

**A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal elnökének 2/2015. (IV. 14.) MEKH  
rendelete egyes energetikai rendeletek módosításáról**

A földgázellátásról szóló 2008. évi XL. törvény 133/A. § 1. pontjában kapott felhatalmazás alapján, a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatalról szóló 2013. évi XXII. törvény 12. § b) pontjában meghatározott feladatkörömben eljárva a következőket rendelem el:

**1. A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet módosítása**

1. §

(1) A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől

függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet (a továbbiakban: R.) 2. § (1) bekezdés e) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*[E rendelet alkalmazásában:]*

„e) *betárolási kapacitás*: szerződésben rögzített, a tárolási kapacitást lekötő számára a gáznapon maximálisan betárolható hőmennyiség, amelynek órai maximuma nem haladhatja meg a napi érték 1/24-ed részét (MJ),”

(2) Az R. 2. § (1) bekezdés o) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*[E rendelet alkalmazásában:]*

„o) *megszakítható kapacitás*: a szállítási rendszerüzemeltető, a földgázelosztó vagy a földgáztárolói engedélyes által a rendszerhasználó számára adott átadási-átvételi ponton rendelkezésre bocsátott kapacitás, amelynek igénybevétele mértékét a szállítási rendszerüzemeltető, a földgázelosztó vagy a földgáztárolói engedélyes jogosult csökkenteni,”

(3) Az R. 2. § (1) bekezdés v) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*[E rendelet alkalmazásában:]*

„v) *rendszerhasználati szerződési időszak* (a továbbiakban: szerződési időszak):

va) éves kapacitás-lekötés esetében a gázév,

vb) a gázéven belüli negyedéves kapacitás-lekötés esetében a teljes naptári negyedévből álló időszak,

vc) gázéven belüli havi kapacitás-lekötés esetében a teljes naptári hónapból álló időszak,

vd) a gázéven belüli napi kapacitás-lekötés esetében a teljes gáznapból álló időszak,

ve) napon belüli kapacitás-lekötés esetében a napi kapacitással arányos, a gáznap végéig hátralévő időszak,”

2. §

Az R. a következő 6/A. §-sal egészül ki:

„6/A. § (1) Ha a Hivatal a földgázkereskedő működésének lehetetlenülése esetén, a felhasználók földgázellátását veszélyeztető helyzet fennállása következtében alkalmazandó eljárásról szóló 48/2010. (II. 26.) Korm. rendelet alapján földgázkereskedőt (a továbbiakban: végső menedékes kereskedő) jelöl ki, a végső menedékes kereskedő a gázévből hátralévő időszakra a kijelölő határozatban megállapított kapacitások feletti, a kijelöléssel érintett felhasználók ellátására lekötött többletkapacitást éven belüli kapacitástermékkel biztosíthatja.

(2) A végső menedékes kereskedő kijelölése esetén a szállítási rendszerüzemeltető és a földgázelosztó a kijelölő határozat közzétételét követő 30. napig a végső menedékes kereskedő felé a kijelölés mértékéig kapacitás-túllépési és nominálás eltérési pótdíjat nem érvényesíthet.”

3. §

Az R. 4. alcíme helyébe a következő rendelkezés lép:

„4. *A napi és napon belüli szállítási kapacitás-lekötés szabályai az átadási-átvételi pontokon*

16. § (1) Az átadás-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(2) Az átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó."

#### 4. §

Az R. 5. alcíme helyébe a következő rendelkezés lép:

*„5. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai átadási-átvételi pontokon, megszakítható kapacitáslekötés-típusonként*

17. § (1) Azokon a hálózati pontokon, amelyek vonatkozásában a szállítási rendszerüzemeltető – az ÜKSZ-ben meghatározott módon – megszakítható kapacitás-lekötést tesz lehetővé, a megszakítható kapacitás díja minden kapacitástermék (éves, negyedéves, havi és napi kapacitás) esetén megegyezik a 2. melléklet II. pontjában meghatározott szállítási kapacitásdíjjal.

(2) Amennyiben az ÜKSZ-ben rögzített szabályoknak megfelelően a kapacitás megszakítására kerül sor, a szállítási rendszerüzemeltető köteles a megfizetett szállítási rendszerüzemeltetési díj a)–d) pont szerinti csökkentésére

a) éves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1/365-öd részének 300%-ával,

b) negyedéves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1/365-öd részének 200%-ával,

c) havi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1/365-öd részének 150%-ával,

d) napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1/365-öd részének 130%-ával.

(3) A díjcsökkentés maximális mértéke a kapacitástermék 2. melléklet II. pontjában meghatározott szállítási kapacitásdíjának 100%-a.

(4) A szállítási rendszerüzemeltető az ÜKSZ-ben rögzített szabályok szerint, a 2. § (1) bekezdés v) pontjában rögzített szerződési időszakban, a szállítási rendszerüzemeltetési díj 100%-kal történő csökkentése esetén is köteles a 11. §-ban rögzítettek szerint megszakítható kapacitást biztosítani."

#### 5. §

Az R. 9. alcíme helyébe a következő rendelkezés lép:

*„9. Aukciós eljárások a szállítórendszerben*

21. § (1) A szállítási rendszerüzemeltetőnek az átadás-átvételi pontokra kiírt kapacitásaukció során a földgázz szállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 715/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet kiegészítéséről szóló, 2013. október 14-i 984/2013/EU bizottsági rendelet (a továbbiakban: 984/2013/EU bizottsági rendelet) szerinti aukciós algoritmusoknak megfelelő, a kapacitás-túlgigénylés kezelését is magába foglaló kapacitásallokációs eljárásokat kell alkalmaznia. A meghirdetett kapacitásaukción a rendszerhasználó nyertes ajánlata változatlan tartalommal rendszerhasználati szerződést keletkeztet.

(2) A kapacitásaukció során a kiinduló árnak az aukció kiírásának időpontjában hatályos, érintett átadás-átvételi pontra vonatkozó éves, negyedéves, havi, napi és napon belüli szállítási kapacitásdíjat kell tekinteni.

(3) A kapacitásaukció során aukciós felárnak a kiinduló ár százalékban kifejezett részét kell tekinteni. A felár alapértéke 0%.

(4) Az aukción nyertes rendszerhasználó az elnyert kapacitás után az adott kapacitásterméknek megfelelő mindenkor hatályos szállítási kapacitásdíjat és az aukciós díjat köteles megfizetni.

(5) Az aukciós díj megegyezik az aukciós felár, a lekötött kapacitás és a mindenkor hatályos 2. melléklet II. pontja szerinti érvényes szállítási kapacitásdíj szorzatával.

(6) Az aukciós díjat a szállítási kapacitásdíjjal egy időben, az adott kapacitásterméknek megfelelő ütemezés szerint kell megfizetni."

(2) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 18%-át köteles a rendszerhasználó megfizetni.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt a szerződési időszakra, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 5%-át köteles a rendszerhasználó megfizetni.”

#### 10. §

(1) Az R. 32. § (4) és (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(5) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt a lekötés időtartamának minden napjára, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”

(2) Az R. 32. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„32. § (1) Az átadási-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(2) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”

#### 11. §

Az R. a következő 15/A. alcímmel egészül ki:

„15/A. A napon belüli elosztási kapacitás-lekötés szabályai az átadási-átvételi pontokon

32/A. § (1) Az átadási-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(2) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”

#### 12. §

(1)

Az R. 33. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„33. § (1) A földgázelosztó egy adott hálózati pont és lekötési időszak vonatkozásában az e rendeletben rögzített megszakítható kapacitás típusok közül meghatározza az értékesíthető megszakítható kapacitás típusát. Az átadási-átvételi pontonként lekötött megszakítható órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(2) Ha a szerződés a megszakítást a téli fogyasztási időszakban és legfeljebb összesen 10 gáznap időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 90%-a.

(3) Ha a szerződés a megszakítást a téli fogyasztási időszakban és legfeljebb összesen 30 gáznap időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 50%-a.

(4) Ha a szerződés a megszakítást a téli fogyasztási időszakban és összesen 30 gáznapnál hosszabb időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 10%-a.”

(2) Az R. 16. alcíme helyébe a következő rendelkezés lép:

„16. Az elosztási kapacitásdíj fizetés szabályai átadás-átvételi pontokon, megszakítható kapacitáslekötés-típusonként

33. § (1) Azokon a hálózati pontokon, amelyek vonatkozásában a földgázelosztó – az ÜKSZ-ben meghatározott módon – megszakítható kapacitás-lekötést tesz lehetővé, a megszakítható kapacitás díja minden kapacitástermék (éves, negyedéves, havi és napi kapacitás) esetén megegyezik a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott elosztási kapacitásdíjjal.

(2) Amennyiben az ÜKSZ-ben rögzített szabályoknak megfelelően a kapacitás megszakítására kerül sor, a földgázelosztó köteles a megfizetett elosztási díj a)–d) pont szerinti csökkentésére

- a) éves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365-öd részének 300%-ával,
- b) negyedéves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365-öd részének 200%-ával,
- c) havi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365-öd részének 150%-ával,
- d) napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a megszakítás mértékéig, a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365-öd részének 130%-ával.
- (3) A díjcsökkentés maximális mértéke a kapacitástermék 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott elosztási kapacitásdíjának 100%-a.
- (4) A földgázelosztó az ÜKSZ-ben rögzített szabályok szerint, a 2. § (1) bekezdés v) pontjában rögzített szerződési időszakban, az elosztási kapacitásdíj 100%-kal történő csökkentése esetén is köteles a 26. §-ban rögzítettek szerint megszakítható kapacitást biztosítani.”

### 13. §

Az R. 34. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

- „34. § (1) Az átadási-átvételi pontonként lekötött megszakítható órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.
- (2) Ha a szerződés a megszakítást legfeljebb összesen 3 gáznap időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 31. §-ban meghatározott elosztási kapacitásdíj 90%-a.
- (3) Ha a szerződés a megszakítást legfeljebb összesen 10 gáznap időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 31. §-ban meghatározott elosztási kapacitásdíj 50%-a.
- (4) Ha a szerződés a megszakítást legfeljebb összesen 25 gáznap időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 31. §-ban meghatározott elosztási kapacitásdíj 15%-a.
- (5) Ha a szerződés a megszakítást összesen 25 gáznapnál hosszabb időtartamra teszi lehetővé, akkor a megszakítható kapacitás díja a 31. §-ban meghatározott kapacitásdíj 10%-a.”

### 14. §

Az R. 35. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

- „35. § (1) Az átadási-átvételi pontonként lekötött megszakítható órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.
- (2) Ha a téli fogyasztási időszakban a megszakítható kapacitás-lekötéssel – a megszakítható kapacitás-lekötéssel megegyező mértékű – földgázvételezésre kerül sor, a napi elosztási kapacitásdíj mértéke a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 110%-ának az 1/80-ad része.
- (3) Ha a téli fogyasztási időszakon kívüli időszakban a megszakítható kapacitás-lekötéssel – a megszakítható kapacitás-lekötéssel megegyező mértékű – földgázvételezésre kerül sor, a napi elosztási kapacitásdíj mértéke a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 25%-ának az 1/80-ad része.”

### 15. §

Az R. 53. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

- „53. § (1) A 2015. július 1. napjától a 2015. október 1-jétől 2016. szeptember 30-ig terjedő gázév kezdetéig tartó átmeneti időszakra (a továbbiakban: átmeneti időszak) az e szakaszban foglalt rendelkezéseket kell alkalmazni.
- E szakasz rendelkezései – a (2) bekezdés kivételével – nem vonatkoznak a földgázelosztóra és a földgáz tárolói engedélyesre.
- (2) 2015. október 1-jétől a 8. mellékletben szereplő díjak alkalmazandóak.
- (3) Amennyiben a 2015. október 1-jétől 2016. szeptember 30-áig terjedő gázévre a rendszerhasználó éves földgázszállítási kapacitást köt le, úgy ezen lekötés vonatkozik az átmeneti időszakra is.
- (4) Az átmeneti időszakban a (3) bekezdés szerinti éves kapacitás-lekötés esetén a szállítási kapacitásdíj havi mértéke az éves díj 1/12-e, amelyet a rendszerhasználónak a 10. § (2) bekezdés b) pontjában meghatározott időközönként kell megfizetnie.

(5) Az átmeneti időszakban a (3) bekezdés szerinti éves kapacitáson túl a rendszerhasználó havi és napi kapacitást köthet le. Ezen lekötések alkalmával a 15. § (5) és a 16. § (5) bekezdéseiben meghatározott szabályok az irányadóak.

(6) Az átmeneti időszak tekintetében a MJ mértékegységről kWh mértékegységre történő átszámításra vonatkozó módszertant a 9. melléklet I. pontja tartalmazza.

(7) Az átmeneti időszakra vonatkozó éves kapacitás lekötés oly módon kerül meghatározásra, hogy a 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő alapú kWh/óra-ban kifejezett kapacitás a 9. melléklet I. pontja szerint átváltásra kerül (a matematikai kerekítés szabályai szerint) 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték alapú MJ/óra, valamint az így kialakult MJ/óra mennyiség 24-es szorzásával MJ/nap értékre.

(8) Az aukciós díjat a (7) bekezdés szerint számított kapacitás, az aukción kialakult aukciós felár és a mindenkor hatályos 2. melléklet II. pontja szerinti (MJ-os) szállítási kapacitásdíj szorzataként kell kiszámítani.”

#### 16. §

Az R. a következő 53/A. és 53/B. §-sal egészül ki:

„53/A. § A földgáztárolói kapacitások tekintetében 2015. október 1-jétől tartó időszakban a MJ mértékegységről kWh mértékegységre történő átszámításra vonatkozó módszertant a 9. melléklet II. pontja tartalmazza.

53/B. § (1) A GET 134/B. § (5) bekezdése szerinti 15 hónapos időszakban (a továbbiakban: 15 hónapos időszak) a földgázelosztókra az e szakaszban szereplő rendelkezéseket kell alkalmazni.

(2) Amennyiben a 15 hónapos időszakra a rendszerhasználó éves kapacitást köt le, úgy az elosztási kapacitásdíj havi mértéke az éves díj 1/12-e.”

#### 17. §

Az R. 54. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:

„54. § (1) 2015. október 1-jétől kezdődően a szállítási rendszerüzemeltetési és a földgáztárolási díjakat Ft/kWh-ban, illetve Ft/kWh/h-ban kell megfizetni.

(2) 2016. október 1-jétől az egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás-lekötés esetén alkalmazandó földgázelosztási díjakat Ft/kWh-ban, illetve Ft/kWh/h-ban kell megfizetni.”

#### 18. §

Az R. a következő 62–67. §-sal egészül ki:

„62. § (1) 2015. október 1-jétől az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő negyedéves elosztási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt szabályok szerint alakulnak.

(2) Az átadás-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 10%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

63. § (1) 2015. október 1-jétől az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő havi elosztási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt szabályok szerint alakulnak.

(2) Az átadási-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 18%-át köteles a rendszerhasználó megfizetni.

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 5%-át köteles a rendszerhasználó megfizetni.

64. § (1) 2015. október 1-jétől az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő napi elosztási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt szabályok szerint alakulnak.

(2) Az átadási-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

65. § (1) 2016. október 1-jétől az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő napon belüli elosztási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt szabályok szerint alakulnak.

(2) Az átadási-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.

(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

66. § (1) A 2015. április 1-jétől 2016. március 31-éig tartó tárolói év tekintetében, amennyiben külön jogszabály rendelkezése alapján az egyetemes szolgáltatói engedélyesek ellátási kötelezettségük érdekében közvetlenül vagy közvetve tárolói kapacitásokat kötnek le, a Hivatal ennek figyelembevételével 30 napon belül módosítja határozatát.

(2) Az (1) bekezdés szerinti esetben a határozat meghozatala érdekében a külön jogszabály szerinti többlet lekötésekről az egyetemes szolgáltató, vagy az őt ellátó földgázkereskedő köteles a lekötést követő 5 munkanapon belül a Hivatalt a 4. § (2) bekezdésére tekintettel tájékoztatni és megküldeni az új kapacitás-lekötéseikre vonatkozó adatokat.

(3) A Hivatal a (2) bekezdés szerinti határozatát a lekötött kapacitások mértékére tekintettel, a földgáztárolói engedéllyessel egyeztetve hozza meg.

67. § (1) A 2015. október 1-jével kezdődő gázév tekintetében a szállítási rendszerüzemeltetőnek az átadás-átvételi pontokra kiírt kapacitásaukción során a földgázszállító rendszerekben alkalmazott kapacitásallokációs mechanizmusokat szabályozó üzemi és kereskedelmi szabályzat létrehozásáról és a 715/2009/EK európai parlamenti és tanácsi rendelet kiegészítéséről szóló 984/2013/EU bizottsági rendelet szerinti aukciós algoritmusoknak megfelelő, a kapacitás-túligénylés kezelését is magába foglaló kapacitásallokációs eljárásokat kell alkalmaznia.

A meghirdetett kapacitásaukción a rendszerhasználó nyertes ajánlata változatlan tartalommal rendszerhasználati szerződést keletkeztet.

(2) A kapacitásaukción során a kiinduló árnak az aukció kiírásának időpontjában hatályos, érintett átadás-átvételi pontra vonatkozó éves, negyedéves, havi, napi és napon belüli szállítási kapacitásdíjat kell tekinteni.

(3) A kapacitásaukción aukciós felárnak a kiinduló ár százalékban kifejezett részét kell tekinteni. A felár alapértéke 0%.

(4) Az aukción nyertes rendszerhasználó az elnyert kapacitás után az adott kapacitástermékek megfelelő mindenkor hatályos szállítási kapacitásdíjat és az aukciós díjat köteles megfizetni.

(5) Az aukciós díj megegyezik az aukciós felár, a lekötött kapacitás és a mindenkor hatályos 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíj szorzatával.

(6) Az aukciós díjat a szállítási kapacitásdíjjal egy időben, az adott kapacitástermékek megfelelő ütemezés szerint kell megfizetni."

## 19. §

Az R.:

a) 2. § (1) bekezdés n) pontjában a „hőmennyiség” szövegrész helyébe az „energiamennyiség”,

b) 2. § (1) bekezdés z) pont za) alpontjában a „november” szövegrész helyébe az „október”,

c) 2. § (1) bekezdés z) pont zb) alpontjában a „kapacitás-igénybevétel” szövegrész helyébe a „kapacitás-lekötés”,

d) 13. § (2) bekezdésében a „novemberi” szövegrész helyébe az „október, november”,

e) 13. § (3) bekezdésében a „november” szövegrész helyébe az „október, november”,

f) 15. § (8) bekezdésében a „nyári” szövegrész helyébe a „nem téli”,

g) 55. § (1)–(3) bekezdésében a „július 1-től” szövegrész helyébe az „október 1-jétől”,

h) 55. § (1) bekezdésében a „0,0486” szövegrész helyébe a „0,0487”,

- i) 55. § (2) bekezdésében a „0,1622” szövegrész helyébe a „0,1624”,
- j) 55. § (3) bekezdésében a „Minőségi Elszámolási Rendszer” szövegrész helyébe a „MER”,
- k) 56. § (1) bekezdésében, 57. § (1) bekezdésében, 58. § (1) bekezdésében és az 59. § (1) bekezdésében a „984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti” szövegrész helyébe a „2015. október 1-jétől kezdődő”,
- l) 56. § (3) és (4) bekezdésében, 58. § (3) és (4) bekezdésében, 59. § (3) és (4) bekezdésében a „lekötés időtartamának minden napjára” szövegrész helyébe a „szerződési időszakra”,
- m) 56. § (4) bekezdésében, 58. § (4) bekezdésében és az 59. § (4) bekezdésében a „nem a téli” szövegrész helyébe a „a nem téli”,
- n) 56. § (4) bekezdésében az „5” szövegrész helyébe a „10”,
- o) 57. § (3) és (4) bekezdésében a „lekötés időtartamának első hónapjára” szövegrész helyébe a „szerződési időszakra”,
- p) 57. § (4) bekezdésében a „2” szövegrész helyébe az „5”, a „téli fogyasztási időszakban nem” szövegrész helyébe a „nem téli fogyasztási időszakban”,
- q) 58. § (3) és (4) bekezdésében és az 59. § (3) és (4) bekezdésében az „1,2” szövegrész helyébe a „1,5”, a „0,12” szövegrész helyébe a „0,2”,
- r) 60. § (1) bekezdésben a „kapacitás-lekötés típusonként” szövegrész helyébe a „kapacitáslekötés-típusonként”,
- s) 60. § (1) és (6) bekezdésében és a 61. § (1) bekezdésben az „1-től” szövegrész helyébe az „1-jétől”,
- t) 60. § (3) bekezdés a)–c) pontjában és a 61. § (3) bekezdés a)–c) pontjában a „napokra, a 2.” szövegrész helyébe a „napokra, a megszakítás mértékéig, a 2.”,
- u) 60. § (3) bekezdés d) pontjában és a 61. § (3) bekezdés d) pontjában a „napokra, 2.” szövegrész helyébe a „napokra, a megszakítás mértékéig, a 2.”,
- v) 60. § (5) bekezdésében és a 61. § (5) bekezdésében a „kapacitás-lekötés időszakában” szövegrész helyébe a „szerződési időszakban”, a „rendszerüzemeltetési díj” szövegrész helyébe a „kapacitásdíj”,
- w) 61. § (3) bekezdésében a „díj szerinti” szövegrész helyébe a „díj a)–d) pont szerinti”,
- x) 61. § (5) bekezdésében a „szállítási” szövegrész helyébe az „elosztási” szöveg lép.

## 20. §

- (1) Az R. 2. melléklete az 1. melléklet szerint módosul.
- (2) Az R. 3. melléklete helyébe a 2. melléklet lép.
- (3) Az R. 8. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.
- (4) Az R. a 4. melléklet szerinti 9. melléklettel egészül ki.

## 21. §

Hatályát veszti az R.:

- a) 13. § (8) bekezdése, 14. §-a, 30. § (5) és (6) bekezdése,
- b) 6. § (3) és (4) bekezdése, 12. § (8) bekezdése, 18. §-a, 19. §-a, , 31. § (2) és (3) bekezdése, 32. § (2) és (3) bekezdése, 34. §-a, 35. §-a, 60. §-a, 61. §-a,
- c) 2. § (1) bekezdés ny) pontja és a z) pont zc) alpontja, a 3/A. § (2) és (3) bekezdése, 3/B. §-a, 3/C. §-a, 13. § (5) bekezdése, 53. § (2) bekezdése, 54. § (1) bekezdése, 55–59. §-a, 62–64. §-a, 67. §-a, 8. melléklete,
- d) XIII. Fejezet „25. Átmeneti rendelkezések” alcíme és 9. melléklete.

**2. A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet módosításáról szóló 12/2014. (XII. 13.) MEKH rendelet módosítása**

**22. §**

A földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatás minőségétől függően alkalmazható rendszerhasználati díjakról, valamint a rendszerhasználati díjak alkalmazásának feltételeiről szóló 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelet módosításáról szóló 12/2014. (XII. 13.) MEKH rendelet (a továbbiakban: R2.):

- a) 7. §-a a „lekötés időtartamának minden napjára” szövegrész helyett a „szerződési időszakra”, a „nem a téli” szövegrész helyett a „a nem téli”, az „5” szövegrész helyett a „10”,  
b) 8. §-a az „lekötés időtartamának első hónapjára” szövegrész helyett az „szerződési időszakra”, a „téli fogyasztási időszakban nem” szövegrész helyett a „nem téli fogyasztási időszakban”, a „2” szövegrész helyett az „5” szöveggel lép hatályba.

**23. §**

Hatályát veszti az R2. 23. § (2) és (3) bekezdése.

**24. §**

Nem lép hatályba az R2. 9. §-a, 10. §-a, 12. §-a, 14. § c) pontja, 19. §-a, a 20. § (2) bekezdése, a 21. § (2) bekezdése, valamint a 24. §-a

**3. Záró rendelkezések**

**25. §**

(1) Ez a rendelet – a (2)–(6) bekezdésekben foglaltak kivételével – 2015. május 1-jén lép hatályba.

(2) A 4. §, a 12. § (2) bekezdése és a 21. § b) pontja 2015. július 1-jén lép hatályba.

(3) Az 1. § (3) bekezdése, a 3. §-a, a 5. §-a, a 8. §-a, a 9. § (2) bekezdése, a 10. § (2) bekezdése, a 19. § a) pontja, a 20. § (1) és (2) bekezdése és a 21. § c) pontja 2015. október 1-jén lép hatályba.

(4) A 11. § és a 21. § d) pontja 2016. október 1-jén lép hatályba.

(5) Az R2. 17. § (2) bekezdése 2015. július 1-jén lép hatályba.

(6) Az R2. 1. § (2) és (3) bekezdése, 5. §-a, 7. §-a, 8. §-a, 14. § a)–b) pontja, 15. §-a, 18. §-a 2015. október 1-jén lép hatályba.

**Dr. Dorkota Lajos**

s. k.,  
elnök



**1. melléklet a 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelethez**

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

„II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(kWh/h)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/MWh)
a) pont aa) alpont aaa), aaj),aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	840,91	110,41
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	1 661,10	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	745,51	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1 395,07	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,41	

2. Az R. 2. melléklet III. 2. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,24 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,54 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2684 * \left[ \text{MAX}\left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M}\right) + \frac{133,33}{\text{MIN}\left(133,33; \frac{M}{B}\right)} + \frac{70,31}{\text{MIN}\left(70,31; \frac{M}{K}\right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése

(kWh/nap)

3. Az R. 2. melléklet IV. 2. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,24 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,54 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik

$$TM = 0,4799 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)”

## 2. melléklet a 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelethez

„3. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

1. Az ESZ rendelet 6. § (4) bekezdése szerinti fajlagos értékek

A szállítás díja az R. 4. melléklet 1.1.4.1. pontja szerinti reál hozam tényezővel (8,78%) kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	1,096
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	1,039
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	1,047
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, az Alpiq Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,999
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,954

A szállítás díja 0%-os reál hozamtényezővel kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,604
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,578
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,582
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, az Alpiq Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,559
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,541

2. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítés mértéke

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,492
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,461
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,465
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, az Alpiq Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,440
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,413

3. Az R. 3/A. §-a szerinti visszatérítéshez kapcsolódó adatszolgáltatás

Visszatérítést igénylő rendszerhasználó neve:

Adószáma

I. Rendszerhasználó által közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum		Számlák darabszáma	Kedvezmény		
nyitó számlaszám	záró számlaszám		Alapja (kWh)	Mértéke (Ft/kWh)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen					

II. Rendszerhasználó által nem közvetlenül a felhasználóknak értékesített mennyiség alapján érvényesíteni kívánt kedvezmény

A visszatérítés alapjául szolgáló számlák adatai:

Zárt számla sorszám intervallum		Számlák darabszáma	Partner engedélyes neve	Kedvezmény		
nyitó számlaszám	záró számlaszám			Alapja (kWh)	Mértéke (Ft/kWh)	Értéke (Ft)
Érvényesíthető kedvezmény alapja és értéke összesen						

### 3. melléklet a 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelethez

„8. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez  
A 2015. október 1-től alkalmazandó díjak

I.

- a) Rendszerirányítási díj: 1 000 000 Ft/év  
b) Szagosítási alapidj: 4 364 Ft/l

II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(kWh/h)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/MWh)
a) pont aa) alpont aaa), aaj), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	840,91	110,41
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztező kiadási pont)	1 661,10	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztező kiadási pont)	745,51	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1 548,72	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1 395,07	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,41	

III.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidj	Elosztási alapidj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	395,24			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		179,06
20 m <sup>3</sup> /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			15 218	60,59

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	384,59			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		135,59
20 m <sup>3</sup> /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	60,59

c1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	344,04			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		105,78
20 m <sup>3</sup> /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 698	20,71

c2) Elosztási átszállítási díj: 26,30 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli ErőműKft., az ISD Power Energiatermelés Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	337,05			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		116,10
20 m <sup>3</sup> /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 325	20,36

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidíj	Elosztási alapidíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m3/h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	313,3			
20 m3/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		95,17
20 m3/h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 071	20,44

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapidíj	Elosztási alapidíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m3/h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	376,86			
20 m3/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		143,89
20 m3/h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	45,36

## 2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,24 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,54 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2684 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

## IV.

A rendszerhasználat legmagasabb hatósági díja egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználók ellátása érdekében történő kapacitás lekötés esetén (általános forgalmi adó nélkül)

## 1. Elosztási díjak

a) Elosztási díjak az E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	23 425		58,26
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		740	37,58
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		350	33,21

b) Elosztási díjak az E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	21 164		58,26
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		766	37,58
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		294	33,21

c1) Elosztási díjak az Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zrt. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapdíj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	13 405		59,17
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		365	39,94
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		344	39,05

c2) Elosztási átszállítási díj: 26,30 Ft/GJ

d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az Alpiq Csepeli ErőműKft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapdíj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	14 479		58,17
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		332	40,43
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		320	36,07



e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	14 588		58,41
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		410	29,50
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		449	33,29

f) Elosztási díjak a Magyar Gázszolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m <sup>3</sup> /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	20 369		58,16
100 m <sup>3</sup> /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		546	36,35
100 m <sup>3</sup> /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		521	31,99

## 2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,24 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,54 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik

$$TM = 0,4799 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

ahol:

TM: tárolói kapacitásdíj (Ft/kWh/év)

M: a rendszerhasználó tárolói mobil lekötése (kWh)

B: a rendszerhasználó betárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)

K: a rendszerhasználó kitárolási kapacitás lekötése (kWh/nap)"

#### 4. melléklet a 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelethez

„9. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez

I. Az átmeneti időszak tekintetében a szállítási kapacitásokkal kapcsolatban alkalmazott átszámítás

A lekötött kapacitások 25/0°C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energiájának átszámítása a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energiára:

A 15/15 oC referencia hőmérsékletű, MJ/m<sup>3</sup>-ben kifejezett fűtőérték (NCV) és a 15 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiát 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh/m<sup>3</sup>-ben kifejezett égéshő (GCV) és a 0 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiából a következőképlettel kell kiszámítani:

$$E_{15/15,NCV,MJ} = E_{25/0,GCV,kWh} \times K_{ENERGIA}$$

ahol:

$K_{ENERGIA}$  - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh-ban kifejezett GCV alapú energia és a 15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ-ban kifejezett NCV alapú energia közötti átszámítási tényező

$E_{25/0,GCV,kWh}$  -a 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő (GCV) alapú energia, kWh

$E_{15/15,NCV,MJ}$  -a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energia, MJ

A fenti számítás az átmeneti időszakban a kapacitások meghatározása tekintetében végzendő el. Az átszámítás során alkalmazandó  $K_{ENERGIA}$  átszámítási tényező mértéke az egyes betáplálási és kiadási pontok és földgázminőségek esetében:

$K_{ENERGIA(2H)}$  import betáplálási pont = 3,2476

$K_{ENERGIA(2H)}$  tárolói betáplálási pont = 3,2493

$K_{ENERGIA(2H)}$  hazai termelés betáplálási pont = 3,2510

$K_{ENERGIA(2H)}$  kiadási pont = 3,2484

$K_{ENERGIA(2S)} = 3,2500$

$K_{ENERGIA(inert)} = 3,2516$

II. A 2015. október 1-jétől a földgáztárolókapacitások és a tárolói készlet tekintetében alkalmazott átszámítás

A lekötött kapacitások és a tárolói készlet 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energiájának átszámítása 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő(GCV) alapú energiára:

A 15/15 oC referencia hőmérsékletű, MJ/m<sup>3</sup>-ben kifejezett fűtőérték (NCV) és a 15 °C, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiát 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh/m<sup>3</sup>-ben kifejezett égéshő (GCV) és a 0 oC, 1,01325 bar referencia állapotú térfogat szorzataként meghatározott energiává a következő képlettel kell kiszámítani:

$$E_{15/15,NCV,MJ} / K_{ENERGIA} = E_{25/0,GCV,kWh}$$

ahol:

$K_{ENERGIA}$  -a 25/0 °C referencia hőmérsékletű, kWh-ban kifejezett GCV alapú energia és a 15/15 °C referencia hőmérsékletű, MJ-ban kifejezett NCV alapú energia közötti átszámítási tényező

$E_{25/0,GCV,kWh}$  - a 25/0 °C referencia hőmérsékletű égéshő(GCV) alapú energia, kWh

$E_{15/15,NCV,MJ}$  - a 15/15 °C referencia hőmérsékletű fűtőérték (NCV) alapú energia, MJ

A fenti számítás 2015. október 1-jétől a kapacitások és a tárolói készlet meghatározása tekintetében végzendő el.

Az átszámítás során alkalmazandó  $K_{ENERGIA}$  átszámítási tényezómértéke:

$$K_{ENERGIA} = 3,2493''$$