

## 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet

### az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról

A villamos energiáról szóló 2001. évi CX. törvény (a továbbiakban: VET) 5. § b) pontjában és a 125. § (3) bekezdésében foglaltak végrehajtása érdekében, a VET 113. §-ának b) pontjában kapott felhatalmazás alapján - a pénzügyminiszterrel egyetértésben - a következőket rendelem el:

#### ***A rendelet hatálya***

##### **1. §** A rendelet hatálya a VET

- a) 3. § 17. pontja szerinti hulladékból nyert energiából termelt villamos energia,
  - b) 3. § 19. pontja szerinti kapcsoltan termelt villamos energia,
  - c) 3. § 29. pontja szerinti megújuló energia felhasználásával termelt villamos energia, valamint
  - d) 5. § b) pontja alapján ezen rendeletben meghatározott, egyéb módon termelt villamos energia
- kötelező átvételének szabályaira, hatósági áraira, továbbá ezen árak alkalmazási feltételeinek megállapítására terjed ki.

#### ***Fogalommeghatározások***

##### **2. §** E rendelet alkalmazásában

- a) *biogáz*: minden olyan gáz, amely biomasszából fejlődik;
- b) *biomassza*: minden biológiailag lebomló szerves anyag, amely mezőgazdasági tevékenységből, fenntartható erdőgazdálkodásból, energetikai célú ültetvényekből, élelmiszeripari termelésből vagy ezek termékeinek, melléktermékeinek vagy hulladékainak feldolgozásából, valamint hulladékgyűjtésből vagy szennyvízkezelésből származik;
- c) *egyedi gázermű*: az az ermű, amelynek energiahordozója regionális gázelőfordulásból származó, egyéb célra (ipari, kommunális stb.) tervezetten fel nem használt földgáz;
- d) *erműegység*: technológiailag önálló egységként kezelhető, közcélú villamos hálózati csatlakozással rendelkező, villamosenergia-termelésre (is) alkalmas berendezés (kazán és/vagy erőgép és generátor), vagy berendezéscsoport az adott telephelyen;
- e) *földgáz tüzelőanyaggal termelt villamos energia*: az a villamos energia, amelynek termeléséhez több mint felerészben használnak földgázt;
- f) *hulladékhasznosító ermű*: települési, kommunális vagy ipari hulladékot villamosenergia-termelésre felhasználó ermű;
- g) *KÁP*: a villamos energia kötelező átvételéhez kapcsolódó, az átvételre kötelezettet az e rendeletben meghatározott feltételek teljesülése esetén illető, kompenzációs célú pénzeszköz;
- h)
- i) *nyomásejtő ermű*: csőben áramló vagy tárolt közegek tervszerű nyomáscsökkentését villamosenergia-termelésre felhasználó ermű;
- j) *távhő célú hőenergia*: a távhőszolgáltatásról szóló 1998. évi XVIII. törvény (a továbbiakban: Tszt.) szerinti távhőszolgáltató részére, vagy a Tszt. szerint távhőszolgáltatói engedély alapján közvetlenül fogyasztó részére értékesített hőenergia;
- k) *távhő célú hőenergiával kapcsoltan termelt villamos energia*: a VET 3. §-ának 19. pontja szerinti olyan villamos energia, amelyet távhő célú hőenergiával együtt termelnek. Közvetlen mérés hiányában mennyiségét úgy kell meghatározni, hogy a kiadott villamosenergia-mennyiséget meg kell szorozni a távhő célú hőenergia összes kiadott hőenergián belüli részarányával;
- l) *villamos energia átadási teljesítménye*: az erműegység generátorkapcsán, tervezési körülmények között mért névleges (wattos) villamos teljesítménye;
- m) *energiaátalakítás hatásfoka (energetikai hatásfok)*: [kiadott villamos energia (kWh) + kiadott hő (kWh)]/felhasznált tüzelőanyag (kWh);
- n) *gázmotor*: helyhez kötött, belső égésű dugattyús motor;

*o) kiadott hő:* a VET 3. §-ának 19. pontja szerinti hőenergia azon része, amely olyan hőigényt elégít ki, amit a kapcsoltan termelt hőenergia hiányában más hőforrásból kellene kielégíteni;

*p) kiadott villamos energia:* a termelt villamos energiának az energiaátalakítási folyamat fenntartásához szükséges önfogyasztással csökkentett része.

## ***Általános rendelkezések***

**3. §** (1) Az e rendeletben megállapított árakat (1. számú melléklet) kell alkalmazni a rendelet hatálya alá tartozó villamos energiára. Az árak az általános forgalmi adót nem tartalmazzák.

(2) Az árak alkalmazásánál figyelembe veendő zónaidőket e rendelet 2. számú, az áralkalmazási feltételeket a 3. számú melléklete tartalmazza.

(3) Az árak a csatlakozási ponton átvett villamos energiára vonatkoznak. Ha az elszámolási mérés nem a csatlakozási ponton történik, a villamos energia mért mennyiségét a mérési és a csatlakozási pont közötti szakasz hatásos veszteségével korrigálni kell.

(4) Az elszámolás alapja a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott módon kialakított elszámolási mérőhelyen mért villamos energia mennyisége.

(5) A hálózatra csatlakozás során a biztonsági, műszaki és gazdasági szempontok összhangja érdekében a hálózat üzemeltetője és az erőmű (a villamos energia termelője) köteles együttműködni.

## ***Az átvételi kötelezettség szabályai***

**4. §** (1) Ha az adott erőműegységben termelt villamos energia értékesítéséről rendelkezni jogosult (a továbbiakban: Értékesítő) e rendelet szabályai szerint kívánja a termelt villamos energiát vagy annak egy részét értékesíteni, akkor azt a közüzemi nagykereskedőnek köteles átvételre felajánlani. Átvételi jogáról a közüzemi nagykereskedő - a (2) bekezdésben, valamint a (3) bekezdés *a)* pontjában foglaltakat kivéve - a működési terület szerinti közüzemi szolgáltató javára egészben vagy részben lemondhat. E rendelet szempontjából lemondásnak minősül az is, ha a közüzemi nagykereskedő az Értékesítő felajánlásának átvételét követő 30 napon belül nem nyilatkozik.

(2) Nem tagadhatja meg a közüzemi nagykereskedő az érintett Értékesítővel egyeztetett mennyiségű

*a)* a hálózati szűk keresztmetszet miatt szükséges, a rendszerirányító utasítására termelt,

*b)* a Pannonpower Rt. hosszú távú megállapodásában garantált átvételen felüli, a város hőellátása érdekében az V. számú blokkban termelt,

*c)* a Vértesi Erőmű Rt. Oroszlányi Erőmű III. és IV. számú blokkjaiban a város hőellátása érdekében termelt

villamos energia átvételét.

(3) Nem tagadhatja meg

*a)* a közüzemi nagykereskedő az átvételi hálózatra csatlakozó erőműben;

*b)* a működési terület szerinti közüzemi szolgáltató az elosztó hálózatra csatlakozó erőműben

termelt villamos energia átvételét, ha

*(i)* az átvételre felajánlott villamos energia termelése a (4) vagy az (5) bekezdésben foglaltaknak megfelelően történik, és

*(ii)* a villamos energia átadási teljesítménye 0,1 MW-nál nagyobb, és

*(iii)* a hálózatra adás megfelel az átvételi engedélyes és a közüzemi nagykereskedő, illetve az elosztó és a közüzemi szolgáltató Üzletszabályzatában, valamint a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott feltételeknek.

(4) A (3) bekezdés *(i)* pontja szerinti átvételi kötelezettség vonatkozik

*a)* a geotermikus energia hasznosításával értékesítésre termelt villamos energiára,

*b)* a napenergia hasznosításával értékesítésre termelt villamos energiára,

*c)* a szélenergia hasznosításával értékesítésre termelt villamos energiára,

*d)* a biomassza vagy biogáz hasznosításával értékesítésre termelt villamos energiára,

*e)* a vízerőműben értékesítésre termelt villamos energiára,

*f)* a hulladékhasznosító erőműben értékesítésre termelt villamos energiára, ha az nem tartozik a VET 125. § (5) bekezdésének *a)* pontja alá,

*g)* az egyedi gázerőműben értékesítésre termelt villamos energiára,

*h)* a nyomásejtő erőműben értékesítésre termelt villamos energiára,

i) az (5) bekezdés szerint részletezett, kapcsolatosan termelt villamos energiára.

(5) A (4) bekezdés i) pontjához kapcsolódóan az átvételi kötelezettség vonatkozik

a) a 6 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítménnyel rendelkező erőműegységből kiadott,

(i) távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt,

(ii) nem távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt,

b) a 6 MW-nál nagyobb, de 50 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítménnyel rendelkező erőműegységből kiadott,

(i) távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt,

(ii) nem távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt,

c) az 50 MW-nál nagyobb villamos energia átadási teljesítménnyel rendelkező erőműegységből kiadott, távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt villamos energiára is, ha az energiaátalakítás hatásfoka az adott erőműegységre éves szinten legalább 65%, s ez a megfelelő mérések alapján egyértelműen és hitelt érdemlően bizonyítható.

(6) Az Értékesítő az (5) bekezdés szerinti villamos energiára vonatkozóan a tárgyév kezdetéig előre köteles nyilatkozni arról, hogy az egyes erőműegységek a 65%-os éves hatásfokot teljesítik. Amennyiben a tárgyévet követően bebizonyosodik, hogy az energiatermelés éves átlagos hatásfoka nem érte el a 65%-ot, az Értékesítő a következő évre csak akkor kérheti az értékesítés céljára termelt villamos energia e rendelet szerinti kötelező átvételét, ha hitelt érdemlően bizonyítani tudja, hogy az előírt minimális energetikai hatásfok előre nem látható, rajta kívül álló okból nem teljesült.

(7) Abban az esetben, ha egy erőműegység villamosenergia-termelése nem teljes egészében tartozik

a) a (4) bekezdés alá, illetve

b) a (4) bekezdés egy adott alpontja alá,

akkor a (4) bekezdés adott alpontjai szerint figyelembe veendő mennyiségeket arányosan - a felhasznált energiahordozó, valamint a technológia szerint megbontva - kell kiszámítani. A számítást az Értékesítőnek kell elvégeznie, és azt hitelt érdemlő dokumentumokkal alá kell támasztania.

(8) Amennyiben a (4) bekezdés d) vagy f) pontja szerinti termeléshez fosszilis tüzelőanyagot is felhasználnak, akkor csak abban az esetben tartozik a teljes termelés a (4) bekezdés alá, ha a felhasznált összes energián belül a fosszilis tüzelőanyagok aránya nem haladja meg a 10%-ot.

(9) A rendszerirányító a (3) bekezdés alapján kötelező villamosenergia-átvételhez kapcsolódóan a villamos energia vásárlója számára az ez utóbbi által átvett,

a) a (4) bekezdés a)-d), f) és h) pontjainak megfelelő módon termelt,

b) az 5 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítményű vízerőműben termelt, valamint

c) az (5) bekezdés a) pontja, valamint b) pontjának (i) alpontja szerint termelt

villamos energia után - a (11) bekezdésben leírt esetek kivételével - a 2. § g) pontja szerinti KÁP-ot köteles fizetni.

A KÁP kiszámításának szabályait e rendelet 3. számú mellékletének I.1. pontja tartalmazza.

(10) A (9) bekezdés szerinti villamos energiát illetően az Értékesítő havonta köteles kimutatást készíteni, és azt a Magyar Energia Hivatalnak és a villamos energia vásárlójának (átvevőjének) egyidejűleg - az utóbbi esetben az átadott villamos energiáról kiállított számlával (azonos jogi személyen belüli átadás esetén: a társaság számviteli szabályozása szerint kötött belső megállapodás alapján kiállított belső bizonylattal) együtt - megküldeni, amelyből egyértelműen megállapítható az 1. számú melléklet 1., 2., 4. vagy 5. pontjaiban szereplő árak alkalmazásához szükséges feltételek teljesülése.

(11) Abban az esetben, ha

a) a (10) bekezdés szerinti havi kimutatásra kötelezett nem teljesíti adatszolgáltatási kötelezettségét, vagy

b) az (5) bekezdés szerinti erőműegység havi energetikai hatásfoka (a gázmotoros erőműegységet kivéve) az adott hónapban nem éri el a 65%-ot, vagy

c) a (4) bekezdés d), illetve f) pontjában érintett erőműegység tüzelőanyag-felhasználásában a fosszilis tüzelőanyagok aránya az adott hónapban meghaladja a 10%-ot, vagy

d) a gázmotoros erőműegység adott hónapra számított energetikai hatásfoka 75% alatt van, akkor részére az adott hónapban - a c) pont esetében a fosszilis tüzelőanyag-felhasználás arányában - csak a KÁP összegével csökkentett átvételi ár fizethető ki. A villamos energia vásárlója az így átvett villamos energia után a KÁP kifizetésére nem tarthat igényt.

(12) Ha utólagosan azt állapították meg, hogy a (10) bekezdés szerinti havi kimutatásra kötelezett Értékesítőnek olyan villamos energia után fizették meg az 1. számú mellékletben meghatározott árakat, amellyel kapcsolatban nem teljesítette az e rendeletben előírt feltételeket, akkor az Értékesítő köteles az ezen villamos energia mennyiségére számított KÁP összegének 1,25-szörösét visszafizetni a villamos energia vásárlójának. Ebben az esetben a villamos energia vásárlója az eredetileg számított KÁP összegének 1,1-szeresét köteles a rendszerirányító részére megtéríteni. Az adásvételhez kapcsolódó adatokat az Értékesítő, a villamos energia vásárlója, valamint a rendszerirányító köteles átlátható módon nyilvántartani.

(13) A villamos energia (3) bekezdés szerinti vásárlója, valamint a (10) bekezdés szerinti kimutatásra kötelezett Értékesítő havonta köteles a Magyar Energia Hivatalnak megküldeni az e rendelet 4. számú melléklete szerinti kimutatásait.

## ***Vegyes rendelkezések***

**5. §** (1) Az e rendelet 4. §-ának (4) bekezdésében meghatározott villamos energiára a hatósági árakat (1. számú melléklet 1. és 2. pontja) - kivéve az 5 MW-nál nagyobb teljesítményű vízerőműben, valamint az egyedi gázerőműben értékesítésre termelt villamos energiát (1. számú melléklet 3. pontja) - a zöld bizonyítványnak a VET 125. § (1) bekezdése szerinti bevezetéséig minden év január 1-jével, a Magyar Nemzeti Bank által közzétett aktuális (legutolsó) éves fogyasztói árindex előrejelzés (a "Jelentés az infláció alakulásáról" című kiadvány szerint) figyelembevételével kell meghatározni.

(2) A villamosenergia-termelők által értékesített közüzemi célra lekötött villamos energia, valamint a közüzemi villamosenergia-nagykereskedő által értékesített villamos energia hatósági árának megállapításáról szóló 60/2002. (XII. 29.) GKM rendeletben szereplő, a közüzemi nagykereskedő által közüzemi szolgáltató, valamint elosztó hálózati engedélyes részére értékesített villamos energia árával összhangban - annak megállapításával egy időben - kell megállapítani a(z)

*a)*

*b)* 5 MW-nál nagyobb villamos energia átadási teljesítményű vízerőműből vásárolt,

*c)* 4. § (4) bekezdésének *g)* pontja szerinti egyedi gázerőműből vásárolt,

*d)* 4. § (5) bekezdése *b)* pontjának *(ii)* alpontja szerinti kapcsoltan termelt, valamint

*e)* 4. § (5) bekezdésének *c)* pontja szerinti kapcsoltan termelt

villamos energia hatósági árait (1. számú melléklet 3. pontja).

(3) Az e rendelet 4. §-a (5) bekezdésének *a)* pontjában, valamint *b)* pontjának *(i)* alpontjában meghatározott villamos energia hatósági árait (1. számú melléklet 4. és 5. pontja) az 5. számú melléklet alapján kell meghatározni.

(4) Ha a 4. § (4) bekezdés *a)-h)* pontjai szerinti villamos energia egyidejűleg a 4. § (4) bekezdésének *i)* pontja - azaz a 4. § (5) bekezdése - alá is tartozhat, akkor az átvételi árat a 4. § (4) bekezdésének *a)-h)* pontjaira vonatkozó szabályok szerint kell alkalmazni.

(5) A 2005. december 31-e után kereskedelmi üzembe került gázmotoros erőműegységből értékesített, de nem a 4. § (11) bekezdésének *d)* pontja alá tartozó villamos energiára az 1. számú melléklet 4. pontjában feltüntetett díjaknál 10%-kal alacsonyabb díjat kell alkalmazni.

## ***Záró rendelkezések***

**6. §** (1) Ez a rendelet 2003. január 1-jén lép hatályba.

(2) Az e rendeletben meghatározott árakat és díjat első alkalommal a 2003. január 7. utáni első mérést (leolvasást) követően vásárolt villamos energia elszámolásánál kell alkalmazni.

(3) Az Értékesítő (vagy megbízottja) minden, e rendelet szerint rá vonatkozó ár változása esetén jogosult a felek közötti szerződésben foglaltaktól eltérő időpontban is külön mérőleolvasást végezni, illetve ennek alapján számlázni.

(4) E rendelet - az (5) bekezdésben foglaltak kivételével - 2010. december 31-én hatályát veszti.

(5) E rendelet 4. § (2) bekezdésének *c)* pontja, az 5. § (2) bekezdésének *a)* pontja, valamint az 1. számú melléklet 9. pontja 2003. augusztus 31-én, a 4. § (2) bekezdésének *a)*, *b)* és *d)* pontjai, valamint az 1. számú melléklet 7., 8. és 10. pontjai 2003. december 31-én hatályukat veszítik.

1. számú melléklet az 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelethez

**Az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia árai (áfa nélkül)**

1. A 4. § (4) bekezdés *a)-d), f) és h)* pontja alá tartozó villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	25,30
Völgyidőszak	15,80

2. A 4. § (4) bekezdés *e)* pontja alá tartozó villamos energia esetében 0,1 és 5 MW közötti villamos energia átadási teljesítmény mellett

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	25,30
Völgyidőszak	15,80

3. Az 5. § (2) bekezdésében meghatározott villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	16,90
Völgyidőszak	8,44

4. A 4. § (5) bekezdésének *a)* pontjában és *b)* pontjának *(i)* alpontjában foglaltakon belül az 5. számú melléklet 1. *a)*, valamint 2. *a)* pontja alá tartozó (földgáz tüzelőanyaggal, kapcsolatosan termelt) villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	21,90
Völgyidőszak	13,70

5. A 4. § (5) bekezdésének *a)* pontjában és *b)* pontjának *(i)* alpontjában foglaltakon belül az 5. számú melléklet 1. *b)*, valamint 2. *b)* pontja alá tartozó (nem földgáz tüzelőanyaggal, kapcsolatosan termelt) villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	21,80
Völgyidőszak	13,65

6. A 4. § (2) bekezdésének *a)* és *b)* pontja alá tartozó villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	20,85
Völgyidőszak	13,05

7. A 4. § (2) bekezdésének *c)* pontja alá tartozó villamos energia esetében

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	44,10
Völgyidőszak	27,60



## 2. számú melléklet az 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelethez

### **Az egyes napszakok (zónaidők) időtartama**

1. Az egyes napszakok (zónaidők) időtartamát
- a mindenkor érvényes (közép-európai) időszámítás (a továbbiakban: téli időszámítás), valamint
  - a külön jogszabály szerint elrendelt nyári időszámítás
- tartama alatt a következőképpen kell figyelembe venni:

Napszakok (zónaidők)		Nyári időszámítás	Téli időszámítás
Csúcsidőszak	nappali	08-14 óra között	07-13 óra között
	esti	18-21 óra között	17-20 óra között
Csúcsidőn kívüli időszak (völgyidőszak)	éjszakai	21-08 óra között	20-07 óra között
	nappali	14-18 óra között	13-17 óra között

2. A szombat és a vasárnap egész nap (24 óra) csúcson kívüli időszaknak (völgyidőszaknak) minősül.
3. Az 1-2. pontban leírtak érvényesek akkor is, ha
- a szombat vagy a vasárnap munkanapnak számít, vagy
  - a munkaszüneti nap szombattól vagy vasárnaptól eltérő napra esik.
4. Ahol a mérést vezérlő berendezéssel a szombati és vasárnapi napok zónaidőit még nem vezérelhetők, a zónaidőket minden nap az alábbiak szerint kell figyelembe venni:

Napszakok (zónaidők)		Nyári időszámítás	Téli időszámítás
Csúcsidőszak	nappali	08-12 óra között	07-11 óra között
	esti	18-21 óra között	17-20 óra között
Csúcsidőn kívüli időszak (völgyidőszak)	éjszakai	21-08 óra között	20-07 óra között
	nappali	12-18 óra között	11-17 óra között

## 3. számú melléklet az 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelethez

### **Áralkalmazási feltételek**

#### **I. Általános szabályok**

- a) A fizetések a villamosenergia-ellátási szabályzatokkal összhangban végzett méréseken alapuló számla alapján történnek.
- b) A jogosult köteles számláját a kötelezett részére úgy benyújtani, hogy azt a kötelezett a számlában feltüntetett esedékesség időpontját legalább öt banki nappal megelőzően kézhez vehesse.
- c) A fizetési kötelezettségekkel kapcsolatos számlákra vonatkozó kifogásokat a számla kézhezvételétől számított négy munkanapon belül lehet a jogosulttal közölni. A számlára vonatkozó kifogás esetén a nem vitatott részek esedékessége nem változik.
- d) A fizetési kötelezettségek késedelmes teljesítése esetén a késedelmesen teljesítő fél a késedelembe esés napjától a kifizetés napjáig terjedő időszakra késedelmi kamatot köteles fizetni a másik fél részére.
- e) Amennyiben a jogosult és a kötelezett ugyanazon jogi személy (társaság) részét képezi, akkor az elszámolások - számla helyett - a társaság számviteli szabályozása szerint kötött belső megállapodás, illetve az ennek megfelelő, mérésen alapuló belső bizonylatok alapján történnek.

## II. Különös szabályok

### 1. A villamos energia átvevője és az Értékesítő között érvényesülő árak alkalmazási feltételei

a) Amennyiben az Értékesítő és az átvevő közötti szerződésben meghatározott éves átadott villamos energia mennyisége a 30 000 MWh-t meghaladja, az Értékesítő hó közben egy egyszerűsített számlát, jelen esetben ún. havi részszámlát, és havonta egy számlát állít ki az átvevő részére.

b) Amennyiben az Értékesítő és az átvevő közötti szerződésben rögzített éves átadott villamos energia mennyisége 30 000 MWh vagy annál kevesebb, az Értékesítő havonta egy számlát (havi egyszeri számla) állít ki az átvevő részére.

c) A havi részszámla a felek közötti szerződésben előírányzott havi villamos energia mennyiség alapján számított díj 50%-át tartalmazza.

d) A havi részszámlát az Értékesítő legkorábban a tárgyhónap tizenötödik napját követő első munkanapon nyújthatja be az átvevő részére. A havi részszámlában foglalt fizetési kötelezettséget az átvevő a tárgyhónap huszadik napjáig, de legkésőbb az ezt követő első banki napon köteles teljesíteni.

e) A havi számla a csatlakozási ponton az elszámolási méréssel mért, a tárgyhó utolsó napján 24.00 órakor leolvasott értékek alapján számított, ténylegesen átvett villamos energia díjának a havi részszámlában foglalt díjjal csökkentett összegét tartalmazza.

f) A havi egyszeri számla a csatlakozási ponton az elszámolási méréssel mért, a tárgyhó utolsó napján 24.00 órakor leolvasott értékek alapján számított, ténylegesen átvett villamos energia díját tartalmazza.

g) A havi számlát, illetve a havi egyszeri számlát az Értékesítő a tárgyhónapot követő hónap nyolcadik napjáig nyújthatja be az átvevő részére. Az e számlákban foglalt fizetési kötelezettséget az átvevő a tárgyhónapot követő hónap tizenötödik napjáig, de legkésőbb az ezt követő első banki napon köteles teljesíteni.

h) A 6. § (3) bekezdés szerinti rendkívüli külön mérőleolvasáshoz kapcsolódó számlát az e rendelet 3. számú mellékletének II.1.e) alpontja szerinti havi számlának kell tekinteni azzal a különbséggel, hogy az elszámolás, a számla benyújtása, illetve kiegyenlítése szempontjából az adott hónapnak a külön mérőleolvasásig tartó időszaka számít tárgyhónak.

i) Az adott hónapnak a 6. § (3) bekezdés szerinti rendkívüli külön mérőleolvasás utáni időszakához kapcsolódó számlát az e rendelet 3. számú mellékletének II.1.e) alpontja szerinti havi számlának kell tekinteni azzal a különbséggel, hogy az elszámolás szempontjából a külön mérőleolvasástól az adott hónap végéig tartó időszak számít tárgyhónak, de erre az időszakra vonatkozóan nem állítható ki az e rendelet 3. számú mellékletének II.1.c) alpontja szerinti havi részszámla.

### 2. A KÁP alkalmazási feltételei

a) A villamos energiát átvevő közüzemi nagykereskedő vagy közüzemi szolgáltató a tárgyhónapot követően havi egyszeri számlát állít ki a rendszerirányító részére.

b) A havi egyszeri számla az Értékesítők által a tárgyhónapban átadott (értékesített) - KÁP-ra jogosító - villamos energia mennyiségét, valamint az e melléklet 3. pontja szerint számított KÁP-ot is tartalmazza.

c) A havi egyszeri számlát a villamos energia átvevője a tárgyhót követő hónapban az Értékesítőnek történt utolsó díjfizetést követő harmadik banki napig nyújthatja be a rendszerirányító részére. A számlában foglalt fizetési kötelezettségét a rendszerirányító a számla kézhezvételét követő ötödik banki napig köteles teljesíteni.

### 3. A KÁP kiszámításának szabályai

a) A KÁP-ot (forintban kifejezve) a rendszerirányító fizeti a villamos energia átvevőjének a rendelet 4. §-ának (9) bekezdése értelmében a következő képletek alapján, ha a villamos energia átvevője az e rendelet 1. számú mellékletében szereplő áron vásárolja az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiát:

$$KÁP = KÁPcs + KÁPv$$

$$KÁPcs = Ecs \times (Kcs - Ncs)$$

$$KÁPv = Ev \times (Kv - Nv)$$

ahol:



KÁP:	a kötelező átvételhez kapcsolódó kompenzációs célú pénzeszköz összege (Ft)
KÁPcs:	a kötelező átvételhez kapcsolódó kompenzációs célú pénzeszköz összege a csúcsidőszaki átvételnél (Ft)
KÁPv:	a kötelező átvételhez kapcsolódó kompenzációs célú pénzeszköz összege a völgyidőszaki átvételnél (Ft)
Ecs:	az átvételi kötelezettség alapján az Értékesítőtől - e rendelet 2. számú melléklete szerinti - csúcsidőszakban vásárolt villamos energia mennyisége (kWh)
Kcs:	az e rendelet 1. számú mellékletének megfelelő pontjában megszabott csúcsidőszaki energiadíj (Ft/kWh)
Ncs:	a közüzemi szolgáltató által közüzemi nagykereskedőtől vásárolt villamos energiáért fizetendő hatósági díjtételek (nagykereskedelmi árak) közül a csúcsidőszaki energiadíj (Ft/kWh)
Ev:	az átvételi kötelezettség alapján az Értékesítőtől - e rendelet 2. számú melléklete szerinti - völgyidőszakban vásárolt villamos energia mennyisége (kWh)
Kv:	az e rendelet 1. számú mellékletének megfelelő pontjában megszabott völgyidőszaki energiadíj (Ft/kWh)
Nv:	a közüzemi szolgáltató által közüzemi nagykereskedőtől vásárolt villamos energiáért fizetendő hatósági díjtételek (nagykereskedelmi árak) közül a völgyidőszaki energiadíj (Ft/kWh)

b) Az a) pontban szereplő KÁP kiszámítását megelőzően - e rendelet 4. §-ának (10) bekezdése keretében - a villamos energia átvevője hiteles információt köteles adni a rendszerirányító részére a rendelet alapján átvett villamos energia mennyiségekről (Ecs, Ev), valamint az ezek átvételéhez tartozó tényleges árakról olyan módon, hogy a számítások az 1. számú melléklet pontjai szerinti csoportosításban legyenek elvégezhetők, valamint ellenőrizhetők.

#### 4. számú melléklet az 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelethez

### ***Adatszolgáltatás a Magyar Energia Hivatal részére***

A) A kötelező átvételű villamos energia vásárlójának (átvevőjének) adatszolgáltatási kötelezettsége

Az engedélyes neve [a villamos energia vásárlója az e rendelet 4. §-ának (3) bekezdése szerint]:
A vásárlás éve és hónapja:

1. táblázat

	A 4. § (3) bekezdés szerint vásárolt villamos energia előállítási módja	A vásárolt mennyiség (MWh) és értéke (M Ft)					
		csúcs-időszakban		völgy-időszakban		összesen	
		MWh	M Ft	MWh	M Ft	MWh	M Ft
1.	geotermikus energia [4. § (4) bekezdés a) pont]						
2.	napenergia [4. § (4) bekezdés b) pont]						
3.	szélenergia [4. § (4) bekezdés c) pont]						
4.	biogáz vagy biomassza [4. § (4) bekezdés d) pont]						
5.	vízermű [4. § (4) bekezdés e) pont], kivéve a >5 MW teljesítményűeket						
6.	hulladékhasznosító erőmű, ha az nem tartozik a VET 125. § (5) bekezdésének a) pontja alá [4. § (4) bekezdés f) pont]						
7.	kapcsolt termelés						
	7.1. 6 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítmény mellett						
	7.1.1. földgáz tüzelőanyaggal						
	7.1.1.1. gázmotorral						
	7.1.1.2. egyéb módon						
	7.1.2. nem földgáz tüzelőanyaggal						
	7.1.2.1. gázmotorral						
	7.1.2.2. egyéb módon						
	7.2. 6 MW-nál nagyobb, de 50 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítmény mellett, távhő célú hőenergiával együtt termelt						
	7.2.1. földgáz tüzelőanyaggal						
	7.2.1.1. gázmotorral						
	7.2.1.2. egyéb módon						
	7.2.2. nem földgáz tüzelőanyaggal						
	7.2.2.1. gázmotorral						
	7.2.2.2. egyéb módon						
8.	nyomásejtő erőmű						
	Mindösszesen (1-8.)						

2. táblázat

Az 1. táblázat 7. pontja szerinti termeléshez felhasznált tüzelőanyag		MJ
földgáz		MJ
gázmotorhoz		MJ
egyéb módon termelthez		MJ
egyéb (éspedig)		MJ
gázmotorhoz		MJ
egyéb módon termelthez		MJ

3. táblázat

	Értékesítők	A kötelező átvétel alapja*	A vásárolt mennyiség (MWh) és értéke (M Ft)					
			csúcs-időszakba		völgy-időszakba		összesen	
			n	M Ft	n	M Ft	MWh	M Ft
1.	..... .....	..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
2.	..... .....	..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
3.	..... .....	..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
		..... .....						
n)	..... .....	..... .....						
		..... .....						

		.....						
	Mindösszesen	.....						
	ebből KÁP-os							
	KÁP							

\* Az alábbiak közül:

1. 4. § (4) bekezdés *a*) pont
2. 4. § (4) bekezdés *b*) pont
3. 4. § (4) bekezdés *c*) pont
4. 4. § (4) bekezdés *d*) pont
5. 4. § (4) bekezdés *e*) pont [5 MW]
6. 4. § (4) bekezdés *e*) pont [>5 MW]
7. 4. § (4) bekezdés *f*) pont
8. 4. § (4) bekezdés *g*) pont
9. 4. § (4) bekezdés *h*) pont
10. 4. § (5) bekezdés *a*) pont [6 MW]
11. 4. § (5) bekezdés *b*) pont [6 MW < 50 MW]
12. 4. § (5) bekezdés *c*) pont [>50 MW]

B) Az Értékesítő adatszolgáltatási kötelezettsége

1. táblázat

A 4. § (4) bekezdés <i>a</i> )- <i>h</i> ) pontja szerinti termelés esetén töltendő ki!	
Értékesítő:	.....
Év és hónap:	.....
Erőműegység helye és jele:	.....
Névleges teljesítmény: villamos	..... MW
hő	..... MW
Felhasznált tüzelőanyag	..... MJ
biomassza	..... MJ

biogáz	..... .....	MJ
hulladék	..... .....	MJ
ezen belül	..... .....	MJ
..... .....	..... .....	MJ
..... .....	..... .....	MJ
egyéb (egyéb fosszilis):	..... .....	MJ
..... .....	..... .....	MJ
..... .....	..... .....	MJ
Termelt villamos energia	..... .....	MWh
Kiadott villamos energia	..... .....	MWh
Értékesített villamos energia	..... .....	MWh
ebből kötelező átvétel szerint értékesített villamos energia	..... .....	MWh

2. táblázat

Kapcsolt [4. § (4) bekezdés <i>i</i> ] szerinti] termelés esetén töltendő ki!
Értékesítő: ..... .....
Év és hónap: ..... .....
Erőműegység helye és jele: .....
Jellege (gázmotor, nem gázmotor) .....

Névleges teljesítmény: villamos	..... ....	MW
hő	..... ....	MW
Névleges energetikai hatásfok	..... ....	%
Felhasznált tüzelőanyag	..... ....	MJ
ebből földgáz	..... ....	MJ
egyéb (éspedig): .....	..... ....	MJ
..... ..	..... ....	MJ
Kiadott hő (melegített víz, gőz) [a 2. § o) pontja szerint!]	..... ....	MJ
ebből távhő-szolgáltatási engedély alapján értékesített	..... ....	MJ
távhőszolgáltatónak értékesített	..... ....	MJ
nem távhő-szolgáltatási célra	..... ....	MJ
Kiadott hő [a 2. § o) pontja szerint!]	..... ....	MWh
Termelt villamos energia	..... ....	MWh
Kiadott villamos energia	..... ....	MWh
Értékesített villamos energia	..... ....	MWh
Elért energetikai hatásfok [a 2. § m) pontja szerint]	..... ....	%
Kiadott villamos energia/kiadott hő ( )	..... ....	MWh/MWh

## 5. számú melléklet az 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelethez

### **A kapcsolatosan termelt villamos energia átvételi árának szabályozása**

1. 6 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítmény esetén a következő képleteket kell alkalmazni.

a) Földgáz tüzelőanyaggal termelt villamos energiára (1. számú melléklet 4. pont):

$$K = K_0 \times \left( 1 + \frac{FG \times 0,6 + (INF - 1) \times 0,4}{100} \right)$$

b) Nem földgáz tüzelőanyaggal termelt villamos energiára (1. számú melléklet 5. pont):

$$K = K_0 \times \left( 1 + \frac{INF - 1}{100} \right)$$

2. 6 MW-nál nagyobb, de 50 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítmény esetén a távhő célú hőenergiával kapcsolatosan termelt villamos energia mennyiségre:

a) Földgáz tüzelőanyaggal történő termelés esetén az 1. a) pont szerinti szabályt kell alkalmazni.

b) Nem földgáz tüzelőanyaggal történő termelés esetén az 1. b) pont szerinti szabályt kell alkalmazni.

3. Az 1-2. pontban szereplő szabályokat - a 4. pontban leírtak figyelembevételével - minden év január 1-jétől kell alkalmazni.

4. Ha év közben úgy változik a földgáz hatósági ára, hogy

FG > 3% (1. a) pont)

akkor az 1. a) pont alatti képleteket év közben is - a gázárváltozással egyidejűleg - alkalmazni kell, de az inflációra vonatkozó képletrész figyelmen kívül hagyásával. Ebben az esetben az inflációra vonatkozó képletrészt január 1-jével úgy kell alkalmazni, hogy bázis árszintnek (K<sub>0</sub>) a bázisév január 1-jei árszintjét kell tekinteni.

5. Az 1-2. pontokban szereplő képleteknél alkalmazott jelölések:

K = az újonnan érvényesítendő hatósági átvételi árszint (az 1. a) [és 2. a)] pont szerinti, 2004. januári árszintű átlagos értéke: 15,79 Ft/kWh);

K<sub>0</sub> = az aktuális árváltozást megelőzően érvényes átvételi árszint;

FG = az 500 m<sup>3</sup>/h-nál nagyobb teljesítménylekötésű, közüzemi értékesítésű földgáz - külön jogszabályban meghirdetett (nem kedvezményes) díjtételeivel számolt - átlagárának százalékos eltérése ugyanezen értelmezésű tarifakategóriának az aktuális (villamos energia) árváltozást megelőzően számításba vett átlagárához képest;

INF: az 5. § (1) bekezdés szerinti fogyasztói árindex előrejelzés (árváltozás százalékban kifejezve).