

A nemzeti fejlesztési miniszter 67/2016. (XII. 29.) NFM rendelete az egyetemes szolgáltatók részére vételre felajánlott földgázforrás és a hazai termelésű földgáz mennyiségéről és áráról, valamint az igénybevételre jogosultak és kötelezettek köréről

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133. § (1) bekezdés 3. 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. § (1) A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény (a továbbiakban: GET) 141/A. § (1)–(3) bekezdése alapján a volt közüzemi nagykereskedő által az egyetemes szolgáltató részére értékesítendő földgázforrás árát és mennyiségét – a földgáztárolóból és a nem földgáztárolóból származó mennyiségek szerinti bontásban –, továbbá a feleket az 1. melléklet tartalmazza.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás ára a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó értékesítési árak megállapításáról és alkalmazásáról szóló 69/2016. (XII. 29.) NFM rendeletben (a továbbiakban: árrendelet) szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak a földgázpiaci egyetemes szolgáltatáshoz kapcsolódó hatósági árak képzésének keretszabályairól szóló 70/2016. (XII. 29.) NFM rendelet (a továbbiakban: árképzési rendelet) 3. § (1) bekezdés c), e) és f) pontjai szerinti árelemekkel történő csökkentésével, illetve az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátásához felhasznált egyéb – a GET 141/A. §, vagy 141/J. § hatályán kívül eső – forrás GET 141/E. § szerinti árának, valamint az 5. § (4)–(6) bekezdései és a 7. § (3) bekezdése szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.

(3) A GET 141/A. § szerinti földgáz-értékesítés esetén a volt közüzemi nagykereskedő jogosult a földgázforrás árán túlmenően érvényesíteni a szállítás és a tárolás díját.

(4) Az 1. mellékletben szereplő, a volt közüzemi nagykereskedő által értékesítendő, földgáztárolóból származó földgázforrás legmagasabb hatósági ára és mennyisége az egyetemes szolgáltató által a földgázellátásról szóló törvény rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló kormányrendeletben előírt, a hazai tárolókban elhelyezett földgázkészlet mennyisége és az egyetemes szolgáltató forrásigénybejelentése alapján kerül meghatározásra.

2. § (1) A GET 141/J. § (1) bekezdése alapján a volt közüzemi nagykereskedő által vételre felajánlott és a GET 141/J. § (3) bekezdése szerinti szerződés keretében az egyetemes szolgáltató részére értékesítendő földgázforrás mennyiségét és árának mennyiségarányos díjlemezét, továbbá a feleket a 2. melléklet tartalmazza.

A 2. melléklet szerinti földgázforrás mennyiségarányos díjeleme tartalmazza a nagykereskedői árrés, a mobilgáz-finanszírozás, az éves elszámolási elem és a szállítás és a tárolás mennyiségarányos költségeinek indokolt mértékét, valamint az árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak mértéke alapján meghatározott földgáz árát.

(2) Az (1) bekezdés szerinti földgázforrás árának 2. melléklet szerinti mennyiségarányos díjeleme az árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazott díjakból számított átlagárnak az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés e) és f) pontjai szerinti árelemekkel, továbbá az egyetemes szolgáltató által a volt közüzemi nagykereskedőnek megfizetendő szállítási és tárolási kapacitásdíjak fajlagos mértékével történő csökkentésével, illetve az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátásához felhasznált egyéb – a GET 141/A. §, vagy 141/J. § hatályán kívül eső – forrás GET 141/E. § szerinti árának, valamint az 5. § (4)–(6) bekezdései és a 7. § (3) bekezdése szerinti elszámolások figyelembevételével számított tétel.

(3) A 2. melléklet 1. pontjában szereplő földgázmennyiség átvételéhez kapcsolódóan felmerülő, nem mennyiségarányos díjlemez mértékét a 2. melléklet 2. pontja tartalmazza.

A nem mennyiségárányos díjelem tartalmazza az egyetemes szolgáltató által a volt közüzemi nagykereskedőnek megfizetendő szállítási és tárolási kapacitásdíjak mértékét.

A nem mennyiségárányos díjelemet a GET 141/J. § alapján megkötött szerződés szerinti kilépési ponti csúcskapacitások összege után kell megfizetni, a gázév hónapjaira vonatkozóan egyenlő részletekben.

(4) Az (1) bekezdés szerint értékesített földgázra vonatkozóan a volt közüzemi nagykereskedő a 2. mellékletben meghatározott földgázforrás árán felül csak a szagosítási díjat, a 6. § (3)–(4) bekezdések szerinti felárat és díjat, valamint a vámokat, az adókat, az illetékeket, a szerződés szerinti pótdíjakat és szerződésszegési következményeket jogosult érvényesíteni.

(5) A GET 141/J. § szerinti forrásfelajánlásból igénylő egyetemes szolgáltató köteles a volt közüzemi nagykereskedőnek megadni a felajánlásból történő vételezésének tervezett mennyiségeit havi bontásban

3. § (1) A földgázforrás 2. melléklet szerinti árai, valamint rendszerhasználati kapacitás díjai a tárolóból és nem tárolóból származó import földgáz – az árképzési rendelet szerinti, a földgáz aktuális ára és a tárolói készletérték alapján meghatározott – indokolt költségének, a hazai termelésű földgáz, a szállítás, a tárolás, a mobilgáz-finanszírozás és a nagykereskedelmi árrés indokolt költségének, valamint az éves elszámolási elem figyelembevételével, az árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak mértéke alapján kerülnek meghatározásra.

(2) A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) az árelőkészítés során figyelembe veszi a 2. § szerinti földgázforrás árán – beleértve az (1) bekezdés szerinti árelemeket – az indokolt mértékhez képest a volt közüzemi nagykereskedőnél vagy az egyetemes szolgáltatónál képződő többlet vagy veszteség értékét.

(3) A Hivatal – a földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel tekintetében – az 1. § és a 2. § szerinti földgázforrás árán (a továbbiakban: felajánlási ár) a 3. 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 tárgynegyedévet követő második hónap végéig megadni.

(4) A (3) bekezdés szerinti földgáz beszerzési költségre fedezetet nyújtó tétel

a) az 1. § szerinti földgázforrás tekintetében az 1. mellékletben szereplő ár csökkentve az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés b), d) és g) pontjaiban szereplő árelemekkel;

b) a 2. § szerinti földgázforrás tekintetében a 2. mellékletben szereplő ár csökkentve az árképzési rendelet 3. § (1) bekezdés b), d) és g) pontjaiban szereplő árelemekkel, valamint a szállítás és a tárolás mennyiségárányos költségeinek indokolt, fajlagos mértékével.

4. § (1) Az 1998. január 1. előtt termelésbe állított szénhidrogén mezőkből termelt földgáz (a továbbiakban: hazai termelésű földgáz) mennyiségét, annak a GET 107/B. § (3) bekezdése szerinti legmagasabb árát, valamint az igénybevételre jogosult feleket a 4. melléklet tartalmazza.

(2) A hazai termelésű földgázt termelő (a továbbiakban: termelő) a GET 141/I. §-a alapján értékesített földgáz mennyiségét – műszaki-biztonsági vagy technológiai probléma esetét kivéve – az 1998. január 1. előtt termelésbe állított szénhidrogén mezőkből köteles átadni a GET 141/I. § (1) bekezdés alapján létrejött szerződésben – a műszaki üzemi terv elvárásait és a bányatechnológiai korlátokat figyelembe véve – meghatározott, földgázmennyiségre vonatkozó rugalmassági szabályok figyelembevételével.

(3) A mezők működése során fellépő műszaki-biztonsági vagy technológiai probléma, továbbá a rugalmassági szabályok alkalmazása esetén a földgázt más forrásból kell átadni, amely mennyiségre nem vonatkozik a GET 103. § (2) bekezdés szerinti hatósági ár. A műszaki-biztonsági vagy technológiai probléma fennállását a bányafelügyeletnek igazolnia kell, mely igazolást a bányafelügyelet a Hivatal részére 15 napon belül megküldi.

(4) Amennyiben a termelő nem tudja a 4. mellékletben foglalt földgáz mennyiséget az adott időszakban az 1998. január 1. előtt termelésbe állított szénhidrogén mezőkből átadni, a más forrásból származó, nem hatósági áron átadott földgázmennyiség árának megfizetéséből származó többletköltséget a Hivatal az árszabályozás során a negyedévet követő negyedik negyedév végéig ugyanezen forrás árában figyelembe veszi.

(5) A hazai termelésű földgáz legalacsonyabb súlyozott éves átlagárára vonatkozó, a GET 141/I. § (8) bekezdése szerinti előírással összhangban, a hazai termelésű földgáz átlagárában kizárólag a (4) bekezdés szerinti jogcímen keletkező, valamint a hazai termelés árában részben vagy egészben finanszírozott, a termelés fenntarthatóságát célzó beruházások elmaradása esetén a már finanszírozott beruházási költség, mint többletköltség számolható el veszteségmenten.

(6) A (4) bekezdés szerinti többletköltség Hivatal által elismert mértékéről, valamint a veszteségszámolásnak az érintett elszámolási időszakokban jelentkező számszakilag bemutatott adatairól a Hivatal tájékoztatja a termelőt és a volt közüzemi nagykereskedőt.

5. § (1) A hatósági árelőkészítés érdekében az egyetemes szolgáltató minden negyedévet megelőző második hónap 1. napjáig köteles megadni a Hivatal részére a forrásszerződése szerint az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátására felhasználni tervezett földgáz mennyiségét források szerinti bontásban.

(2) Az (1) bekezdés szerint bejelentett negyedéves mennyiség a GET 141/A. §, GET 141/J. § szerinti felajánlásból történő vásárlás esetén legfeljebb 5%-kal térhet el a 2. § (5) bekezdés szerint az adott negyedév hónapjaira bejelentett mennyiségektől.

(3) A termelő a tárgyhónapot követő 15 napon belül megadja a Hivatal részére a volt közüzemi nagykereskedőnek és egyetemes szolgáltatónak tárgyhónapban átadott hazai termelésű földgáz és a más forrásból származó földgáz mennyiségét a tényadatok alapján. A volt közüzemi nagykereskedő és az egyetemes szolgáltató a tárgyhónapot követő 15 napon belül megadja a Hivatal részére a tárgyhónapban átadott és átvett földgáz mennyiségét a tényadatok alapján.

(4) Amennyiben az adott negyedévben az egyetemes szolgáltató az 1. melléklet alapján az egyetemes szolgáltatás céljára igénybevett földgázforrásain a tényadatok szerint az egyetemes szolgáltatás ára tekintettel vesztesége keletkezik, annak indokolt mértéke az árszabályozás során a negyedévet követő nyolcadik negyedév végéig figyelembevételre kerül. Amíg az egyetemes szolgáltató a (3) bekezdés alapján a tényadatokat nem bocsátja a Hivatal rendelkezésére, az egyetemes szolgáltató által a Hivatal felhívása alapján megadott, becsült adatok kerülnek figyelembevételre.

(5) Amennyiben az adott negyedévben az egyetemes szolgáltató az 1. melléklet alapján az egyetemes szolgáltatás ára tekintettel vagy a volt közüzemi nagykereskedő a 4. melléklet alapján az egyetemes szolgáltatás céljára igénybevett földgázforrásain a tényadatok szerint, az indokolt költségekhez képest többletbevételre tesz szert, az az árszabályozás során a negyedévet követő nyolcadik negyedév végéig figyelembevételre kerül. Amíg az egyetemes szolgáltató vagy a volt közüzemi nagykereskedő a (3) bekezdés alapján a tényadatokat nem bocsátja a Hivatal rendelkezésére, az egyetemes szolgáltató vagy a volt közüzemi nagykereskedő által a Hivatal felhívása alapján megadott, becsült adatok kerülnek figyelembevételre.

(6) Ha az adott negyedévben az 1–2. mellékletek alapján az egyetemes szolgáltatás ára tekintettel – figyelembe véve az árrendeletben szereplő, az egyetemes szolgáltató által alkalmazandó díjak mértékét 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.

6. § (1) Amennyiben a GET 141/A. § alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az adott negyedévben a Hivatalnak bejelentett, az 5. § (1) bekezdésben foglalt földgáz forrásait átvette és – a Hivatal felé igazolt módon – az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátása érdekében vásárol többlet földgáz mennyiséget a volt közüzemi nagykereskedőtől, akkor annak az ára az 1. mellékletben szereplő földgázforrás árával egyezik meg.

(2) Ha a GET 141/J. § alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az adott negyedévben a Hivatalnak bejelentett, az 5. § (1) bekezdésben foglalt földgáz forrásait átvette és – a Hivatal felé igazolt módon – az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátása érdekében vásárol többlet földgáz mennyiséget a volt közüzemi nagykereskedőtől, akkor annak ára a földgázforrás árának – a 2. mellékletben szereplő – mennyiségarányos díjével egyezik meg.

(3) A felek eltérő megállapodásának hiányában, ha az (1) vagy (2) bekezdés szerinti, többlet földgáz mennyisége több, mint 15%-kal meghaladja az 5. § (1) bekezdésben foglaltak szerint a Hivatal felé az adott negyedévre bejelentett mennyiséget, a 15% fölötti rész után annak ára mellett a 2. mellékletben feltüntetett, az adott egyetemes szolgáltatóra vonatkozó földgázforrás mennyiségarányos díjével 50%-át, mint felárat is köteles megfizetni.

(4) A felek eltérő megállapodásának hiányában, ha a GET 141/A. § vagy 141/J. § alapján földgázt vételező egyetemes szolgáltató az 5. § (1) bekezdésben foglaltak szerint a Hivatal felé az adott negyedévre bejelentett mennyiség kevesebb, mint 85%-át veszi át, akkor az átvett mennyiség és a bejelentett mennyiség 85%-a közötti földgázmennyiség mértékéig köteles a volt közüzemi nagykereskedőnek megfizetni a 2. mellékletben feltüntetett, az egyetemes szolgáltatóra vonatkozó földgázforrás mennyiségarányos díjével 50%-át.

(5) A naptári év IV. negyedévében 1069 negyedéves napfok számot, a naptári év I. negyedévében 1414 negyedéves napfok számot meghaladó hideg esetén az egyetemes szolgáltató mentesül a (3) bekezdés szerinti felár megfizetése alól. Az adott negyedévre vonatkozó napfok szám meghatározása – jelen § vonatkozásában – az Országos Meteorológiai Szolgálat Budapest-Lőrinc ponton mért gáznapi középhőmérsékletek számtani átlaga alapján történik 16 °C-os küszöbhőmérsékletre.

7. § (1) Amennyiben az egyetemes szolgáltató az 1–2. mellékletben szereplő földgázt nem az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátására fordítja, a Hivatal által ellenőrzött utólagos elszámolás mellett ezen mennyiség tekintetében – a megfizetett díjon felül – a 3. mellékletben szereplő, az adott negyedévre érvényes aktuális importár negyedéves átlag értékének 50%-át, mint felárat is köteles megfizetni a volt közüzemi nagykereskedő részére.

(2) Amennyiben a volt közüzemi nagykereskedő a 4. mellékletben szereplő földgázt nem az egyetemes szolgáltatásban vételezők ellátására fordítja, úgy a Hivatal által ellenőrzött utólagos elszámolás mellett e mennyiség tekintetében – a megfizetett díjon felül – a 3. mellékletben szereplő, az adott negyedévre érvényes aktuális importár negyedéves átlag értékének 50%-át, mint felárat is köteles megfizetni a termelő részére

(3) Amennyiben az adott negyedévben az egyetemes szolgáltató és a volt közüzemi nagykereskedő az 1–2. és a 4. mellékletekben meghatározott földgáz mennyiséget közvetve vagy közvetlenül nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátására használja, és így a volt közüzemi nagykereskedőnek vagy a termelőnek vesztesége keletkezik, az árszabályozás során a felajánlási ár megállapításakor ez a veszteség kamattal (tárgyidőszakra vonatkozó BUBOR) növelt összege figyelembevételre kerül.

(4) Amennyiben az adott negyedévben az egyetemes szolgáltató és a volt közüzemi nagykereskedő az 1–2. és a 4. mellékletekben meghatározott földgáz mennyiséget közvetve vagy közvetlenül nem az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátására használja, a Hivatal az egyetemes

szolgáltatóval és a volt közüzemi nagykereskedővel szemben a GET 119. § (1) bekezdésében foglalt jogkövetkezményeket alkalmazhatja.

8. § (1) A kapcsolt termelés szerkezet átalakítási hozzájárulás és a kiegyenlítő hozzájárulás

a) GET 141/B. § (15) bekezdés a) pontja szerinti mértékét az 5. melléklet,

b) GET 141/B. § (15) bekezdés b) pontja szerinti mértékét a 6. melléklet tartalmazza.

(2) A termelő a kapcsolt termelés szerkezet átalakítási hozzájárulást és a kiegyenlítő hozzájárulást a 4. melléklet szerint átadott földgázmennyiség után fizeti meg. A hozzájárulást a 4. mellékletben meghatározott és átadott mennyiség mértékéig akkor is meg kell fizetni, ha a földgázmennyiség az 1998. január 1. után termelésbe állított szénhidrogén mezőkből kerül átadásra.

9. § (1) Az e rendelet mellékleteiben meghatározott árak az általános forgalmi adót nem tartalmazzák.

(2) Az e rendelet mellékleteiben meghatározott árak és mennyiségek felső hőértéken kerülnek megállapításra.

10. § (1) Ha a 141/A. §, 141/I. §, illetve 141/J. § szerinti földgázforrás árát a következő negyedévre meghatározó miniszteri rendelet nem lép hatályba az adott negyedév első napján, a rendelet hatálybalépéséig ezen földgázforrások árára vonatkozóan – azon források esetében, amelyekből tényleges átvétel történt – az 1–2. és a 4. mellékletekben meghatározott árakat kell alkalmazni az egyetemes szolgáltatás céljára átvett földgázmennyiség tekintetében.

(2) Ha a 141/A. §, 141/I. §, illetve 141/J. § szerinti forrásokon belül olyan földgázforrásból történik tényleges átvétel az (1) bekezdés szerinti miniszteri rendelet hatálybalépéséig, amely földgázforrásra vonatkozóan az 1–2. és a 4. mellékletek nem tartalmaznak árat, ezen források ára a 3. mellékletben szereplő, az adott negyedévre érvényes aktuális importár negyedéves átlag értékével egyezik meg.

(3) Ha az e § alapján átvett földgázforrás árán az egyetemes szolgáltatónak vagy a volt közüzemi nagykereskedőnek többlete vagy vesztesége keletkezik, annak indokolt mértékét az árszabályozás során a Hivatal a negyedévet követő nyolcadik negyedév végéig figyelembe veszi.

11. § (1) Ez a rendelet 2017. január 1-jén lép hatályba.

(2) Hatályát veszti 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.

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

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

1 Az 1. § szerinti földgázforrás ára és mennyisége 2017. első 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.	január	Főgáz Zrt	2 331 882 714	3 630 125 286	5,348
3.	február	Főgáz Zrt	2 085 147 561	3 180 788 439	5,348
4.	március	Főgáz Zrt	1 563 267 239	2 411 404 761	5,348

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

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

	A	B	C	D
1.	hónap	szereződött egyetemes szolgáltató	földgázforrás mennyisége (kWh)	földgázforrás mennyiségárányos díja (forint/kWh)
2.	január	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Z	1 562 417 818	5,247
3.	február	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Z	1 316 319 799	5,247
4.	március	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Z	1 005 894 432	5,247

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

	A	B
1.	szereződött egyetemes szolgáltató	az árban érvényesíthető legmagasabb szállítási és tárolási kapacitásdíjak [Ft/(kWh/h)/gázév]
2.	ENKSZ Észak-Dél Regionális Földgázszolgáltató Zrt.	1860,67

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:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. E mellékletben alkalmazott rövidítések:

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

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

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

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

4.5. $Q_{Tény}$ (tény értékesített mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által egyetemes szolgáltatónak a tárgy hónapban értékesített földgáz tény mennyisége kWh-ban;

4.6. $Q_{Fedezett}$ (fedezett mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által a tárgy hónapra lefedezett mennyiség kWh-ban;

4.7. $Q_{\text{Tárolói fedezés}}$ (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;

4.8. $Q_{\text{Nyitókészlet}}$: 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;

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

4.10. $Q_{\text{Allokált tárolói fedezés}}$ (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 [$Q_{\text{Allokált tárolói fedezési}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezési}} + Q_{\text{Nyitókészlet}}) * Q_{\text{Tervi}} / \sum Q_{\text{Tervi}}$; $\sum Q_{\text{Allokált tárolói fedezési}} = (\sum Q_{\text{Tárolói fedezési}} + Q_{\text{Nyitókészlet}})$] 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 ($Q_{\text{Allokált tárolói fedezési}} = Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}} * Q_{\text{Tervi}} / \sum Q_{\text{Tervi}}$; $\sum Q_{\text{Allokált tárolói fedezési}} = Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$);

4.11. $Q_{\text{Hazai termelés_tervezett}}$ (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);

4.12. $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tervezett}}$ (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;

4.13. $Q_{\text{Hazai termelés_negyedéves tény}}$ (hazai termelésből beszerzett negyedéves tény mennyiség): a volt közüzemi nagykereskedő által hazai termelésből beszerzett földgáz tény mennyisége az adott naptári év negyedévében, kWh-ban;

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

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

4.14.1. 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

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

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

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

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

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

4.16.1. 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 termékekre történik: Argus European NaturalGas kiadvány „Complete European

gasprices” részében közzétett, tárgyhónapra vonatkozó „TTF Ask” napi árak számtani átlaga a tárgyhónapot megelőző hónapban);

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

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

4.16.4. 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;

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

4.17. P_{Fedezett tárolói ár} (tárolói földgáz fedezett ára a kitarolási időszakban, HUF/kWh-ban kifejezve), amennyiben a havi tárolói fedezett mennyiségek ($\Sigma Q_{\text{Tárolói fedezés}}$) és a nyitókészlet ($Q_{\text{Nyitókészlet}}$) összege a betárolási időszak végén nem kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$), úgy:

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

amennyiben a havi tárolói fedezett mennyiségek ($Q_{\text{Tárolói fedezés}}$) összege a betárolási időszak végén kevesebb, mint a betárolási időszak végi egyetemes szolgáltatási célú fizikai készlet ($Q_{\text{Tárolói_ténykészlet}}$),

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

Ahol:

4.17.1. $fgS_{\text{Fedezett tároló}}$: 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);

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

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

4.17.4. EURHUF_{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 átlagárfolyamának 0,1 HUF-fal növelt értéke;

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

4.17.6. $fgS_{\text{Nem_fedezett_tároló}}$: 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;

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

4.18. P_{Hazai termelés} (hazai termelésből értékesített földgáz ára): a hazai termelésből beszerzett földgáz tárgyhónapra vonatkozóan HUF/kWh-ban meghatározott értékesítési ára, mely a hazai termelésű földgáz e rendelet szerint beszerzett, veszteség elszámolás nélkül számított árából kerül meghatározásra, figyelembevéve 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;

