

**A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal elnökének 12/2014. (XII. 13.) MEKH rendelete 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**

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. §** (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 f) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

*[E rendelet alkalmazásában]*

„f) *elosztási alapdíj*: az a díj, amelyet a 20 m<sup>3</sup>/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználót és a 20 m<sup>3</sup>/h vagy 20 m<sup>3</sup>/h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználót ellátó földgázkereskedőnek, az egyetemes szolgáltatónak, illetve a 20–100 m<sup>3</sup>/h névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználót ellátó földgázkereskedőnek, és az ilyen 100 m<sup>3</sup>/h névleges kapacitású gázmérővel rendelkező és 2015. január 31-ig a kapacitás-lekötési szándékát be nem jelentő rendszerhasználóként eljáró felhasználónak a szerződési időszakra vonatkozóan kell fizetnie.”

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

*[E rendelet alkalmazásában]*

„t) *szállítási forgalmi díj*: az a díj, amelyet az átadási-átvételi ponton mért földgázmennyiség energiamennyiségre átszámított értéke (kWh) alapján kell fizetni.”

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

*[E rendelet alkalmazásában]*

„u) *szállítási kapacitásdíj*: az a díj, amelyet a lekötött legnagyobb kapacitás (betáplálási és kiadási ponton Ft/kWh/h) alapján kell fizetni.”

**2. §** Az R. 3/A. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) Szabványos kapacitástermék 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 (a továbbiakban: 984/2013/EU bizottsági rendelet) szerinti 2015. szeptember 30-ig terjedő időszakra vonatkozóan kapcsolt módon történő értékesítésére – a csatlakozó rendszerüzemeltetők előterjesztése alapján – a Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal (a továbbiakban: Hivatal) jóváhagyása esetén kerülhet sor.”

**3. §** Az R. 7. § (2) bekezdés b) pont bb) és bc) alpontja helyébe a következő rendelkezések lépnek:

*[b) egyetemes szolgáltatásra nem jogosult felhasználó ellátása esetében]*

„bb) 100 m<sup>3</sup>/h névleges kapacitású vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131–17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználó és

bc) 100 m<sup>3</sup>/h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználó és”

*[szerinti értékesítési kategóriánként állapítja meg.]*

**4. §** Az R. 11. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) Ha a szabad kapacitást egy adott átadási-átvételi ponton a rendszerhasználók teljes mértékben lekötötték, vagy egy adott átadási-átvételi ponton a rendszerhasználók 2015. október 1-től kezdődően a szabad kapacitás legalább 95%-át szabványos kapacitástermékek formájában lekötötték, vagy amennyiben műszaki okokból indokolt, akkor a szállítási rendszerüzemeltető megszakítható kapacitást köteles felajánlani. Ez alapján a rendszerhasználó a megszakítható szállítási kapacitást a szállítási rendszerüzemeltetővel kötött szerződésben meghatározott feltételekkel és mértékben veheti igénybe.”

- 5. §** Az R. 12. §-a a következő (9) bekezdéssel egészül ki:  
„(9) Az (1) bekezdés szerinti díjakra vonatkozó számlát a szállítási rendszerüzemeltető a szállítási kapacitásdíj számlájával egyszerre jogosult kiállítani a rendszerhasználó számára, aki a külön kiállított, a pótdíjakra és utólagos kapacitásdíjra vonatkozó számlákat a szállítási kapacitásdíj számlájával együtt köteles kiegyenlíteni.”
- 6. §** Az R. 13. § (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:  
„(3) Ha a (2) bekezdés szerinti átadási-átvételi pontokon november és december hónapokban  $-5,0\text{ }^{\circ}\text{C}$ -nál hidegebb, a kiadási ponthoz rendelt mérési ponton mért, 2. § (1) bekezdés q) pontja szerinti középhőmérsékletű gáznapon vagy a téli fogyasztási időszakban is földgázt vételeznek, a szállítási rendszerüzemeltető jogosult a téli fogyasztási időszakon kívüli időszakra lekötött kapacitás után a szállítási kapacitásdíjat egész évre érvényesíteni. Az adott átadási-átvételi ponton a gázévben (szállítási kapacitásdíjban) megfizetett összeg – az esetleges pótdíjak, kötbérek és kártérítések figyelembevétele nélkül – legfeljebb a téli időszakon kívüli időszakra lekötött legnagyobb kapacitásra számított éves szállítási kapacitásdíj lehet.”
- 7. §** Az R. VI. Fejezete a következő 2/A. alcímmel egészül ki:  
**„2/A. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő negyedéves szállítási kapacitás-lekötés esetén**  
14/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 lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.  
(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen nem a téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”
- 8. §** Az R. 15. §-a helyébe a következő rendelkezés lép:  
„15. § (1) Az átadás-átvételi pontonként lekötött legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.  
(2) Azon átadási-átvételi pont esetében, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a lekötés időtartamának első hónapjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 18%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.  
(3) Azon átadási-átvételi pont esetében, amelyen a téli fogyasztási időszakban nem vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának első hónapjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”
- 9. §** Az R. VI. Fejezete a következő 4/A. alcímmel egészül ki:  
**„4/A. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő napon belüli szállítási kapacitás-lekötés esetén**  
16/A. § (1) Az átadás-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 lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.  
(3) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen nem a téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 0,12%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”
- 10. §** Az R. 5. alcíme helyébe az alábbi 5. alcím helyébe a következő rendelkezés lép:  
**„5. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő szállítási megszakítható kapacitás-lekötés esetén**  
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 csökkentésére

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

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

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

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

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

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

**11. §** Az R. 30. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) Ha az átadási-átvételi ponton a szerződési időszakban és a téli fogyasztási időszakban is vételeznek földgázt, az elosztási kapacitásdíjat és az elosztási alapidíjat a téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitás alapján köteles a felhasználó után a rendszerhasználó megfizetni. Igénybe vett kapacitás alatt a felhasználó legnagyobb kapacitású felhasználását mérő gázmérő névleges (össz)kapacitása értendő, ha az átadási-átvételi pontonként 20 és 100 m<sup>3</sup>/h érték között van és a 100 m<sup>3</sup>/h névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó nem igényelt lekötött kapacitást, és lekötött kapacitás értendő akkor, ha a felhasználó legnagyobb kapacitású felhasználását mérő gázmérő átadási-átvételi pontonként 100 m<sup>3</sup>/h névleges kapacitású vagy annál nagyobb (össz)kapacitású. Az elosztási kapacitásdíjat, az elosztási alapidíjat, valamint az elosztási forgalmi díjat a szerződési időszakban igénybe vett legnagyobb kapacitás szerinti felhasználói kategória díjtételei szerint köteles a rendszerhasználó megfizetni.”

**12. §** Az R. 16. alcíme helyébe a következő rendelkezés lép:

**„16. Az elosztási megszakítható kapacitás-lekötés szabályai az átadás-átvételi pontokon, 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, csökkentésére

a) éves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 300%-ával,

b) negyedéves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 200%-ával,

c) havi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 150%-ával,

d) napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 130%-ával.

(3) A díjcsökkentés maximális mértéke a kapacitástermék 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott elosztási kapacitásdíjának 100%-a.

(4) Földgázelosztó az ÜKSZ-ben rögzített szabályok szerint, a 2. § (1) bekezdés v) pontjában rögzített kapacitás-lekötés időszakában, a szállítási rendszerüzemeltetési díj 100%-kal történő csökkentése esetén is köteles a 26. §-ban rögzítettek szerint megszakítható kapacitást biztosítani.”

### 13. §

Az R. XIII. fejezete a következő 25. alcímmel egészül ki:

#### **„25. Átmeneti rendelkezések**

53. § (1) A 2015. július 1. napjától a 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázév kezdetéig terjedő átmeneti időszakra az e szakaszban foglalt rendelkezéseket kell alkalmazni.

(2) 2015. július 1-től a rendelet 8. mellékletben szereplő díjak alkalmazandóak.

(3) Amennyiben a 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévre a rendszerhasználó éves kapacitást köt le, úgy a 2015. július 1-től kezdődő átmeneti időszakra legalább ugyanakkora mértékű kapacitást köteles lekötni. 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 megfizetni.

(4) Amennyiben a rendszerhasználó a 2015. július 1-től kezdődő átmeneti időszakra alacsonyabb mértékű éves kapacitást köt le, mint a következő 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévre, úgy ezen egymást követő két időszakra lekötött éves kapacitások különbözetére az éves kapacitásdíj 1,5-szeresét köteles pótdíjként megfizetni. A pótdíjat a rendszerüzemeltető havi egyenlő részletekben jogosult kiszámlázni.

(5) Amennyiben a rendszerhasználó a 2015. július 1-től kezdődő átmeneti időszakra magasabb mértékű éves kapacitást köt le, mint a 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévre, úgy ezen egymást követő két időszakra lekötött éves kapacitások különbözetére a 15. § (5) bekezdésében meghatározott havi kapacitás-lekötésre vonatkozó szabályok az irányadóak.

54. § 2015. július 1-től kezdődően a szállítási és tárolási díjakat kWh-ban, illetve kWh/h-ban kell megfizetni.

55. § (1) 2015. július 1-től kezdődően a 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontjában meghatározott díjfizetésre kötelezett 0,0486 Ft/kWh nominálás eltérési pótdíjat köteles fizetni a szállítási rendszerüzemeltetőnek az ÜKSZ-ben meghatározott esetekben és feltételek szerint.

(2) 2015. július 1-től kezdődően a 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontjában meghatározott díjfizetésre kötelezett 0,1622 Ft/kWh kiegyensúlyozási pótdíjat köteles fizetni a szállítási rendszerüzemeltetőnek az ÜKSZ-ben meghatározott esetekben és feltételek szerint.

(3) 2015. július 1-től kezdődően a kapacitás-túllépés miatti pótdíj és az utólagos kapacitásdíj kiszámításánál a kapacitás betáplálási ponton kWh/h, kiadási ponton kWh/h mértékegységben történő megállapításához az adott hálózati ponthoz a Minőségi Elszámolási Rendszer alapján az adott gáznapon rendelt, a szállítóvezetéken mért napi, illetve azonos órai tény fűtőértéket kell figyelembe venni.

56. § (1) A 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévtől a szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő negyedéves szállítási 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 lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

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

57. § (1) A 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévtől a szállítási kapacitásdíj fizetésére az átadási-átvételi pontokon történő havi szállítási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt rendelkezéseket kell alkalmazni.

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

(3) Azon átadási-átvételi pont esetében, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a lekötés időtartamának első hónapjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 18%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(4) Azon átadási-átvételi pont esetében, amelyen a téli fogyasztási időszakban nem vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának első hónapjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

58. § (1) A 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévtől a szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő napi szállítási kapacitás-lekötés esetén az e szakaszban foglalt szabályok szerint alakulnak.

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

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

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen nem a téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 0,12%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

59. § (1) A 984/2013/EU bizottsági rendelet 9. cikk (2) bekezdése szerinti gázévtől a szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadás-átvételi pontokon történő napon belüli szállítási 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 lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(4) Azon átadási-átvételi pont után, amelyen nem a téli fogyasztási időszakban vételeznek földgázt, a lekötés időtartamának minden napjára a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 0,12%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

60. § (1) 2015. július 1-től kezdődően a szállítási kapacitásdíj fizetésére az átadási-átvételi pontokon történő szállítási megszakítható kapacitás-lekötés típusonként az e szakasz rendelkezéseit kell alkalmazni.

(2) 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.

(3) 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 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1/365 részének 300%-ával,

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

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

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

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

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

(6) A (2)–(5) bekezdés szabályait kell alkalmazni 2015. január 1-től a rendelet 3/C. § tekintetében.

61. § (1) 2015. július 1-től kezdődően az elosztási megszakítható kapacitás-lekötésre az átadási-átvételi pontokon, kapacitáslekötés-típusonként az e szakaszban foglalt rendelkezéseket kell alkalmazni.

(2) 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.

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

a) éves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 300%-ával,

b) negyedéves kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 200%-ával,

c) havi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 150%-ával,

d) napi kapacitás megszakítása esetén a megszakítással érintett napokra, a 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 1/365 részének 130%-ával.

(4) A díjcsökkentés maximális mértéke a kapacitástermék 2. melléklet IV. 1. pontjában meghatározott elosztási kapacitásdíjának 100%-a.

(5) A földgázelosztó az ÜKSZ-ben rögzített szabályok szerint, a 2. § (1) bekezdés v) pontjában rögzített kapacitás-lekötés időszakában, a szállítási rendszerüzemeltetési díj 100%-kal történő csökkentése esetén is köteles a 26. §-ban rögzítettek szerint megszakítható kapacitást biztosítani."

**14. §** Az R.

- a) 2. § (1) bekezdés e) pontjában, 10. § (5) bekezdésében és 12. § (1) bekezdésében a „hőmennyiség” szövegrész helyébe az „energiamennyiség”,
- b) 2. § (1) bekezdés c) és l) pontjában, illetve a 10. § (1) bekezdésben a „hőmennyisége” szövegrész helyébe az „energiamennyisége”,
- c) 45. § (9) bekezdésében a „hőmennyiségre” szövegrész helyébe az „energiamennyiségre” szöveglép.

**15. §** Az R. 2. § (1) bekezdés c), e), l), n), t) és x) pontjában a „MJ” szövegrész helyébe a „kWh” szöveg lép.

- 16. §**
- (1) Az R. 3/B. § (3) bekezdés a) pontjában a „45%-a” szövegrész helyébe az „50%-a” szöveg lép.
  - (2) Az R. 3/B. § (3) bekezdés b) pontjában a „10%-a” szövegrész helyébe az „5%-a” szöveg lép.
  - (3) Az R. 3/B. § (3) bekezdés c) pontjában a „16%-a” szövegrész helyébe az „18%-a” szöveg lép.
  - (4) Az R. 3/B. § (3) bekezdés d) pontjában a „4%-a” szövegrész helyébe az „2%-a” szöveg lép.
  - (5) Az R. 3/B. § (3) bekezdés e) pontjában az „1%-a” szövegrész helyébe az „1,2%-a” szöveg lép.
  - (6) Az R. 3/B. § (3) bekezdés f) pontjában a „0,25%-a” szövegrész helyébe az „0,12%-a” szöveg lép.

- 17. §**
- (1) Az R. 3/C. §-ában a „10%-a” szövegrész helyébe a „60. § (6) bekezdésben meghatározott módon számított értéke” szöveg lép.
  - (2) Az R. 3/C. §-ában a „60. § (6) bekezdésben” szövegrész helyébe a „17. §-ban” szöveg lép.

- 18. §**
- (1) Az R. 12. § (5) bekezdésében a „0,015 Ft/MJ” szövegrész helyébe a „0,0487 Ft/kWh” szöveg lép.
  - (2) Az R. 12. § (6) bekezdésében a „0,05 Ft/MJ” szövegrész helyébe a „0,1624 Ft/kWh” szöveg lép.
  - (3) Az R. 12. § (7) bekezdésében a „MJ/nap, kiadási ponton MJ/h” szövegrész helyébe a „kWh/h, illetve kiadási ponton kWh/h” szöveg lép.

- 19. §**
- (1) Az R. 16. § (4) bekezdésében a „2%-át” szövegrész helyébe az „1,2%-át” szöveg lép.
  - (2) Az R. 16. § (5) bekezdésében a „0,5%-át” szövegrész helyébe az „0,12%-át” szöveg lép.

- 20. §**
- (1) Az R. 2. melléklete az 1. melléklet szerint módosul.
  - (2) Az R. 2. melléklete a 2. melléklet szerint módosul.

- 21. §**
- (1) Az R. 3. melléklete a 3. melléklet szerint módosul.
  - (2) Az R. 3. melléklete helyébe a 4. melléklet lép.

**22. §** Az R. az 5. melléklet szerinti 8. melléklettel egészül ki.

- 23. §**
- (1) Ez a rendelet – a (2) és (3) bekezdésben foglaltak kivételével – 2015. január 1-jén lép hatályba.
  - (2) Az 1. § (2) és (3) bekezdése, a 10. §, a 12. §, a 14. §, a 15. §, a 17. § (2) bekezdése, a 18. §, a 20. § (2) bekezdése, a 21. § (2) bekezdése és a 24. § a) pontja 2015. július 1-jén lép hatályba.
  - (3) Az 5. §, a 7. §, a 8. §, a 9. §, a 19. § és a 24. § b) pontja 2015. október 1-jén lép hatályba.

**24. §** Hatályát veszti az R.

- a) 18. §-a, 19. §-a, 34. §-a, 35. §-a, 53. § (2) bekezdése, 54. §-a, 55. §-a, 60. §-a, 61. §-a és 8. melléklete,
- b) 16. § (2) és (3) bekezdése, valamint a XIII. Fejezet 25. Átmeneti rendelkezések alcíme.

Dr. Dorkota Lajos s. k.,  
elnök

1. melléklet a 12/2014. (XII. 13.) MEKH-rendeletre

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

„II.

Szállítási díjak

2. § (1) bekezdés	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(MJ/h)/év]	Szállítási kapacitásdíj [Ft/(MJ/nap)/év]	Szállítási forgalmi díj (Ft/GJ)
a) pont aa) alpont aaa), aaj), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	258,87		33,99
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	511,36		
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	229,50		
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)		19,87	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)		19,87	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)		19,87	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)		19,87	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)		19,87	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)		17,88	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)		7,93	

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

„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 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	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 Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG 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	14 479		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. melléklet a 12/2014. (XII. 13.) MEKH-rendeletre

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)	840,99	110,42
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztező kiadási pont)	1 661,26	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztező kiadási pont)	745,58	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1 394,08	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,29	

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

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,23 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,52 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2683 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

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

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

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,23 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,52 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,4798 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

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. melléklet a 12/2014. (XII. 13.) MEKH-rendeletre

1. Az R. 3. melléklet 1. pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

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

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

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,337
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,320
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,322
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	0,307
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,294

A szállítás díja 0%-os reál hozamfényezővel kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,186
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,178
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,179
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	0,172
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,166

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

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

Elosztói terület	Ft/MJ
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,151
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,142
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,143
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	0,135
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,128

4. melléklet a 12/2014. (XII. 13.) MEKH-rendeletre

„3. melléklet a 1/2013. (VII. 11.) MEKH-rendeletre

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

A szállítás díja az R. 4. melléklet 1.1.4.1. pontja szerinti reál hozamfényezővel (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 hozamfényezővel 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:						

5. melléklet a 12/2014. (XII. 13.) MEKH-rendeletre  
 „8. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH-rendeletre

A 2015. július 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), aa), aal) és aam) alpontja (kiadási pontok)	840,99	110,42
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztezéskiadási pont)	1 661,26	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztezéskiadási pont)	745,58	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1 549,24	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1 394,08	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	618,29	

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 Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és 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 alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	313,3			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		95,17
20 m <sup>3</sup> /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 alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m <sup>3</sup> /h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	376,86			
20 m <sup>3</sup> /h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		143,89
20 m <sup>3</sup> /h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 633	45,36



## 2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 19,23 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,52 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,2683 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

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 alapidíj	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 alapidíj	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 alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztásiforgalmi 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 Erőmű Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft., az OERG Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztásiforgalmi 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	Elosztásiforgalmi 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	Elosztásiforgalmi 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: 19,23 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,52 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik:

$$TM = 0,4798 * \left[ \text{MAX} \left( 1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left( 133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left( 70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

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)