



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 176 (XX) — Nr. 896

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 30 decembrie 2008

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE	
134. — Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, precum și a prețurilor pentru energia reactivă	2–21
1.843. — Ordin al ministrului sănătății publice privind unele măsuri pentru aplicarea Monografiei contabile privind efectuarea cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății	22–28
2.021/691. — Ordin al ministrului sănătății publice și al ministrului internelor și reformei administrative pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a titlului IV „Sistemul național de asistență medicală de urgență și de prim ajutor calificat” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății	29
3.756. — Ordin al ministrului economiei și finanțelor privind prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark, aferente lunii ianuarie 2009	30–32
ACTE ALE CONSILIULUI SUPERIOR AL MAGISTRATURII	
1.485. — Hotărâre pentru modificarea Regulamentului Institutului Național al Magistraturii, aprobat prin Hotărârea Plenului Consiliului Superior al Magistraturii nr. 127/2007	32

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, precum și a prețurilor pentru energia reactivă

Având în vedere referatul de aprobare prezentat de Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice, în temeiul prevederilor art. 9 alin. (2), (8) și (9), art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), c) și d), art. 74 lit. c) și d), art. 76 și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 3 alin. (3) din Regulamentul de organizare și funcționare al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 410/2007, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2005 pentru aprobarea Procedurii privind asigurarea energiei electrice reactive și modul de plată a acesteia, ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2007 pentru aprobarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă opțiune a energiei electrice și ale Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2008 pentru aprobarea Metodologiei de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — (1) Se aprobă tarifele pentru energia electrică livrată consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cuprinse în anexele nr. 1—8, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

(2) În calculul valorii facturii se utilizează tarifele în forma publicată în anexe (cu 4 zecimale). Rotunjirea la unitatea monetară minimă (banul) se realizează la valoarea facturii, înainte de aplicarea TVA.

Art. 2. — (1) Tarifele aprobate conform art. 1 se aplică:

a) consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care nu și-au exercitat dreptul de a alege furnizorul de energie electrică pe piața concurențială de energie electrică;

b) consumatorilor captivi mici, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care acționează pe piața concurențială și optează pentru revenirea pe piața reglementată, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de până la 100 kVA inclusiv;

c) consumatorilor captivi mici, noi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de până la 100 kVA inclusiv, care nu își exercită dreptul de a alege furnizorul de energie electrică pe piața concurențială.

(2) Furnizorii implicați pot să asigure furnizarea energiei electrice la tarife reglementate la consumatorii captivi mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, a căror putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare este de peste 100 kVA, numai în cazul în care au asigurat necesarul de energie electrică prin contracte reglementate.

Art. 3. — Tarifele nu includ accizele la consumatorii finali stabilite conform legii și taxa pe valoarea adăugată. Aceste taxe vor fi evidențiate distinct în factură și vor fi incluse în suma totală de plată.

Art. 4. — Zonele orare utilizate la tarifyare sunt stabilite în anexele nr. 9—11, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 5. — Schimbarea tipului de tarif este permisă în următoarele cazuri:

- a) după 12 luni calendaristice de la ultima schimbare;
- b) la apariția unor noi tipuri de tarifye, chiar dacă de la ultima schimbare nu au trecut 12 luni calendaristice;
- c) la desființarea tarifyului aplicat consumatorului;
- d) la trecerea de la orice tarif de tip monom la orice tarif de tip binom;
- e) la trecerea de la tarifyul binom de tip C la tarifyul binom de tip A sau A33;
- f) la trecerea de la tarifyul binom de tip A la tarifyul binom de tip A33;
- g) la trecerea de la orice tip de tarif binom la tarifyul E1, în cazul consumatorilor de tip operator economic, pentru punctele de consum aferente sistemelor de irigații.

Art. 6. — Pentru consumatorii captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, care aleg tarifyul A și dețin echipamente de măsurare cu un singur indicator de maxim și două cadrane, tarifyul de putere se aplică numai la puterea consumată în cadrul zonelor de vârf de seară.

Art. 7. — Tarifyul A33 se poate aplica numai consumatorilor dotați cu contoare electronice. Aceștia pot solicita trimestrial schimbarea duratei de utilizare, în funcție de modificările intervenite în procesele lor tehnologice.

Art. 8. — Tarifyul C se poate aplica numai consumatorilor la care sunt montate contoare electronice sau care dispun de un indicator de maxim.

Art. 9. — (1) În cazul tarifyelor de tip binom, dacă puterea măsurată depășește cu mai mult de 15% puterea contractată, diferența dintre puterea măsurată și puterea contractată se facturează la dublul valorii tarifyului puterii, indiferent de momentul în care a intervenit depășirea.

(2) Sunt exceptați de la aplicarea prevederilor alin. (1) consumatorii de energie electrică cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3 MW pe loc de consum.

Art. 10. — În cazul consumatorilor de energie electrică cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3 MW pe loc de consum, care nu și-au exercitat dreptul la eligibilitate, furnizorii implicați vor percepe consumatorilor penalități pentru erori de prognoză conform Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2006 pentru aprobarea Procedurii privind modul în care consumatorii cu tarife reglementate, cu putere maximă contractată mai mare sau egală cu 3 MW, asigură furnizorilor datele necesare la elaborarea prognozei energiei electrice.

Art. 11. — (1) Obligațiile de plată ale consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, pentru serviciul prestat de furnizorul de ultimă opțiune (FUO) se calculează pe bază de tarife/prețuri calculate astfel:

a) tariful aplicat de FUO consumatorilor captivi mici, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare de până la 100 kVA inclusiv, este cu 10% mai mare decât tariful reglementat D aferent nivelului de tensiune al locului de consum;

b) tariful aplicat de FUO consumatorilor captivi mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare cuprinsă între 100 kVA și 1 MVA inclusiv, este cu 15% mai mare decât tariful reglementat D aferent nivelului de tensiune al locului de consum;

c) prețul aplicat de FUO consumatorilor captivi foarte mari, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cu putere maximă aprobată prin avizul tehnic de racordare de peste 1 MVA, este cu 2,5% mai mare decât prețul de referință pentru această categorie de consumatori. La prețul rezultat se adaugă și tarifele pentru serviciile de rețea, serviciile de sistem, operare piață și costurile unitare de furnizare. Furnizorul va considera

aceleași costuri unitare de furnizare a energiei electrice ca și pentru consumatorii captivi.

(2) La tarifele/prețurile rezultate după aplicarea regulilor menționate la alin. (1) se vor adăuga accizele și taxa pe valoarea adăugată.

Art. 12. — (1) Se aprobă prețurile pentru energia electrică reactivă, conform tabelului nr. 4 din anexele nr. 1—8, care se facturează în cazul depășirii factorului de putere neutral, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Energia electrică reactivă se facturează de către furnizorii implicați atât la consumatorii captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, cât și în relația furnizor-consumator eligibil în piața concurențială.

(3) Veniturile care se obțin din aplicarea prețurilor pentru energia reactivă se transferă integral la operatorul principal de distribuție, definit conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 13. — Furnizorii de energie electrică vor asigura ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului ordin, iar Departamentul prețuri și tarife în domeniul energiei electrice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei va urmări aplicarea acestuia.

Art. 14. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2008 pentru aprobarea tarifelor reglementate la energia electrică livrată de furnizorii implicați și furnizorii de ultimă opțiune consumatorilor captivi, alții decât cei casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, și a tarifelor pentru energia reactivă, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 482 din 30 iunie 2008.

Art. 15. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 ianuarie 2009.

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Opreș

București, 22 decembrie 2008.
Nr. 134.

**TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „ENEL ENERGIE” — S.A.
(ZONA BANAT)**

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*
Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNĂLTĂ TENSIVUNE (220 kV)	124,0635	53,9835	0,4754	0,2438	0,1829	310,1770	134,9040	0,3779	0,1829	0,1464	654,2625	284,4080	0,3047	0,1464	0,1219			
ÎNĂLTĂ TENSIVUNE (110 kV)	148,5185	64,4955	0,5244	0,2683	0,2073	371,0590	161,4030	0,4025	0,2073	0,1585	725,6565	315,4330	0,3292	0,1708	0,1340			
MEDIE TENSIVUNE (1—110 kV exclusiv)	152,1320	66,1745	0,5852	0,2925	0,2316	380,2205	165,3085	0,4390	0,2195	0,1708	655,1385	284,8460	0,3779	0,1829	0,1464			
JOASĂ TENSIVUNE (0,1—1 kV inclusiv)	175,4190	76,3215	0,7681	0,3901	0,3047	438,7665	190,8220	0,5364	0,2683	0,2073	663,9715	288,6420	0,4877	0,2438	0,1829			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	499,3565	215,2405	0,4999	0,1808	0,6585	0,2560	377,0085	0,2316	0,3047
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	676,3815	283,8605	0,5122	0,1854	0,7438	0,2806	423,5095	0,2560	0,3414
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.128,4340	485,4865	0,5974	0,2195	0,9755	0,3657	532,8270	0,3170	0,4390

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3901	0,1951	0,3292	0,1951
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4267	0,2195	0,3657	0,2195
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5608	0,2806	0,4754	0,2806

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0479
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0479
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,0599

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

**TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „ENEL ENERGIE” — S.A.
(ZONA DOBROGEA)**

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*
Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică				Durată de utilizare medie				Durată de utilizare mare						
	Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)				
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	124,2095	54,0565	0,4758	0,2441	0,1830	310,5055	135,0500	0,3783	0,1830	0,1466	654,9925	284,7365	0,3050	0,1466	0,1221
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	148,7010	64,5685	0,5249	0,2686	0,2076	371,4240	161,5490	0,4028	0,2076	0,1586	726,4230	315,7615	0,3296	0,1708	0,1342
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	152,3510	66,2110	0,5858	0,2928	0,2319	380,6585	165,4910	0,4395	0,2198	0,1708	655,8320	285,1745	0,3783	0,1830	0,1466
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	175,5650	76,4310	0,7690	0,3906	0,3050	439,2045	191,0410	0,5370	0,2686	0,2076	664,6650	288,9340	0,4882	0,2441	0,1830

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	499,8675	215,4595	0,5005	0,1810	0,6592	0,2563	377,4100	0,2319	0,3050
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	677,1115	284,1525	0,5127	0,1857	0,7445	0,2808	423,9840	0,2563	0,3419
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.129,6750	485,9610	0,5980	0,2198	0,9765	0,3662	533,4110	0,3173	0,4395

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI – NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3906	0,1952	0,3296	0,1952
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4271	0,2198	0,3662	0,2198
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5615	0,2808	0,4758	0,2808

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0480
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0480
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0600

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „CEZ VÂNZARE” — S.A.
1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*)
 Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică				Durată de utilizare medie				Durată de utilizare mare						
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)				
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona normală	Zona de gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	125,6330	54,6770	0,4814	0,2469	0,1851	314,1190	136,6195	0,3827	0,1851	0,1482	662,5480	288,0215	0,3086	0,1482	0,1235
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	150,4165	65,3350	0,5310	0,2717	0,2099	375,7310	163,4470	0,4074	0,2099	0,1604	734,8180	319,4480	0,3335	0,1728	0,1357
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	154,1030	66,9410	0,5926	0,2962	0,2346	385,0385	167,4255	0,4446	0,2223	0,1728	663,4240	288,4595	0,3827	0,1851	0,1482
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	177,6090	77,3070	0,7778	0,3950	0,3086	444,2780	193,2310	0,5433	0,2717	0,2099	672,3665	292,2920	0,4939	0,2469	0,1851

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	505,6710	217,9415	0,5062	0,1830	0,6668	0,2593	381,8265	0,2346	0,3086
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	684,9225	287,4375	0,5186	0,1878	0,7532	0,2841	428,8750	0,2593	0,3457
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.142,7420	491,6185	0,6050	0,2223	0,9878	0,3704	539,5795	0,3211	0,4446

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3950	0,1975	0,3335	0,1975
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4321	0,2223	0,3704	0,2223
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5679	0,2841	0,4814	0,2841

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0486
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0486
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0606

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „E.ON MOLDOVA FURNIZARE” — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*)

Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică			Durată de utilizare medie			Durată de utilizare mare								
	Pentru putere (lei/kWh/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kWh/an)			Pentru energie (lei/kWh)					
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNALTĂ TENSIVNE (220 kV)	119,6470	52,0855	0,4586	0,2351	0,1763	299,1905	130,1590	0,3645	0,1763	0,1412	631,0850	274,3705	0,2939	0,1412	0,1177
ÎNALTĂ TENSIVNE (110 kV)	143,2260	62,1960	0,5058	0,2588	0,1999	357,9190	155,6725	0,3880	0,1999	0,1528	699,9605	304,2640	0,3175	0,1646	0,1293
MEDIE TENSIVNE (1—110 kV exclusiv)	146,8030	63,8020	0,5646	0,2821	0,2234	366,7520	159,4320	0,4235	0,2117	0,1646	631,9245	274,7720	0,3645	0,1763	0,1412
JOASĂ TENSIVNE (0,1—1 kV inclusiv)	169,1775	73,6205	0,7409	0,3763	0,2939	423,2175	184,0695	0,5174	0,2588	0,1999	640,4290	278,3855	0,4705	0,2351	0,1763

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D *)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	481,6540	207,6120	0,4823	0,1743	0,6352	0,2469	363,6860	0,2234	0,2939
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	652,4010	273,8230	0,4940	0,1788	0,7174	0,2706	408,5445	0,2469	0,3294
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.088,4665	468,2585	0,5763	0,2117	0,9408	0,3528	513,9930	0,3057	0,4235

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI—NOAPTE E1 ȘI E2 *)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3763	0,1882	0,3175	0,1882
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4115	0,2117	0,3528	0,2117
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5411	0,2706	0,4586	0,2706

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ *)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0463
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0463
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,0579

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „ENEL ENERGIE MUNTENIA” — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*)

Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică				Durată de utilizare medie				Durată de utilizare mare						
	Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru putere (lei/kWh/an)		Pentru energie (lei/kWh)				
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	123,4795	53,7645	0,4732	0,2427	0,1821	308,7535	134,2835	0,3762	0,1821	0,1457	651,2330	283,0940	0,3033	0,1457	0,1214
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	147,8250	64,2400	0,5219	0,2671	0,2064	369,3435	160,6365	0,4006	0,2064	0,1577	722,3350	314,0095	0,3278	0,1698	0,1335
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	151,5115	65,8095	0,5825	0,2912	0,2305	378,5050	164,5420	0,4370	0,2185	0,1698	652,1455	283,5685	0,3762	0,1821	0,1457
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	174,5795	75,9930	0,7646	0,3883	0,3033	436,7590	189,9460	0,5341	0,2671	0,2064	660,9055	287,2915	0,4855	0,2427	0,1821

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D *)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	497,0570	214,2550	0,4976	0,1799	0,6554	0,2548	375,2930	0,2305	0,3033
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	673,2790	282,5465	0,5098	0,1846	0,7402	0,2792	421,6480	0,2548	0,3399
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.123,2875	483,2600	0,5947	0,2185	0,9710	0,3640	530,4180	0,3156	0,4370

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI—NOAPTE E1 ȘI E2 *)

Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică			
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3883	0,1942	0,3278	0,1942
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4248	0,2185	0,3640	0,2185
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5583	0,2792	0,4732	0,2792

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ *)

Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0477
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0477
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0596

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „FFEE ELECTRICA FURNIZARE MUNTENIA NORD” — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*)

Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kWh/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kWh/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kWh/an)			Pentru energie (lei/kWh)		
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de gol
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNĂLTĂ TENSIVUNE (220 kV)	123,9175	53,9470	0,4749	0,2436	0,1827	309,8850	134,7580	0,3776	0,1827	0,1462	653,5325	284,0795	0,3043	0,1462	0,1219			
ÎNĂLTĂ TENSIVUNE (110 kV)	148,3725	64,4225	0,5237	0,2681	0,2070	370,6210	161,2205	0,4019	0,2070	0,1583	724,8900	315,1045	0,3289	0,1705	0,1340			
MEDIE TENSIVUNE (1—110 kV exclusiv)	151,9860	66,1015	0,5846	0,2922	0,2314	379,8190	165,0895	0,4385	0,2193	0,1705	654,4085	284,5540	0,3776	0,1827	0,1462			
JOASĂ TENSIVUNE (0,1—1 kV inclusiv)	175,2365	76,2485	0,7673	0,3898	0,3043	438,2555	190,6030	0,5358	0,2681	0,2070	663,2415	288,3135	0,4872	0,2436	0,1827			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	498,8455	215,0215	0,4994	0,1807	0,6578	0,2557	376,6070	0,2314	0,3043
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	675,6515	283,5685	0,5116	0,1852	0,7428	0,2803	423,0715	0,2557	0,3411
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.127,1930	484,9390	0,5968	0,2193	0,9743	0,3654	532,2430	0,3167	0,4385

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3898	0,1948	0,3289	0,1948
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4262	0,2193	0,3654	0,2193
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5603	0,2803	0,4749	0,2803

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVarh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0479
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0479
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0599

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „FFEE ELECTRICA FURNIZARE TRANSILVANIA SUD” — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*

Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică			Durată de utilizare medie			Durată de utilizare mare								
	Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)			Pentru putere (lei/kW/an)			Pentru energie (lei/kWh)					
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ÎNĂLTĂ TENSIVNE (220 kV)	122,0560	53,1075	0,4677	0,2399	0,1799	305,1400	132,7140	0,3719	0,1799	0,1439	643,6410	279,8090	0,2998	0,1439	0,1200
ÎNĂLTĂ TENSIVNE (110 kV)	146,0730	63,4735	0,5158	0,2640	0,2040	365,0365	158,7750	0,3959	0,2040	0,1560	713,9035	310,3230	0,3240	0,1679	0,1319
MEDIE TENSIVNE (1—110 kV exclusiv)	149,6865	65,0795	0,5757	0,2878	0,2278	374,0520	162,6075	0,4319	0,2159	0,1679	644,5535	280,2470	0,3719	0,1799	0,1439
JOASĂ TENSIVNE (0,1—1 kV inclusiv)	172,5355	75,1170	0,7557	0,3838	0,2998	431,6855	187,7195	0,5277	0,2640	0,2040	653,2040	283,9335	0,4798	0,2399	0,1799

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	491,2900	211,7365	0,4918	0,1779	0,6478	0,2518	370,8765	0,2278	0,2998
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	665,4315	279,2615	0,5039	0,1825	0,7316	0,2760	416,6840	0,2518	0,3359
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.110,1840	477,6390	0,5878	0,2159	0,9597	0,3598	524,2130	0,3119	0,4319

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI — NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3838	0,1919	0,3240	0,1919
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4198	0,2159	0,3598	0,2159
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5518	0,2760	0,4677	0,2760

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVArh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0472
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0472
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0590

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

TARIFELE PENTRU SOCIETATEA COMERCIALĂ „FFEE ELECTRICA FURNIZARE TRANSILVANIA NORD” — S.A.

1. TARIFUL BINOM DIFERENȚIAT PE ZONE ORARE ȘI DURATE DE UTILIZARE — A33*

Valabil de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 1

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Durată de utilizare mică						Durată de utilizare medie						Durată de utilizare mare					
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)				Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)				Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)			
	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	Zona de gol	Zona de vârf	Zona ore rest	Zona de vârf	Zona normală	Zona de gol	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16			
ÎNALTĂ TENSIUNE (220 kV)	124,8665	54,3120	0,4785	0,2454	0,1840	312,1845	135,8165	0,3804	0,1840	0,1474	658,4965	286,2695	0,3067	0,1474	0,1228			
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV)	149,4310	64,9335	0,5277	0,2700	0,2086	373,4315	162,4250	0,4049	0,2086	0,1595	730,3285	317,4770	0,3314	0,1718	0,1349			
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	153,1540	66,6125	0,5890	0,2944	0,2331	382,6660	166,3305	0,4418	0,2209	0,1718	659,3725	286,6710	0,3804	0,1840	0,1474			
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	176,5140	76,8325	0,7730	0,3927	0,3067	441,5770	192,0630	0,5399	0,2700	0,2086	668,2055	290,4670	0,4908	0,2454	0,1840			

NOTĂ:

Tariful se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu include acciza și taxa pe valoarea adăugată.

2. TARIFELE A, B, C ȘI D*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 2

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică activă								
	A. Tarif binom diferențiat				B. Tarif monom diferențiat		C. Tarif binom simplu		D. Tarif monom simplu
	Pentru putere (lei/kW/an)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru energie (lei/kWh)		Pentru puterea contractată (lei/kW/an)	Pentru energie (lei/kWh)	Pentru energie (lei/kWh)
	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore	Zona vârf de seară	Zona rest ore			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	502,5685	216,5910	0,5031	0,1820	0,6627	0,2577	379,4175	0,2331	0,3067
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	680,7250	285,6855	0,5154	0,1865	0,7485	0,2823	426,2835	0,2577	0,3437
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	1.135,6610	488,5890	0,6012	0,2209	0,9816	0,3681	536,2945	0,3190	0,4418

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

3. TARIFELE ZI – NOAPTE E1 ȘI E2*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 3

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	E1		E2	
	Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte, inclusiv din zilele de sâmbătă și duminică		Tarif pentru consumul de energie electrică din zonele de zi și zonele de noapte	
	(lei/kWh)		(lei/kWh)	
	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte**) 22,00—7,00	Zona de zi 7,00—22,00	Zona de noapte 22,00—7,00
1	2	3	4	5
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,3927	0,1963	0,3314	0,1963
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,4294	0,2209	0,3681	0,2209
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1 kV inclusiv)	0,5645	0,2823	0,4785	0,2823

NOTĂ:

Tarifele se aplică și consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ acciza și taxa pe valoarea adăugată.

**) Se aplică și consumului înregistrat în perioada de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00.

4. PREȚURILE PENTRU ENERGIA ELECTRICĂ REACTIVĂ*)
Valabile de la 1 ianuarie 2009

Tabelul 4

Niveluri de tensiune egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor	Prețuri pentru energia electrică reactivă**) (lei/kVarh)
1	2
ÎNALTĂ TENSIUNE (110 kV și peste)	0,0482
MEDIE TENSIUNE (1—110 kV exclusiv)	0,0482
JOASĂ TENSIUNE (0,1—1kV inclusiv)	0,0603

NOTĂ:

Prețurile se aplică consumatorilor care nu își exercită dreptul de a-și alege furnizorul.

*) Nu includ taxa pe valoarea adăugată.

**) Prețurile pentru energia electrică reactivă sunt valabile inclusiv la consumatorii care și-au exercitat dreptul la eligibilitate, cu respectarea prevederilor din reglementările specifice, indiferent de furnizorul de energie electrică ales.

ZONE ORARE PENTRU TARIFUL A 33
(valabil pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

Luna	Zona vârf		Zona de gol	Zona normală
Ianuarie				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
Februarie				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
Martie				
zile lucrătoare	7—10	18—22	0—6	6—7, 10—18, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—18	18—22
Aprilie				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
Mai				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
Iunie				
zile lucrătoare	7—9	21—23	0—6	6—7, 9—21, 23—0
sâmbătă, duminică	—	—	0—24	—
Iulie				
zile lucrătoare	7—9	21—23	0—6	6—7, 9—21, 23—0
sâmbătă, duminică	—	—	0—24	—
August				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
Septembrie				
zile lucrătoare	7—9	20—22	0—6	6—7, 9—20, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—20	20—22
Octombrie				
zile lucrătoare	7—10	18—22	0—6	6—7, 10—18, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—18	18—22
Noiembrie				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22
Decembrie				
zile lucrătoare	7—10	17—22	0—6	6—7, 10—17, 22—0
sâmbătă, duminică	—	—	22—17	17—22

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE A ȘI B
(valabile pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

Luna	Zona vârf seară	Zona rest ore
Ianuarie	17—22	22—17
Februarie	17—22	22—17
Martie	17—22	22—17
Aprilie	20—22	22—20
Mai	20—22	22—20
Iunie	—	0—24
Iulie	—	0—24
August	20—22	22—20
Septembrie	20—22	22—20
Octombrie	17—22	22—17
Noiembrie	17—22	22—17
Decembrie	17—22	22—17

ZONE ORARE PENTRU TARIFELE E1 ȘI E2
(valabile pentru toți furnizorii implicați și pentru furnizorii de ultimă opțiune)

TARIFUL E1		TARIFUL E2	
Zona de zi	Zona de noapte	Zona de zi	Zona de noapte
7,00—22,00	22,00—7,00 și de vineri de la ora 22,00 până luni la ora 7,00	7,00—22,00	22,00—7,00

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII PUBLICE

ORDIN**privind unele măsuri pentru aplicarea Monografiei contabile privind efectuarea cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății**

Văzând Referatul de aprobare al Direcției generale buget și credite externe nr. E.N. 11.609/2008,

în temeiul art. 363 din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare, al Ordinului ministrului sănătății publice și al ministrului economiei și finanțelor nr. 577/909/2006 privind aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor titlului XI „Finanțarea unor cheltuieli de sănătate” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, al Instrucțiunilor ministrului sănătății publice și ale ministrului economiei și finanțelor nr. 1/22.322/2006 cu privire la procedura de efectuare a cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit art. 363 din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, precum și al Hotărârii Guvernului nr. 862/2006 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății Publice, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății publice emite următorul ordin:

Art. 1. — (1) Se aprobă Monografia contabilă privind efectuarea cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Monografia se aplică începând cu data de 1 ianuarie 2009.

Art. 2. — Prevederile cuprinse în anexa la Ordinul ministrului sănătății publice nr. 1.276/2006 pentru aprobarea monografiei contabile privind efectuarea cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 903 din 7 noiembrie 2006, cu modificările și completările ulterioare, se aplică până la data de 31 decembrie 2008.

Art. 3. — (1) În perioada noiembrie—decembrie 2008, autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București au obligația de a efectua împreună cu direcțiile generale ale finanțelor publice județene și a municipiului București, precum și cu Direcția generală de administrare a marilor contribuabili, punctaje privind concordanța datelor privind drepturile constatate pe categorii de venituri și a veniturilor virate, respectiv încasate, pe perioada septembrie—decembrie 2006, ianuarie—decembrie 2007, ianuarie—septembrie 2008.

(2) Eventualele diferențe rezultate din punctaje vor fi cuprinse în situația financiară a anului 2008.

Art. 4. — Direcțiile de specialitate din Ministerul Sănătății Publice, autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București și unitățile sanitare vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul sănătății publice,
Gheorghe Eugen Nicolăescu

București, 6 noiembrie 2008.
Nr. 1.843.

ANEXĂ

MONOGRAFIE CONTABILĂ
privind efectuarea cheltuielilor pentru finanțarea sănătății din contribuțiile colectate potrivit
Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății

A. La nivelul autorităților de sănătate publică județene și a municipiului București

1. Înregistrarea în contabilitate a drepturilor constatate pe baza situațiilor centralizate transmise lunar de direcțiile generale ale finanțelor publice județene și a municipiului București, precum și de Direcția generală de administrare a marilor contribuabili:

461	=	4481
„Debitori”		„Alte datorii față de buget”
[461.1 (03,13,02.12,05) direcțiile generale ale finanțelor publice și Direcția generală de administrare a marilor contribuabili:		Cont 4481.1 Ministerul Sănătății Publice

2. Înregistrarea în contabilitate a sumelor transferate de unitățile Trezoreriei Statului cu ordin de plată în conturile de disponibil 50.03.20 „Disponibil din venituri proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006” deschis la nivelul autorităților de sănătate publică județene și a municipiului București:

562.02	=	461
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Debitori”
		[461.1 (03,13,02.12,05) direcțiile generale ale finanțelor publice și Direcția generală de administrare a marilor contribuabili]

3. Înregistrarea în contabilitate a sumelor virate de autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București Ministerului Sănătății Publice:

4481	=	562.02
„Alte datorii față de buget” Cont 4481.1 Ministerul Sănătății Publice		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”

4. Înregistrarea în contabilitate a sumelor încasate de către autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București redistribuite de Ministerul Sănătății Publice:

562.02	=	481
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate” Cont 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”

5. Înregistrarea în contabilitate a plăților efectuate din sumele redistribuite de Ministerul Sănătății Publice conform prevederilor bugetare aprobate:

%	=	562.02
401 „Furnizori” 404 „Furnizori de active fixe” 671		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”
„Transferuri curente între unități ale administrației publice” etc.		

6. Înregistrarea în contabilitate a cheltuielilor efectuate din sumele redistribuite:

6xx	=	3xx, 28 etc.
Clasa 6 „Conturi de cheltuieli”		Grupa 30 „Stocuri de materii și materiale” „Amortizări privind activele fixe”

7. La finele lunii, închiderea conturilor de cheltuieli efectuate:

481	=	6xx
„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate” Cont 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”		Clasa 6 „Conturi de cheltuieli”

8. Înregistrarea în contabilitate a sumelor restituite, neutilizate de unitățile sanitare la finele anului:

562.02	=	671
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Transferuri curente între unități ale administrației publice”

NOTĂ: Operațiunea poate fi înregistrată 671 = 562.02 (în roșu).

9. Înregistrarea în contabilitate a sumelor virate Ministerului Sănătății Publice, neutilizate la finele anului:

481	=	562.02
„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate” (Analitic 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”)		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”

NOTĂ: Operațiunea poate fi înregistrată 562.02 = 481 (în roșu).

10. Evidențierea dobânzii de încasat:

5187	=	4481
„Dobânzi”		„Alte datorii față de buget” 4481.1 analitic Ministerul Sănătății Publice

11. Înregistrarea dobânzii încasate:

562.02	=	5187
„Disponibil din venituri proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Dobânzi”

12. Virarea dobânzii la Ministerul Sănătății Publice:

4481	=	562.02
„Alte datorii față de buget” 4481.1 analitic Ministerul Sănătății Publice		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”

NOTĂ: Autoritățile de sănătate publică raportează lunar Ministerului Sănătății Publice — Direcția generală buget și credite externe, până în data de 15 a lunii următoare celei expirate, datele cuprinse în anexele 1 și 2, care fac parte integrantă din prezenta monografie contabilă.

B. La nivelul unităților sanitare

1. Înregistrarea în contabilitate a sumelor primite de la autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București și Ministerul Sănătății Publice:

560	=	7722
„Disponibil al instituțiilor publice finanțate integral din venituri proprii”		„Subvenții de la alte bugete”

2. Înregistrarea în contabilitate a plăților efectuate de unitățile sanitare din sumele transferate:

%	=	560
401		„Disponibil al instituțiilor publice finanțate integral din venituri proprii”
„Furnizori”		
404		
„Furnizori de active fixe”		

3. Înregistrarea în contabilitate a sumelor neutilizate la finele anului, restituite autorităților de sănătate publică județene și a municipiului București și Ministerului Sănătății Publice:

7722	=	560
„Subvenții de la alte bugete”		„Disponibil al instituțiilor publice finanțate integral din venituri proprii”

NOTĂ: Operațiunea poate fi înregistrată 560 = 7722 (în roșu).

C. La nivelul Ministerului Sănătății Publice

1. Înregistrarea în contabilitate a sumelor încasate de la autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare:

562.02	=	%
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		735
		„Impozite și taxe pe bunuri și servicii”
		766
		„Venituri din dobânzi”

2. Înregistrarea în contabilitate a sumelor redistribuite autorităților de sănătate publică județene și a municipiului București:

481	=	562.02
„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate”		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”
Cont 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”		

3. Înregistrarea în contabilitate a cheltuielilor efectuate conform bugetului de venituri și cheltuieli aprobat:

%	=	562
401		„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”
„Furnizori”		
404		
„Furnizori de active fixe”		
671		
„Transferuri curente între unități ale administrației publice”		
etc.		

4. Lunar, preluarea cheltuielilor din venituri proprii (accize) efectuate de autoritățile de sănătate publică pe baza „Situației cheltuielilor efectuate din accize în perioada,” a cărei machetă este prezentată în anexa nr. 2:

6xx	=	481
Clasa 6 „Conturi de cheltuieli”		„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate”
		Cont 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”

5. Înregistrarea în contabilitate a sumelor neutilizate la finele anului, restituite de către autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București:

562.02	=	481
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Decontări între instituția superioară și instituțiile subordonate” (Analitic 4811 „Decontări privind operațiunile financiare”)

NOTĂ: Operațiunea poate fi înregistrată 481 = 562 (în roșu).

6. Înregistrarea în contabilitate a sumelor neutilizate la finele anului, restituite de unitățile sanitare direct subordonate Ministerului Sănătății Publice:

562	=	671
„Disponibil din veniturile proprii ale ministerelor și instituțiilor de subordonare centrală pentru finanțarea unor cheltuieli de sănătate conform Legii nr. 95/2006”		„Transferuri curente între unități ale administrației publice”

NOTĂ: Operațiunea poate fi înregistrată 671 = 562.02 (în roșu).

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII PUBLICE
ASP**1. Situația sumelor încasate și virate pe luna**
.....

Nr. crt.	ASP	Conturi colectoare ale trezoreriei	Denumire cont	Nr. OP de virare a sumelor din contul trezoreriei în contul ASP	DATA OP	Suma încasată de la trezorerie	Nr. OP de virare a sumelor din contul ASP în contul MSP	DATA OP	Suma virată în contul MSP
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.		51.14.10.03	Disponibil din accize încasate din vânzarea produselor din tutun						
2.		51.14.10.13	Disponibil din accize încasate din importul de produse din tutun						
3.		51.14.10.02	Disponibil din accize încasate din vânzarea de alcool, distilate și băuturi alcoolice						
4.		51.14.10.12	Disponibil din accize încasate din importul de alcool, distilate și băuturi alcoolice						
5.		51.16.10.05	Disponibil din taxa asupra unor activități dăunătoare sănătății și din publicitatea lor						

2. Situația sumelor încasate de la Ministerul Sănătății Publice din transferuri și virate unităților subordonate în luna
.....

Nr. crt.	ASP	Nr. OP de virare a sumelor din contul MSP în contul ASP	DATA OP	Suma încasată de la trezorerie	Nr. OP de virare a sumelor din contul ASP în contul unității subordonate	DATA OP	Suma virată în contul unității subordonate
0	A	1	2	3	4	5	6

Director executiv,
.....Director executiv adjunct financiar-contabil,
.....

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII PUBLICE
 AUTORITATEA DE SĂNĂTATE PUBLICĂ
 Unitatea sanitară (direct subordonată Ministerului Sănătății Publice)

MACHETA DE RAPORTARE
privind situația cheltuielilor efectuate din accize în luna

Denumirea indicatorului	Simbol cont	Clasificația bugetară — cap./subcap./titlu/art./alin. —	Suma (lei)
I. CHELTUIELI (grupa 60+61+62+67+68)	6	66.10	
CHELTUIELI PRIVIND STOCURILE (cont 602+603)	60		
Cheltuieli cu materialele consumabile	602	20.01.01 20.01.02 20.01.05 20.01.06 20.01.09 20.01.30 20.03.01 20.03.02 20.04.01 20.04.02 20.04.03 20.04.04 20.09	
Cheltuieli privind materialele de natura obiectelor de inventar	603	20.05.01 20.05.03 20.05.30 20.11	
CHELTUIELI CU LUCRĂRILE ȘI SERVICIILE EXECUTATE DE TERȚI (610+611+612+613+614)	61		
Cheltuieli privind energia și apa	610	20.01.03 20.01.04	
Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile	611	20.02	
Cheltuieli cu chiriile	612	20.30.04	
Cheltuieli cu deplasări, detașări, transferări	614	20.06.01	
CHELTUIELI CU ALTE SERVICII EXECUTATE DE TERȚI (622+623+624+626+628+629)	62		
Cheltuieli privind comisioanele și onorariile	622	20.12	
Cheltuieli cu transportul de bunuri și personal	624	20.01.07	
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	626	20.01.08	
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	628	20.01.30	

Denumirea indicatorului	Simbol cont	Clasificația bugetară — cap./subcap./titlu/art./alin. —	Suma (lei)
Alte cheltuieli autorizate prin dispoziții legale	629	20.13 20.14 20.30.30	
ALTE CHELTUIELI FINANȚATE DIN BUGET (670+671+672)	67		
Transferuri curente între unități ale administrației publice	671	51.01.01 51.01.03 51.01.11 51.01.25 51.01.35	
Transferuri de capital	672	51.02.08 51.02.11 51.02.12	
CHELTUIELI CU AMORTIZĂRILE, PROVIZIOANELE ȘI AJUSTĂRILE PENTRU DEPRECIERE SAU PIERDERILE DE VALOARE	68		
Cheltuieli operaționale privind amortizările, provizioanele și ajustările pentru depreciere	681	71.01.02 71.01.03	
Cheltuieli cu activele fixe neamortizabile	682	71.01.01 71.01.30 71.03	

Conducătorul instituției,

.....

Conducătorul compartimentului financiar-contabil,

.....

NOTĂ:

— Conturile de cheltuieli prevăzute în anexă nu sunt limitative. Se pot utiliza și alte conturi de cheltuieli care exprimă utilizarea finală a resurselor, în funcție de natura cheltuielii respective.

— Autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București vor raporta pentru activitatea proprie și totodată vor centraliza datele din machetă pentru unitățile sanitare subordonate. Autoritățile de sănătate publică județene și a municipiului București, precum și unitățile sanitare direct subordonate Ministerului Sănătății Publice vor transmite lunar Direcției generale buget și credite externe, până în data de 15 a fiecărei luni pentru luna precedentă, macheta completată cu datele corespunzătoare.

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII PUBLICE
Nr. 2.021 din 12 decembrie 2008

MINISTERUL INTERNELOR
ȘI REFORMEI ADMINISTRATIVE
Nr. 691 din 17 decembrie 2008

ORDIN

pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare ale titlului IV „Sistemul național de asistență medicală de urgență și de prim ajutor calificat” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății

Având în vedere prevederile art. 122 din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 862/2006 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății Publice, cu modificările și completările ulterioare, și al art. 7 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 30/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Internelor și Reformei Administrative, aprobată cu modificări prin Legea nr. 15/2008, cu modificările ulterioare,

ministrul sănătății publice și ministrul internelor și reformei administrative emit următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Normele de aplicare a prevederilor titlului IV „Sistemul național de asistență medicală de urgență și de prim ajutor calificat” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare, prevăzute în anexele nr. 1—11.

Art. 2. — În înțelesul prezentului ordin, în sistemul național de servicii medicale de urgență și de prim ajutor calificat, termenii și noțiunile folosite au următoarele semnificații:

a) *acces în sistemul de urgență* — modalitatea prin care cetățeanul anunță o urgență în vederea declanșării unui răspuns din partea sistemului de intervenție. Accesul în sistem se face de regulă prin numărul unic de apel 112;

b) *planul roșu* — planul de intervenție al serviciilor de urgență prespitalicești în cazul unor accidente colective sau al unor calamități cu efect limitat;

c) *planul alb* — planul de răspuns al unităților sanitare cu paturi în cazul unui aflux masiv de pacienți în urma unui accident colectiv, a unei calamități, epidemii sau pandemii;

d) *centru de informare toxicologică* — un centru de apel care furnizează informațiile și recomandările necesare medicilor și, eventual, populației în cazul expunerii la substanțe toxice sau al ingerării unor substanțe toxice, inclusiv medicamente;

e) *stație centrală a serviciului public de ambulanță* — unitatea în care se află sediul central al serviciului public județean sau al municipiului București și unde își au baza mai multe echipaje de intervenție de asistență medicală de urgență și transport;

f) *substație a serviciului public de ambulanță* — unitatea în care își are baza cel puțin un echipaj medical de urgență;

g) *punct de lucru al serviciului public de ambulanță* — unitatea în care își are baza cel puțin un echipaj de consultații de urgență la domiciliu sau de transport medical, fără a avea concomitant și un echipaj medical de urgență;

h) *program de defibrilare* — ansamblul de măsuri, mijloace și protocoale necesar implementării, funcționării, întreținerii și controlului funcționării defibrilatoarelor.

Art. 3. — Ministerul Sănătății Publice și Ministerul Internelor și Reformei Administrative vor stabili prin ordin comun lista cu medicamente, materiale sanitare și echipamente necesare pentru posturile medicale avansate în cazul intervenției în caz de accidente colective, calamități și dezastre în faza prespitalicească.

Art. 4. — Monitorizarea și evaluarea procesului de formare în primul ajutor de bază, precum și acreditarea/reacreditarea persoanelor și centrelor care desfășoară activități de formare în primul ajutor de bază se fac de către un organism comun, înființat în condițiile legii, de către Ministerul Sănătății Publice și Ministerul Internelor și Reformei Administrative.

Art. 5. — (1) Nerespectarea dispozițiilor prezentului ordin atrage, după caz, răspunderea civilă, materială, disciplinară, contravențională sau penală, în condițiile legii.

(2) În cazul unităților sanitare private, nerespectarea prevederilor prezentului ordin duce, după caz, la retragerea temporară sau permanentă, parțială ori totală, a autorizației de funcționare.

Art. 6. — Direcțiile de specialitate din cadrul Ministerului Sănătății Publice, Inspectoratul General pentru Situații de Urgență și unitățile subordonate acestuia, autoritățile de sănătate publică și unitățile sanitare publice și private vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 7. — Anexele nr. 1—11*) fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul ministrului sănătății nr. 270/2004 privind asistența medicală de urgență prespitalicească, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 382 din 30 aprilie 2004, cu modificările ulterioare.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul sănătății publice,
Gheorghe Eugen Nicolăescu

Ministrul internelor și reformei administrative,
Cristian David

*) Anexele nr. 1—11 se publică ulterior în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 896 bis în afara abonamentului, care se poate achiziționa de la Centrul de vânzări și informare al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

MINISTERUL ECONOMIEI ȘI FINANTELOR

ORDIN**privind prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark, aferente lunii ianuarie 2009**

Având în vedere prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 109/2008, cu modificările ulterioare, ale Normelor metodologice de aplicare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.470/2007, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului privind operațiunile cu titluri de stat emise în formă dematerializată, aprobat prin Ordinul ministrului economiei și finanțelor nr. 2.509/2008, ale Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, ale Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 12/2005 privind piața secundară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României și ale Convenției nr. 184.575/13/2005, încheiată între Ministerul Finanțelor Publice și Banca Națională a României,

în temeiul prevederilor art. 11 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 386/2007 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei și Finanțelor, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul economiei și finanțelor emite următorul ordin:

Art. 1. — În vederea finanțării și refinanțării datoriei publice în luna ianuarie 2009, se aprobă prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark, în valoare nominală totală de 4.000 milioane lei, prevăzute în anexele nr. 1 și 2, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Direcția generală de trezorerie și datorie publică va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul economiei și finanțelor,
Eugen Teodorovici,
secretar de stat

București, 22 decembrie 2008.
Nr. 3.756.

ANEXA Nr. 1

PROSPECT DE EMISIUNE
al certificatelor de trezorerie cu discount lansate în luna ianuarie 2009

Art. 1. — În vederea finanțării și refinanțării datoriei publice în luna ianuarie 2009, Ministerul Economiei și Finanțelor anunță lansarea de emisiuni de certificate de trezorerie cu discount, astfel:

Cod ISIN	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Nr. de zile	Valoarea emisiunii — lei —
RO0909CTN0W2	5.01.2009	7.01.2009	6.02.2009	30	1.000.000.000
RO0909CTN0T8	14.01.2009	16.01.2009	17.04.2009	91	800.000.000
RO0909CTN0U6	19.01.2009	21.01.2009	22.07.2009	182	800.000.000
RO0910CTN0V1	28.01.2009	30.01.2009	29.01.2010	364	400.000.000

Art. 2. — Valoarea nominală individuală a unui certificat de trezorerie cu discount este de 10.000 lei.

Art. 3. — Metoda de vânzare este licitația, care va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va face după metoda cu preț multiplu.

Art. 4. — Certificatele de trezorerie cu discount pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților persoane fizice și juridice.

Art. 5. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 7 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Numărul de tranșe valorice la rate diferite ale randamentului nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit, astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul emisiunilor anunțate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al randamentului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 10.000 lei.

Art. 6. — Prețul și randamentul se vor determina utilizându-se următoarele formule:

$$P = 1 - \frac{d \times r}{360}$$

$$Y = r/P,$$

în care:

P = prețul titlului cu discount, exprimat cu 4 zecimale;

d = numărul de zile până la scadență;

r = rata discountului, exprimată cu două zecimale;

Y = randamentul, exprimat cu două zecimale.

Art. 7. — Ofertele de cumpărare se depun la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, până la ora 12,00.

Art. 8. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi la sediul Băncii Naționale a României de către comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 9. — Evenimentele de plată aferente certificatelor de trezorerie cu discount se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 10. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlului de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 11. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

ANEXA Nr. 2

PROSPECT DE EMISIUNE

al obligațiunilor de stat de tip benchmark lansate în luna ianuarie 2009

Art. 1. — În vederea finanțării și refinanțării datoriei publice în luna ianuarie 2009, Ministerul Economiei și Finanțelor anunță

lansarea emisiunilor de obligațiuni de stat de tip benchmark cu scadența la 3 și 5 ani, cu următoarele caracteristici:

Cod ISIN*)	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Maturitate Nr. de ani	Rata cupon — % —	Dobânda acumulată — lei/titlu —	Valoarea nominală totală — lei —
RO0914DBN049	8.01.2009	12.01.2009	5.03.2014	5	11,00	943,29	500.000.000
RO0912DBN050	22.01.2009	26.01.2009	25.10.2012	3	11,25	286,64	500.000.000

*) În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 2.231/2008 privind titlurile de stat ce urmează a fi tranzacționate și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A., aceste serii se tranzacționează simultan pe piața secundară administrată de Banca Națională a României și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A.

Art. 2. — Valoarea nominală totală a emisiunii de obligațiuni de stat de tip benchmark poate fi majorată prin redeschideri ulterioare ale acesteia.

Art. 3. — Valoarea nominală individuală a unei obligațiuni de stat de tip benchmark este de 10.000 lei.

Art. 4. — Dobânda (cuponul) se plătește anual la data de 25 octombrie, începând cu 25 octombrie 2009 și terminând cu 25 octombrie 2012 inclusiv, pentru obligațiunile de stat de tip benchmark cu scadența la 3 ani, și la data de 5 martie, începând cu 5 martie 2009 și terminând cu 5 martie 2014, pentru obligațiunile de stat de tip benchmark cu scadența la 5 ani, fiind determinată conform formulei:

$$D = VN \times r / \text{frecvența anuală a cuponului (1)},$$

în care:

D = dobânda (cupon);

VN = valoarea nominală;

r = rata cuponului.

Art. 5. — Metoda de vânzare este licitația, care va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va efectua după metoda cu preț multiplu. Cotația de preț va fi exprimată sub formă procentuală, cu 4 zecimale.

Art. 6. — Obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților, persoane fizice și juridice.

Art. 7. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 10 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Numărul cotațiilor de preț nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit, astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 9 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul emisiunilor anunțate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat prețului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 10.000 lei.

Art. 8. — Ofertele de cumpărare se depun la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator

al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, până la ora 12,00.

Art. 9. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi, la sediul Băncii Naționale a României, de către comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 10. — Evenimentele de plată aferente obligațiunilor de stat de tip benchmark se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 11. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlului de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 12. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

ACTE ALE CONSILIULUI SUPERIOR AL MAGISTRATURII

CONSILIUL SUPERIOR AL MAGISTRATURII
PLENUL

HOTĂRÂRE

pentru modificarea Regulamentului Institutului Național al Magistraturii, aprobat prin Hotărârea Plenului Consiliului Superior al Magistraturii nr. 127/2007

Având în vedere dispozițiile art. 106 lit. b) din Legea nr. 303/2004 privind statutul judecătorilor și procurorilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 133 alin. (5) și (7) din Constituția României, republicată, și ale art. 38 alin. (1) din Legea nr. 317/2004 privind Consiliul Superior al Magistraturii, republicată, cu modificările ulterioare,

Plenul Consiliului Superior al Magistraturii hotărăște:

Art. I. — Alineatul (4) al articolului 18 din Regulamentul Institutului Național al Magistraturii, aprobat prin Hotărârea Plenului Consiliului Superior al Magistraturii nr. 127/2007, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 193 din

21 martie 2007, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.

Art. II. — Prezenta hotărâre se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Consiliului Superior al Magistraturii,
judecător **Lidia Bărbulescu**

București, 17 decembrie 2008.
Nr. 1.485.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul de vânzări și informare, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.411.58.33 și 021.410.47.30, fax 021.410.77.36 și 021.410.47.23
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

