akkor

$P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = (Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}} * (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} * (fgS_{\text{Fedezett tároló}} + sp) * EURHUF_{\text{Fedezett tároló}} / 1000 + fk * \sum (Q_{\text{Tárolói fedezés}} * EURHUF) / 1000) / (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}}) + (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hidegre_elkülönített tároló_havi}} - Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}}) * ((Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} - Q_{\text{Nyitókészlet}}) * P_{\text{Nem_fedezett_tároló}} / 1000 + Q_{\text{Nyitókészlet}} * P_{\text{Nyitókészlet}}) / (Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \sum Q_{\text{Tárolói fedezés}})) / (Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hidegre_elkülönített tároló_havi}})$

6.18.3 Ha $Q_{\text{Rendelésre álló tárolói fedezés}} = 0$, akkor

$P_{\text{Fedezett tárolói ár}} = ((Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} - Q_{\text{Nyitókészlet}}) * P_{\text{Nem_fedezett_tároló}} / 1000 + Q_{\text{Nyitókészlet}} * P_{\text{Nyitókészlet}}) / (Q_{\text{Tárolói ténykészlet}} - \sum Q_{\text{Tárolói fedezés}})$;

6.18.4. Ahol:

6.18.4.1. $fg_{S_{Fedezett\ tároló}}$: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által a betárolási időszakban a $Q_{Tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött TTF-re vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagára EUR/ MWh-ban (a fedezés az alábbi termékre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban);

6.18.4.2. sp : eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;

6.18.4.3. fk : tömegáru fedezési költség, értéke az $fg_{S_{Fedezett\ tároló}}$ 0,25%-a + az $fg_{S_{Fedezett\ tároló}}$ 0,075%-a;

6.18.4.4. $EURHUF_{Fedezett\ tároló}$: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által, a betárolási időszakban a $Q_{Tárolói\ fedezés}$ (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.18.4.5. $P_{Nem_fedezett_tároló}$: az adott betárolási időszak egyes hónapjaira vonatkozó $P_{Aktuális\ import\ árak}$ ($Q_{beárazódott}$) mennyiségekkel súlyozott átlaga;

6.18.5. Commodity árazódási nap: A tárgyhónapot megelőző hónap első munkanapja;

6.18.6. Hátralévő nyári hónapok száma: A Commodity árazódási nap hónapját követő nyári hónapok száma, ahol nyárnak tekintendő április - szeptember időszak;

6.18.7. Tárolói fedezeti ügyletekhez tartozó kötési dátum: Az adott nyári betárolandó mennyiségek pénzügyi műveletekkel történő fedezéseihez tartozó kötési dátum az ügyletkötés dátumával azonos. Az ESZ szegmens nyári többlet- vagy alulfogyasztásának következtében fellépő fedezett fix tárolói pozícióváltáshoz tartozó kötési dátum a mennyiségi változással érintett hónapot követő hónap 15. napja;

6.18.8. $Q_{beárazódott}$: (havi mennyiség kWh-ban) a Commodity árazódási napig megkötött tároló releváns tárolói fedezeti mennyiségekkel és beárazódott mennyiségekkel kiszámított lenti Q beárazódott képlettel azonos a beárazódott mennyiség;

$Q_{beárazódott} = (Q_{Tárolói\ célkészlet} - Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet} - \sum (Q_{Tárolói\ fedezés}) - \sum_{T=1} (Q_{beárazódott})) / (\text{hátralévő nyári hónapok száma})$

A fentiek alapján a $Q_{beárazódott}$, a $Q_{Tárolói\ fedezés}$ és a $Q_{Hidegre_elkülönített\ tárolói\ készlet}$ összege minden időpontban egyenlő a $Q_{Tárolói\ célkészlet}$ -tel.

6.19. $P_{Hazai\ termelés}$ (hazai termelésből értékesített földgáz ára): a hazai termelésből beszerzett földgáz tárgyhónapra vonatkozóan HUF/kWh-ban meghatározott értékesítési ára, mely a hazai termelésű földgáz e rendelet szerint beszerzett, veszteség elszámolás nélkül számított árából kerül meghatározásra, figyelembe véve az ezt megelőzően átvett, de tárgyhónapig fel nem használt hazai termelésű földgáz veszteség elszámolás nélkül számított beszerzési árát is. A hazai termelésből értékesített földgáz árának mértékéről a Hivatal adatot szolgáltat az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő számára;

6.20. $P_{Hazai\ termelés_negyedéves\ átlag}$ (hazai termelésből beszerzett földgáz átlagos ára az adott naptári negyedévben): a tárgy naptári évet megelőző naptári év negyedéveire vonatkozó $P_{Hazai\ termelés}$ egyenletes ütemezésű tervezett napi mennyiségekkel ($Q_{Hazai\ termelés_negyedéves\ tervezett}$) súlyozott átlaga, az adott gázév tekintetében annak első napján (október 1.) érvényes paraméterek alapján kerül rögzítésre;

6.21. $P_{Aktuális_import_ár_téli_súlyozott_átlag}$ (import földgáz mennyiséggel súlyozott átlagos ár az adott szeptemberi időpontot megelőző téli időszak alatt, HUF/kWh-ban kifejezve): az adott szeptembert közvetlen megelőző téli időszak (október - március) egyes hónapjaira vonatkozó $P_{Aktuális_import_ár}$ mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja a profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztásnak és az adott hónap $Q_{Tény}$ tényfogyasztásának különbsége. A profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztás az október - márciusi hónapok $Q_{Tény}$ tényfogyasztásainak és a $Q_{Biztonsági\ zárókészlet}$ összegének az október - márciusi időszakra az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítés profil arányában való allokációja;

6.22. MtM (nyitott fedezeti ügyletek aktuális piaci értéke): az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által kizárólag az egyetemes szolgáltatók ellátása érdekében kötött minden, a tárgyév utolsó napján nyitott, az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő számviteli nyilvántartásában a számvitelről szóló 2000. évi C. törvény 59/E. § alá nem tartozó fedezeti ügylet (beleértve a fedezett és tárolói fedezett mennyiségekre kötött tömegáru- és devizaügyleteket is) aktuális piaci értékének összege, a tárgyév utolsó napjára vonatkozóan meghatározva. Az MtM 2016. évi kezdeti értéke 0.

6.23. CEGY: az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által végzett kiegyensúlyozó tevékenység indokolt havi költsége;

6.24. QNOM: a Get. 141/A. § és 141/J. § keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató számára (gáznapi igénybejelentésére) az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által meghatározott napi nominált mennyiség [kWh];

6.25. QALL: a Get. 141/A. § és 141/J. § keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató adott gáznapi - a korrigált havi földgáz-forgalmi mérleg szerint - vételezett mennyisége [kWh];

6.26. $P_{\text{elszámoló forgalmi díja}}$: a kiegyensúlyozó földgáz-forgalmat elszámoló fél által felszámított forgalmi díj [Ft/kWh];

6.27. P_{me} : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapi marginális eladási ár [Ft/kWh];

6.28. P_{mv} : a szállítási rendszerüzemeltető által publikált gáznapi marginális vételi ár [Ft/kWh];

6.29. n: az adott hónap napjainak száma;

6.30. $Q_{\text{profilozott tárolói össz mennyiség}}$ (a kitárolási időszak hónapjaiban Q_{Terv} arányában felhasználandó - profilozott - tárolt mennyiség): értéke 2018/19-es gázév során 17 632 664 MWh, a további időszakokra vonatkozó eltérő értékről a Hivatal tájékoztatja az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedőt;

6.31. $Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$: a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet;

6.31.1 $Q_{\text{Tárolói_célkészlet}}$: a MEKH által rendeletben meghatározott betárolási időszak végére elérendő egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet;

6.32. $Q_{\text{Hidegre_elkülönített tárolói készlet}}$ (hidegre elkülönített tárolói készlet maradvány mennyisége): a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$), és a felprofilozott tárolói készlet ($Q_{\text{profilozott tárolói össz mennyiség}}$) pozitív különbségéből az adott hónapig fel nem használt mennyiség;

6.32.1 $Q_{\text{Hidegre_elkülönített tárolói_havi}}$: A 6.32. szerinti $Q_{\text{Hidegre_elkülönített tárolói készlet}}$ adott hónapban felhasznált mennyiség;

6.33. $Q_{\text{Tervezett import}}$ (tervezett import mennyiség): a szállítási hónapokban az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő által, az egyetemes szolgáltató ellátása céljából az adott tárgyhónapra a külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiségeken ($Q_{\text{kedvezményes forrás}}$) felül importálni tervezett, a Commodity árazódási napot megelőzően meghatározandó mennyiség; értéke a kitárolási tárgyhónapban:

$Q_{\text{Tervezett import}} = Q_{\text{Terv}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} - Q_{\text{allokált tárolói fedezés}} - Q_{\text{fedezett}} - Q_{\text{kedvezményes forrás}}$, de legalább 0; értéke betárolási tárgyhónapban:

$Q_{\text{Tervezett import}} = Q_{\text{Terv}} - Q_{\text{Fedezett}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}$, de legalább 0;

6.34. $\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}}$: a havi tárolói fedezett mennyiségek összege;

6.35. $E_{\text{Lakossági célú}}$: A külön jogszabályban meghatározott, egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő lakossági árak fenntarthatóságának céljából értékesített forrásainak eredménye, forintban kifejezve. A forrásokon realizált eredmény számítását az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő köteles transzparensten bemutatni a Hivatal részére ellenőrzés és szükség esetén felülvizsgálat céljára; [Ft]

6.36. $Q_{\text{kedvezményes forrás}}$: Külön jogszabályban meghatározott földgáz mennyiség, mely az egyetemes szolgáltatásban vételező felhasználók ellátása érdekében kerül az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő részére kedvezményes áron átadásra; [Ft/kWh]

6.37. $P_{\text{Kedvezményes forrás ár}}$: A külön jogszabályban meghatározott földgázmennyiség ára, melynek értékéről az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő tájékoztatja a Hivatalt; [Ft]

6.38. $P_{\text{Likvid import ár}}$ (import likvid földgáz ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve):

$P_{\text{Likvid import ár}} = (\text{fgL} + \text{spL}) * \text{EURHUF}_{\text{Likvid}} / 1000$, ahol:

6.38.1. fgL: A szállítási hónapra vonatkozó az ICIS HEREN Report kiadvány „European Spot Gas Markets” részben publikált, az egyes napokat megelőző utolsó munkanapon közzétett „VTP Price Assessment - Day Ahead Bid” EUR/MWh napi árák számtani átlaga. Munkaszüneti nap esetén a munkaszüneti napot megelőző utolsó munkanapon publikált „VTP Price Assessment - Weekend Bid” EUR/MWh árakat kell figyelembe venni;

6.38.2. spL: eltérés (spread), értéke 0,0 EUR/MWh;

6.39. $\text{EURHUF}_{\text{Likvid}}$: a szállítási hónapot követő hónap első 5 banki napjának a Bloomberg által közzétett BFIX EURHUF jegyzés budapesti idő szerint 14 óra 30 perckor érvényes értékeinek számtani átlaga. Banki napok alatt a magyarországi munkaszüneti napok és a magyarországi munkarend áthelyezés eredményeképpen áthelyezésre kerülő munkanapok figyelmen kívül hagyásával, a hétfőtől péntekig terjedő napok értendők beleértve a hétfői és pénteki napokat is.

6.40. $Q_{\text{Többlet}}$: Az egyes földgáz források adott hónapra allokált részéből fogyasztásra fel nem használt mennyisége;

6.41. $Q_{\text{Többlet-1}}$: Az egyes földgáz források tárgyhónapot megelőző hónapra allokált részéből fogyasztásra fel nem használt mennyisége;

6.42. $P_{\text{Többlet}}$ (HUF/kWh-ban kifejezve): a $Q_{\text{Többlet}}$ mennyiséggel súlyozott átlagára;

6.43. $P_{\text{Többlet-1}}$ (HUF/kWh-ban kifejezve): a $Q_{\text{Többlet-1}}$ mennyiséggel súlyozott átlagára;

6.44. $C_{\text{Halasztott}}$ (HUF-ban kifejezve): a 7. mellékletben szereplő, az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő beszerzési szerződésével összhangban megállapított tényező. ”

7. melléklet a 8/2022. (XII. 28.) EM rendelethez

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

Az egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő vonatkozó, a 4. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2023. első negyedévre

	A	B	C
1.	Egyetemes szolgáltatót ellátó földgázkereskedő	földgázforrás mennyisége (kWh)	földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	MVM CEEnergy Zrt.	995 000 000	3,222