

A nemzeti fejlesztési miniszter 6/2016. (III. 30.) NFM rendelete egyes energetikai tárgyú miniszteri rendeletek módosításáról

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában, a 4. alcím tekintetében a megfelelőségértékelő szervezetek tevékenységéről szóló 2009. évi CXXXIII. törvény 13. § (2) bekezdés a) pontjában, az 5. alcím tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 17. pontjában, valamint a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 21. pontjában, a 6. alcím tekintetében a kereskedelemről szóló 2005. évi CLXIV. törvény 12. § (3) bekezdésében 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 földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

1. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R1.) 2. melléklete helyébe az 1. melléklet lép.

2. § Az R1. a) 3. melléklet 1.3., 2.3. pontjában az „az Alpiq Csepeli Erőmű” szövegrészek helyébe az „a Csepeli Erőmű” szöveg, b) 10. melléklet 1., 2. pontjában az „az Alpiq Csepeli Erőmű” szövegrészek helyébe az „a Csepeli Erőmű” szöveg lép.

2. A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosítása

3. § A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R2.) 6. § (1) bekezdésében az „az egyetemes szolgáltatók részére” szövegrész helyébe az „a GET 141/A. § és a GET 141/J. § szerinti földgázforrások esetében az egyetemes szolgáltatók részére” szöveg lép.

4. § Az R2. 3. melléklete helyébe a 2. melléklet lép.

3. Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelet módosítása

5. § (1) Az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről szóló 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelet (a továbbiakban: R3.) 2. § (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép: „(2) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás ára a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendeletben (a továbbiakban: árrendelet)

szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet (a továbbiakban: árképzési rendelet) 3. § (1) bekezdés d), f) és h) pontjai szerinti árelemekkel történő csökkentésével, illetve a 4. § (5), (7), (7a) és (8) bekezdései szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.”

(2) Az R3. 2/C. §-a a következő (1a) bekezdéssel egészül ki:

„(1a) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás árának 11. melléklet szerinti mennyiségarányos díjeleme az árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés f) és h) pontjai szerinti árelemekkel, továbbá az egyetemes szolgáltató által a volt közüzemi nagykereskedőnek megfizetendő szállítási és tárolási kapacitásdíjak – rendszerhasználati díjvisszatérítéssel csökkentett – fajlagos mértékével történő csökkentésével, illetve a 4. § (5), (7), (7a) és (8) bekezdései szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.”

(3) Az R3. 3/D. §-a a következő (3)–(4) bekezdésekkel egészül ki:

„(3) A Hivatal a 2. § és a 2/C. § szerinti földgázforrás árán (a továbbiakban: felajánlási ár) a földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel tekintetében a 13. melléklet szerint meghatározott indokolt mértékéhez képest a volt közüzemi nagykereskedőnél képződő többlet vagy veszteség mértékéről nyilvántartást vezet. A nyilvántartott többlet vagy veszteség egyenlegét a Hivatal köteles a volt közüzemi nagykereskedő részére a tárgy negyedévet követő második hónap végéig megadni.

(4) A (3) bekezdés szerinti földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel a) a 2. § szerinti földgázforrás tekintetében a 2. mellékletben szereplő ár csökkentve az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) és e) pontjaiban szereplő árelemekkel; b) a 2/C. § szerinti földgázforrás tekintetében a 11. mellékletben szereplő ár csökkentve az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés c) és e) pontjaiban szereplő árelemekkel, valamint a szállítás és a tárolás mennyiségarányos költségeinek indokolt, fajlagos mértékével.”

(4) Az R3. 4. §-a a következő (7a) bekezdéssel egészül ki:

„(7a) Ha az adott negyedévben a 11. vagy a 12. melléklet alapján az egyetemes szolgáltatás árára tekintettel a szállításra vagy a tárolásra vonatkozóan a volt közüzemi nagykereskedő az egyetemes szolgáltatás céljára értékesített földgázforrásain a tényadatok szerint, az indokolt költségekhez képest többletbevételre tesz szert vagy veszteséget szenved el, az az árszabályozás során a negyedévet követő nyolcadik negyedév végéig figyelembevételre kerül.”

(5) Az R3. 7. §-a a következő (3) bekezdéssel egészül ki:

„(3) Az egyes energetikai tárgyú miniszteri rendeletek módosításáról szóló 6/2016. (III. 30.) NFM rendelet hatálybalépését megelőzően, a 3/D. § szerint keletkezett többlet vagy veszteség mértékéről a Hivatal a volt közüzemi nagykereskedőt a 3/D. § (3) bekezdés szerinti első egyenlegközléssel egy időben tájékoztatja.”

6. § Az R3.

- a) 4. § (6b) bekezdésében a „(6a) bekezdés szerinti” szövegrész helyébe a „(6) vagy (6a) bekezdés szerinti” szöveg,
- b) 4. § (6c) bekezdésében az „a GET 141/J. § alapján” szövegrész helyébe az „a GET 141/A. § vagy 141/J. § alapján” szöveg,
- c) 4. § (6d) bekezdésében a „2015.” szövegrész helyébe az „A naptári év” szöveg,
- d) 4. § (6d) bekezdésében a „2016.” szövegrész helyébe az „a naptári év” szöveg,
- e) 4. § (10a) bekezdésében az „a GET 141/J. § szerinti” szövegrész helyébe az „a GET 141/A. §, GET 141/J. § szerinti” szöveg,
- f) 8. mellékletében a „2016. első” szövegrész helyébe a „2016. második” szöveg,
- g) 10. melléklete címében a „2016. első” szövegrész helyébe a „2016. második” szöveg lép.

7. § (1) Az R3. 2. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.

(2) Az R3. 3. melléklete helyébe a 4. melléklet lép.

(3) Az R3. 6. melléklete helyébe az 5. melléklet lép.

(4) Az R3. 11. melléklete helyébe a 6. melléklet lép.

(5) Az R3. 12. melléklete helyébe a 7. melléklet lép.

(6) Az R3. a 8. melléklet szerinti 13. melléklettel egészül ki.

4. Az energiapolitikáért felelős miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó forgalmazási követelmények tekintetében eljáró megfelelőségértékelő szervezetek kijelöléséről és a közlekedésért felelős miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó forgalmazási követelmények tekintetében eljáró megfelelőségértékelő szervezetek kijelöléséről szóló 60/2011. (XI. 25.) NFM rendelet módosításáról szóló 45/2012. (VIII. 2.) NFM rendelet módosítása

8. § Az energiapolitikáért felelős miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó forgalmazási követelmények tekintetében eljáró megfelelőségértékelő szervezetek kijelöléséről és a közlekedésért felelős miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó forgalmazási követelmények tekintetében eljáró megfelelőségértékelő szervezetek kijelöléséről szóló 60/2011. (XI. 25.) NFM rendelet módosításáról szóló 45/2012. (VIII. 2.) NFM rendelet 1. melléklete helyébe a 9. melléklet lép.

5. A bennfentes információk közzétételével kapcsolatos részletszabályokról szóló 57/2013. (IX. 27.) NFM rendelet módosítása

9. § A bennfentes információk közzétételével kapcsolatos részletszabályokról szóló 57/2013. (IX. 27.) NFM rendelet (a továbbiakban: R5.) 3. §-a helyébe a következő rendelkezés lép: „3. § A piaci szereplő a 1348/2014/EU bizottsági rendelet 10. cikke szerint teszi közzé a bennfentes információkat.”

10. § Az R5. 7. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„7. § Ez a rendelet

a) a nagykereskedelmi energiapiacok integritásáról és átláthatóságáról szóló, 2011. október 25-i 1227/2011/EU európai parlamenti és tanácsi rendelet, és

b) a nagykereskedelmi energiapiacok integritásáról és átláthatóságáról szóló 1227/2011/EU európai parlamenti és tanácsi rendelet 8. cikke (2) és (6) bekezdésének végrehajtására irányuló adatszolgáltatásról szóló, 2014. december 17-i 1348/2014/EU bizottsági rendelet végrehajtásához szükséges rendelkezéseket állapítja meg.”

11. § Hatályát veszti az R5. 1. melléklete.

6. Az egyes folyékony tüzelő- és fűtőanyagok kéntartalmáról szóló 53/2014. (XII.13.) NFM rendelet módosítása

12. § Az egyes folyékony tüzelő- és fűtőanyagok kéntartalmáról szóló 53/2014. (XII. 13.) NFM rendelet 2. § 10. pontjában az „a műszaki termékek megfelelőségét vizsgáló, ellenőrző és tanúsító szervezetek kijelöléséről szóló jogszabály” szövegrész helyébe az „a miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó forgalmazási követelmények tekintetében eljáró megfelelőségértékelő szervezetek kijelöléséről szóló jogszabály” szöveg lép.

7. Záró rendelkezések

13. § (1) Ez a rendelet – a (2)–(3) bekezdésben meghatározott kivétellel – 2016. április 1-jén lép hatályba.

(2) Az 5. alcím 2016. április 7-én lép hatályba.

(3) A 6. § a)–b) és e) pontjai 2016. október 1-jén lépnek hatályba.

14. § Ez a rendelet a nagykereskedelmi energiapiacok integritásáról és átláthatóságáról szóló 1227/2011/EU európai parlamenti és tanácsi rendelet 8. cikke (2) és (6) bekezdésének végrehajtására irányuló adatszolgáltatásról szóló, 2014. december 17-i 1348/2014/EU bizottsági rendelet végrehajtásához szükséges rendelkezéseket állapítja meg.

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

1. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez „2. melléklet a 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabályozás során alkalmazott árfolyamok meghatározása

Az árak szabályozása során az egyetemes szolgáltatás árának számításánál alkalmazandó árfolyamok értéke:

	A	B	C
1.	Devizanem	USD	EUR
2.	árfolyam	280 Ft/USD	310 Ft/EUR

2. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez „3. melléklet a 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelethez

Egyetemes szolgáltatói árresek mértéke

	A	B	C
1.		<20 m ³ /h	>20 m ³ /h
2.	Egyetemes szolgáltatói árresek (Ft/MWh) (felső hőértéken)	792,1	376,0

3. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez „2. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2016. második 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
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Nem földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgáztárolóból származó földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	Főgáz Zrt.	1 837 316 401	0	5,863

4. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez
„3. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A volt közüzemi nagykereskedőre vonatkozó, a 3. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatósági ára és mennyisége 2016. második negyedévre:

	A	B	C
1.	A volt közüzemi nagykereskedő	Földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgázforrás ára (forint/kWh)
2.	Magyar Földgázkereskedő Zrt.	2 287 587 736	2,949

5. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez
„6. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A termelő által a 3. melléklet alapján átadott földgázmennyiség után fizetendő hozzájárulások mértéke:

	A	B
1.	kapcsolt termelésszerkezet-átalakítási hozzájárulás	0 forint/MJ
2.	kiegyenlítő hozzájárulás	0 forint/MJ

6. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez
„11. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2/C. § szerinti földgázforrás (1) bekezdés szerinti ára és mennyisége 2016. második negyedévre

A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

	A	B	C
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (kWh)	Földgázforrás mennyiségarányos díja (forint/kWh)
2.	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Zrt.	900 135 452	6,107
3.	Tigáz Zrt.	1 449 891 296	6,413

7. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez
„12. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

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

	A	B
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Az árban érvényesíthető legmagasabb szállítási és tárolási kapacitásdíjak [Ft/(kWh/h)/gázév]
2.	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Zrt.	1678,56
3.	Tigáz Zrt.	1734,46

8. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez
„13. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

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

1. Elismert ár meghatározása betárolási hónapban:

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

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár}) / Q_{Tény}$$

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

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

valamint a $(Q_{Fedezett} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Tény})$ mennyiség megegyezik az adott hónap Tárolói fedezett mennyiségével ($Q_{Tárolói\ fedezés}$)

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

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

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

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

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

3. Elismert ár meghatározása december hónapban:

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

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + (Q_{Tény} - Q_{Fedezett} - Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett}) * P_{Aktuális\ import\ ár} + (Q_{Hazai\ termelés_éves\ tény} - Q_{Hazai\ termelés_éves\ tervezett}) * (P_{Hazai\ termelés_éves\ átlag} - P_{Aktuális\ import\ ár_éves\ átlag}) - (MtM^t - MtM^{t-1})) / Q_{Tény}$$

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

$$\text{Elismert ár} = (Q_{Hazai\ termelés_tervezett} * P_{Hazai\ termelés} + Q_{Fedezett} * P_{Fedezett\ import\ ár} + (Q_{Tény} - Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Fedezett}) * P_{Fedezett\ tárolói\ ár} + (Q_{Fedezett} + Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés} + Q_{Hazai\ termelés_tervezett} - Q_{Tény}) * (P_{Fedezett\ tárolói\ ár} - P_{Aktuális\ import\ ár}) + (Q_{Hazai\ termelés_éves\ tény} - Q_{Hazai\ termelés_éves\ tervezett}) * (P_{Hazai\ termelés_éves\ átlag} - P_{Aktuális\ import\ ár_éves\ átlag}) - (MtM^t - MtM^{t-1})) / Q_{Tény}$$

4. Az 1–3. pontban alkalmazott rövidítések:

- a) *Betárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó betárolást végez;
- b) *Kitárolási hónap*: minden olyan naptári hónap, amikor a volt közüzemi nagykereskedő egyetemes szolgáltató ellátása céljából nettó kitárolást végez;
- c) Q_{Terv} (*tervezett értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban;
- d) $Q_{Terv_éves}$ (*tervezett éves értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyévben értékesített földgáz tervezett mennyisége kWh-ban, ahol $Q_{Terv_éves} = \sum Q_{Terv}$;
- e) $Q_{Tény}$ (*tény értékesített mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgyhónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;
- f) $Q_{Fedezett}$ (*fedezett mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő által a tárgyhónapra lefedezett mennyiség kWh-ban;
- g) $Q_{Tárolóifedezés}$ (*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 ($Q_{Hazai\ termelés_tervezett}$) összegének és a tény értékesített mennyiségnek ($Q_{Tény}$) a különbsége, amennyiben ez pozitív;
- h) $Q_{Allokált\ tárolói\ fedezés}$ (*allokált tárolói fedezett mennyiség*): a havi tárolói fedezett mennyiségek ($Q_{Tárolói\ fedezés}$) 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 arányában történik ($Q_{Allokált\ tárolói\ fedezési} = \sum Q_{Tárolói\ fedezési} \times Q_{Tervi} / \sum Q_{Tervi}$; $\sum Q_{Allokált\ tárolói\ fedezési} = \sum Q_{Tárolói\ fedezési}$);
- i) $Q_{Hazai\ termelés_tervezett}$ (*hazai termelésből beszerzett tervezett havi mennyiség*): a volt közüzemi nagykereskedő 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);

j) $Q_{\text{Hazai termelés}_{\text{éves tervezett}}$ (hazai termelésből beszerzett tervezett éves mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerezni kívánt, tervezett földgáz mennyisége az adott naptári évben, kWh-ban, melyet a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal a termelő adatszolgáltatása alapján határoz meg a volt közüzemi nagykereskedő számára;

k) $Q_{\text{Hazai termelés}_{\text{éves tény}}$ (hazai termelésből beszerzett éves tény mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerzett földgáz tény mennyisége az adott naptári évben, kWh-ban;

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

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

la) 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. Amennyiben nem történt fedezés egy adott kitárolási hónap vonatkozásában, akkor az adott hónap tárolóból származó mennyiségének tekintetében szállítási hónap a betárolás hónapja;

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

lc) $EURHUF$: Az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyama;

m) $P_{\text{Aktuális import ár}_{\text{éves átlag}}}$ (import földgáz átlagos ára az adott naptári évben, HUF/kWh-ban kifejezve): az adott naptári év egyes hónapjaira vonatkozó $P_{\text{Aktuális import ár}}$ mennyiséggel súlyozott átlaga;

n) $P_{\text{Fedezett import ár}}$ (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:

na) 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);

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

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

nd) $EURHUF_{\text{Fedezett}}$: A volt közüzemi nagykereskedő által, az adott hónapra kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

ne) $EURHUF$: Az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyama;

o) $P_{\text{Fedezett tárolói ár}}$ (tárolói földgáz fedezett ára a kitárolási időszakban, HUF/kWh-ban kifejezve)

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

oa) $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$: A volt közüzemi nagykereskedő által, a betárolási időszakban a $Q_{\text{Tárolóifedezés}}$ (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);

- ob) *sp*: eltérés (spread), értéke 1,05 EUR/MWh;
- oc) *fk*: tömegáru fedezési költség, értéke az $fgSF_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,25%-a + az $fgSF_{\text{Fedezett tároló}}$ 0,075%-a;
- od) $EURHUF_{\text{Fedezett tároló}}$: A volt közüzemi nagykereskedő által, a betárolási időszakban a $Q_{\text{Tárolóifedezés}}$ (tárolói fedezett mennyiség)-ek keretében kötött EURHUF-ra vonatkozó fedezeti ügyletek mennyiséggel súlyozott átlagfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;
- oe) $EURHUF$: Az adott hónap utolsó 5 banki napjára vonatkozó hivatalos MNB napi EURHUF (tény) árfolyama;
- of) A $Q_{\text{Nyitókészlet}}$ értéke 2016. április 1-jén a volt közüzemi nagykereskedő által megadott, a tárolóban fizikailag bennlevő földgázkészlet kWh-ban. A 2016-os naptári évet követő betárolási időszakok kezdetén (így 2017. április 1-jén is) a $Q_{\text{Nyitókészlet}}$ értéke 0;
- og) $P_{\text{Nyitókészlet}}$: A $Q_{\text{Nyitókészlet}}$ bekerülési átlagára (átlagos tárolói készletérték) HUF/kWh-ban;
- p) $P_{\text{Hazai termelés}}$ (*hazai termelésből beszerezett földgáz ára*): a hazai termelésből beszerezett, veszteség elszámolás nélkül számított földgáz e rendelet szerinti ára a tárgyhónapban HUF/kWh-ban meghatározva, melynek mértékéről a Hivatal adatot szolgáltat a volt közüzemi nagykereskedő számára;
- q) $P_{\text{Hazai termelés_éves átlag}}$ (*hazai termelésből beszerezett földgáz átlagos ára az adott naptári évben*): az adott naptári év egyes hónapjaira vonatkozó $P_{\text{Hazai termelés}}$ mennyiséggel súlyozott átlaga;
- r) *MtM (nyitott fedezeti ügyletek aktuális piaci értéke)*: a volt közüzemi nagykereskedő által az egyetemes szolgáltatók ellátása érdekében kötött minden olyan fedezeti ügylet aktuális piaci értékének összege (beleértve a fedezett és tárolói fedezett mennyiségekre kötött tömegáru és devizaügyleteket is) a tárgyév utolsó napjára vonatkozóan meghatározva, amelyek lejáratát a számítás időpontját követően történik. Az MtM kezdeti értéke 0.”

9. melléklet a 6/2016. (III. 30.) NFM rendelethez

„1. melléklet a 45/2012. (VIII. 2.) NFM rendelethez

Az energiapolitikáért felelős miniszter szabályozási feladatkörébe tartozó megfelelésértékelési területek és az ezekhez kapcsolódó felelősségbiztosítási szerződésben biztosítandó fedezet legkisebb mértéke

	A	B
1.	A megfelelésértékelési terület és az azt szabályozó jogszabály	A felelősségbiztosítás legalább
2.	A motorhajtóanyagok minőségi követelményeiről szóló 30/2011. (VI. 28.) NFM rendelet	50 000 000
3.	Az egyes folyékony tüzelő- és fűtőanyagok kéntartalmáról szóló 53/2014. (XII.13.) NFM rendelet	50 000 000