

93/2004. (VII. 9.) GKM rendelet

az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet módosításáról

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:

1. § Az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet (a továbbiakban: GKM Rendelet) 3. §-ának (3)-(5) bekezdései helyébe a következő rendelkezések lépnek:

„(3) Az árak a csatlakozási ponton átvett villamos energiára vonatkoznak.

(4) Az elszámolási mennyiség a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott módon kialakított elszámolási mérőhelyen mért villamos energia mennyisége alapján, az elszámolási ponti azonosító jelhez tartozó képlet szerint kerül meghatározásra. 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. E korrekciót az elszámolási ponti képletnek is tartalmaznia kell.

(5) A hálózatra csatlakozás során a biztonsági, műszaki és gazdasági szempontok összhangja érdekében a rendszerirányító, a hálózat üzemeltetője és az erőmű (a villamos energia termelője) a csatlakozási és az elszámolási pont kijelölésében köteles együttműködni és az elszámolási ponthoz tartozó képletet meghatározni.”

2. § (1) A GKM Rendelet 4. §-ának (3) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(3) Nem tagadhatja meg

a) a közüzemi nagykereskedő az átviteli 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 és a mérőberendezések kialakítása és üzemeltetése megfelel az átviteli engedélyes és a közüzemi nagykereskedő, illetve az elosztó és a közüzemi szolgáltató Üzletszabályzatában, valamint a villamosenergia-ellátási szabályzatokban meghatározott feltételeknek, valamint a mérőberendezés sértetlen zárjeggyel rendelkezik, és

(iv) az Értékesítő - az *(i)*-*(iii)* pontokban foglaltak teljesítésén túlmenően -

- a VET egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 180/2002. (VIII. 23.) Korm. rendelet 1. § 9. pontja szerinti menetrendet ad (a Kereskedelmi Szabályzatban meghatározott mérlegkörrendszerhez tartozó kötelezettségein túlmenően, de azzal összhangban) a villamos energia vásárlójának (is),

- rendelkezik a menetrend betartásának ellenőrzésére alkalmas mérőberendezéssel,

- amennyiben a helyzet kötött földgázüzemű gázmotorok technológiai kibocsátási határértékeinek és azok alkalmazására vonatkozó szabályok megállapításáról szóló 32/1993. (XII. 23.) KTM rendelet hatálya alá tartozik, hitelt érdemlően nyilatkozik a villamos energia vásárlójának az abban előírt kibocsátási határértékek betartásáról szóló éves önellenőrzési dokumentumok meglétéről.”

(2) A GKM Rendelet 4. §-ának (11) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(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 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 naptári évre számított energetikai hatásfoka 75% alatt van,

akkor részére az érintett hónap(ok)ban - a c) pont esetében a fosszilis tüzelőanyag-felhasználás arányában - a 2. számú mellékletben meghatározott csúcs- és völgyidőszakra vonatkozóan csak az 1. számú melléklet 3. pontjában szereplő csúcs-, illetve völgyidőszaki árral megegyező átvételi ár fizethető ki.”

3. § A GKM Rendelet 5. §-ának (5) bekezdése helyébe a következő rendelkezés lép:

„(5) A kereskedelmi üzembe 2005. december 31-e után kerülő (került) gázmotoros erőműegységből csúcs-, illetve völgyidőszakban értékesített villamos energiára az 1. számú melléklet 4. pontjában ezen időzónákra meghatározott mindenkori hatályos áraknál 10%-kal alacsonyabb árakat kell alkalmazni.”

4. § (1) A GKM Rendelet 1., 2. és 5. számú melléklete helyébe e rendelet 1., 2. és 5. számú melléklete lép.

(2) A GKM Rendelet 3. és 4. számú melléklete e rendelet 3. és 4. számú melléklete szerint módosul.

5. § (1) E rendelet a kihirdetését követő 8. napon lép hatályba.

(2) E rendelet hatálybalépésével egyidejűleg hatályát veszti a GKM Rendelet 6. §-ának (3) bekezdése, 3. számú mellékletében a II. fejezet 1. pontjának h)-i) alpontjai.

(3) E rendelet hatálybalépésével egyidejűleg hatályát veszti a hatósági energiaárakkal összefüggő egyes miniszteri rendeletek módosításáról szóló 62/2003. (X. 10.) GKM rendelet 6. §-ának (2)-(3) bekezdése.

(4) E rendelet hatálybalépésével egyidejűleg hatályát veszti az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet módosításáról szóló 105/2003. (XII. 29.) GKM rendelet 2. § (2) és (4) bekezdésének a GKM Rendelet 4. §-ának (11) bekezdését módosító része.

(5) E rendelet hatálybalépésével egyidejűleg hatályát veszti az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árainak megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendelet módosításáról szóló 14/2004. (II. 16.) GKM rendelet 2. §-a.

Az Európai Unió jogának való megfelelés

6. § Ez a rendelet az Európai Parlament és a Tanács a belső villamosenergia-piacra vonatkozó közös szabályokról, valamint a 96/92/EK irányelv hatályon kívül helyezéséről szóló 2003/54/EK irányelvének való megfelelést szolgálja.

1. számú melléklet a 93/2004. (VII. 9.) GKM rendelethez

[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	27,50
Völgyidőszak	15,80
Mélyvölgyidőszak	8,44

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	27,50
Völgyidőszak	15,80
Mélyvölgyidőszak	8,44

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

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	16,90
Völgyidőszak	8,44
Mélyvölgyidőszak	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	
	gázmotorral termelt	nem gázmotorral termelt
Csúcsidőszak	25,40	24,10
Völgyidőszak	13,70	13,70
Mélyvölgyidőszak	3,00	8,44

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	24,00
Völgyidőszak	13,65
Mélyvölgyidőszak	8,44

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

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	20,85
Völgyidőszak és mélyvölgyidőszak	13,05

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

	Ft/kWh
Csúcsidőszak	44,10
Völgyidőszak és mélyvölgyidőszak	27,60

2. számú melléklet a 93/2004. (VII. 9.) GKM rendelethez

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

Az egyes napszakok (zónaidők) időtartama

1. Az egyes napszakok (zónaidők) időtartamát munkanapokon
- 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
Völgyidőszak	reggeli	06-08 óra között	05-07 óra között
	nappali	14-18 óra között	13-17 óra között
	éjszakai	21-03 óra között	20-02 óra között
Mélyvölgyidőszak		03-06 óra között	02-05 óra között

2. Nem munkanapnak számító napokon - az 1. számú melléklet szerinti árák alkalmazása szempontjából - a csúcsidőszak is völgyidőszaknak minősül.

3. számú melléklet a 93/2004. (VII. 9.) GKM rendelethez

A GKM Rendelet 3. számú mellékletében a „II. Különös szabályok” fejezet „3. A KÁP kiszámításának szabályai” pontja helyébe a következő rendelkezés lép:

„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:

$$KÁP = KÁPcs + KÁPv + KÁPmv$$

$$KÁPcs = Ecs \times (Kcs - Ncs)$$

$$KÁPv = Evx \times (Kv - Nv)$$

$$KÁPmv = Emv \times (Kmv - Nv)$$

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)

KÁPmv: a kötelező átvételhez kapcsolódó kompenzációs célú pénzeszköz összege a mélyvölgy időszaki átvételnél (Ft) [negatív szám esetén a KÁP összegét csökkenti]

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)

Emv: az átvételi kötelezettség alapján az Értékesítőtől - e rendelet 2. számú melléklete szerinti - mélyvölgy időszakban vásárolt villamos energia mennyisége (kWh)

Kmv: az e rendelet 1. számú mellékletének megfelelő pontjában megszabott mélyvölgy időszaki 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, Emv), 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 a 93/2004. (VII. 9.) GKM rendelethez

A GKM Rendelet 4. számú mellékletének „A) A kötelező átvételű villamos energia vásárlójának (átvevőjének) adatszolgáltatási kötelezettsége” fejezete helyébe a következő rendelkezés lép:

„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		mélyvölgy-időszakban		összesen	
		M Wh	M Ft	M Wh	M Ft	M Wh	M Ft	M Wh	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 biomassa [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								
9.	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
		MJ

* Az 1. táblázat 7. pontjának minden alpontjára kitöltendő.

3. táblázat

	Értékesítők	A kötelező átvétel alapja*	A vásárolt mennyiség (MWh) és értéke (M Ft)						
			csúcs-időszakban		völgy-időszakban		mélyvölgy-időszakban		összesen
			M Wh	M Ft	M Wh	M Ft	M Wh	M Ft	M Ft
1.									
2.									
3.									
<i>n)</i>									
	Mindösszesen								
	ebből KÁP-os								
	ebből 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 $< \leq 50$ MW]
12. 4. § (5) bekezdés *c)* pont [> 50 MW]”

5. számú melléklet a 93/2004. (VII. 9.) GKM rendelethez

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

A kapcsolatan termelt villamos energia átvételi árának szabályozása

1. 6 MW-nál nem nagyobb villamos energia átadási teljesítmény esetén - a csúcsidőszaki és a völgyidőszaki árakra vonatkozóan - a következő képleteket kell alkalmazni.

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

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

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

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

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

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 képletet 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 (KO) a bázisév január 1-jei árszintjét kell tekinteni.

5. A mélyvölgyidőszaki árat az árhatóság - a 3. és 4. pont figyelembevételével - a mindenkor rendszerérdekeknek megfelelően állapítja meg.

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

K: az újonnan érvényesítendő hatósági átvételi árszint;

Ko: az aktuális árváltozást megelőzően érvényes átvételi árszint;

FG: az 500 m³/h-nál nagyobb teljesítményű, 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).