

Megnevezés		A kötelező átvételű villamos energia átvételi árai <sup>1</sup> (ÁFA nélkül), HUF/kWh																						
		2008. január 1-től			2008. július 1-től			2008. november 30-tól			2009. január 1-től			2009. október 1-től			2010. január 1-től			2010. április 1-től				
		Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>	Csúcs <sup>2</sup>	Völgy <sup>2</sup>	Mélyvölgy <sup>2</sup>		
Megújuló energiatörzsből nyert energiával termelt villamos energia	A MEH 2008. 01.01. előtt (vagy addig benyújtott kérelemre) hozott határozata alapján termelt (kivéve 5 MW-nál nagyobb vízerőmű) [KR. 4. § (1) bekezdés]	Nap- és szélerőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 1. b) pont]		26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	28,13	28,13	28,13	28,13	28,13	28,13	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28	29,28
		Nem nap- és szélerőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 1. a) pont]		29,56	26,46	10,8	29,56	26,46	10,80	29,56	26,46	10,80	31,42	28,13	11,48	31,42	28,13	11,48	32,71	29,28	11,95	32,71	29,28	11,95
		Naperőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 2. b) pont]		26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	26,46	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72	28,72
		20 MW vagy annál kisebb erőműben (kivéve: naperőmű) termelt [KR. 1. számú melléklet 2. a) pont]		29,56	26,46	10,8	29,56	26,46	10,80	29,56	26,46	10,80	31,13	27,86	11,37	31,13	27,86	11,37	32,10	28,72	11,72	32,10	28,72	11,72
		20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os erőműben termelt (kivéve: szélerőmű 2008. nov. 30-tól, naperőmű) [KR. 1. számú melléklet 3. a) pont]		23,65	21,17	8,63	23,65	21,17	8,63	23,65	21,17	8,63	24,90	22,29	9,09	24,90	22,29	9,09	25,67	22,98	9,37	25,67	22,98	9,37
		20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os szélerőműben 2008. nov. 30-tól termelt [KR. 1. számú melléklet 3. b) pont]								29,56	26,46	10,80	31,13	27,86	11,37	31,13	27,86	11,37	32,10	28,72	11,72	32,10	28,72	11,72
	Használt berendezés <sup>3</sup> is tartalmazó erőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 4. pont]		18,39	11,77	11,77	18,39	11,77	11,77	18,39	11,77	11,77	19,36	12,39	12,39	19,36	12,39	12,39	19,96	12,77	12,77	19,96	12,77	12,77	
	5 MW-nál nagyobb vízerőműben, 50 MW-nál nagyobb egyéb erőműben termelt [KR. 4. § (4) bekezdés; 1. számú melléklet 4. pont]		18,39	11,77	11,77	18,39	11,77	11,77	18,39	11,77	11,77	19,36	12,39	12,39	19,36	12,39	12,39	19,96	12,77	12,77	19,96	12,77	12,77	
Hulladékból nyert energiával termelt villamos energia	[KR. 4. § (5) bekezdés; 1. számú melléklet 5. pont]	27,73	19,11	9,97	27,73	19,11	9,97	27,73	19,11	9,97	29,20	20,12	10,50	29,20	20,12	10,50	30,11	20,74	10,83	30,11	20,74	10,83		
Kapcsolatlan termelt villamos energia	- ha a nem engedélyköteles kísérőerőmű 2008. január 1. előtt is már jogszzerűen <sup>4</sup> értékesített, vagy - az erőmű 2008. január 1. előtt termelői engedélyt kapott és a beruházás is megkezdődött [KR. 2. számú melléklet 1. pont]	- ha a nem engedélyköteles kísérőerőmű 2008. január 1. előtt is már jogszzerűen <sup>4</sup> értékesített, vagy - az erőmű 2008. január 1. előtt termelői engedélyt kapott és a beruházás is megkezdődött [KR. 2. számú melléklet 1. pont]	32,59	20,82	3,00	34,74*	22,19*	3,00	34,74*	22,19*	3,00	37,03*	23,65*	3,00	33,38*	21,32*	3,00	32,42*	20,71*	3,00	35,98	22,98	3,00	
		- ha a kapcsolatlan termelt hasznos hő távhőszolgáltatási célra értékesített, vagy - ha az erőműegység névleges teljesítménye 50 MWe-nél nem nagyobb, és a kapcsolatlan termelt hasznos hő távhőszolgáltatási célra értékesített [KR. 5. § (1)-(2) bekezdés a) pont]	29,12*	19,96*	3,00	29,12*	18,73*	3,00	31,04*	21,28*	3,00	27,98*	19,18*	3,00	27,18*	18,63*	3,00	30,16	20,67	3,00				
	- ha az erőműegység névleges teljesítménye 6 MWe-nél nem nagyobb, és a kapcsolatlan termelt hasznos hő távhőszolgáltatási célra értékesített [KR. 5. § (1)-(2) bekezdés b) pont]	- ha az erőműegység névleges teljesítménye 6 MWe-nél nem nagyobb, és a kapcsolatlan termelt hasznos hő távhőszolgáltatási célra értékesített [KR. 5. § (1)-(2) bekezdés b) pont]	27,32	18,73	3,00	27,32**	18,73**	3,00	27,32**	18,73**	3,00	27,93**	19,15**	3,00	28,74**	19,71**	3,00	28,74**	19,71**	3,00				
		- ha az erőműegység névleges teljesítménye 50 - 100 MWe közé esik, és a kapcsolatlan termelt hasznos hő távhőszolgáltatási célra vagy külön kezelt intézmény <sup>5</sup> ellátására értékesített, vagy - ha a kapcsolatlan termelt hasznos hő nem távhőszolgáltatási célra és nem külön kezelt intézmény ellátására, 20 MW-nál nem nagyobb névleges teljesítményű erőműegységből, vagy 2008. január 1-jét megelőzően is jogszzerűen <sup>4</sup> értékesített, 20-50 MW közötti teljesítményű erőműegységből értékesített [KR. 5. § (3) bekezdés, 2. számú melléklet 3. pont]	18,64	11,64	3,00	18,64**	11,64**	3,00	19,87*	12,41*	3,00	21,18*	13,23*	3,00	19,09*	11,92*	3,00	18,54*	11,58*	3,00	20,58	12,85	3,00	
	- használt berendezés <sup>3</sup> is tartalmazó erőműegységben, 2008. január 1. utáni MEH engedély alapján termelt [KR. 5. § (6) bekezdés, 2. számú melléklet 3. pont]	- használt berendezés <sup>3</sup> is tartalmazó erőműegységben, 2008. január 1. utáni MEH engedély alapján termelt [KR. 5. § (6) bekezdés, 2. számú melléklet 3. pont]	18,64**	11,64**	3,00	18,64**	11,64**	3,00	19,87**	12,41**	3,00	21,18**	13,23**	3,00	19,06**	11,90**	3,00	18,54**	11,58**	3,00	19,61**	12,25**	3,00	
		2008. január 1. előtt kereskedelmi üzembe került erőműegységben a fűtési időnyben (100 MW feletti névleges teljesítményű erőmű esetén 0,38 energiagazdálkodási számot figyelembe véve) termelt, ha - a hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra vagy külön kezelt intézmény <sup>5</sup> ellátására történik, és - az erőműegység teljesítménye 50 és 140 MW között esik [KR. 5. § (4) bekezdés, 2. számú melléklet 4. pont]	28,58	17,97	3,00	30,46*	19,15*	3,00	36,08*	23,69*	3,00													
	2008. január 1. előtt kereskedelmi üzembe került erőműegységben a fűtési időnyben termelt, ha - a hasznos hő értékesítése távhőszolgáltatási célra vagy külön kezelt intézmény <sup>5</sup> ellátására történik, és - az erőműegység teljesítménye 50-190 MW között esik [KR. 5. § (4) bekezdés]	50-100 MW közötti névleges teljesítményű erőmű esetén [2. számú melléklet 4. b) pont]										30,46*	19,15*	3,00	27,45*	17,26*	3,00	26,67*	16,77*	3,00	29,59	18,60	3,00	
		100-190 MW közötti névleges teljesítményű erőmű esetén [2. számú melléklet 4. a) pont]										36,08*	23,69*	3,00	32,52*	21,35*	3,00	31,59*	20,74*	3,00	35,05	23,01	3,00	
	A meghatározott minőségi követelményeket el nem érő földgázzal max.10 MW teljesítményű erőműben termelt [KR. 5. § (5a) bekezdés - 2010. március 1-től]	[2. számú melléklet 5. pont]																			36,08	23,69	3,00	

**Megjegyzések:**

A \* jellel megjelölt árak a földgáz üzemanyaggal termelt villamos energiára vonatkoznak. A kötelező átvételi árak a földgáz árváltozásával összefüggő legutóbbi változásának levezetését ld. a "Földgáz árvált." nevű füzetet!

A \*\* jellel megjelölt árak a nem földgáz üzemanyaggal termelt villamos energiára vonatkoznak.

1 - a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény és a megújuló energiatörzsből vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsolatlan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról szóló 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet (KR.) alapján

2 - a KR. szerint 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:

Napszak	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Csúcsidőszak	06:00 – 22:00	07:00 – 23:00
Völgyidőszak	22:00 – 01:30 és 05:00 – 06:00	23:00 – 02:30 és 06:00 – 07:00
Mélyvölgy időszak	01:30 – 05:00	02:30 – 06:00

Nem munkanapnak számító napokon az egyes napszakok (zónaidők) időtartamát a következőképpen kell figyelembe venni:

Napszak	Téli időszámítás	Nyári időszámítás
Völgyidőszak	06:00 – 01:30	07:00 – 02:30
Mélyvölgy időszak	01:30 – 06:00	02:30 – 07:00

Az egyes napszakok az ország területén - az elosztói engedélyesek működési területeiből képzett három területen (csoportban) való elhelyezkedésüknek megfelelően - csoportonként 30 perccel el vannak csúsztatva (a további két csoportot az itt közt első csoportéhoz képest; részletesen ld. a KR. 3. számú mellékletében).

3 - A villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról szóló 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet 2. §-a alapján használnak minősül az a berendezés, melynek gyártási éve öt évnél régebbi, mint az engedélykérelem éve.

4 - az átvételi kötelezettség alá eső villamos energia átvételének szabályairól és árának megállapításáról szóló 56/2002. (XII. 29.) GKM rendeletnek megfelelően

5 - A KR. 2. § (1) bekezdésének k) pontja szerint: "k) külön kezelt intézmény: központi költségvetési szerv, helyi önkormányzat, helyi önkormányzat költségvetési intézménye, valamint normatív állami támogatásban részesülő, közfeladatot ellátó, nem nyereség- és vagyonszerzési célt szolgáló egyéb intézmény".

6 - 2008. január 1. után engedélyt kapott szélerőmű külön jogszabályban meghatározottak szerint kiírt, megnyert pályázat feltételei szerint értékesíthet a kötelező átvételi rendszerben

**Színjelölések**

Bázisárak	
Árváltozás: a KSH utólagos közléte, az előző év azonos időszakához viszonyított fogyasztói árindexével (6,3%), a KR. 5. számú mellékletének 1. pontja alapján.	
Árváltozás: a KSH utólagos közléte, az előző év azonos időszakához viszonyított, 1 %-pontos csökkentett fogyasztói árindexével (5,3%), a KR. 5. számú mellékletének 2. pontja alapján.	
Árváltozás (a földgázüzemelési erőműegységek * jellel jelölt árai vonatkozóan): a KR. 6. számú mellékletének 1. a), 2. és 3. pontja alapján, 11 % FG-értéket (2008. július/január) figyelembe véve: 6,6 %.	
Árváltozás: a) a KR. 6. számú mellékletének 1. a), 2. és 3. pontja alapján, 9,5 % FG-értéket (2009. január/2008. július) és 3,25 % INF értéket (MNB 2009. évi előrejelzés középértéke) figyelembe véve: 6,6 % (földgáz tüzelésűek, jellel jelölt árak); b) a KR. 6. számú melléklet 1. b) és 3. pontja alapján 2,25 % (nem földgáz tüzelésűek, ** jellel jelölt árak).	
Árváltozás (a földgázüzemelési erőműegységek * jellel jelölt árai vonatkozóan) a KR. 6. számú mellékletének 1. a), 2. és 3. pontja alapján, -16,46% FG-értéket (2009. október/június) figyelembe véve: -9,88 %.	
A kategória nincs a rendszerben.	
Árváltozás: a KSH utólagos közléte, az előző év azonos időszakához viszonyított fogyasztói árindexével (4,1%), a KR. 5. számú mellékletének 1. pontja alapján.	
Árváltozás: a KSH utólagos közléte, az előző év azonos időszakához viszonyított, 1 %-pontos csökkentett fogyasztói árindexével (3,1%), a KR. 5. számú mellékletének 2. pontja alapján.	
Árváltozás: a) a KR. 6. számú mellékletének 1. a), 2. és 3. pontja alapján, -6,70 % FG-értéket (2010. január/2009. október) és 3,9 % INF értéket (az MNB 2010. évre vonatkozó előrejelzése) figyelembe véve: -2,86 % (földgáz tüzelésűek, jellel jelölt árak); b) a KR. 6. számú melléklet 1. b) és 3. pontja alapján 2,9 % (nem földgáz tüzelésűek, ** jellel jelölt árak).	
Árváltozás (a földgázüzemelési erőműegységek * jellel jelölt árai vonatkozóan) a KR. 6. számú mellékletének 1. a), 2. és 3. pontja alapján, 18,27 % FG-értéket (2010. április/január) figyelembe véve: 10,96 %.	
Nincs árváltozás	