

**A Magyar Energetikai és Közmű-szabályozási Hivatal elnökének 6/2015. (IX. 14.)
MEKH rendelete a földgáz rendszerhasználati díjakról, a rendszerüzemeltető
által nyújtott szolgáltatás minőségének a rendszerhasználati díjakon keresztül
történő ösztönzésének szabályairól, a nyújtott szolgáltatásminőségétől
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 a) pont ab) alpontja a következő abe) alponttal egészül ki:

[E rendelet alkalmazásában

a) átadási-átvételi pont:

ab) az elosztóvezetékhez]

„abe) csatlakozó szállítóvezeték belépési pontja,”

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

[E rendelet alkalmazásában]

„gy) *elosztási átszállítási díj*: az a díj, amelyet az elosztóvezeték átszállítási céllal történő igénybevétele esetén a rendszerhasználóként eljáró felhasználó vagy a földgázkereskedő annak az elosztási átszállítást végző földgázelosztónak fizet, akinek az általa üzemeltetett elosztóvezetékén a földgáz átszállításra kerül, azaz az átszállításra használt elosztóvezetékhez csatlakozó felhasználó a betáplált földgázból nem vételez,”

(3)

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

[E rendelet alkalmazásában]

„zs) *utólagos kapacitásdíj*: az a díj, amelyet a 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontjában, a 10. § (6) bekezdésében, illetve a 24. § (6) bekezdés a)–d) pontjában meghatározott díjfizetésre kötelezett az adott hónapban $-12,0\text{ °C}$ -nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon jogosulatlanul igénybe vett legnagyobb – az adott hónapban $-12,0\text{ °C}$, vagy annál melegebb középhőmérsékletű gáznapon a kapacitástúllépési pótdíj fizetés alapjául szolgáló többleteljesítménnyel csökkentett – többletkapacitás után fizet, és melynek mértéke megegyezik az adott árszabás szerinti szállítási, illetve elosztási kapacitásdíjakkal.”

2. §

(1) Az R. 6/B. § (1) bekezdés a) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

[A rendszerhasználó a 13. § és a 30. § szerinti, nem téli fogyasztási időszakra vonatkozó díjat köteles megfizetni az általa ellátott azon felhasználási helyre, a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpontjának aaa) alpontjában és ab) alpontjának aba) alpontjában meghatározott átadási-átvételi pontra vonatkozóan, amelyre teljesülnek az alábbi feltételek:]

„a) a felhasználási hely gázmérői $20\text{ m}^3/\text{h}$ -nál nagyobb névleges összkapacitásúak és az érintett felhasználási helyen van legalább egy olyan üzembe helyezett gázmérő, amelyen keresztül

aa) a téli fogyasztási időszakban nem történik gázvételezés, vagy

ab) az érintett átadási-átvételi ponton felszerelt fogyasztásmérő berendezés rendelkezik távadóval és a jeltovábbításhoz szükséges telemechanikai rendszerrel, melynek felszerelési és kiépítési költségeit – egyéb megállapodás hiányában – a felhasználó viseli;”

(2)

Az R. 6/B. § (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(5) A (2) bekezdés szerinti igazolásokban szereplő átadási-átvételi pontokra vonatkozó, díjfizetési feltételeket tartalmazó, rendszerhasználó és rendszerüzemeltető közti szerződésben rendelkezni kell a korlátozás, illetve a megszakíthatóság lehetőségéről azokra az esetekre, amikor a nem téli időszakra vonatkozó kapacitás igénybevitelére október, november és december hónapokban $-5,0\text{ °C}$ -

nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapokon kerül sor és az igénybevétel az ellátásbiztonságot veszélyeztetné vagy az adott átadási-átvételi ponton szűkületet okozna.”

3. §

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

„6/C. § A rendszerüzemeltetők által az átadási-átvételi pontokra meghirdetett kapacitástermékeket a rendszerhasználó lekötheti – figyelemmel a 13/A. és a 30. §-okra – mind a téli fogyasztási időszakban, mind a nem téli fogyasztási időszakban a már meglévő lekötésektől függetlenül, amennyiben a kapacitástermék az adott átadási-átvételi ponton az adott gáznapot is tartalmazó szerződési időszakra vonatkozik.”

4. §

Az R. 10. § (2) bekezdés a) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

[A rendszerhasználók által fizetendő szállítási kapacitásdíj összegét]

„a) az általuk a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaa)–aag) és aai)–aao) alpontja, továbbá a 2. § (1) bekezdés a) pont ac) alpont acb) alpontja szerinti átadási-átvételi pontonkénti bontásban lekötött legnagyobb órai kapacitások, valamint”

5. §

(1) Az R. 12. § (1) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(1) A 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontja szerinti díjfizetésre kötelezett az átadási-átvételi pontonként lekötött órai kapacitás 1%-nál nagyobb mértékű túllépése esetén – átadási-átvételi pontonként – pótdíjat, valamint utólagos kapacitásdíjat köteles fizetni a szállítási rendszerüzemeltetőnek. A fizetendő pótdíj mértéke az adott hónapban belül a $-12,0\text{ °C}$, vagy annál melegebb középhőmérsékletű gáznapon jogosulatlanul igénybe vett legnagyobb többletkapacitás éves szállítási kapacitásdíjának 1,5-szerese. A fizetendő utólagos kapacitásdíj mértéke az adott hónapban belül a $-12,0\text{ °C}$ -nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon jogosulatlanul igénybe vett legnagyobb – az adott hónapban $-12,0\text{ °C}$, vagy annál melegebb középhőmérsékletű gáznapon a kapacitástúllépési pótdíj fizetés alapjául szolgáló többletkapacitással csökkentett – többletkapacitás éves szállítási kapacitásdíja. A betáplálási pontok esetében az 5. mellékletben foglalt OMSz mérési pontok szerinti középhőmérsékletek számtani átlagát, a kiadási pontok esetében a kiadási ponthoz rendelt mérési ponton mért gáznapi középhőmérsékletet kell figyelembe venni. Ismételt kapacitástúllépés esetén a pótdíj havonta ismételten felszámításra kerül. Az utólagos kapacitásdíjat csak a megelőző hónapban (hónapokban), a $-12,0\text{ °C}$ -nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon jogosulatlanul igénybe vett többletkapacitás feletti kapacitásra kell megfizetni a szállítási rendszerüzemeltető számára. A kapacitástúllépési pótdíj és utólagos kapacitásdíj számításának alapja a földgáz égéshőben lekötött, szerződésben rögzített órai kapacitás és a túllépéssel érintett órában átvett energiamennyiség teljes különbözete.

A kapacitástúllépés elszámolása a 2. § (1) bekezdés a) pont aa) alpont aaa), aac)–aag), aai)–aan) alpontja és ac) alpont acb) alpontja szerinti átadási-átvételi ponton mért órai, égéshőre átszámított mennyiségnek a rendszerhasználóra – az ÜKSZ-ben rögzített allokálási szabályok szerint – leosztott órai (kWh/h) mennyiségek alapján történik. A szállítási rendszerüzemeltető köteles a szállítató párokat, valamint a szállítató párokra allokált mennyiségeket is feltüntetni a pótdíj számlán. Az elszámoláshoz szükséges adatok rögzítésének, átadásának módját az ÜKSZ tartalmazza.”

(2) Az R. 12. § (3) bekezdés a) pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

[A 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontja szerinti díjfizetésre kötelezettek által fizetendő utólagos kapacitásdíj összegét]

„a) a gázév során először, adott hónapban, $-12,0\text{ °C}$ -nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon jogosulatlanul igénybe vett legnagyobb – adott hónapban $-12,0\text{ °C}$, vagy annál melegebb középhőmérsékletű gáznapon a kapacitástúllépési pótdíj fizetés alapjául szolgáló többletteljesítménnyel csökkentett – többletkapacitás, és”

(3) Az R. 12. § (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(5) A 9. § (4) bekezdés a)–c) és e) pontjában meghatározott díjfizetésre kötelezett $0,0975\text{ Ft/kWh}$ nominálás eltérési pótdíjat köteles fizetni a szállítási rendszerüzemeltetőnek az ÜKSZ-ben meghatározott esetekben és feltételek szerint.”

(4) Az R. 12. § (7) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(7) A kapacitástúllépés miatti pótdíj és az utólagos kapacitásdíj kiszámításakor a kapacitás mértékének betáplálási illetve kiadási ponton kWh/h mértékegységben történő megállapításához

az adott gáznapra vonatkozóan az adott hálózati ponthoz az ÜKSZ-ben foglaltak szerint meghatározott napi átlagos égéshőt kell figyelembe venni.”

6. §

Az R. 2. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„2. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő éves szállítási kapacitás-lekötés esetén

13. § A szerződési időszakra lekötött éves kapacitás esetén a 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíjat kell megfizetni.

13/A. § (1) A Hivatal által kiadott, 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó jogosult – legfeljebb az abban szereplő kapacitás mértékéig az ÜKSZ-ben rögzített eljárásrend szerint – a nem téli fogyasztási időszakban kapacitást lekötni. A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó a 6/B. § (1) bekezdése szerinti átadási-átvételi pontokon a téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitások alapján megfizetett – a 2. melléklet II. pontja szerinti – szállítási kapacitásdíjon felül a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitások és a téli fogyasztási időszakra lekötött éves kapacitások pozitív különbözetére a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíj 5%-át köteles megfizetni.

(2) A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi pontokon a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitásának október, november és december havi – ÜKSZ szerinti – igénybevétele után a 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíj 1/365-öd részét – a 13/A. § (1) bekezdés szerinti összegben felül – azokra a napokra is köteles megfizetni, amelyeken földgázt vételez, és a gáznapon allokált óracsúcs meghaladja a gáznapra vonatkozó legmagasabb lekötött, éves és negyedéves összkapacitást. A szállítási kapacitásdíj számításának alapja a szállítóvezeték átadási-átvételi pontjain mért órai, égéshőre átszámított mennyiségnek a rendszerhasználóra – az ÜKSZ-ben a szállítóvezeték átadási-átvételi pontjaira vonatkozó óracsúcs allokálati szabályok szerint – leosztott órai mennyisége (kWh/h). A kapacitásdíjat az allokált óracsúcs és a téli fogyasztási időszakra lekötött éves és negyedéves kapacitás különbségére kell megfizetni.

(3) Ha a 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi pontokon október, november és december hónapokban $-5,0\text{ °C}$ -nál hidegebb, – a kiadási ponthoz rendelt mérési ponton mért, 2. § (1) bekezdés q) pontja szerinti középhőmérsékletű – gáznapon, vagy január, február és március hónapokban földgázt vételez, abban az esetben a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás tényleges igénybevételének a (2) bekezdés szerint meghatározott mértéke után a 2. melléklet II. pontja szerinti szállítási kapacitásdíjat – a 13/A. § (1) bekezdése szerinti összegben felül – köteles egész évre megfizetni, legfeljebb a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás mértékéig.

(4) Amennyiben a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitást jogosulatlanul vették igénybe, úgy a rendszerhasználó a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás után a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíjnak az (1) bekezdés alapján megfizetett része feletti részét és pótdíjként a 2. melléklet II. pontja szerinti éves szállítási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni. A szállítási rendszerüzemeltető a jogosulatlan kapacitás igénybevételt az ÜKSZ-ben rögzített adattartalmú földgázelosztói – legkésőbb az adott gázévet követő 60. napig megküldött – adatszolgáltatás ismeretében határozza meg, amit a Hivatal jóváhagyása után érvényesíthet.

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

(6) A rendszerhasználó kérésére a szállítási rendszerüzemeltető köteles a jegyzőkönyvben szereplő égéshőt és tájékoztató jelleggel a fűtőértéket díjmentesen, műbizonylattal alátámasztani.”

7. §

Az R. 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 esetében, amelyen a téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

(3) Azon átadási-átvételi pont esetében, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a nem téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 10%-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 téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 18%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

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

9. §

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

„4. A szállítási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő napi és napon belüli szállítási kapacitás-lekötés esetén

16. § (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 téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet II. pontjában meghatározott éves szállítási kapacitásdíj 1,5%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

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

10. §

Az R. 8. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„8. A szállítói nominálási eltérési pótdíj

20. § Ha a rendszerhasználó az ÜKSZ-ben foglaltak szerint nominált, vagy újránominált és a szállítási rendszerüzemeltető ezt – saját hibájából – nem tudja teljesíteni, a szállítási rendszerüzemeltető szállítói nominálási eltérési pótdíjat köteles fizetni az érintett rendszerhasználónak. A szállítói nominálási eltérési pótdíj az átadási-átvételi ponton gáznapra véglegesen nominált napi szállítási mennyiség és a rendelkezésre bocsátott adott napi kapacitás közötti napi mennyiség adott hónapon belüli legnagyobb különbözetére számított éves szállítási kapacitásdíj 1/365 részének 1,5-szerese. A szállítói nominálási eltérési pótdíj havonta újra felszámítható.”

11. §

Az R. 25. § (2) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(2) A tárgyhoz első napján esedékes elosztási kapacitásdíjat a lekötött legnagyobb kapacitás után a 2. § (1) bekezdés a) pont ab) alpont aba)–abc) alpontja szerinti átadási-átvételi pontra kell megfizetni. A 2. § (1) bekezdés i) pontja esetében a földgázkereskedő szerződési időszakon belüli legnagyobb kapacitás-lekötése nem lehet kisebb 3131 MJ/h-nál, valamint a rendszerhasználóként eljáró felhasználó kapacitás-lekötése sem lehet kisebb 3131 MJ/h-nál.”

12. §

Az R. 28. § helyébe a következő rendelkezés lép:

„28. § Az elosztóvezeték átszállítási céllal történő igénybevételének tekintendő, ha a földgáz elosztóvezetéken keresztül történő továbbítása során, a földgáz nem a 2. § (1) bekezdés a) pont ab) alpont aba)–abc) alpontja szerinti átadási-átvételi ponton lép ki az elosztóvezetékéből. Az elosztási átszállítási díjat a 2. § (1) bekezdés a) pont ab) alpont abd)–abe) alpontja szerinti átadási-átvételi ponton mért földgázmennyiség alapján számított hőmennyiségre kell megfizetni.”

13. §

Az R. 28/B. § helyébe a következő rendelkezés lép:

„28/B. § (1) Az elosztóvezeték átszállítási céllal történő igénybevétele esetén a rendszerhasználóként eljáró felhasználó vagy a földgázkereskedő köteles a (2) bekezdés szerinti együttműködési megállapodást az átszállítást végző földgázelosztóval megkötni, a 24. § (1) bekezdés e) pontja szerinti elosztási átszállítási díjat részére megfizetni és az aláírt együttműködési megállapodást az aláírást követő 15 napon belül a Hivatal részére megküldeni.

(2) Az (1) bekezdés szerinti érintettek közötti együttműködési megállapodás tartalmazza az átszállított földgáz mennyiségének meghatározási módját, az átszállított földgázhoz kapcsolódó havi adatszolgáltatás rendjét és az elosztási átszállítási díj kifizetésének rendjét.

(3) A (2) bekezdés szerinti tartalommal rendelkező együttműködési megállapodásokat az átszállítás megkezdését követő 30 napon belül meg kell kötni.”

14. §

Az R. 29. § (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(5) A kapacitás-túllépés miatti pótdíj és az utólagos kapacitásdíj kiszámításakor a kapacitás mértékének MJ/h mértékegységben történő megállapításához az adott gáznapon az adott hálózati ponthoz a MER alapján rendelt, a szállítóvezetéken mért azonos órai tény fűtőértéket kell figyelembe venni.”

15. §

Az R. 13. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„13. Az éves elosztási kapacitás-igénybevétel és díjfizetés szabályai az átadási-átvételi pontokon történő éves elosztási kapacitás-lekötés esetén

30. § (1) Az átadási-átvételi ponton az elosztási kapacitásdíjat és az elosztási alapdíjat a szerződési időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitás alapján köteles a felhasználó után a rendszerhasználó megfizetni. Igénybe vett kapacitás alatt a felhasználó felhasználását mérő gázmérő (gázmérők) névleges (össz)kapacitása értendő, ha átadási-átvételi pontonként a gázmérő névleges (össz)kapacitása 20–100 m³/h közötti vagy a 100 m³/h névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó nem igényelt lekötött kapacitást, és lekötött kapacitás értendő akkor, ha átadási-átvételi pontonként a gázmérő (gázmérők) 100 m³/h névleges kapacitású vagy annál nagyobb (össz)kapacitású és a felhasználó kapacitást kötött le. Az elosztási kapacitásdíjat, az elosztási alapdíjat, valamint az elosztási forgalmi díjat a szerződési időszakban igénybe vett legnagyobb kapacitás szerinti felhasználói kategória díjtételei szerint köteles a rendszerhasználó megfizetni.

(2) A 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező rendszerhasználó a téli fogyasztási időszakban igénybe vett legnagyobb kapacitás alapján megfizetett elosztási alapdíjon, illetve elosztási kapacitásdíjon felül a nem téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitás és a téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb éves kapacitás pozitív különbözetére az éves elosztási alapdíj vagy az elosztási kapacitásdíj 5%-át köteles megfizetni a földgázelosztó által kiszámlázott havi ütemezésben.

(3) Ha a (2) bekezdés szerinti elszámolás alá vont átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban is sor kerül a nem téli fogyasztási időszakra vonatkozó kapacitás – ÜKSZ szerinti – igénybevételére, akkor (a nem téli fogyasztási időszakra és a téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitások pozitív különbözetére) a 20–100 m³/h közötti (össz)kapacitású gázmérővel (gázmérőkkel) vagy a kapacitáslekötést nem igényelt 100 m³/h névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó után a rendszerhasználó az elosztási alapdíj 1/365-öd részét – az (1) és (2) bekezdés szerinti összegben felül – azokra az októberi, novemberi és decemberi napokra is köteles megfizetni, amelyeken a 6/B. § (1) bekezdés a) pontja aa) pontja szerinti gázmérővel rendelkező átadási-átvételi ponton gázt vételez, illetve a 6/B. § (1) bekezdés a) pontja ab) pontja szerinti gázmérővel rendelkező átadási-átvételi ponton gázt vételez és a gáznapon mért óracsúcs meghaladja a téli fogyasztási időszakra igénybe vett kapacitást.

(4) Ha a (2) bekezdés szerinti elszámolás alá vont átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban is sor kerül a nem téli fogyasztási időszakra vonatkozó kapacitás – ÜKSZ szerinti – igénybevételére, akkor (a nem téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb kapacitás és a téli fogyasztási időszakra igénybe vett legnagyobb éves kapacitás pozitív különbözetére) a 100m³/h névleges kapacitású vagy annál nagyobb (össz)kapacitású gázmérővel (gázmérőkkel) rendelkező, kapacitást lekötött felhasználó után a rendszerhasználó az elosztási kapacitásdíj 1/365-öd részét – az (1) és (2) bekezdés szerinti összegben felül – azokra az októberi, novemberi és decemberi napokra is köteles megfizetni, amelyeken az átadás-átvételi ponton gázt vételez és a gáznapon mért óracsúcs meghaladja a legmagasabb lekötött éves és negyedéves, gáznapra vonatkozó téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitást.

(5) Ha a 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező, 20–100 m³/h közötti (össz)kapacitású gázmérővel (gázmérővel) vagy a kapacitáslekötést nem igényelt 100 m³/h névleges kapacitású gázmérővel rendelkező rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban –5,0 °C-nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon vagy január, február és március hónapokban a 6/B. § (1) bekezdés a) pontja aa) pontja szerinti gázmérővel rendelkező átadási-átvételi ponton gázt vételez, illetve a 6/B. § (1) bekezdés a) pontja ab) pontja szerinti gázmérővel rendelkező átadási-átvételi ponton gázt vételez és a gáznapon mért óracsúcs meghaladja a felhasználó legmagasabb téli fogyasztási időszakra igénybe vett kapacitását, úgy a földgázelosztó jogosult a gáznapra vonatkozó téli fogyasztási időszaki összkapacitás felett igénybevett (és korábban még nem érvényesített) legmagasabb többletkapacitás után – legfeljebb a nem téli fogyasztási időszakra igénybe vett kapacitás mértékéig – az elosztási alapdíjat – az (1) bekezdés szerint – egész évre érvényesíteni.

(6) Ha a 6/B. § (2) bekezdése szerinti igazolással rendelkező, 100 m³/h névleges kapacitású vagy annál nagyobb (össz)kapacitású gázmérővel (gázmérővel) rendelkező, kapacitást lekötött rendszerhasználó az érintett átadási-átvételi ponton október, november és december hónapokban – 5,0 °C-nál hidegebb középhőmérsékletű gáznapon vagy január, február és március hónapokban az átadás-átvételi ponton gázt vételez, és a gáznapon mért óracsúcs meghaladja a felhasználó legmagasabb lekötött éves és negyedéves, gáznapra vonatkozó összkapacitását, úgy a földgázelosztó jogosult a gáznapra vonatkozó éves és negyedéves legmagasabb lekötött összkapacitás felett igénybevett (és korábban még nem érvényesített) többletkapacitás után – legfeljebb a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás mértékéig – az elosztási kapacitásdíjat – az (1) bekezdés szerint – egész évre érvényesíteni.

(7) Amennyiben a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitást jogosulatlanul vették igénybe, úgy a rendszerhasználó a nem téli fogyasztási időszakra lekötött kapacitás után a 2. melléklet IV. pontja szerinti éves elosztási kapacitásdíjnak vagy az éves elosztási alapdíjnak a (2) bekezdés alapján megfizetett része feletti részét és pótdíjként a 2. melléklet IV. pontja szerinti éves elosztási kapacitásdíj vagy az éves elosztási alapdíj 50%-át köteles megfizetni. A földgázelosztó a jogosulatlan kapacitás igénybevételt legkésőbb az adott gázévet követő 60. napig meghatározza, amit a Hivatal jóváhagyása után érvényesíthet.

(8) Az átadási-átvételi pontonként igénybe vett legnagyobb órai kapacitások bejelentését az ÜKSZ-ben meghatározott időpontig kell megtenni.”

16. §

Az R. a következő 13/A. alcímmel egészül ki:

„13/A. Az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő negyedéves elosztási kapacitás-lekötés esetén

30/A. § (1) Az átadási-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 téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 50%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.

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

17. §

Az R. 14. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„14. Az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő havi elosztási kapacitás-lekötés esetén

31. § (1) Az átadási-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 téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 18%-át köteles a rendszerhasználó megfizetni.

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

18. §

Az R. 15. alcíme helyébe a következő alcím lép:

„15. Az elosztási kapacitásdíj fizetésének szabályai az átadási-átvételi pontokon történő napi elosztási kapacitás-lekötés esetén

32. § (1) Az átadási-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 téli fogyasztási időszakban 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 esetében, amelyen a nem téli fogyasztási időszakban földgázt vételeznek, a nem téli fogyasztási időszakban a szerződési időszakra a 2. melléklet IV.1. pontjában meghatározott éves elosztási kapacitásdíj 0,2%-át köteles megfizetni a rendszerhasználó.”

19. §

Az R. 65. § (3) és (4) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

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

20. §

Az R. a következő 68. §-sal egészül ki:

„68. § A 28/B. § (1) bekezdésének megfelelő, 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 6/2015. (IX. 14.) MEKH rendelet hatálybalépésekor hatályban lévő együttműködési megállapodásokat a 28/B. § (2) bekezdésben foglalt tartalomnak megfelelően kell módosítani 2015. október 31-ig, és 2015. november 15-ig a Hivatal részére meg kell küldeni.”

21. §

Az R.

a) 2. § (1) bekezdés c) és l) pontjában, és a 10. § (1) bekezdésben a „hőmennyisége” szövegrész helyébe az „energiamennyisége”,

b) 2. § (1) bekezdés e) pontjában és a 10. § (5) bekezdésében a „hőmennyiség” szövegrész helyébe az „energiamennyiség”,

c) 6/B. § (1) bekezdésében és a 12. § (2) bekezdésében a „13. §” szövegrész helyébe a „13/A. §”,

d) 6/B. § (5) bekezdésében a „téli időszakra” szövegrész helyébe a „téli fogyasztási időszakra”,

e) 22. § (1) bekezdésében az „órai és napi” szövegrész helyébe az „órai”,

f) 23. §-ában a „MER-ben” szövegrész helyébe a „Minőségi Elszámolási Rendszerben (a továbbiakban: MER)”,

g) 16. alcímének címében a „fizetés szabályai” szövegrész helyébe a „fizetésének szabályai az” szöveg lép.

22. §

(1) Az R. 2. melléklete az 1. melléklet szerint módosul.

(2) Az R. 3. melléklete helyébe a 2. melléklet lép.

(3) Az R. 5. melléklete helyébe a 3. melléklet lép.

23. §

Nem lép hatályba:

a) 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 7. §-a, 8. §-a, 14. § a) és b) pontja, 18. § (1) és (3) bekezdése;

- b) az egyes energetikai rendeletek módosításáról szóló 2/2015. (IV. 14.) MEKH rendelet 3. §-a, 8. §-a, 9. § (2) bekezdése, 10. § (2) bekezdése;
 c) az egyes energetikai rendeletek módosításáról szóló 3/2015. (VI. 12.) MEKH rendelet 12. § (3) és (4) bekezdése.

24. §

Ez a rendelet 2015. október 1-jén lép hatályba.

Dr. Dorkota Lajos
s. k.,
elnök

1. melléklet a 6/2015. (IX. 14.) MEKH rendelethez
1. Az R. 2. melléklet II. pontja helyébe a következő rendelkezés lép

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)	886,20	98,72
a) pont aa) alpont aao) alpontja (keverő körű kiadási pont)	150,39	
a) pont aa) alpont aaf) alpontja (Kiskundorozsma határkeresztesző kiadási pont)	1677,25	
a) pont aa) alpont aag) alpontja (Csanádpalota határkeresztesző kiadási pont)	746,09	
a) pont aa) alpont aac) alpontja (osztrák/magyar határ Baumgarten felőli betáplálási pont)	1908,81	
a) pont aa) alpont aai) alpontja (horvát/magyar határ Donji Miholjac felőli betáplálási pont)	1908,81	
a) pont aa) alpont aad) alpontja (ukrán/magyar határ Beregovo felőli betáplálási pont)	1908,81	
a) pont aa) alpont aak) alpontja (szlovák/magyar határ Vel'ké Zlievce felőli betáplálási pont)	1908,81	
a) pont aa) alpont aan) alpontja (román/magyar határ Horia felőli betáplálási pont)	1908,81	
a) pont aa) alpont aae) alpontja (hazai termelés betáplálási pont)	1719,65	
a) pont ac) alpont acb) alpontja (tárolói betáplálási pont)	156,75	

2. Az R. 2. melléklet III. 1. pont d) és e) alpontja helyébe a következőrendeletkezés lép:

„d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m3/h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	353,90			
20 m3/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		126,10
20 m3/h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			11 325	20,36

e) Elosztási díjak a Tigáz-DSO Földgázelosztó Kft., Natural GasService Ipari és Szolgáltató Kft., az OERG Kft., a Csepeli Erőmű Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási átalánydíj	Elosztási alapdíj	Elosztási alapdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/GJ	Ft/év	Ft/m3/h/év	Ft/GJ
Gázmérővel nem rendelkező felhasználó	328,96			
20 m3/h-nál kisebb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó		9 192		103,73
20 m3/h vagy annál nagyobb névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó			14 071	20,44

3. Az R. 2. melléklet III. 2. pontja helyébe a következőrendeletkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 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)”

4. Az R. 2. melléklet IV. 1. pont d) és e) alpontja helyébe a következőrendeletkezés lép:

„d) Elosztási díjak a Főgáz Földgázelosztási Kft., az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Kft. elosztási területén

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m ³ /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m ³ /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	14 479		58,17
100 m ³ /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 ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		333	37,49

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

Értékesítési kategóriák	Elosztási alapidj	Elosztási kapacitásdíj	Elosztási forgalmi díj
	Ft/m ³ /h/év	Ft/MJ/h/év	Ft/GJ
20-100 m ³ /h közötti névleges kapacitású gázmérővel rendelkező felhasználó	15 088		60,41
100 m ³ /h névleges vagy annál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 3131-17 100 MJ/h kapacitás-lekötési igényű felhasználók		424	30,51
100 m ³ /h-nál nagyobb névleges (össz)kapacitású gázmérővel rendelkező és 17 100 MJ/h feletti kapacitás-lekötési igényű felhasználók		471	34,96

5. Az R . 2. melléklet IV. 2. pontja helyébe a következőrendeletkezés lép:

„2. Tárolási díjak

Kitárolási díj: 18,65 Ft/MWh

Betárolási díj: 123,02 Ft/MWh

A tárolói kapacitásdíj kiszámítása a következő képlet alapján történik

$$TM = 0,4331 * \left[\text{MAX} \left(1; 133,33 * \frac{B}{M}; 70,31 * \frac{K}{M} \right) + \frac{133,33}{\text{MIN} \left(133,33; \frac{M}{B} \right)} + \frac{70,31}{\text{MIN} \left(70,31; \frac{M}{K} \right)} \right]$$

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 6/2015. (IX. 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 hozamtenyezővel (8,78%) kiszámítva

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,768
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,768
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,904
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,914
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, a Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt FelelősségűTársaság elosztói működési területén	0,826

A szállítás díja 0%-os reál hozamfényezővel kiszámítva:

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,386
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,386
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,456
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,458
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, a Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt FelelősségűTársaság elosztói működési területén	0,416

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

Elosztói terület	Ft/kWh
E.ON Dél-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,382
E.ON Közép-dunántúli Gázhálózati Zártkörűen Működő Részvénytársaság és a Magyar Gázszolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,382
Égáz-Dégáz Földgázelosztó Zártkörűen Működő Részvénytársaság elosztói működési területén	0,448
FŐGÁZ Földgázelosztási Korlátolt Felelősségű Társaság, és az ISD Power Energiatermelő és Szolgáltató Korlátolt Felelősségű Társaság elosztói működési területén	0,456
TIGÁZ-DSO Földgázelosztó Korlátolt Felelősségű Társaság, az Ózdi Energiaszolgáltató és Kereskedelmi Korlátolt Felelősségű Társaság, a Csepeli Erőmű Korlátolt Felelősségű Társaság és a Natural Gas Service Ipari és Szolgáltató Korlátolt FelelősségűTársaság elosztói működési területén	0,410

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					

I. Rendszerhasználó által nem 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					

**3. melléklet a 6/2015. (IX. 14.) MEKH rendelethez
„5. melléklet az 1/2013. (VII. 11.) MEKH rendelethez**

	A	B
1.	OMSZ mérési pont megnevezése	OTR/WEM kiadási pont megnevezése
2.	Agárd	Dunaújváros 1, Dunaújváros+Fadd, Dunaújváros 2, Dunaújváros 3, Százhalombatta 1-5-2 (DHE), Fadd 1-1, Fadd 1-2, Dunaújváros 4, Kápolnásnyék + Mezőszentgyörgy, Kápolnásnyék, Mezőszentgyörgy, Nádasdladány 1-2+2, Nádasdladány 1-2, Nádasdladány 2, Nádasdladány 1-1, Szabadegyháza 1+2, Szabadegyháza 1, Szabadegyháza 2, Százhalombatta I-2+3, Százhalombatta I-2 (DHE), Százhalombatta I-3 (DHE), Székesfehérvár, Székesfehérvár 1, Székesfehérvár 2, Szabadbattyán 1-1, Szabadbattyán 1-2
3.	Baja	Baja, Baja 1, Baja 2, Bába, Bábászék, Bábmonostor 1-1, Bábmonostor 1-2, Felsőszentiván, Mohács, Palotabozsok, Szekszárd I+II, Szekszárd I, Szekszárd II, Várdomb

4.	Békéscsaba	Békés, Békéscsaba 1+2+Telekgerendás, Békéscsaba 1, Békéscsaba 2, Telekgerendás, Gerendás + Békéscsaba 3, Gerendás, Békéscsaba 3, Gyula, Mezőberény, Murony, Sarkad+ Méhkerék, Sarkad, Méhkerék, Újkígyós
5.	Budapest-Lőrinc	Alag 1+2+Sződ, Alag 1, Alag 2, Sződ, Budaörs+Budatétény 1 + Százhalombatta 1-5-1 (DHE), Budaörs, Budatétény 1, Százhalombatta I-5-1 (DHE), Cegléd I+II, Cegléd I, Cegléd II, Ceglédbercel, Csepel 1-2+2, Csepel 1-2, Csepel 2, Dömsöd, Fót, Gödöllő 1+2, Gödöllő 1, Gödöllő 2, Gyál, Budapest, Ikarusz 1, Ikarusz 2, Kőbánya 1, Soroksár 1-1, Csepel 1-1, Budatétény 2, Solymárvölgy 1-1, Rákospalota 1, Hárshegy, Szentendre 1, Százhalombatta I-4 (DHE), Kőbánya 2, Rákospalota 2, Majosháza, Makád, Monor, Nagykőrös, Pilisvörösvár + Solymárvölgy 1-2, Pilisvörösvár, Solymárvölgy 1-2, Pustavacs, Soroksár 1-2, Szentendre 2, Szigetszentmiklós, Szigetszentmiklós I, Szigetszentmiklós II, Tököl, Újhartyán, Vác I+III-1-2, Vác I, Vác III-1-2, Vác II, Vác III-1-1 (DCM), Vecsés 1, Vecsés, Vecsés 2, Vecsés 3-1, Vecsés 3-2, Zsámbok 2, MOL DUFI, Százhalombatta II-1 (DUFI), Százhalombatta II-2 (DUFI), Solymárvölgy 2, Ecser, Üllő
6.	Debrecen	Balmazújváros, Berettyóújfalú, Bödönhat 1-1, Bödönhat 1-2, Debrecen, Debrecen I-1, Debrecen I-2, Debrecen II, Debrecen I-3, Ebes, Egyek, Hajdúböszörmény, Hajdúsámson, Hajdúszoboszló II, Kaba 1-1, Kaba 1-2, Mezősas, Nádudvar, Nagyhegyes, Püspökladány, Sáránd, Téglás, Tiszacsege
7.	Eger	Bélapátfalva, Csány, Eger I+II, Eger I, Eger II, Gyöngyös + Nagyfűged, Gyöngyös, Nagyfűged, Hatvan, Kál, Mátraderecske, Mezőkövesd, Mezőnagymihály, Pétervására, Sámsonháza, Tarnalelesz, Visonta, Zagyvaszántó 1, Zagyvaszántó 2,
8.	Győr	Bábolna, Bőnyréta, Devecser, Devecser 1-1, Devecser 1-2, Gönyű, Győr 1+2+Töltéstava, Győr 1, Győr 2, Töltéstava, Győr 3, Ikrény, Lovászpáttona (KÖGÁZ), Lovászpáttona 1-1, Lovászpáttona 1-T, Lovászpáttona (ÉGÁZ-DÉGÁZ), Lovászpáttona 1-2, Lovászpáttona 1-E, Pápa-1,
9.	Káld	Celldömök, Jánosháza, Káld, Meggyeskovácsi
10.	Kaposvár	Babócsa, Dél-Balaton körzet, Balatonboglár, Balatonszéplak, Marcali, Háromfa, Kaposvár I+II, Kaposvár I, Kaposvár II, Kőröshegy, Lengyeltóti, Nagyatád, Öreglak 1-1, Öreglak 1-2, Somogyjád, Somogysámson
11.	Bogyoszló	Csorna, Fertőszentmiklós, Kapuvár, Répcelak, Újkér
12.	Kecskemét	Bugac, Kecskemét I-1+I-2+II+Kerekegyháza, Kecskemét I-1, Kecskemét I-2, Kecskemét II, Kerekegyháza, Kiskunfélegyháza I + Városföld Kiskunfélegyháza I, Városföld, Kiskunfélegyháza II, Lajosmizse
13.	Kelebia	Jánoshalma, Kunfehértó
14.	Kiskunmajsa	Csolyospálos, Kiskunhalas, Kiskunmajsa, Pálmonostora, Pusztaszer, Szank

15.	Miskolc	Abaújkér, Center 2-1, Center 2-2, Center 2-3, Járdánháza, Kazincbarcika, Kazincbarcika I, Kazincbarcika II, Kazincbarcika III-2 (MUCSONY), Kazincbarcika IV (BHE), Borsodchem, Kazincbarcika III-1 (BVK), Kazincbarcika V (BVK), Mezőcsát, Miskolc I+II-6, Miskolc I, Miskolc II-6, Miskolc II-1, Miskolc II-2, Miskolc II-5, Miskolc III (HCM), Nemesbikk, Ózd I-1 + Ózd II, Ózd I-1, Ózd II, Ózd I-2 (OERG), Rudabánya, Sajókeresztúr, Sajószentpéter, Sajóvelezd, Sárospatak, Szerencs, Tiszaújváros I-1-1 (THE), Tiszaújváros II-3+Kistokaj 1+2, Tiszaújváros II-3, Kistokaj 1, Kistokaj 2, Tiszaújváros I-1-3, TVK, Tiszaújváros II-1 (TVK), Tiszaújváros II-4 (TVK-ER), Tiszaújváros II-2 (THE), Tiszaújváros I-2 (INERT), Tiszaújváros I-1-2 (TIFO), Vadna, Tiszaújváros I-4 (INERT)
16.	Mosonmagyaróvár	Mosonmagyaróvár, Mosonszentmiklós
17.	Nagykanizsa	Becsehely, Csurgó, Gutorfőde, Iharosberény, Lenti 1-1, Lenti 1-2, Magyarszerdahely, Nagykanizsa 1-1, Nagykanizsa 1-2
18.	Nyíregyháza	Anarcs, Balkány, Beregdaróc, Győrtelek 1+2, Győrtelek 1, Győrtelek 2, Ibrány, Kisvarsány 1+2, Kisvarsány 1, Kisvarsány 2, Máriapócs + Nyírmeggyes, Máriapócs, Nyírmeggyes, Nagyar, Napkor, Nyírbogdány, Nyíregyháza 1+2+ Nyírtelek 4, Nyíregyháza 1, Nyíregyháza 2, Nyírtelek 4, Nyírtelek 5, Nyírtelek 3, Őr, Petneháza, Tiszalök, Tiszavasvári, Vásárosnamény
19.	Orosháza	Kardoskút 1, Kardoskút 2, Nagymágocs, Orosháza I+II-1, Orosháza I, Orosháza II-1, Orosháza II-2, Orosháza II-3, Pusztaföldvár
20.	Paks	Aba
21.	Pécs	Kardoskút 1, Kardoskút 2, Nagymágocs, Orosháza I+II-1, Orosháza I, Orosháza II-1, Orosháza II-2, Orosháza II-3, Pusztaföldvár
22.	Pitvaros	Battonya, Battonya 1-1, Battonya 1-2, Mezőhegyes, Tótkomlós, Végegyháza
23.	Soltvadkert	Kalocsa, Soltvadkert, Tázlár
24.	Sopron	Sopron 1+2, Sopron 1, Sopron 2, Sopron 3
25.	Szarvas	Ecsefalva, Szarvas + Endrőd 1-1, Szarvas, Endrőd 1-1
26.	Szécsény	Balassagyarmat, Bányaterenye, Érsekvadkert, Mátraterenye, Pásztó 1, Pásztó 2, Rétság, Romhány, Salgótarján 1+2, Salgótarján 1, Salgótarján 2, Szécsény, Szigetmonostor
27.	Szeged	Algyői, Algyői II, Hódmezővásárhely, Kiszombor, Makó, Ófőldéak, Szeged 1+2+ Újszeged, Szeged 1, Szeged 2, Újszeged, Üllés + Kiskundorozsma, Üllés 1, Kiskundorozsma, Üllés 2 (KTD)
28.	Szentés	Csongrád I, Csongrád II, Szentés I+II, Szentés I, Szentés II
29.	Szentgotthárd	Csákánydoroszló, Körmend, Szentgotthárd
30.	Szentkirályszabadja	Ajka 1, Ajka 2, Balatonfűzfő, Berhida, Herend, Keszthely, Ősi, Papkeszi, Pétfürdő1, Pétfürdő 2, Raposka, Sümegcsehi 1-1, Sümegcsehi 1-2, Tapolca, Veszprém I-1+I-2+II (BM), Veszprém I-1, Veszprém I-2, Veszprém II (BM),

31.	Szolnok	Abony, Berekfürdő 1-1+1-E, Berekfürdő 1-1, Berekfürdő1-E, Berekfürdő 1-2, Fegyvernek, Jászberény, Jászdózsa, Karcag, Kenderes I-1, Kisújszállás, Kunszentmárton, Martfű, Mezőtúr + Endrőd 1-2, Endrőd 1-2, Mezőtúr, Öcsöd, Szajol 1-1, Szajol 1-2, Szolnok, Szolnok I, Szolnok II-1, Szolnok II-2, Törökszentmiklós I, Törökszentmiklós II,
32.	Szombathely	Kőszeg, Sárvár, Szombathely, Szombathely 1, Szombathely 2, Szombathely 3, Vasszécsény
33.	Tápiószele	Zsámbok 3
34.	Tass	Kunadacs, Tass
35.	Tát	Dorog 1+2, Dorog 1, Dorog 2, Nyergesújfalu
36.	Tata	Almásfüzitő, Komárom, Nagysáp, Tata, Tatabánya I, Tatabánya II, Zsámbék
37.	Záhony	Mándok
38.	Zalaegerszeg	Nagylengyel 1-1, Nagylengyel 1-2, Nagylengyel KTD ZRG, Pókaszpetk 1-1, Pókaszpetk 1-2, Zalaegerszeg 1+2, Zalaegerszeg 1, Zalaegerszeg 2, Nagylengyel KTD NLT, Nagylengyel KTD NLT-3