

**A nemzeti fejlesztési miniszter 12/2015. (III. 31.) NFM rendelete
egyres energetikai tárgyú miniszteri rendeletek módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. pontjában; a 3. alcím és a 3. melléklet tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 2. pontjában; az 5. alcím tekintetében a kereskedelemről szóló 2005. évi CLXIV. törvény 12. § (3) bekezdésében; a 11. § a) pontja tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 15. pontjában;
a 11. § b) pontja tekintetében a kereskedelemről szóló 2005. évi CLXIV. törvény 12. § (3) bekezdés b) pontjában;
a 11. § c) pontja tekintetében a földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 2. pontjában;
a 11. § e) pontja tekintetében a földgáz biztonsági készletezéséről szóló 2006. évi XXVI. törvény 13. § (3) és (4) bekezdésében;
a 11. § f) pontja tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § (2) bekezdés 6. pontjában;
a 11. § i) pontja tekintetében a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény 170. § 1. 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 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.) 17. § (6) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:
„(6) A földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabályozás során alkalmazott árfolyamok mértékét a 2. melléklet tartalmazza. A 2. melléklet szerinti árfolyamok mértékét negyedévente felül kell vizsgálni.”
2. § Az R1. 2. melléklete helyébe az 1. melléklet 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.) 1. melléklete a 2. melléklet szerint módosul.

3. A földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet módosítása

4. § A földgáz rendszerhasználat árszabályozásának kereteiről szóló 74/2009. (XII. 7.) KHEM rendelet (a továbbiakban: R3.) 4. melléklete a 3. melléklet szerint módosul.

4. 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 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: R4.) 2. mellékletének helyébe a 4. melléklet lép.
(2) Az R4. 3. mellékletének helyébe az 5. melléklet lép.
(3) Az R4. 4. mellékletének helyébe a 6. melléklet lép.
(4) Az R4. 5. mellékletének helyébe a 7. melléklet lép.
(5) Az R4. 6. mellékletének helyébe a 8. melléklet lép.
(6) Az R4. 8. mellékletének helyébe a 9. melléklet lép.
(7) Az R4. 9. mellékletének helyébe a 10. melléklet lép.
(8) Az R4. 10. mellékletének helyébe a 11. melléklet lép.

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

6. §

(1) Az egyes folyékony tüzelő- és fűtőanyagok kéntartalmáról szóló 53/2014. (XII. 13.) NFM rendelet (a továbbiakban: R5.) 2. §-a a következő 4a. ponttal egészül ki: (E rendelet alkalmazásában:)

„4a.

a hajó képviselője: a hajó parancsnoka vagy azon felelős tisztje, aki a használt tüzelőanyagokért, a dokumentációért és az alternatív tüzelőanyag-mintavételi pontról való megállapodásért felel,”

(2) Az R5. 2. §-a a következő 5a. ponttal egészül ki:

(E rendelet alkalmazásában:)

„5a.

kéntartalom-ellenőr: e rendelet rendelkezéseinek való megfelelés vizsgálatára felhatalmazott személy,”

(3) Az R5. 2. §-a a következő 16a. ponttal egészül ki:

(E rendelet alkalmazásában:)

„16a. tüzelőanyag-ellátást kiszolgáló rendszer: a tüzelőanyagot az üzemi tartályból a belsőégésű motorba juttató, azt megsűrítő, tisztító és továbbító rendszer,”

(4) Az R5. 2. §-a a következő 18. és 19. pontokkal egészül ki:

(E rendelet alkalmazásában:)

„18. uniós információs rendszer: az egyes hajóknak a 2002/59/EK európai parlamenti és tanácsi irányelv 22a. cikke értelmében létrehozott tengeri információkezelő rendszerben (SafeSeaNet) tárolt kikötői adatait felhasználó, az Európai Tengerészeti Biztonsági Ügynökség által üzemeltetett rendszer, amelynek rendeltetése az 1999/32/EK irányelv értelmében elvégzett egyéni megfelelés-ellenőrzésekkel kapcsolatos adatok és eredmények tárolása, valamint megosztása,

19. üzemi tartály: az a tartály, ahonnan a tüzelőanyag a belsőégésű motorba érkezik.”

7. § Az R5. 15. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„15. § (1) A mintavételező szervezet az e rendelet hatálya alá tartozó termékek kéntartalmának megállapított alakulásáról – a tárgyév folyamán a 12. és 13. §-nak megfelelően végzett mintavételezés és a 14. § szerinti elemzés eredményeire alapozottan – a tárgyévet követő év június 15-ig jelentést küld a miniszternek.

(2) A jelentésnek a következő adatokat kell tartalmaznia:

- a) az egyes üzemanyag fajták szerint vételezett minták száma, az üzemanyagfajtából a felhasznált üzemanyag mennyisége, a számított átlagos kéntartalma,
- b) a mintavételező szervezet által az összes hajón végzett ellenőrzések száma,
- c) az adott évben előforduló olyan esetek száma és jellege, amikor a vizsgált tüzelőanyag kéntartalma nem volt megfelelő, a kéntartalomra vonatkozó egyedi eredmények meg nem felelésének mértéke, a mintavétel és elemzés útján a mintákban mért átlagos kéntartalom,
- d) az éves szinten elvégzett dokumentum-ellenőrzések száma, ideértve a tüzelőanyagok szállítójegyei, a tüzelőanyag-vételezési helyek, az olaj-nyilvántartási naplók, a hajónaplók, a tüzelőanyag-cserék és egyéb feljegyzések ellenőrzését,
- e) a tengeri hajózásban használatos tüzelőanyag rendelkezésre állásának hiányával kapcsolatos bejelentések a 6. §-nak megfelelően, megadva az érintett hajó adatait, azt a vételezési kikötőt és tagállamot, ahol a hiány bekövetkezett, az adott hajó által tett bejelentések számát, valamint a hiányzó tüzelőanyag típusát,
- f) a tengeri közlekedésben használatos tüzelőanyagoknak a Magyarországon bejegyzett szállítói neve és címe,

g) a nemzeti célkiválasztási mechanizmusok ismertetése, kitérve a riasztásokra, valamint az egyes hajók ellenőrzésének rangsorolásában a távérzékeléses és egyéb technológiák alkalmazására és eredményeire,

h) a szabálysértési eljárások és szankciók összesített száma és típusa, az illetékes hatóság által a hajók üzemeltetőire, valamint a tengeri hajózásban használatos tüzelőanyagok beszállítóira kiszabott bírságok mértéke,

i) az egyes hajók kapcsán a hajónapló és a tüzelőanyagok szállítójegyeinek ellenőrzését vagy a tüzelőanyag-mintavételt vagy mindkettőt követően:

ia) a hajó adatai, így IMO-száma, típusa, kora és űrtartalma,

ib) a tüzelőanyagok szállítójegyeivel, a tüzelőanyag-vételezési helyekkel, az olaj-nyilvántartási naplókkal, a hajónaplókkal, a tüzelőanyag-cserékkel és egyéb feljegyzésekkel kapcsolatos információk,

ic) az adott hajó ellen irányuló végrehajtó intézkedések és nemzeti szintű jogi eljárások vagy szankciók.

(3) A jelentéshez a következő dokumentumokat kell csatolni:

a) a Magyarország területén bejegyzett tengeri közlekedésben használatos tüzelőanyagok beszállítóival és e tüzelőanyagok kéntartalmával kapcsolatos értesítések és kifogásoló levelek,

b) beszámoló a Magyarország lobogója alatt közlekedő hajók által alkalmazott alternatív kibocsátás-csökkentési intézkedésekről, ideértve a próbákat és a kibocsátások folyamatos nyomon követését, valamint az alternatív tüzelőanyagok használatát, amely az SOx-kibocsátások folyamatos ellenőrzése mellett valósul meg, összhangban az 1. és 2. melléklettel,

c) az egyes hajók kapcsán a hajónapló és a tüzelőanyagok szállítójegyeinek ellenőrzését vagy a tüzelőanyag-mintavételt vagy mindkettőt követően az adott hajótípusra vonatkozó szabványoknak vagy azzal egyenértékű műszaki megoldásoknak való megfelelés ellenőrzése keretében végzett mintavétellel és elemzéssel kapcsolatos jelentések, amelyek többek között tartalmazzák a minták számát és típusát, az alkalmazott mintavételi módszert és a mintavétel helyét.

(4) A jelentést a tárgyévét követő június 30. napjáig a miniszter megküldi elektronikusan az Európai Bizottságnak.”

8. §

Az R5. 19. § (1) bekezdése a következő e) ponttal egészül ki:

(Ez a rendelet a következő uniós jogi aktusoknak való megfelelést szolgálja:)

„e) az 1999/32/EK tanácsi irányelv értelmében a tengeri hajózásban használatos tüzelőanyagok kéntartalma tekintetében elvégzendő mintavételezés és jelentéstétel szabályainak meghatározásáról szóló, 2015. február 16-i 2015/253 bizottsági végrehajtási határozat 2., 7. és 8. cikke.”

6. Záró rendelkezések

9. §Ez a rendelet 2015. április 1-jén lép hatályba.

10. § A 6–7. § az 1999/32/EK tanácsi irányelv értelmében a tengeri hajózásban használatos tüzelőanyagok kéntartalma tekintetében elvégzendő mintavételezés és jelentéstétel szabályainak meghatározásáról szóló, 2015. február 16-i 2015/253 bizottsági végrehajtási határozat 2., 7. és 8. cikkének való megfelelést szolgálja.

11. § Hatályát veszti

- a) a villamosenergia-iparban fennálló vagy eltöltött munkaviszonnyal összefüggésben igénybe vehető villamosenergia-vásárlási kedvezményről szóló 116/2007. (XII. 29.) GKM rendelet módosításáról szóló 24/2009. (VI. 9.) KHEM rendelet,
- b) egyes folyékony tüzelő- és fűtőanyagok kéntartalmának csökkentéséről szóló 17/2003. (IV. 4.) GKM–KvVM–PM együttes rendelet módosításáról szóló 35/2010. (XII. 31.) NFM rendelet,
- c) a földgáz rendszerhasználati díjak megállapításáról szóló 31/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról szóló 3/2011. (I. 14.) NFM rendelet,
- d) a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet és 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 módosításáról szóló 12/2011. (IV. 7.) NFM rendelet,
- e) a földgáz biztonsági készlet mértékéről, értékesítéséről és visszapótlásáról szóló 13/2011. (IV. 7.) NFM rendelet módosításáról szóló 14/2011. (IV. 15.) NFM rendelet,
- f) a nagy hatásfokú, hasznos hőenergiával kapcsolatos termelt villamos energia és a hasznos hő mennyisége megállapításának számítási módjáról szóló 110/2007. (XII. 23.) GKM rendelet módosításáról szóló 17/2011. (V. 6.) NFM rendelet,
- g) a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árszabások megállapításáról szóló 28/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról szóló 22/2011. (V. 20.) NFM rendelet,
- h) a földgázár-szabályozással kapcsolatos egyes rendeletek módosításáról szóló 32/2011. (VI. 30.) NFM rendelet,
- i) a villamos energia egyetemes szolgáltatás árképzéséről szóló 4/2011. (I. 31.) NFM rendelet módosításáról szóló 33/2011. (VI. 30.) NFM rendelet,
- j) 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 és a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet módosításáról szóló 52/2011. (X. 7.) NFM rendelet.

Dr. Seszták Miklós

s. k.,

nemzeti fejlesztési miniszter

1. melléklet a 12/2015. (III. 31.) 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	260 Ft/USD	300 Ft/ EUR

2. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

1. Az R2. 1. melléklete 1. pontjának helyébe a következő rendelkezés lép:

„1. Az elismert fajlagos földgázár meghatározása negyedévre (Ft/MJ)

$fg_{Ft} = a \times fg_{FtA} + b \times fg_{FtT}$	(Ft/MJ)	(1)
ha $fg_{FtS} < fg_{FtH}$ akkor $fg_{FtA} = 0,75 \times fg_{FtS} + 0,25 \times fg_{FtH}$	(Ft/MJ)	(2)
ha $fg_{FtS} > fg_{FtH}$ akkor $fg_{FtA} = fg_{FtH}$	(Ft/MJ)	(2)
ahol		
$fg_{FtH} = er_{USD} \times fg_{USDA} / 1000$	(Ft/MJ)	(3)
$fg_{FtS} = er_{EUR} \times fg_{EURA}$	(Ft/MJ)	(4)
$fg_{USDA} = 12,983 \times (0,5 \times fo / 520,928 + 0,5 \times go / 935,741)$	(USD/GJ)	(5)
$fg_{EURA} = (fg_S + sp)$	(EUR/MJ)	(6)

2. Az R2. 1. melléklete 5. pontjának helyébe a következő rendelkezés lép:

„5. Jelölések:

- a: együttható, nem a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére;
a naptári év első és negyedik negyedévében: 1 – b
második és harmadik negyedévében: 1,00
- b: együttható, a tárolóból felhasznált gáz árának figyelembevételére;
a naptári év első és negyedik negyedévében: a téli felkészülésnek megfelelő együttható
együttható második és harmadik negyedévében: 0,00
- e: az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő egyetemes szolgáltatói árrés a gázévben, Ft/MJ
- e_e: az egyetemes szolgáltatás árában elismert (figyelembe vett) egyetemes szolgáltatói árrés a megelőző gázévben, Ft/MJ
- e_{EUR}: Külön rendeletben meghatározott Ft/EUR árfolyam (előrejelzés). Amennyiben a közzétett árfolyam (előrejelzés) több mint 3%-kal magasabb az MNB aktuális, külön rendeletben meghatározott referencia időszakra vonatkozó hivatalos napi Ft/EUR (tény) árfolyamainak átlagánál, a Hivatal indokolt árfolyamként a korábban közzétett árfolyamnak a 3% feletti eltérés mértékének felével csökkentett értékét veszi figyelembe.
- e_{USD}: Külön rendeletben meghatározott Ft/USD árfolyam (előrejelzés). Amennyiben a közzétett árfolyam (előrejelzés) több mint 3%-kal magasabb az MNB aktuális, külön rendeletben meghatározott referencia időszakra vonatkozó hivatalos napi Ft/USD (tény) árfolyamainak átlagánál, a Hivatal indokolt árfolyamként a korábban közzétett árfolyamnak a 3% feletti eltérés mértékének felével csökkentett értékét veszi figyelembe.
- fg_S: 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.
Az égéshővel való korrekció 1,11-es értékkel történik.
- fg_{Ft}: a negyedéves ármódosítás során a szolgáltató értékesítési átlagárában indokolt (figyelembe vett) fajlagos földgáz beszerzési költség, Ft/MJ
- fg_{FtA}: a földgáz aktuális ára, Ft/MJ
- fg_{FtH}: hosszú távú szerződések alapján beszerzett földgáz ára, Ft/MJ
- fg_{FtS}: nem hosszú távú szerződések alapján lekötött, piaci földgázforrás ára, Ft/MJ
- fg_{FtT}: tárolói készletérték negyedik negyedévre a betároláskori fg_{FtH}, valamint az fg_{FtH} és az fg_{FtS} 10% 90%-os arányú keverékének ára közül az alacsonyabb figyelembevételével a szeptember 30-ra becsült tárolói készletérték; az első negyedévre az ármegállapítást megelőző szeptember 30-i szintre korrigált tárolói készletérték (Ft/MJ) a betároláskori fg_{FtH}, valamint az fg_{FtH} és az fg_{FtS} 10%-90%-os arányú keverékének ára közül az alacsonyabb figyelembevételével; a tárolt gáz értékének nyilvántartása

a tárolóban elhelyezett gáz beszerzéséhez kapcsolódó számlafizetés napjakor, az árszabályozás szerint érvényes erEUR és erUSD árfolyamokon történik.

- fo: az 1%-os kéntartalmú fűtőolaj havi átlagárainak egyszerű számtani középértéke az aktuális naptári negyedévet megelőző 9 naptári hónap során USD/t-ban (3 tizedes értékre kerekítve), USD/t
A havi átlagárát a Platts által publikált „FO 1%S FOB Med Cargo” napi „low” és „high” értékeiből külön-külön meghatározott (2 tizedes értékre kerekített) havi átlagok számtani középértéke adja.
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) Platts Forward jegyzésárakat kell alkalmazni.
A havi átlagár a napi legmagasabb, illetve legalacsonyabb jegyzésekből külön-külön meghatározott havi átlagok számtani középértéke.
- 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 tizedes értékre kerekítve), USD/t
A havi átlagárát a Platts által publikált „Gasoil 0,1%S FOB Med Cargo” napi „low” és „high” értékeiből külön-külön meghatározott (2 tizedes értékre kerekített) havi átlagok számtani középértéke adja. 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) Platts Forward jegyzésárakat kell alkalmazni.
A havi átlagár a napi legmagasabb, illetve legalacsonyabb jegyzésekből külön-külön meghatározott havi átlagok számtani középértéke.
- h: a korábbi inflációs célkitűzés becslési hibáját korrigáló hibakorrekcións tényező
- n: az egyetemes szolgáltatás árában elismerendő nagykereskedelmi árrés a gázévben, Ft/MJ
- ne: az egyetemes szolgáltatás árában elismert (figyelembe vett) nagykereskedelmi árrés a megelőző gázévben, Ft/MJ
- sp: eltérés (spread), értéke 2010. december 31-ig 3,461 EUR/MWh. A következő negyedévekre megállapított értékét a Hivatal a honlapján közzéteszi a TTF Gas Base Load Futures piaci árának a Central European Gas Hub árakhoz való közelítése érdekében. Az égéshővel való korrekció 1,11-es értékkel történik.
- Y: az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzések – az árrés megállapítás lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadvány – alapján képzett (előrettekintő) átlagos fogyasztói árváltozás a tárgyidőszaki júliusi ármódosítási időszak közepére számítva, százalék
- Ye: az aktuális gázévre érvényes árrés-megállapítási javaslatnál – illetve az induló árrésre tett javaslatban – figyelembe vett fogyasztói árváltozás, százalék
- YRe: a háztartási energia sor elhagyásával számított éves átlagos KSH tény – illetve ennek hiányában az MNB által közzétett aktuális (legutolsó) éves átlagos fogyasztói árindex-előrejelzés alapján képzett (előrettekintő) átlagos – fogyasztói árváltozásból az Ye által lefedett időszakra képzett fogyasztói árváltozás, százalék
(A KSH „A fogyasztói árak alakulása” című kiadványa, illetve az MNB-nek az árrés-megállapítás lezárása előtti utolsó „Jelentés az infláció alakulásáról” című kiadványa alapján.)
- z: a következő gázévre érvényes árrés-megállapítási javaslatban számított inflációkövetési tényező (hibakorrekcións tényező nélkül)

zh: a következő gázévre érvényes árrés-megállapítási javaslatban számított, hibakorrekciós tényezővel korrigált inflációkövetési tényező

zh_f: a tárgyidőszaki (rendszeres) árkorrekciós javaslatban figyelembe veendő, hibakorrekciós tényezővel korrigált felülvizsgált inflációkövetési tényező”

3. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

Az R3. 4. melléklete 1.1.5. alpontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„1.1.5. Nyereségkorlát és nyereség visszajuttatás a rendszeres ármegállapítás során

a) A szállítást, rendszerirányítást, tárolást és elosztást végző engedélyesek engedélyköteles tevékenysége által szabadon elérhető nyereség felső korlátjának (NYK) kiszámítása adott engedélyesre:

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

2011-re: $NYK = TK \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) + TFK + TP$

2012-re: $NYK = TK \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) \times (1 + CPIX_{2012}/100) + TFK + TP$

2013-ra: $NYK = TK \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) \times (1 + CPIX_{2012}/100) \times (1 + CPIX_{2013}/100) + TFK + TP$

2014-re: $NYK = TK_{2014} \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) \times (1 + CPIX_{2012}/100) \times (1 + CPIX_{2013}/100) \times (1 + CPIX_{2014}/100) + TFK + TP$

2015-re: $NYK = TK_{2015} \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) \times (1 + CPIX_{2012}/100) \times (1 + CPIX_{2013}/100) \times (1 + CPIX_{2014}/100) \times (1 + CPIX_{2015}/100) + TFK + TP$

2016-ra: $NYK = TK_{2016} \times (1 + CPIX_{2010}/100)^{1/4} \times (1 + CPIX_{2011}/100) \times (1 + CPIX_{2012}/100) \times (1 + CPIX_{2013}/100) \times (1 + CPIX_{2014}/100) \times (1 + CPIX_{2015}/100) \times (1 + CPIX_{2016}/100) + TFK + TP$

ahol:

NYK: szabadon elérhető nyereség felső korlátja,

TK₂₀₁₀: a szállító és a rendszerirányító hazai célú földgázzsállítás és rendszerirányítási, az elosztó elosztási, a tároló tárolási engedélyköteles tevékenysége részére az induló árak megállapításánál kalkulált tökekölségelem [a 2. melléklet 2. pont a) alpontja szerinti TK_i],

TK: az adott hatósági áras engedélyes adott tevékenységére kalkulált, a nyereségkorlát számításakor figyelembe vett súlyozott tökekölségelem (az állami párnagáz tároló általi megszerzése során befizetett bányajáradéknak a tárolásra jutó tökefedezeti költsége nélkül), számítási módja

– az elosztás esetében: a nyereségkorlát számításakor figyelembe vett súlyozott tökekölség elem az értékesítési kategóriákra osztott tökekölségek összege. Az értékesítési kategóriákra osztott tökekölség megállapítása az engedélyesek (a 20 m³/h feletti értékesítési kategóriákra vonatkozó kapacitás-lekötési és gázmérő névleges teljesítmény adatokkal, egyetemes szolgáltatásra jogosult és nem jogosult bontásban) adatszolgáltatása alapján történik

– szállítás és tárolás esetében: $TK = TIE_i \times (f \times THSZ + g \times THV)$

TK₂₀₁₄, TK₂₀₁₅ és TK₂₀₁₆:

– az elosztás és tárolás esetében megegyezik a TK meghatározásánál írtakkal

– szállítás esetében: $TK = TIE_i \times [i \times THSZ_B + (1-i) \times THSZ]$ ahol:

TIE_i: a 2009. évi eszköz- és költségfelülvizsgálatba bevont adott hatósági áras engedélyes azon 2008. év végi, valamint a 2009. évben dokumentáltan aktiválásra kerülő tárgyi eszközeinek és immateriális javainak 2010. áprilisi árszintre átszámított (átértékelt) nettó értéke, az 1. mellékletben ismertetett díjképzési módszertan szerint megállapított díjakban elismert eszközök nettó értéke nélkül, amelyeket az eszköz- és költség-felülvizsgálat alapján a Hivatal indokoltnak minősített [meghatározásánál a hatósági áras engedélyes általános működését lehetővé tévő eszközök (például irodaház) értékének arányos részét is figyelembe vette]; a 2009. évi eszköz- és költség-felülvizsgálatba be nem vont hatósági áras engedélyes esetében a 2. melléklet szerinti eszköz-és költség-felülvizsgálat során alkalmazott elvekkel megállapított érték,

THSZ_B: a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó árak képzéséről szóló 29/2009. (VI. 25.) KHEM rendelet 6. § (4) bekezdése szerint figyelembe vett reál hozam tényező, százalékban kifejezve

i: arányszám, amely a 3/A. § (4) bekezdése alapján a Hivatal részére megküldött, a nyereségkorlát számítással érintett évre vonatkozó összesített mennyiségi adatok és az azonos naptári évben az alaprendszeren szállított összes mennyiség alapján kerül kiszámításra, figyelemmel a földgázzsállítók közötti kiegyenlítő mechanizmusra is,

f: az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében lekötött éves kapacitások aránya az adott gázév tényleges összes lekötéséhez viszonyítva

g: a nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében lekötött éves kapacitások aránya az adott gázév tényleges összes lekötéséhez viszonyítva

CPIX₂₀₁₀: a KSH által közzétett 2010. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex, százalékban kifejezve

CPIX2011: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2011. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2011 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként a $(1 + \text{CPIX2011}/100)$ kifejezés értéke 1.

CPIX2012: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2012. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2012 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként $(1 + \text{CPIX2012}/100)$ kifejezés értéke 1.

CPIX2013: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2013. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2013 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként $(1 + \text{CPIX2013}/100)$ kifejezés értéke 1.

CPIX2014: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2014. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2014 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként $(1 + \text{CPIX2014}/100)$ kifejezés értéke 1.

CPIX2015: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2015. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2015 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként $(1 + \text{CPIX2015}/100)$ kifejezés értéke 1.

CPIX2016: Abban az esetben, ha a KSH által közzétett 2016. évi éves átlagos fogyasztói árindexből a háztartási energia sor elhagyásával számított árindex mértéke meghaladja az 5%-ot, úgy CPIX2016 megegyezik az 5%-ot meghaladó értékkel, százalékban kifejezve. Egyébként $(1 + \text{CPIX2016}/100)$ kifejezés értéke 1.

TFK: a párnagáz elismert tőkefedezeti költsége,

k3: inflációkorrekciós tényező a $0,013 \leq k \leq 0,017$ sávban.

TP: A 2. melléklet 2. pont a) alpontja szerinti TIEi-ben, a 2009. évi eszköz- és költség-felülvizsgálatban nem szerepeltetett, az 1.1.6. pont szerint figyelembe vett új beruházások tőkeköltsége, figyelemmel a TK megállapítása során alkalmazott arányokra.

b) A földgázszállítási, földgáztárolási és földgázelosztási működési engedélyesek engedélyköteles tevékenysége(i) által szabadon elérhető 2009. évi nyereség felső korlátjának (NYK) kiszámítására 2010-ben az alábbi képlet alkalmazandó az adott társaságra:

2009-re $\text{NYK} = 1,2 \times \text{TK} \times 1,0982 + \text{TFK}$

ahol:

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

TK: a földgázszállítási és földgázelosztási működési engedélyes földgázszállítási és elosztási engedélyköteles tevékenysége részére a 2006. január 1-jei induló árak megállapításánál kalkulált tőkeköltségelem,

TFK: a párnagáz elismert tőkefedezeti költsége.

c) Ha az engedélyköteles tevékenységre vonatkozó (a rendszerirányító és a földgázszállító esetében az összevont)

– a tárgyévi auditált Éves Beszámolóban vagy az engedélyesnél az előzetes mérlegben szereplő, az ÜKSZ és RHD rendelet alapján kivetett, illetve beszédett pótdíjak és aukciós díjak nélkül számított – üzemi (üzleti) tevékenységi eredmény (ÜNY) túllépi a nyereségkorlátot (NYK), azaz $\text{ÜNY} > \text{NYK}$, az adott földgázszállítási, földgázelosztási vagy tárolói tevékenységet végző társaság köteles a Hivatallal egyeztetett módon – az elosztók esetében a 2010. és 2011. évek vonatkozásában a GET 2011. június 30-án hatályos 105. § (4) bekezdése és a GET 136. §-a szerinti kiegyenlítő fizetésekre az RHD rendelet 47. § (3) bekezdése alapján kiadott határozatokban foglaltak, illetve a földgázszállítók esetében a GET 105. § (6) és a 133/A. § (4) bekezdései szerinti, a rendszerüzemeltetési díjból származó árbevétel megosztására vonatkozó kiegyenlítő fizetésekről szóló rendeletben megállapított kiegyenlítő fizetések összegének figyelembevételével – többletnyereségét megosztani a rendszerhasználókkal. A többletnyereség megosztása úgy történik, hogy azt a Hivatal a rendszerhasználati díjak megállapítása során a díjszámításkor díjcsökkentő tételként veszi figyelembe. A Hivatal a többletnyereséget több gázévre megosztva is elvonhatja.

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

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

d) A díjszámításnál figyelembe veendő a c) pont szerinti többletnyereség: $\text{NYV} = (\text{ÜNY} - \text{NYK})/2$.

4. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„2. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2015. második negyedévre, valamint a felek köre

1. A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, nem földgáztárolóból származó földgázforrás legmagasabb hatásági ára és mennyisége:

	A	B	C	D
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Nem hazai termelésből beszerzett földgázforrás ára (USD/GJ)	Hazai termelésből beszerzett földgázforrás ára (forint/MJ)
2.	E.ON Energiaszolgáltató Kft.	1843	8,155	-
3.	E.ON Energiaszolgáltató Kft.	855	-	0,907
4.	GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	2304	8,155	-
5.	GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	850	-	0,907
6.	FŐGÁZ Zrt.	3344	8,155	-

2. A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, földgáztárolóból származó földgázforrás legmagasabb hatásági ára és mennyisége:

	A	B	C
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (forint/MJ)
2.	E.ON Energiaszolgáltató Kft.	-	-
3.	GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt	-	-
4.	FŐGÁZ Zrt.	-	-

5. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„3. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A volt közüzemi nagykereskedőre vonatkozó, a 3. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatásági ára és mennyisége 2015. második negyedévre

	A	B	C
1.	A volt közüzemi nagykereskedő	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (forint/MJ)
2.	Magyar Földgázkereskedő Zrt.	3086	0,907

6. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„4. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

Az egyetemes szolgáltatóra vonatkozó, a 3/A. § szerinti hazai termelésű földgáz legmagasabb hatásági ára és mennyisége 2015. második negyedévre

	A	B	C
1.	Egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgázforrás ára (forint/MJ)
2.	FŐGÁZ Zrt.	2096	0,907
3.	TIGÁZ Zrt.	2394	0,907

7. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„5. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2/A. § szerinti földgázforrás ára 2015. második negyedévre, valamint a felek köre

A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő földgázforrás legmagasabb hatósági ára a szerződésben foglalt mennyiségekre tekintettel tárolóból és nem tárolóból származó földgáz megosztásban:

	A	B	C
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Nem földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (USD/GJ)	Földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (forint/MJ)
2.	OERG Kft.	6,447	-

8. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„6. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A termelő által a 3. és 4. melléklet alapján átadott földgázmennyiség után fizetendő hozzájárulások mértéke 2015. második negyedévre

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

9. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„8. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A GET 141/C. § szerinti felajánlás alapján értékesített földgáz árában, az egyetemes szolgáltatói engedéllyel nem rendelkező volt közüzemi nagykereskedő és a GET 141/C. § (2) bekezdés szerinti földgázkereskedő között érvényesíthető legmagasabb szállítási és tárolási fajlagos értékek összege 2015. második negyedévben:

	A	B
1.	az árban érvényesíthető legmagasabb szállítási és tárolási fajlagos értékek összege:	0,203

10. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez

„9. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2015. második negyedévre, valamint a felek köre

A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, nem hazai termelésből származó földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége:

	A	B	C
1.	Szerződött egyetemes szolgáltató	Földgázforrás mennyisége 2015 második negyedévre (TJ)	Nem hazai termelésből beszerzett földgázforrás ára (USD/GJ)
2.	FŐGÁZ Zrt.	-	-
3.	E.ON Energiaszolgáltató Kft..	-	-
4.	GDF SUEZ Energia Magyarország Zrt.	-	-

11. melléklet a 12/2015. (III. 31.) NFM rendelethez
„10. melléklet a 19/2010. (XII. 3.) NFM rendelethez

A 2/B. § szerinti földgázforrás ára 2015. második negyedévre

1. A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által a GET 141/C. § (2) bekezdése szerinti földgázkereskedő részére értékesítendő, nem földgáztárolóból beszerzett földgázforrás mennyisége és ára

	A	B
1.	Nem földgáztárolóból beszerzett földgázforrás mennyisége (TJ)	Nem földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (Ft/MJ)
2.	380	1,744

2. A Magyar Földgázkereskedő Zrt. mint volt közüzemi nagykereskedő által a GET 141/C. § (2) bekezdése szerinti földgázkereskedő részére értékesítendő, földgáztárolóból beszerzett földgázforrás mennyisége és ára

	A	B
1.	Földgáztárolóból beszerzett földgázforrás mennyisége (TJ)	Földgáztárolóból beszerzett földgázforrás ára (Ft/MJ)
2.	-	-