

A nemzeti fejlesztési miniszter 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelete egyes energetikai 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. alcím tekintetében a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 13. § (3) bekezdésében,
a 4. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. és 15. pontjában,
az 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 3. és 15. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Kormány tagjainak feladat- és hatásköréről szóló 152/2014. (VI. 6.) Korm. rendelet 109. § 7. 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 (a továbbiakban: R1.) 1. § b) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

(E rendelet alkalmazásában)

„b) *értékesítői alapidj:* a távhőszolgáltató által az értékesítőnek fizetendő Ft/hó mértékegységben kifejezett díj,”

2. § Az R1. 1. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

3. § Az R1.

a) 2. § (1) bekezdés a) pontjában a „teljesítménydíjat” szövegrész helyébe az „alapidjat” szöveg,

b) 2. § (4) bekezdésében a „teljesítménydíj” szövegrész helyébe az „alapidj” szöveg,

c) 5. § (1) bekezdésében az „éves beszámolójában” szövegrész helyébe a „számviteli törvény szerinti beszámolójában” szöveg,

d) 6. § (4) bekezdésében az „éves beszámoló” szövegrész helyébe a „számviteli törvény szerinti beszámoló” szöveg lép.

4. § Az R1. 1. melléklete szerinti táblázat

a) D:24 mezőjében a „0” szövegrész helyébe a „133 388” szöveg,

b) E:24 mezőjében a „3 317” szövegrész helyébe a „2 251” szöveg lép.

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

5. § A távhőszolgáltatási támogatásról szóló 51/2011. (IX. 30.) NFM rendelet (a továbbiakban: R2.)

1. melléklete a 2. melléklet szerint módosul.

6. § Az R2. 1. melléklet 1. pontja szerinti táblázat

a) C:16 mezőjében a „380 892 691” szövegrész helyébe az „514 280 869” szöveg,

b) D:16 mezőjében a „-184” szövegrész helyébe a „-385” szöveg lép.

3. A földgáz biztonsági készlet mértékéről szóló 13/2015. (III. 31.) NFM rendelet módosítása

7. § A földgáz biztonsági készlet mértékéről szóló 13/2015. (III. 31.) NFM rendelet 1. §-ában az „1537/2013. számon kiadott, 2045/2013. számú határozattal módosított földgáztárolási engedély szerint üzemeltetett „Hajdúszoboszló” védnévvel ellátott” szövegrész helyébe az „1567/2013. számon kiadott és többször módosított földgáztárolási engedély szerint üzemeltetett egyesített” szöveg lép.

4. 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

8. § 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: R3.) 5. § (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép, és a § a következő (3a) bekezdéssel egészül ki:

„(3) A termelő a tárgyhónapot követő 20 napon belül megadja a Hivatal részére a volt közüzemi nagykereskedőnek tárgyhónapban átadott hazai termelésű földgáz és a más forrásból származó földgáz mennyiségét a tényadatok alapján. A volt közüzemi nagykereskedő a tárgyhónapot követő 20 napon belül megadja a Hivatal részére a tárgyhónapban átadott és átvett földgáz mennyiségét a tényadatok alapján.

(3a) Az egyetemes szolgáltató a negyedévet követő hónap végéig megadja a Hivatal részére az elmúlt negyedév tény értékesítési adatait elosztói területenként és forrásonként havi bontásban.”

9. § Az R3. 6. §-a a következő (6) és (7) bekezdéssel egészül ki:

„(6) Amennyiben a volt közüzemi nagykereskedő részére a GET 141/A. § és 141/J. § alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató által adott, és a volt közüzemi nagykereskedő által visszaigazolt gáznapi fogyasztási előrejelzés, valamint a szállítási rendszerüzemeltető által publikált napi végleges földgázforgalmi mérleg szerint vételezett mennyiség közötti különbség meghaladja a földgázbeszerzési költség indokolt mértékének meghatározásakor figyelembe vett kiegyensúlyozási gázmennyiséget, az egyetemes szolgáltató – a felek eltérő megállapodásának hiányában – köteles a túllépéshez kötődő kiegyensúlyozási többletköltséget a volt közüzemi nagykereskedőnek havonta utólag, számla ellenében, a volt közüzemi nagykereskedő üzletszabályzatában meghatározottak szerint megfizetni.

(7) A (6) bekezdés szerinti kiegyensúlyozási többletköltség a túllépéssel érintett mennyiségre vonatkozóan

a) a 3. melléklet 1–4. pontja szerinti – kiegyensúlyozási költséggel csökkentett – elismert ár és a kiegyensúlyozó gáz eladási vagy vételi árának különbsége, valamint

b) a kiegyensúlyozó földgáz-forgalmat elszámoló fél által felszámított forgalmi díj.”

10. § Az R3. 10. §-a a következő (4) bekezdéssel egészül ki:

„(4) A Hivatal az árszabályozással összefüggésben az energiapolitikáért felelős miniszter kérésére e rendelet tárgyi hatálya alá tartozó árszabályozással összefüggő részletes adatokat szolgáltat.”

11. § (1) Az R3. 1. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.

(2) Az R3. 2. melléklete helyébe a 4. melléklet lép.

(3) Az R3. 3. melléklete helyébe az 5. melléklet lép.

(4) Az R3. 4. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.

12. § Az R3.

a) 5. § (4) bekezdésében a „szolgáltató a (3) bekezdés” szövegrész helyébe a „szolgáltató a (3a) bekezdés” szöveg,

b) 5. § (5) bekezdésében a „szolgáltató vagy a” szövegrész helyébe a „szolgáltató a (3a) bekezdés alapján vagy a” szöveg lép.

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

13. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendelet 14. § (10) bekezdésében a „jogerős” szövegrész helyébe a „végleges” szöveg lép

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

14. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: R4.) 2. § (1) bekezdés b) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

(E rendelet alkalmazásában)

„b) éves elszámolási elem: a szállítás és tárolás indokolt költségének terv- és tényértéke közötti különbségéből adódó többlet vagy veszteség, az egyetemes szolgáltató ellátásához kötődő – a kiegyensúlyozó földgáz forgalmat elszámoló fél által előírt – biztosíték fenntartásával kapcsolatos költség, a kiegyensúlyozó célra értékesített földgáz termékekkel történő kereskedés során realizált nyereség, valamint a kiegyensúlyozási célra felhasznált szállítóvezeték-készlet elszámolása során fizetett hiányok vagy többletek nettó eredményének éves elszámolására szolgáló árelem,”

15. § Az R4. 3. §-a a következő (5) bekezdéssel egészül ki:

„(5) Az egyes árelemokről az energiapolitikáért felelős miniszter kérésére a Hivatal köteles az e rendelet tárgyi hatálya alá tartozó árszabályozással összefüggő részletes adatokat szolgáltatni.”

16. § (1) Az R4. 1. melléklete a 7. melléklet szerint módosul.

(2) Az R4. 3. melléklete helyébe a 8. melléklet lép.

(3) Az R4. 4. melléklete helyébe a 9. melléklet lép.

7. Záró rendelkezése

k

17. § (1) Ez a rendelet – a (2) és (3) bekezdésben foglalt kivétellel – 2017. szeptember 30-án lép hatályba.

(2) Az 1–3. §, az 5. §, a 7–10. §, a 11. § (1) és (2), valamint (4) bekezdése, a 12. § és a 14–16. § 2017. október 1-jén lép hatályba.

(3) A 4. §, a 6. § és a 13. § 2018. január 1-jén lép hatályba.

Dr. Seszták Miklós
s. k., nemzeti fejlesztési miniszter

1. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez
„1. melléklet az 50/2011. (IX. 30.) NFM rendelethez

Az értékesítói díjak

| | A | B | C | D | E |
|-----|-------------|--|--|---------------------|-------------------|
| 1. | Település | Értékesítő megnevezése | Vásárló szolgáltató neve | Értékesítői alapdíj | Értékesítői hődíj |
| 2. | | | | Ft/hó | Ft/GJ |
| 3. | Ajka | Bakonyi Erőmű Zrt. | PRIMER Ajkai Távhőszolgáltató Kft | 25 501 000 | 2 332 |
| 4. | Almásfűzitő | Fűzitő GM Energiatermelő Kft. | ALFEN Almásfűzitői Energetikai és Szolgáltató Kft. | 0 | 2 481 |
| 5. | Baja | Bajatechnik Kft. | Baja Energetika Kft. | 0 | 3 442 |
| 6. | Bokod | MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. | Oroszlányi Szolgáltató Zrt. | 1 699 000 | 2 054 |
| 7. | Bonyhád | Veolia Energia Magyarország Zrt. | ”FŰTŐMŰ” Kft. | 0 | 3 015 |
| 8. | Budapest | Alpiq Csepel Kft. – kombinált ciklusú erőmű | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 60 514 000 | 961 |
| 9. | Budapest | Alpiq Csepel Kft. – kazán | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 538 |
| 10. | Budapest | Budapesti Erőmű Zrt. – Kelenföldi Erőmű – 1117 Budapest, Budafoki út 52. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 143 363 000 | 2 132 |
| 11. | Budapest | Budapesti Erőmű Zrt. – Kispesti Erőmű – 1184 Budapest, Nefelejcs utca 2. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 122 808 000 | 2 111 |
| 12. | Budapest | Budapesti Erőmű Zrt. – Újpesti Erőmű – 1045 Budapest, Tó utca 7. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 150 454 000 | 2 153 |

| | | | | | |
|-----|-------------|--|--|-------------|-------|
| 13. | Budapest | Készenléti Rendőrség | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 14. | Budapest | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. | 282 000 | 1 868 |
| 15. | Budapest | CHP-Erőmű Kft. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 16. | Budapest | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. – 1141 Budapest, Mogyoródi út 41–43. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 17. | Budapest | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. – 1184 Budapest, Lakatos utca 44/B | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 876 |
| 18. | Budapest | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. – 1097 Budapest, Gyáli út 17–19. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 876 |
| 19. | Budapest | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. – 1142 Budapest, Tatai út 95. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 982 |
| 20. | Budapest | Fővárosi Közterület- fenntartó Nonprofit Zrt. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 1 133 |
| 21. | Budapest | Green-R Energetika Zrt. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 22. | Budapest | IMMODUS Zrt. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 23. | Budapest | Magyar Telekom Nyrt. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 24. | Budapest | MVM Észak-Budai Fűtőerőmű Kft. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 3 317 |
| 25. | Budapest | Zugló-Therm Energiaszolgáltató Kft. | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 715 |
| 26. | Csongrád | Csoterm Kft. | Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft. | 0 | 1 117 |
| 27. | Csorna | Csornai Kogenerációs Erőmű Kft. | Csornahő Kft. | 0 | 2 942 |
| 28. | Debrecen | Debreceni Hőszolgáltató Zrt. | Dotenergo Zrt. | 12 941 000 | 2 232 |
| 29. | Debrecen | Debreceni Vízmű Zrt. | Debreceni Hőszolgáltató Zrt. | 0 | 2 232 |
| 30. | Debrecen | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Debreceni Hőszolgáltató Zrt. | 163 921 000 | 2 232 |
| 31. | Dorog | Dorogi Erőmű Kft. | PROMTÁVHŐ Kft. | 37 051 000 | 2 399 |
| 32. | Dunakeszi | DK Gázmotor Kft. | Dunakeszi Közüemi Nonprofit Kft. | 0 | 2 454 |
| 33. | Dunaújváros | Perkons DHŐ Kft. | Dunaújvárosi Vízt-, CsatornaHőszolgáltató Kft. | 0 | 2 000 |
| 34. | Dunaújváros | Energott Fejlesztő és Vagyongazdálkodó Kft | Dunaújvárosi Vízt-, CsatornaHőszolgáltató Kft. | 61 845 000 | 1 937 |

| | | | | | |
|-----|------------------|---|---|-------------|-------|
| 35. | Dunaújváros | HF. Formula Kft. | Dunaújvárosi Víz-, CsatornaHőszolgáltató Kft. | 14 903 000 | 2 000 |
| 36. | Eger | CHP-Erőmű Kft. | EVAT Zrt. | 0 | 2 687 |
| 37. | Érd | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Érdhő Kft. | 0 | 3 361 |
| 38. | Esztergom | Dorogi Erőmű Kft. | PROMTÁVHŐ Kft. | 37 051 000 | 2 399 |
| 39. | Gödöllő | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Gödöllői Távhőszolgáltató Kft. | 0 | 2 674 |
| 40. | Gyöngyös | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Városgondozási Zrt. | 0 | 2 779 |
| 41. | Győr | Arrabona Geotermi Kft. | GYŐR-SZOL Zrt. | 0 | 2 939 |
| 42. | Győr | Győri Erőmű Kft. | GYŐR-SZOL Zrt. | 287 000 | 2 951 |
| 43. | Hajdúszoboszló | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt. | 0 | 2 966 |
| 44. | Kaposvár | E.ON Energiatermelő Kft. | Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt. | 0 | 2 874 |
| 45. | Kapuvár | Zöld Láng Energetikai és Szolgáltató Kft. | Kapuvári Hőszolgáltató Kft. | 565 000 | 2 767 |
| 46. | Kazincbarcika | Kazinc-Therm Fűtőerőmű Kft. | Barcika Szolg Kft. | 35 102 000 | 2 045 |
| 47. | Kiskunhalas | Halas-T Kft. | Halasi Városgazda Zrt. | 0 | 4 085 |
| 48. | Kiskunfélegyháza | PERKONS SKL Energiatermelő Kft. | Perkons DHŐ Kft. | 0 | 2 400 |
| 49. | Körmend | SSB Energia Kft. | RÉGIÓHŐ Kft. | 0 | 2 502 |
| 50. | Makó | Matern Hőszolgáltató, Befektető Kft. | Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft. | 0 | 2 170 |
| 51. | Mátészalka | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft. | 0 | 2 930 |
| 52. | Miskolc | Bioenergy-Miskolc Szolgáltató Kft. | MIHŐ Kft. | 0 | 4 051 |
| 53. | Miskolc | Miskolci Geotermia Zrt. | MIHŐ Kft. | 0 | 2 382 |
| 54. | Miskolc | Kuala Kft. | MIHŐ Kft. | 0 | 2 382 |
| 55. | Miskolc | MVM MIFŰ Kft. – Hold u., hrsz. 23358/9 és Tatár u. 29/a, hrsz. 23358/8 | MIHŐ Kft. | 160 653 000 | 2 450 |
| 56. | Miskolc | MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Bánki Donát u. 17. | MIHŐ Kft. | 0 | 3 385 |
| 57. | Miskolc | MVM MIFŰ Kft. – Miskolc, Szarkahegy u. 21. | MIHŐ Kft. | 0 | 3 385 |

| | | | | | |
|-----|-------------------|---|--|------------|-------|
| 58. | Mohács | Veolia Energia Magyarország Zrt. | MOHÁCS-HŐ Kft. | 0 | 3 100 |
| 59. | Mohács | BIOENERGY-Duna Befektető és Szolgáltató Kft. | MOHÁCS-HŐ Kft | 0 | 3 073 |
| 60. | Mosonmagyaróvár | MESZ Mosonmagyaróvár Kft. | Városüzemeltető és Fenntartó Kft. | 18 259 000 | 2 044 |
| 61. | Nagykőrös | Perkons DHŐ Kft. | KÖVA-KOM Nonprofit Zrt. | 0 | 2 703 |
| 62. | Nyíregyháza | Veolia Energia Magyarország Zrt. | NYÍRTÁVHŐ Kft. | 85 119 000 | 2 297 |
| 63. | Oroszlány | MVM Oroszlányi Erőműfejlesztő Zrt. | Oroszlányi Szolgáltató Zrt. | 45 871 000 | 2 054 |
| 64. | Ózd | Ózdi Erőmű Kft. | Ózdi Távhő Kft. | 0 | 2 886 |
| 65. | Paks | MVM Paksi Atomerőmű Zrt. | Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft. | 4 895 000 | 929 |
| 66. | Pécs | Pannon Hőerőmű Zrt. | PÉTÁV Kft. | 85 697 000 | 2 274 |
| 67. | Pétfürdő | Cothec Kft. | "PÉTKOMM" Kft. | 3 762 000 | 2 086 |
| 68. | Püspökladány | KISERŐMŰ PLD Kft. | Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft. | 0 | 2 697 |
| 69. | Salgótarján | Perkons Bio Kft. | Salgó Vagyon Kft. | 0 | 4 294 |
| 70. | Salgótarján | Perkons Tarján Kft. | Salgó Vagyon Kft. | 0 | 2 829 |
| 71. | Sárbogárd | Perkons DHŐ Kft. | Cothec Kft. | 0 | 2 703 |
| 72. | Sárvár | Kiserőmű SRV 2005 Energiaszolgáltató Kft. | SÁRVÁR TÁVHŐ Kft. | 0 | 2 827 |
| 73. | Sátoraljaújhely | Sátoraljaújhely Város Önkormányzat Erzsébet Kórháza | Cothec Kft. | 0 | 2 992 |
| 74. | Siklós | Perkons SKL Kft. | SIKLÓSI TÁVHŐ Nonprofit Kft. | 0 | 2 868 |
| 75. | Siófok | Cothec Kft. | Balaton-parti Kft. | 4 796 000 | 2 120 |
| 76. | Sopron | Veolia Energia Magyarország Zrt. | SOPRON Holding Zrt. | 23 815 000 | 2 176 |
| 77. | Sopron | Soproni Erőmű Kft. | SOPRON Holding Zrt. | 14 463 000 | 2 205 |
| 78. | Százhalombatta | Veolia Energia Magyarország Zrt. | "SZÁKOM" Nonprofit Kft. | 19 722 000 | 2 137 |
| 79. | Szentlőrinc | Szentlőrinci Geotermia Zrt. | Szentlőrinci Közütemi Nonprofit Kft. | 0 | 3 654 |
| 80. | Szigetszentmiklós | EXERGY Kft. | "Aries" Nonprofit Kft. | 0 | 2 857 |
| 81. | Szigetvár | Szigetvári Gyógyfürdő Kft. | Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft. | 0 | 1 749 |
| 82. | Szolnok | ALFA-NOVA Bioenergia Termelő és Szolgáltató Kft. | ALFA-NOVA Kft. | 0 | 2 676 |
| 83. | Szombathely | Szombathelyi Erőmű Zrt. | Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft. | 0 | 2 687 |

| | | | | | |
|-----|--------------|--|--|-------------|-------|
| 84. | Tapolca | Tapolcai Kogenerációs Erőmű Kft. | Városgazdálkodási Kft. | 0 | 2 774 |
| 85. | Tatabánya | TB-ENERGO Kft. | T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt. | 0 | 1 970 |
| 86. | Tatabánya | Tatabánya Erőmű Kft. | T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt. | 209 768 000 | 1 970 |
| 87. | Tiszaújváros | Tisza-Therm Fűtőerőmű Kft. | TiszaSzolg 2004 Kft. | 28 280 000 | 2 096 |
| 88. | Vác | Veolia Energia Magyarország Zrt. | Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft. | 0 | 2 729 |
| 89. | Vác | Poligen V Kft. | Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft. | 0 | 2 729 |
| 90. | Vasvár | Vasi Triász Kft. | RÉGIÓHŐ Kft. | 0 | 687 |
| 91. | Veszprém | Veszprém-Kogeneráció Energiatermelő Zrt. | "VKSZ" Veszprémi Közütemi Szolgáltató Zrt. | 0 | 2 884 |

2. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez

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

„1. A távhőszolgáltatók esetében alkalmazandó támogatási mértékek

| | A | B | C | D |
|-----|----------------|--|-----------------------|---|
| 1. | Település | Távhőszolgáltató | Fix összegű támogatás | Lakosságnak nyújtott távhő után kapott fajlagos támogatás |
| 2. | | | Ft/hó | Ft/GJ |
| 3. | Ajka | PRIMER Ajkai Távhőszolgáltatási Kft. | 9 211 762 | 969 |
| 4. | Ajka | Bakonyi Erőmű Zrt. | 0 | 0 |
| 5. | Algyő | Veolia Energia Magyarország Zrt. | 426 697 | -1 011 |
| 6. | Almásfüzitő | ALFEN Almásfüzitői Energetikai és Szolgáltató Kft. | 7 569 | 443 684 |
| 7. | Baj | T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt. | 103 466 | -72 |
| 8. | Baja | Baja Energetika Kft. | 653 020 | 1 125 |
| 9. | Balatonfüred | Füredhő Távhőszolgáltatási Kft. | 3 662 815 | -1 926 |
| 10. | Berettyóújfalu | Herpály-Team Építőipari és Szolgáltató Kft. | 2 245 680 | -486 |
| 11. | Bokod | Oroszlányi Szolgáltató Zrt. | 2 833 | 476 843 |
| 12. | Bonyhád | "FŰTŐMŰ" Kft. | 2 504 357 | -477 |
| 13. | Budaörs | BTG Nonprofit Kft. | 5 388 259 | -647 |
| 14. | Budapest | Csepeli Erőmű Kft. | 0 | 0 |
| 15. | Budapest | Veolia Energia Magyarország Zrt. | 1 474 940 | 231 |
| 16. | Budapest | Budapesti Távhőszolgáltató Zrt. | 380 892 691 | -184 |
| 17. | Budapest | FŐTÁV-Kiserőmű Kft. | 251 582 | 0 |
| 18. | Budapest | GM Kőérberek30 Kft. | 0 | 0 |
| 19. | Cegléd | Veolia Energia Magyarország Zrt. | 7 084 439 | 347 |
| 20. | Cellendömök | Cellenergo Kft. | 3 155 155 | -685 |

| | | | | |
|-----|------------------|--|-------------|--------|
| 21. | Cserkeszlő | Cserkeszlő Fürdő és Gyógyászati Központ | 0 | 0 |
| 22. | Csongrád | Csongrádi Közmű Szolgáltató Kft. | 2 596 004 | 294 |
| 23. | Csorna | Csornahó Kft. | 3 770 770 | -1 810 |
| 24. | Debrecen | Debreceni Hőszolgáltató Zrt. | 134 136 356 | -538 |
| 25. | Debrecen | Dotenergo Zrt. | 0 | 0 |
| 26. | Dombóvár | Veolia Energia Magyarország Zrt. | 12 357 107 | -856 |
| 27. | Dorog | PROMTÁVHŐ Kft. | 11 187 571 | -270 |
| 28. | Dunakeszi | Dunakeszi Közütemi Nonprofit Kft. | 0 | 0 |
| 29. | Dunaújváros | Dunaújvárosi Víz-, Csatorna-Hőszolgáltató Kft. | 0 | 0 |
| 30. | Eger | EVAT Zrt. | 7 679 101 | -101 |
| 31. | Érd | Érdhő Kft. | 4 862 951 | -246 |
| 32. | Esztergom | PROMTÁVHŐ Kft. | 18 389 330 | 40 |
| 33. | Gödöllő | Gödöllői Távhőszolgáltató Kft. | 7 282 024 | -562 |
| 34. | Gyöngyös | Városgondozási Zrt. | 5 224 662 | -677 |
| 35. | Győr | GYŐR-SZOL Zrt. | 79 708 360 | -152 |
| 36. | Hajdúböszörmény | Hajdúböszörményi Városgazdálkodási Nonprofit Kft. | -233 921 | 1 348 |
| 37. | Hajdúnánás | Hajdúnánási Építő és Szolgáltató Kft. | 4 019 796 | -1 240 |
| 38. | Hajdúszoboszló | Hajdúszoboszlói Nonprofit Zrt. | 5 630 776 | 103 |
| 39. | Hódmezővásárhely | Hódmezővásárhelyi Vagyonkezelő Zrt. | 0 | 0 |
| 40. | Inota | Várpalotai Közütemi Kft. | 3 120 829 | -61 |
| 41. | Kaposvár | Kaposvári Önkormányzati Vagyonkezelő és Szolgáltató Zrt. | 27 570 621 | 79 |
| 42. | Kapuvár | Kapuvári Hőszolgáltató Kft. | 1 514 112 | -343 |
| 43. | Kazincbarcika | Barcika Szolg Kft. | 43 398 861 | -255 |
| 44. | Kecskemét | Kecskeméti Termostar Hőszolgáltató Kft. | 58 626 076 | -765 |
| 45. | Keszthely | VÜZ Nonprofit Kft. | 6 011 016 | -672 |
| 46. | Kiskunfélegyháza | Perkons DHŐ Kft. | 9 522 431 | -1 782 |
| 47. | Kiskunhalas | Halasi Városgazda Zrt. | 2 518 883 | 1 263 |
| 48. | Kisvárd | KISVÁRDAI KÖZMŰ Szolgáltató Kft. | 4 760 174 | -946 |
| 49. | Komárom | Komáromi Távhő Kft. | 5 315 469 | -413 |
| 50. | Komló | Komlói Fűtőerőmű Zrt. | 50 056 831 | -2 073 |
| 51. | Körmend | RÉGIÓHŐ Kft. | 2 875 474 | -811 |
| 52. | Kőszeg | Cothec Kft. | 2 646 627 | -1 256 |
| 53. | Makó | Makói Városgazdálkodási Nonprofit Kft. | 2 731 619 | -88 |
| 54. | Mátészalka | Mátészalkai Távhőszolgáltató Kft. | 5 895 894 | 97 |
| 55. | Miskolc | MIHŐ Kft. | 215 253 191 | 139 |
| 56. | Mohács | MOHÁCS-HŐ Kft. | 11 410 775 | 590 |
| 57. | Mór | MÓRHŐ Kft. | 3 383 161 | -629 |
| 58. | Mosonmagyaróvár | Városüzemeltető és Fenntartó Kft. | 20 573 158 | -660 |
| 59. | Nagyatád | Cothec Kft | 910 746 | -582 |

| | | | | |
|-----|-------------------|--|-------------|--------|
| 60. | Nagykőrös | KÖVA-KOM Nonprofit Zrt. | 2 870 108 | -384 |
| 61. | Nyergesújfalú | DISTHERM Kft. | 2 550 627 | -641 |
| 62. | Nyírbátor | Nyírbátori Városfejlesztő és Működtető Kft | 0 | 0 |
| 63. | Nyíregyháza | NYÍRTÁVHŐ Kft. | 81 591 804 | -623 |
| 64. | Nyíregyháza | Energocoop Kft. | 4 050 925 | 278 |
| 65. | Oroszlány | Oroszlányi Szolgáltató Zrt. | 67 707 336 | 274 |
| 66. | Ózd | Ózdi Távhő Kft. | 31 465 367 | -13 |
| 67. | Paks | Duna Center Therm Kereskedelmi és Szolgáltató Kft. | 9 885 713 | 328 |
| 68. | Pécs | PÉTÁV Kft. | 107 854 943 | -354 |
| 69. | Pétfürdő | "PÉTKOMM" Kft. | 4 575 323 | 696 |
| 70. | Pétfürdő | Nitrogénművek Zrt. | 0 | 0 |
| 71. | Pornóapáti | Pornóapáti Vagyonhasznosító Kft. | 252 712 | 2 303 |
| 72. | Putnok | Putnoki Városgondnokság | 430 096 | -35 |
| 73. | Püspökladány | Püspökladányi Városüzemeltető és Gyógyfürdő Kft. | 5 114 058 | -137 |
| 74. | Salgótarján | Salgó Vagyon Kft. | 25 463 946 | 205 |
| 75. | Sárbogárd | Cothec Kft. | 1 328 383 | -350 |
| 76. | Sárospatak | Patakhő Energiaszolgáltató Nonprofit Kft. | 2 658 273 | -639 |
| 77. | Sárvár | SÁRVÁR TÁVHŐ Kft. | 4 670 583 | -648 |
| 78. | Sátoraljaújhely | Cothec Kft. | 5 622 321 | -1 282 |
| 79. | Siklós | SIKLÓSI TÁVHŐ Nonprofit Kft. | 0 | 0 |
| 80. | Siófok | Balaton-parti Kft. | 0 | 0 |
| 81. | Sopron | SOPRON Holding Zrt. | 37 044 510 | -1 131 |
| 82. | Szarvas | Szarvasi Gyógy-Termál Nonprofit Kft. | 0 | 0 |
| 83. | Százhalombatta | "SZÁKOM" Nonprofit Kft. | 23 030 393 | -895 |
| 84. | Szeged | Szegedi Távfűtő Kft. | 69 937 757 | -521 |
| 85. | Székesfehérvár | SZÉPHŐ Székesfehérvári Épületfenntartó és Hőszolgáltató Zrt. | 86 417 623 | -1 208 |
| 86. | Szekszárd | Szekszárdi Távhőszolgáltató Nonprofit Kft. | 0 | 0 |
| 87. | Szentendre | Városi Szolgáltató Nonprofit Zrt. | 11 483 312 | -837 |
| 88. | Szentes | Szentes Városi Szolgáltató Kft. | 13 508 586 | -3 436 |
| 89. | Szentgotthárd | RÉGIÓHŐ Kft. | 0 | 0 |
| 90. | Szentlőrinc | Szentlőrinci Közütemi Nonprofit Kft | 1 310 942 | 1 212 |
| 91. | Szigetszentmiklós | "Aries" Nonprofit Kft. | 6 032 852 | -706 |
| 92. | Szigetvár | Szigetvári Távhő Szolgáltató Nonprofit Kft. | 2 415 416 | -990 |
| 93. | Szolnok | ALFA-NOVA Kft. | 28 613 294 | -809 |
| 94. | Szombathely | Szombathelyi Távhőszolgáltató Kft. | 44 455 430 | -260 |
| 95. | Tapolca | Városgazdálkodási Kft. | 5 333 247 | -748 |
| 96. | Tata | TATA ENERGIA Kft. | 9 119 155 | -239 |
| 97. | Tatabánya | T-Szol Tatabányai Szolgáltató Zrt. | 241 475 731 | -1 299 |

| | | | | |
|------|--------------|--|------------|------|
| 98. | Tiszaújváros | TiszaSzolg 2004 Kft. | 35 929 768 | -783 |
| 99. | Vác | Váci Távhő Nonprofit Közhasznú Kft. | 8 432 024 | -328 |
| 100. | Várpalota | Várpalotai Közüzemi Kft. | 16 546 011 | -893 |
| 101. | Vasvár | RÉGIÓHŐ Kft | 0 | 0 |
| 102. | Veszprém | "VKSZ" Veszprémi Közüzemi Szolgáltató Zrt. | 27 682 665 | 41 |
| 103. | Záhony | Záhonyi HŐTÁV és Kulturális Nonprofit Kft. | 1 754 530 | -225 |
| 104. | Zirc | Veolia Energia Magyarország Zrt. | 0 | 0 |

3. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez
„1. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Az 1. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége

2017. negyedik negyedévre, valamint a felek köre A Magyar Földgázkereskedő 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 | Főgáz Zrt. | 1 044 626 908 | 1 723 463 092 | 5,368 |
| 3. | November | Főgáz Zrt. | 1 834 163 690 | 3 026 069 310 | 5,368 |
| 4. | December | Főgáz Zrt. | 2 626 591 595 | 4 333 445 405 | 5,368 |

4. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez
„2. melléklet a 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

1. A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által a 2. § (1) bekezdése szerint értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2017. negyedik negyedévre:

| | A | B | C | D |
|----|----------|-----------------------------------|--------------------------------|--|
| 1. | hónap | szereződött egyetemes szolgáltató | földgázforrás mennyisége (kWh) | földgázforrás mennyiségárányos díja (forint/kWh) |
| 2. | Október | Főgáz Zrt. | 0 | - |
| 3. | November | Főgáz Zrt. | 0 | - |
| 4. | December | Főgáz Zrt. | 0 | - |

2. A 2. § szerinti földgázforrás átvételéhez kapcsolódóan felmerülő nem mennyiségarányos szállítási és tárolási költségek:

| | A | B |
|----|-----------------------------------|--|
| 1. | szereződött egyetemes szolgáltató | az árban érvényesíthető legmagasabb szállítási és tárolási kapacitásdíjak [Ft/(kWh/h)/gázév] |
| 2. | Főgáz Zrt. | - |

5. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM 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 = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + C_{EGY}) / Q_{Tény}$

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

1.2.1. Elismert ár = $(Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Fedezett\ import\ ár} + C_{EGY}) / Q_{Tény}$,

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 = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + Q_{Fizikai\ zárókészlet} * (P_{Aktuális\ import\ ár\ téli\ súlyozott\ átlag} - P_{Fedezett\ tárolói\ ár}) + C_{EGY}) / Q_{Tény}$

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

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

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

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

3.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

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

3.2. Ha $Q_{Tény} < (Q_{Fedezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

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

4. Elismert ár meghatározása december hónapban:

4.1. Ha $Q_{Tény} \geq (Q_{Fedezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett})$, akkor

Elismert ár = $(Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + \sum ((Q_{Hazai\ termelés_negyedéves\ tény} -$

$$Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}} * (P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}} - P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}}) - (MtM_t - MtM_{t-1}) + C_{\text{EGY}} / Q_{\text{Tény}}$$

4.2. Ha $Q_{\text{Tény}} < (Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}})$, akkor

$$\text{Elismert ár} = (Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} * P_{\text{Hazai termelés}} + Q_{\text{Fedezett}} * P_{\text{Fedezett import ár}} + (Q_{\text{Tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} - Q_{\text{Fedezett}}) * P_{\text{Fedezett tárolói ár}} + (Q_{\text{Fedezett}} + Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} + Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}} - Q_{\text{Tény}}) * (P_{\text{Fedezett tárolói ár}} - P_{\text{Aktuális import ár}}) + \sum ((Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}} - Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}) * (P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}} - P_{\text{Aktuális import ár_negyedéves átlag}})) - (MtM_t - MtM_{t-1}) + C_{\text{EGY}} / Q_{\text{Tény}}$$

5. Kiegyensúlyozási költség számításának módszertana:

5.1. Napi kiegyensúlyozási költség számítása

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

$$C_{\text{EGY SZ}} - (Q_{\text{ALL ESZ}} - Q_{\text{NOM ESZ}} * 0.05) * (P_{\text{MV}} - P_{\text{Aktuális import ár}} + P_{\text{Elszámoló forgalmi díja}})$$

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

$$C_{\text{EGY SZ}} - (Q_{\text{NOM}} - Q_{\text{ALL ESZ}} * 0.05) * (P_{\text{Aktuális import ár}} - P_{\text{ME}} + P_{\text{Elszámoló forgalmi díja}})$$

5.2. Havi kiegyensúlyozási költség számítása

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

6. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

6.1. *Betárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó betárolást végez;

6.2. *Kitárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó kitárolást végez;

6.3. Q_{Terv} (tervezett értékesített mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban;

6.4. $Q_{\text{Terv_éves}}$ (tervezett éves értékesített mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyévben értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, ahol

$$Q_{\text{Terv_éves}} = \sum Q_{\text{Terv}};$$

6.5. $Q_{\text{Tény}}$ (tény értékesített mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;

6.6. Q_{Fedezett} (fedezett mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által a tárgyhónapra lefedezett mennyiség kWh-ban;

6.7. $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$ (tárolói fedezett mennyiség): a betárolási időszak egyes hónapjaiban a volt közüzemi nagykereskedő által fedezett mennyiség (Q_{Fedezett}), valamint a hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség ($Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}$) összegének és a tény értékesített mennyiségnek ($Q_{\text{Tény}}$) a különbsége, amennyiben ez pozitív;

6.8. $Q_{\text{Nyitókészlet}}$: 2016. április 1-jén a volt közüzemi nagykereskedő által megadott, a tárolóban fizikailag bennlevő földgázkészlet kWh-ban, mely értéke a 2016-os naptári évet követő betárolási időszak kezdetén 0;

6.9. $P_{\text{Nyitókészlet}}$: a $Q_{\text{Nyitókészlet}}$ bekerülési átlagára (átlagos tárolói készletérték) HUF/kWh-ban;

6.10. $Q_{\text{Fizikai_zárókészlet}}$: a Hivatal által elismert, ellátásbiztonsági okokból egyetemes szolgáltatási célú ellátásra fel nem használt tárolói földgázkészlet kWh-ban megadott értéke az adott év március 31-én;

6.11. $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}$ (allokált tárolói fedezett mennyiség): a havi tárolói fedezett mennyiségek ($Q_{\text{Tárolói fedezés}}$) és a nyitókészlet ($Q_{\text{Nyitókészlet}}$) összegének a kitárolási időszak adott hónapjára vonatkozó része, ahol az egyes hónapokra történő szétosztás a felhasználás tervezett havi mennyisége és a kitárolási időszakra vonatkozó felhasználás tervezett mennyisége fedezés arányában történik [$Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} + Q_{\text{Nyitókészlet}}) * Q_{\text{Terv}} / \sum Q_{\text{Terv}}$; $\sum Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}} + Q_{\text{Nyitókészlet}})$] azzal, hogy ha a havi tárolói fedezett mennyiségek ($\sum Q_{\text{Tárolói fedezés}}$) és a nyitókészlet ($Q_{\text{Nyitókészlet}}$) összege a betárolási időszak végén kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$), akkor a kitárolási időszak hónapjaiban ezen fizikai készlet ($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$) kerül szétosztásra az egyes hónapokban a felhasználás tervezett havi mennyisége és a kitárolási időszakra vonatkozó felhasználás tervezett mennyisége arányában ($Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} = Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}} * Q_{\text{Terv}} / \sum Q_{\text{Terv}}$; $\sum Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}} = Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$);

6.12. $Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}$ (hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége tárgy hónapban, 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);

6.13. $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves_tervezett}}$ (hazai termelésből beszerzett egyenletes ütemezésű tervezett negyedéves mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban, melyet a Hivatal a termelő adatszolgáltatása alapján határoz meg a volt közüzemi nagykereskedő számára;

6.14. $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves_tény}}$ (hazai termelésből beszerzett negyedéves tény mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő 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): $P_{\text{Aktuális import ár}} = (fgS + sp) * \text{EURHUF} / 1000$, ahol:

6.15.1. fgS : A szállítási hónapra vonatkozó ICE TTFI EUR/MWh ár az Intercontinental Exchange Inc. honlapján a Report Center „Indices – UK and European NaturalGas” részében publikált, a szállítási hónapra vonatkozó utolsó INDEX Price jegyzésár;

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

6.15.3. EURHUF : Az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.16. $P_{Aktuális\ import\ ár_negyedéves\ átlag}$ (import földgáz átlagos ára az adott naptári év negyedévében, HUF/kWh-ban kifejezve): az adott negyedév egyes hónapjaira vonatkozó $P_{Aktuális\ import\ ár}$ mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítési profil;

6.17. $P_{Fedezett\ import\ ár}$ (import földgáz fedezett ára az adott hónapban, HUF/kWh-ban kifejezve):

$P_{Fedezett\ import\ ár} = (fgS_{Fedezett} + sp) * EURHUF_{Fedezett} / 1000 + fk * EURHUF / 1000$, ahol:

6.17.1. $fgS_{Fedezett}$: a volt közüzemi nagykereskedő által az adott hónapra 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);

6.17.2. 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. $EURHUF_{Fedezett}$: a volt közüzemi nagykereskedő által az adott hónapra kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.17.5. $EURHUF$: az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.18. $P_{Fedezett\ tárolói\ ár}$ (tárolói földgáz fedezett ára HUF/kWh-ban kifejezve), amennyiben a havi tárolói fedezett mennyiségek ($\Sigma Q_{Tárolói\ fedezés}$) és a nyitókészlet ($Q_{Nyitókészlet}$) összege a betárolási időszak végén

6.18.1. nem kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{Tárolói_ténykészlet}$), akkor:

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

6.18.2. kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{Tárolói_ténykészlet}$), akkor:

$P_{Fedezett\ tárolói\ ár} = (\Sigma Q_{Tárolói\ fedezés} * (fgS_{Fedezett\ tároló} + sp) * EURHUF_{Fedezett\ tároló} / 1000 + fk * EURHUF / 1000 + Q_{Nyitókészlet} * P_{Nyitókészlet} + (Q_{Tárolói_ténykészlet} - \Sigma Q_{Tárolói\ fedezés} - Q_{Nyitókészlet}) * (fgS_{Nem_fedezett_tároló} + sp) * EURHUF_{Nem_fedezett_tároló} / 1000) / Q_{Tárolói_ténykészlet}$.

6.18.3. Ahol:

6.18.3.1. $fgS_{Fedezett\ tároló}$: a volt közüzemi nagykereskedő 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);

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

6.18.3.3. fk : tömegáru fedezési költség, értéke az $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,25%-a + az $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,075%-a;

6.18.3.4. $EURHUF_{\text{Fedezett tároló}}$: a volt közüzemi nagykereskedő által, a betárolási időszakban a $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$ (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

6.18.3.5. $EURHUF$: az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamának számtani átlaga;

6.18.3.6. $fgS_{\text{Nem_fedezett_tároló}}$: az adott betárolási időszak egyes hónapjaira vonatkozó ICE TTFI EUR/MWh árak számtani átlaga. Egy adott hónapra vonatkozó ICE TTFI ár az Intercontinental Exchange Inc. honlapján a Report Center „Indices – UK and European NaturalGas” részében publikált, a szállítási hónapra vonatkozó utolsó INDEX Price jegyzésár EUR/MWh-ban;

6.18.3.7. $EURHUF_{\text{Nem_fedezett_tároló}}$: az adott betárolási időszak hónapjainak utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

6.19. $P_{\text{Hazai termelés}}$ (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 a volt közüzemi nagykereskedő számára;

6.20. $P_{\text{Hazai termelés_negyedéves átlag}}$ (hazai termelésből beszerzett földgáz átlagos ára az adott naptári negyedévben): a tárgy naptári év negyedéveire vonatkozó $P_{\text{Hazai termelés}}$ egyenletes ütemezésű tervezett napi mennyiségekkel ($Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}$) súlyozott átlaga;

6.21. $P_{\text{Aktuális_import_ár_téli_súlyozott_átlag}}$ (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 $P_{\text{Aktuális_import_ár}}$ mennyiséggel súlyozott átlaga, ahol a mennyiségi súlyozás alapja a profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztásnak és az adott hónap $Q_{\text{Tény}}$ tényfogyasztásának különbsége. A profilos zárókészlettel növelt tényfogyasztás az október – márciusi hónapok $Q_{\text{Tény}}$ tényfogyasztásainak és a $Q_{\text{Fizikai_zárókészlet}}$ összegének az október – márciusi időszakra az egyetemes szolgáltatók számára tervezett értékesítés profil arányában való allokációja;

6.22. MtM (nyitott fedezeti ügyletek aktuális piaci értéke): a volt közüzemi nagykereskedő által kizárólag az egyetemes szolgáltatók ellátása érdekében kötött minden, a tárgyév utolsó napján nyitott, a volt közüzemi nagykereskedő 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. C_{EGY} : a volt közüzemi nagykereskedő által végzett kiegyensúlyozó tevékenység indokolt havi költsége;

6.24. Q_{NOMESZ} : a Get. 141/A. § és 141/J. § keretében földgázt vételező egyetemes szolgáltató gáznapi igénybejelentésére a volt közüzemi nagykereskedő által visszaigazolt mennyiség [kWh];

6.25. Q_{ALLESZ} : 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. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM 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 2017 negyedik negyedévre

| | A | B | C |
|----|------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| 1. | volt közüzemi nagykereskedő | földgázforrás mennyisége (kWh) | földgázforrás ára (forint/kWh) |
| 2. | Magyar Földgázkereskedő Zrt. | 2 250 000 000 | 3,222 |

7. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez

Az R4. 1. melléklet 5. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„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 negyedévben: 1 – b,

5.1.2. második és harmadik negyedévben: 1,00;

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

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

5.2.2. második és harmadik negyedévben: 0,00;

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

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

5.5. ee: az egyetemes szolgáltatás árában elismert (figyelembe vett) egyetemes szolgáltatói árrés a megelőző gázévben, Ft/MWh;

5.6. erEUR: Az adott negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszakban a hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;

- 5.7. erUSD: Az adott negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszakban a hivatalos MNB napi USDHUF (tény) árfolyamainak számtani átlaga;
- 5.8. fgS: Az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak napjain, a Hivatal honlapján megjelölt honlap szerint (égéshő figyelembevételével) EUR/MWh-ban közzétett napvégi, az aktuális negyedévre vonatkozó TTF Gas Base Load Futures adatok egyszerű számtani átlaga;
- 5.9. fgFt: a negyedéves ármódosítás során a szolgáltató értékesítési átlagárában indokolt (figyelembe vett) fajlagos földgáz beszerzési költség, Ft/kWh;
- 5.10. fgFtA: a földgáz aktuális ára, Ft/kWh;
- 5.11. fgFtH: hosszú távú szerződések alapján beszerzett földgáz ára, Ft/kWh;
- 5.12. fgFtS: nem hosszú távú szerződések alapján lekötött, piaci földgázforrás ára, Ft/kWh;
- 5.13. fgFtT: tárolói készletérték az adott naptári év negyedik és a következő naptári év első negyedévére. A betároláskori fgFtH, valamint az fgFtH és az fgFtS 10%–90%-os arányú keverékének ára közül az alacsonyabb, Ft/kWh;
- 5.14. fo: az 1%-os kéntartalmú fűtőolaj havi átlagárainak egyszerű számtani középértéke az aktuális naptári negyedévet megelőző 9 naptári hónap során USD/t-ban (3 tizedesértékre kerekítve), USD/t
- 5.14.1. a havi átlagárát a Hivatal honlapján közzétett adatforrás napi értékeiből meghatározott (2 tizedesértékre kerekített) havi számtani átlag adja,
- 5.14.2. ha a havi tény értékek nem állnak rendelkezésre, akkor az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának átlagárát a hónap 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett tény értékek adják, és az aktuális negyedévet megelőző hónap átlagárának meghatározásakor a megfelelő (az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1-jétől a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett), a Hivatal honlapján közzétett adatforrás Forward jegyzésait kell alkalmazni;
- 5.15. go: a 0,1%-os kéntartalmú gázolaj havi átlagárainak egyszerű számtani középértéke az aktuális naptári negyedévet megelőző 9 naptári hónap során USD/t-ban (3 tizedesértékre kerekítve), USD/t
- 5.15.1. a havi átlagárát a Hivatal honlapján közzétett adatforrás napi értékeiből meghatározott (2 tizedesértékre kerekített) havi számtani átlag adja,
- 5.15.2. ha a havi tény értékek nem állnak rendelkezésre, akkor az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának átlagárát a hónap 1. napjától a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett tény értékek adják, és az aktuális negyedévet megelőző hónap átlagárának meghatározásakor a megfelelő (az aktuális negyedévet megelőző negyedév második hónapjának 1-jétől a 15. napjáig terjedő időszak banki napjain jegyzett), a Hivatal honlapján közzétett adatforrás Forward jegyzésait kell alkalmazni;
- 5.16. Kimp: a Hivatal honlapján közzétett KENERGIA átszámítási tényező értéke az import betáplálási ponton;
- 5.17. n: az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő nagykereskedelmi árrés a gázévben, Ft/MWh;
- 5.18. ne: az egyetemes szolgáltatás árában elismert (figyelembe vett) nagykereskedelmi árrés a megelőző gázévben, Ft/MWh;
- 5.19. sp: eltérés (spread, EUR/MWh), értékét a Hivatal a honlapján közzéteszi a TTF Gas Base Load Futures piaci árának a Central European Gas Hub árakhoz való közelítése érdekében;
- 5.20. z: a következő gázévre érvényes árrés-megállapítási javaslatban számított inflációkövetési tényező (hibakorrekciós tényező nélkül);
- 5.21. zf: a tárgyidőszak (rendszeres) árkorrekciós javaslatban figyelembe veendő inflációkövetési tényező.”

8. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez
„3. melléklet a 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Egyetemes szolgáltatói árreak mértéke

| | A | B | C |
|----|--|-----------------------|-----------------------|
| 1. | gázmérő névleges teljesítménye | <20 m ³ /h | ≥20 m ³ /h |
| 2. | egyetemes szolgáltatói árreak (Ft/MWh) (felső hőértéken) | 581,22 | 183,78 |

9. melléklet a 38/2017. (IX. 29.) NFM rendelethez
„4. melléklet a 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelethez

Az egyetemes szolgáltatás áraban elismert nagykereskedői árreak mértéke

| | A | B |
|----|--|----------|
| 1. | nagykereskedői árreak (Ft/MWh) (felső hőértéken) | 87,25 |