



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

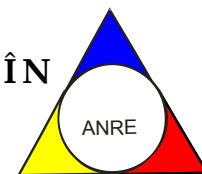


**DEPARTAMENTUL REGLEMENTARE PIAȚĂ DE ENERGIE
ELECTRICĂ, PREȚURI ȘI TARIFE**

**RAPORT PRIVIND REZULTATELE MONITORIZĂRII
PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ
ÎN LUNA IANUARIE 2010**

ANRE depune toate eforturile pentru a prezenta în mod cât mai clar, în acest document, informații bazate pe raportările operatorilor economici.

Acest document publicat de **ANRE** are numai scop informativ și educațional. **ANRE** nu este și nu va fi legal responsabilă, în nici o circumstanță, pentru eventuale inadvertențe cu privire la informațiile prezentate și nici privind folosirea improprie a acestora de către utilizator



CUPRINS

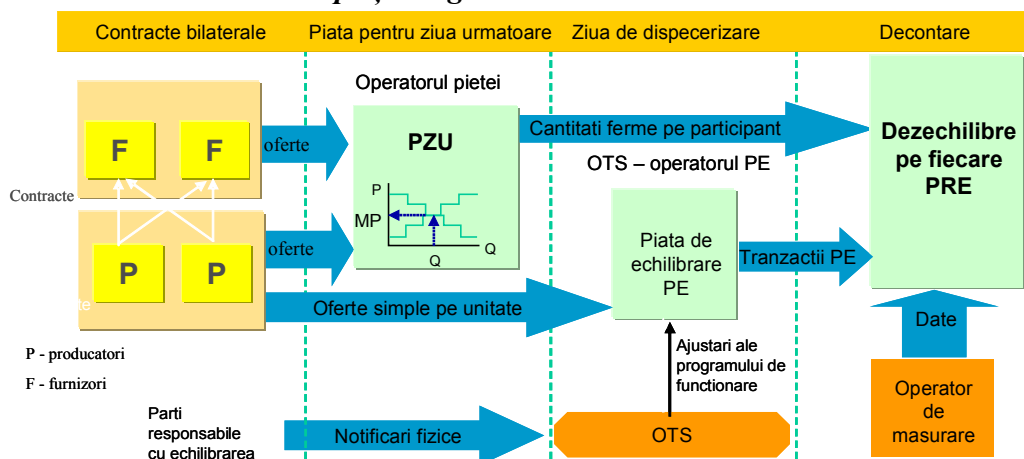
I.Principalele momente ale dezvoltării pieței de energie electrică din România.....	3
<u>II.PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ.....</u>	<u>3</u>
1.Structura schematică a pieței angro	3
2.Participanții la piața angro de energie electrică.....	4
3.Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse	5
4.Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică	7
5.Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți.....	12
6.Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele acesteia....	17
7.Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro.....	19
<u>III.PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ.....</u>	<u>23</u>
1.Structura schematică a pieței cu amănuntul	23
2.Etapele parcurse în procesul de deschidere a pieței de energie electrică.....	23
3.Gradul de deschidere a pieței de energie electrică.....	23
4.Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică.....	24
5.Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică	26
6.Evoluția numărului de consumatori și a energiei aferente acestora.....	27
7.Prețuri medii de vânzare la consumatorii alimentați în regim concurențial.....	28
<u>IV.Operatorul de transport și sistem C.N. Transelectrica S.A.....</u>	<u>29</u>
<u>V.Evoluția regulilor pieței în luna Ianuarie 2010.....</u>	<u>30</u>
<u>VI.EXPLICATII ȘI PRESCURTĂRI.....</u>	<u>31</u>

I. PRINCIPALELE MOMENTE ALE DEZVOLTĂRII PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ DIN ROMÂNIA

- **HG 365/1998** – ruperea monopolului integrat vertical RENEL prin constituirea unei societăți distincte de distribuție și furnizare a energiei electrice (SC Electrica SA) și a unora de producere a energiei electrice (SC Termoelectrica SA și SC Hidroelectrică SA), în cadrul nou înființatei companii naționale CONEL SA; constituirea SN Nuclearelectrică SA și RAAN - producători de energie electrică;
- organizarea distinctă, în cadrul CONEL, a activităților de transport, sistem și administrare piață de energie electrică și contractualizarea relațiilor dintre operatorii din sector,
- **HG 122/2000** – deschiderea pieței la 10%,
- **HG 627/2000** – se desființează CONEL, filialele sale devenind proprietatea directă a statului, reprezentat de Ministerul Industriei și Comerțului; se înființează CN Transelectrica SA – operator de transport și sistem, iar prin filiala sa OPCOM SA – operator de administrare a pieței de energie electrică,
- **septembrie 2000** – lansarea pieței spot obligatorii de energie electrică din România, administrată de OPCOM, filială a CN Transelectrica SA, organizată pe principiul pool-ului,
- **HG 1342/2001** - SC Electrica SA se împarte în 8 filiale de distribuție și furnizare,
- **HG 1524/2002** – SC Termoelectrica SA se reorganizează în entități legale separate de producere a energiei electrice,
- **iulie 2005** – lansarea noului model de piață, bazat pe existența:
 - pieței spot voluntare, cu ofertare de ambele părți și decontare bilaterală;
 - pieței de echilibrare obligatorii, având operatorul de sistem ca singură contraparte;
 - repartizarea responsabilităților financiare ale echilibrării către PRE,
- **HG 644/2005** – deschiderea pieței la 83,5%,
- **noiembrie 2005** – introducerea pieței de certificate verzi,
- **decembrie 2005** – introducerea pieței centralizate a contractelor bilaterale,
- **martie 2007** – introducerea pieței centralizate a contractelor bilaterale parțial standardizate cu negociere continuă,
- **HG 638/2007** – deschiderea integrală a pieței de energie electrică și gaze naturale,
- **iulie 2007** – stabilirea regulilor pieței de capacități,
- **iulie 2008** – introducerea mecanismului de debit direct și de garantare a tranzacțiilor cu energie electrică de pe piața pentru ziua următoare (mecanismul de contraparte centrală),

II. PIAȚA ANGRO DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței angro



2. Participanții la piața angro de energie electrică

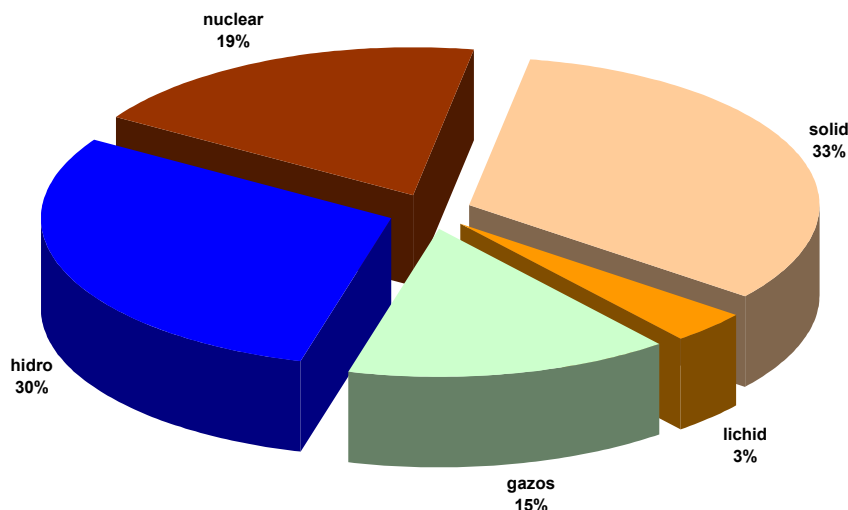
Participanții* la piața angro în luna ianuarie 2010 prezentați pe categorii, în tabelul următor:

Nr. crt.	Denumire	Observații	Nr. crt.	Denumire
A Producători de energie electrică care exploatează unități de producere			F Furnizori de energie electrică cu activitate exclusivă pe piața angro	
1	SC CET Bacău SA		1	Alpiq Energy SE
2	SC CET Brașov SA		2	SC AMV Style SRL
3	SC CET Govora SA		3	CEZ as
4	SC CET Iași SA		4	SC CEZ Trade Romania SRL
5	SC CET Oradea SA		5	SC Edison Trading SpA
6	SC Electrocentrale București SA		6	SC Encaz SRL
7	SC Electrocentrale Galați SA		7	SC Enel Trade Romania SRL
8	SC Dalkia Termo Prahova SRL		8	SC Energy Market Consulting SRL
9	SNP Petrom Sucursala Petrobrazi		9	E.ON Energy Trading SE
10	SC Termica SA Suceava		10	SC Ezpada SRL
11	SC Termoelectrica SA		11	Ezpada SRO
12	Serviciul Public Local de Termoficare Pitesti		12	SC GDF Suez Energy Trading Romania SRL
13	SC Uzina Termică Giurgiu SA		13	GEN-I Bukarest Electricity Trading and Sales
14	SN Nuclearelectrica SA		14	SC Global Electric Trading SRL
15	SC CE Rovinari SA		15	SC Grivco SA
16	SC CE Turceni SA		16	Holding Slovenske Elektrarne Rezentanta
17	RAAN		17	SC Invest Dinamic Project SRL
18	SC CE Craiova SA	Activează pe piața de energie electrică și în calitate de furnizori de energie electrică	18	SC Jas Budapest Zrt
19	SC CET Arad SA		19	SC Korlea Invest SRL
20	SC Electrocentrale Deva SA		20	OET Obedineni Energinii Targovtsi
21	SC Hidroelectrica SA		21	SC Re Energie SRL
B Operator de transport și de sistem			22	SC Romelectro SA
1	CN TRANSELECTRICA SA	Operatorul pieței de echilibrare	23	SC Rudnap SRL
C Operator PZU			24	SC RBS Semptra Energy Europe Ltd
1	SC OPCOM SA	Operatorul pieței de certificate verzi, al PCC, operator de decontare	25	Statkraft Markets GmbH
D Operatori de distribuție			26	SC Transelectric Power SA
1	SC CEZ Distribuție SA	Operatori ai rețelelor de distribuție	27	SC WIEE Romania SRL
2	SC ENEL Distribuție Banat SA		Nr. crt.	Denumire
3	SC ENEL Distribuție Dobrogea SA		G Furnizori de energie electrică	
4	SC E.ON Moldova Distribuție SA		1	SC Alpiq RomEnergie SRL
5	SC ENEL Distribuție Muntenia SA		2	SC Alpiq RomIndustries SRL
6	SC FDEE Electrica Distribuție Muntenia Nord SA		3	SC Alro SA
7	SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Sud SA		4	SC Arcelormittal Galati SA
8	SC FDEE Electrica Distribuție Transilvania Nord SA		5	SC Arelco Distribuție SRL
E Furnizori impliciti			6	SC Beny Alex SRL
1	SC CEZ Vanzare SA	Activează pe piața de energie electrică și în calitate de furnizori ai consumatorilor alimentați în regim concurențial	7	SC Biol Energy SRL
2	SC ENEL Energie SA		8	SC Eco Energy SRL
3	SC E.ON Moldova Furnizare SA		9	SC EFE Energy SRL
4	SC ENEL Energie Muntenia SA		10	SC EGL Gas & Power Romania SA
5	SC FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord SA		11	SC Elcomex EN SRL
6	SC FFEE Electrica Furnizare Transilvania Sud SA		12	SC Electrica SA
7	SC FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord SA		13	SC Electricom SA
			14	SC Electromagnetica SA
			15	SC Energotrans SRL
			16	SC Energy Distribution Services SRL
			17	SC EFT Romania SRL
			18	SC Energy Holding SRL
			19	SC Energy Network SRL
			20	SC Enex SRL
			21	SC Ennet Grup SRL
			22	SC Enol Grup SA
			23	SC EURO-PEC SA
			24	SC Fidelis Energy SRL
			25	SC GDF SUEZ Energy Romania SA
			26	SC General Com Invest SRL
			27	SC Gevco SRL
			28	SC Hydroconstructia SA
			29	SC ICCO Energ SRL
			30	SC ICPE Electrocond Technologies SA
			31	SC Luxten LC SA
			32	SC Petprod SRL
			33	SC Renovation Trading SRL
			34	SC Tinmar Ind SA
			35	SC Total Electric Oltenia SA
			36	SC Transenergo Com SA
			37	SC UCM Energy SRL

*) Participanții la piața de energie electrică precizați raportează ANRE date tehnice/comerciale conform Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 35/2006, Tabelul nu include părțile responsabile cu echilibrarea, Lista acestora, actualizată la zi, se află pe site-ul operatorului pieței de echilibrare, C.N. TRANSELECTRICA S.A., www.ope.ro

3. Structura de producție a sistemului energetic național pe tipuri de resurse

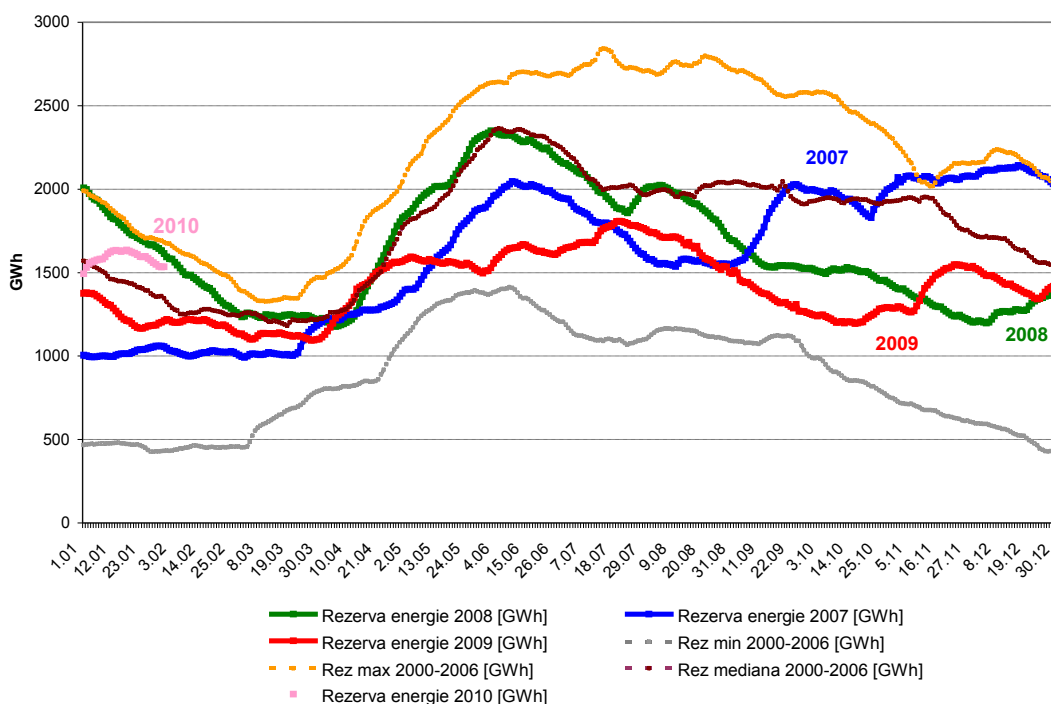
Structura pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețele de producătorii cu unități dispecerizabile
- ianuarie 2010 -



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMP

Producția de energie electrică din resursă hidro este dependentă, dar și influențează, rezerva de energie rămasă în principalele lacuri de acumulare. Evoluția nivelului zilnic al acesteia în luna ianuarie 2010, comparativ cu valorile zilnice din 2007, 2008 și 2009, precum și cu minima, maxima și mediana realizate în aceeași zi în anii 2000-2006, este prezentată în graficul următor:

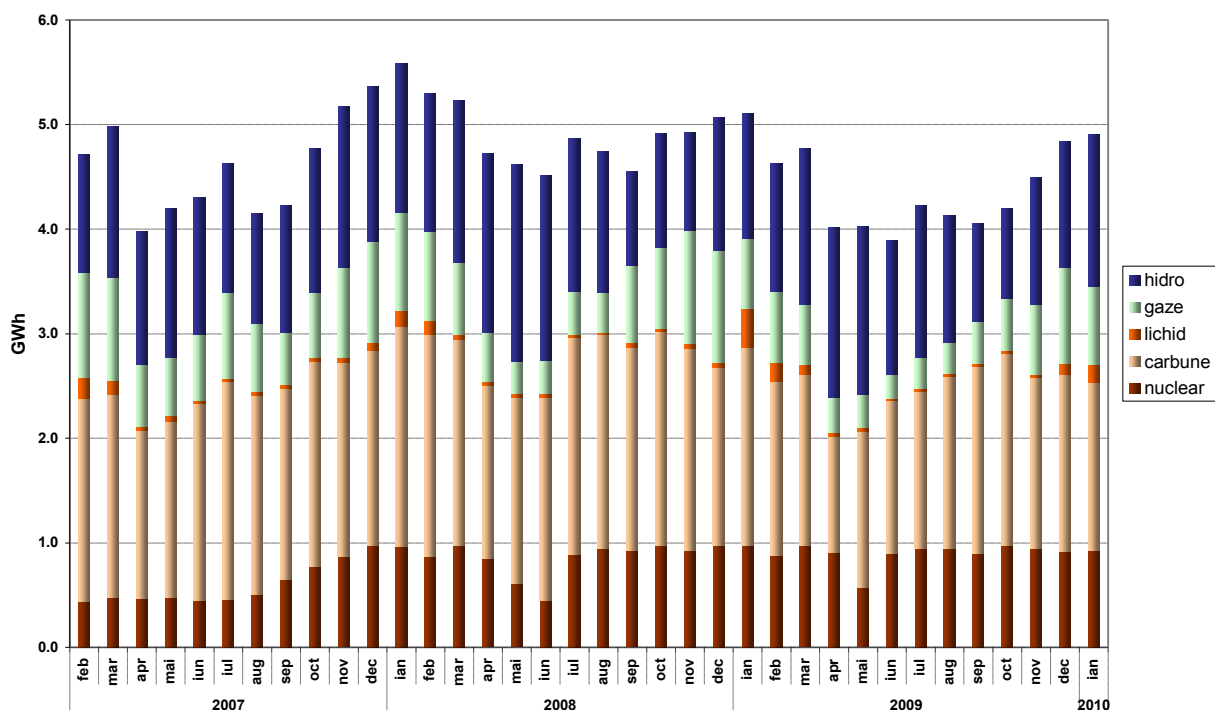
Evoluția comparativă pe durata unui an a rezervei de energie zilnice în principalele lacuri de acumulare



Sursa: Raportările lunare ale S.C. Hidroelectrica S.A. – prelucrare SMP

Evoluția structurii energiei electrice livrate începând cu februarie 2007 este următoarea:

Evoluția structurii pe tipuri de resurse a energiei electrice livrate în rețea de producători cu unități dispecerizabile



Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMP

În tabelul următor sunt prezentate principalele date de bilanț fizic al energiei electrice corespunzătoare lunii ianuarie 2010, comparativ cu cea similară anului 2009:

Nr. Crt.	Indicator	UM	Ian 2009	Ian 2010	%
0	1	2	3	4	5=4/3*100
1	E produsă	TWh	5,59	5,36	95,88
2	E livrată	TWh	5,11	4,90	95,89
3	Import	TWh	0,14	0,11	78,57
4	Export	TWh	0,52	0,20	38,46
5	Consum Intern (2+3-4)	TWh	4,73	4,81	101,91
6	Consum consumatori casnici alimentați în regim reglementat	TWh	1,01	1,06	104,95
7	Consum consumatori necasnici	TWh	2,57	2,64	102,72
7.1	alimentați în regim reglementat	TWh	1,12	1,02	91,07
7.2	alimentați în regim concurențial	TWh	1,45	1,60	111,72
8	Transport – TG	TWh	5,09	4,83	94,89
9	Transport – TL	TWh	5,16	4,94	95,74
10	Serviciul de sistem	TWh	5,16	4,94	95,74
11	CPT realizat transport	TWh	0,09	0,09	100,00
12	Energie termică produsă pentru livrare	Tcal	2913,69	2895,55	99,37
13	Energie termică produsă în cogenerare	Tcal	2465,60	2375,09	96,33

Notă: 1. Datele prezentate în tabel nu includ producțiile producătorilor care nu dețin unități dispecerizabile (la pozițiile 1 și 2) și nici energia furnizată consumatorilor racordați la barele centralelor (în categoriile 6 și 7).
 2. Cantitățile importate/exportate nu includ tranzitele și schimburile transfrontaliere de energie electrică realizate de Transelectrica cu sistemele electroenergetice vecine în vederea echilibrării sistemului.
 3. Cantitatea la care se aplică TG nu cuprinde cantitățile de energie electrică vândute de producători pentru acoperirea pierderilor în rețeaua de transport.

4. Structura tranzacțiilor pe piața angro de energie electrică

Dimensiunea pieței angro este determinată de totalitatea tranzacțiilor desfășurate pe aceasta de către participanți, depășind cantitatea transmisă fizic de la producere către consum; totalitatea tranzacțiilor include revânzările realizate în scopul ajustării poziției contractuale și obținerii de beneficii financiare.

Astfel, pe piața angro sunt încheiate: contracte reglementate și negociate bilateral între producători și furnizori, contracte reglementate pentru asigurarea consumului propriu tehnologic în rețele, contracte negociate bilateral producători-producători sau furnizori-furnizori, contracte reglementate între producători, precum și obligații contractuale încheiate pe piețele centralizate: PCCB (piața centralizată a contractelor bilaterale), PCCB-NC (piața centralizată a contractelor bilaterale cu negociere continuă), Ringul energiei electrice al BRM (Bursa Română de Mărfuri), PZU (piața pentru ziua următoare), PE (piața de echilibrare).

În tabelul următor sunt prezentate volumele de energie electrică tranzacționate și prețurile medii realizate pe principalele componente ale pieței angro și tipuri de contracte în ianuarie 2010, comparativ cu luna anterioară și cu luna ianuarie 2009:

TRANZACȚII PE PIAȚA ANGRO	Decembrie 2009	Ianuarie 2010	Ianuarie 2009
1. PIAȚA CONTRACTELOR BILATERALE			
volum tranzacționat (GWh)	6087	6076	5388
% din consumul intern (%)	129,1	126,3	114
preț mediu (lei/MWh)	165,05	167,15	171,37
1.1. Vânzare pe contracte reglementate			
volum tranzacționat (GWh)	2879	2785	2976
% din consumul intern (%)	61,1	57,9	63,0
preț mediu (lei/MWh)	172,39	177,89	177,68
1.2. Vânzare pe contracte negociate*			
volum tranzacționat (GWh)	3208***	3291***	2412
% din consumul intern (%)	68,0	68,4	51,0
preț mediu (lei/MWh)	158,46	158,05	163,59
2. EXPORT			
volum** (GWh)	171	200	525
% din consumul intern (%)	3,6	4,2	11,1
preț mediu (lei/MWh)	156,54	171,73	199,89
3. PIEȚE CENTRALIZATE DE CONTRACTE			
volum tranzacționat (GWh)	387	376	889
% din consumul intern (%)	8,2	7,8	18,8
preț mediu (lei/MWh)	191,25	167,23	195,33
4. PIAȚA PENTRU ZIUA URMĂTOARE			
volum tranzacționat (GWh)	552	782	525
% din consumul intern (%)	11,7	16,3	11,1
preț mediu (lei/MWh)	159,41	152,15	135,18
5. PIAȚA DE ECHILIBRARE			
volum tranzacționat (GWh)	385	356	324
% din consumul intern (%)	8,2	7,4	6,8
volum tranzacționat la creștere (GWh)	252	204	104
preț mediu de deficit (lei/MWh)	242,26	228,61	228,78
volum tranzacționat la scădere (GWh)	133	152	219
preț mediu de excedent (lei/MWh)	47,03	34,29	72,30
CONSUM INTERN (include cpt distribuție și transport) (GWh)	4716	4811	4727¹⁾

Notă: * Nu sunt cuprinse contractele de furnizare la consumatori și cele de export

** Volumele de export corespund cantităților la care CN Transelectrica SA a aplicat componenta TL a tarifului de transport pentru energia extrasă din RET pentru export, care diferă, în unele cazuri, de cele raportate ca

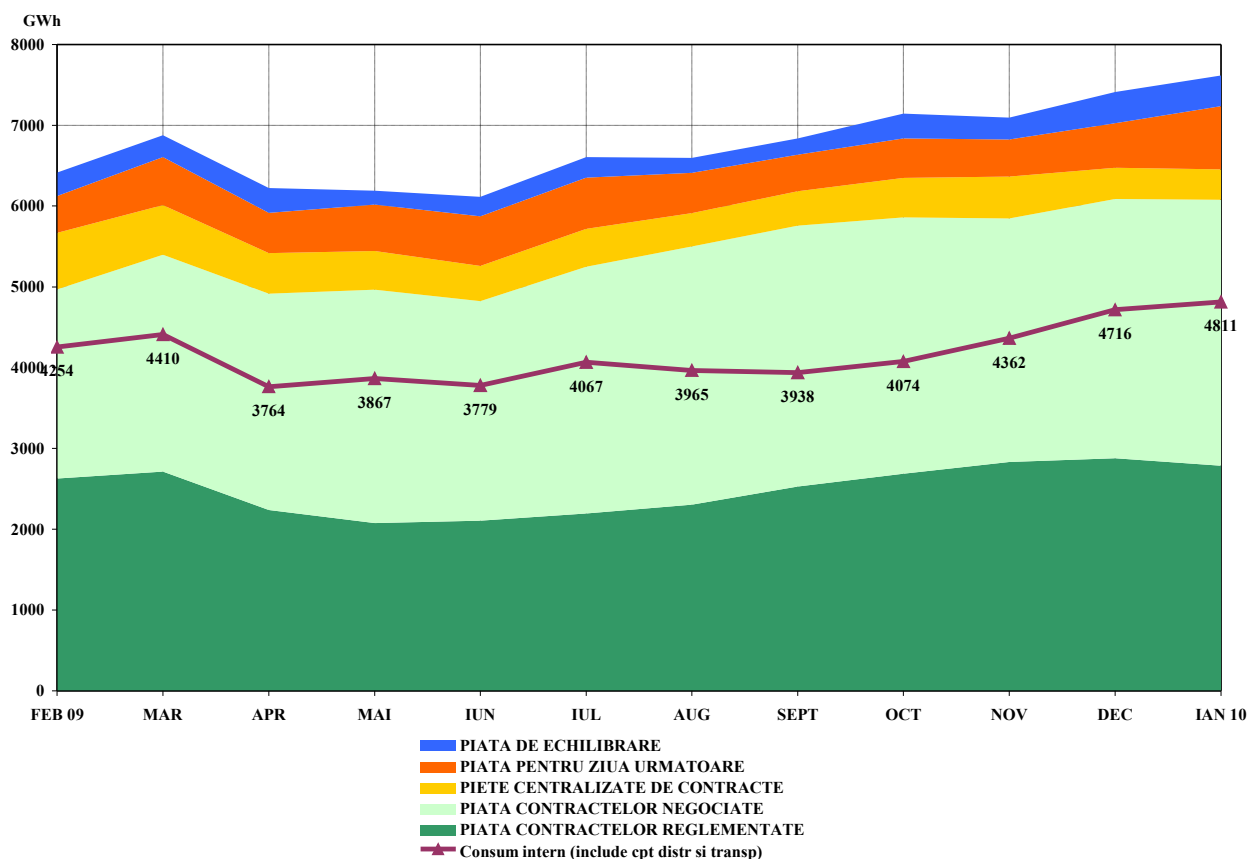
- *** tranzacționate de către participanți
 *** Volumele tranzacționate pe contracte negociate nu cuprind cantitatea rezultată din contractele de procesare, deoarece această activitate nu face obiectul reglementărilor specifice emise de ANRE și nu este cuprinsă în machetele de monitorizare
 1) Valori modificate față de raportul lunii ianuarie 2009 datorate unor corecții de raportare ulterioare.

Raportarea cantităților de energie electrică tranzacționate la consumul intern, utilizată în tabelul anterior, este de natură să ofere o referință pentru aprecierea dimensiunilor acestora.

Relevanța comparațiilor prețurilor de mai sus este afectată de faptul că în raportările din 2008 nu toate categoriile de prețuri au inclus componenta de injecție în rețea a tarifului de transport (TG); astfel, prețul mediu de vânzare pe PZU/PE a inclus-o în proporție de 100%, cel pe contracte negociate a inclus-o parțial, iar cel obținut din vânzarea pe contracte reglementate nu a inclus-o deloc. Începând cu ianuarie 2009, prețurile prezentate includ doar componenta TG, fiind comparabile în cadrul lunii și permițând și comparația cu luna anterioară.

Evoluția relației între volumele tranzacționate pe fiecare din aceste piețe și consumul intern estimat, pentru perioada februarie 2009 – ianuarie 2010, este prezentată în graficul următor:

Evoluția lunară a volumelor tranzacționate pe piața angro comparativ cu consumul intern

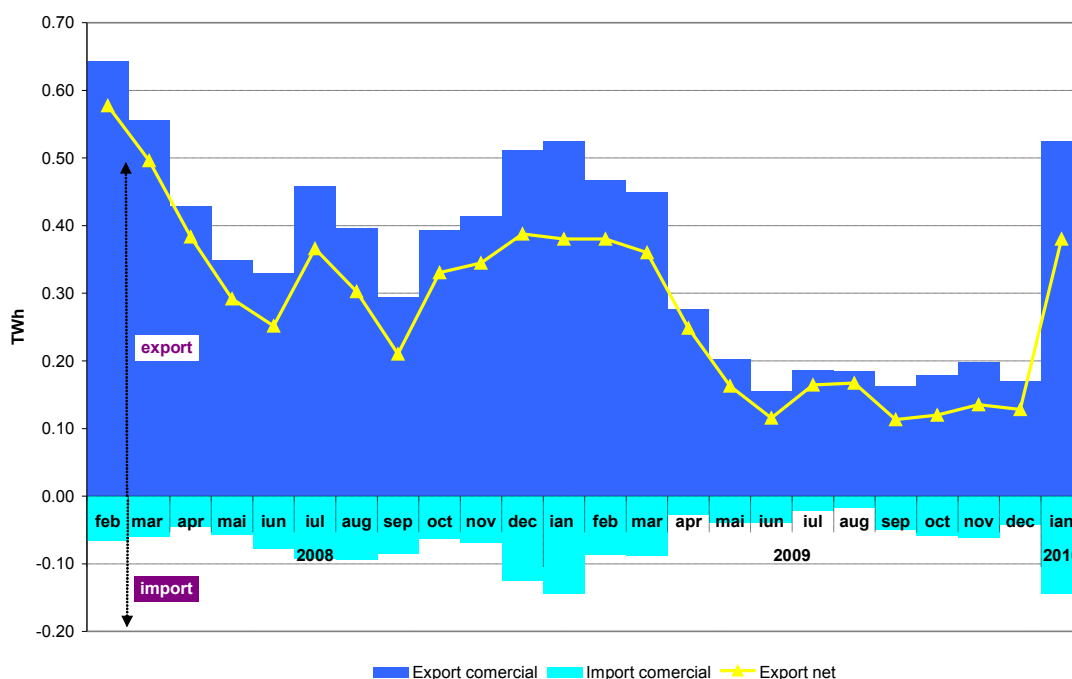


Sursa: Raportările lunare ale operatorilor economici participanți la piața angro, S.C. OPCOM S.A. și C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

Notă: Volumele tranzacționate pe piața contractelor bilaterale negociate, prezentate în graficul anterior, nu includ cantitățile contractelor de export

Valorile lunare ale exportului comercial (cantitățile la care s-a aplicat TL), importului comercial (cantitățile la care s-a aplicat TG) și ale exportului net (export minus import) din ultimele 24 luni sunt prezentate în graficul următor:

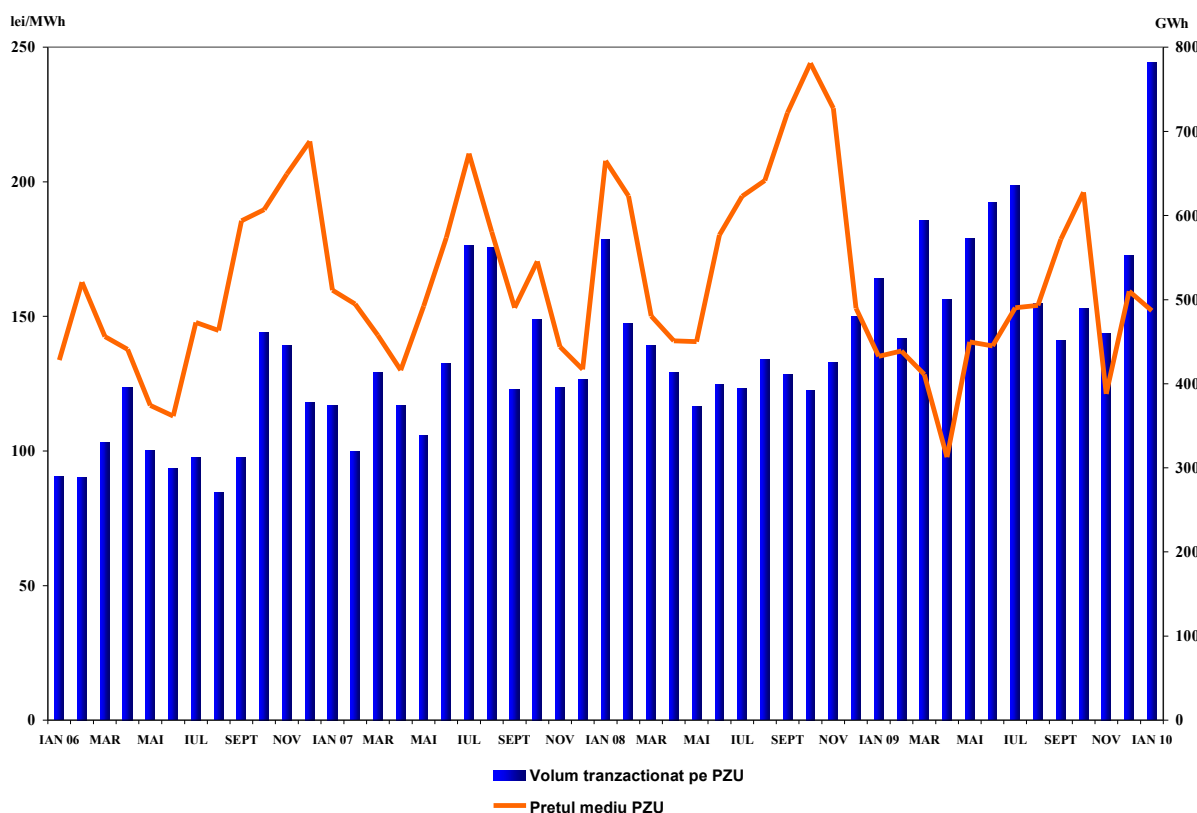
Evoluția lunară a exportului, importului și soldului export-import de energie electrică în ultimele 24 de luni



Sursa: Raportările lunare ale C.,N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

În figura următoare sunt prezentate volumele și prețurile medii lunare corespunzătoare tranzacțiilor încheiate pe PZU, începând cu ianuarie 2006:

Evoluția lunară a prețului mediu și a volumului tranzacționat pe PZU



Sursa: Raportările lunare ale S.,C. OPCOM S.A. și C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

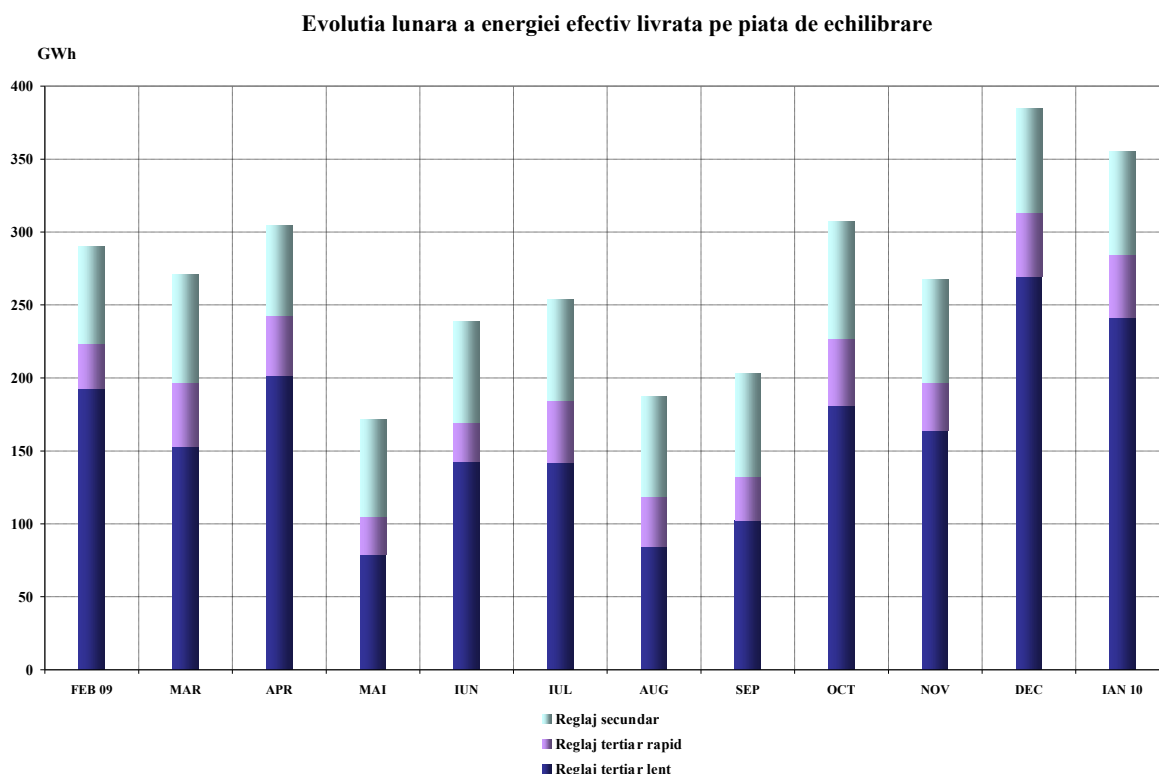
Ordinile de dispecer (oferte acceptate) primite de producători determină energia angajată pe piața de echilibrare. După efectuarea calculelor de decontare, pe baza valorilor măsurate (aprobat) se

determină energia efectiv livrată de producători pe piața de echilibrare; relația dintre energia angajată și cea efectiv livrată, în luna ianuarie 2010, este prezentată în tabelul următor:

Ianuarie 2010	Energie de echilibrare angajata (GWh)	Energie de echilibrare efectiv livrata (GWh)	Abatere (%)
Reglaj secundar	71	71	
<i>crestere</i>	28	28	
<i>scadere</i>	43	43	
Reglaj tertiar rapid	50	43	14
<i>crestere</i>	26	24	8
<i>scadere</i>	25	20	21
Reglaj tertiar lent	262	241	8
<i>crestere</i>	163	152	7
<i>scadere</i>	100	89	11
TOTAL	384	355	
<i>crestere</i>	217	204	
<i>scadere</i>	167	152	
CONSUM INTERN		4811	
% volum tranzactionat din consumul intern		7.4%	

Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

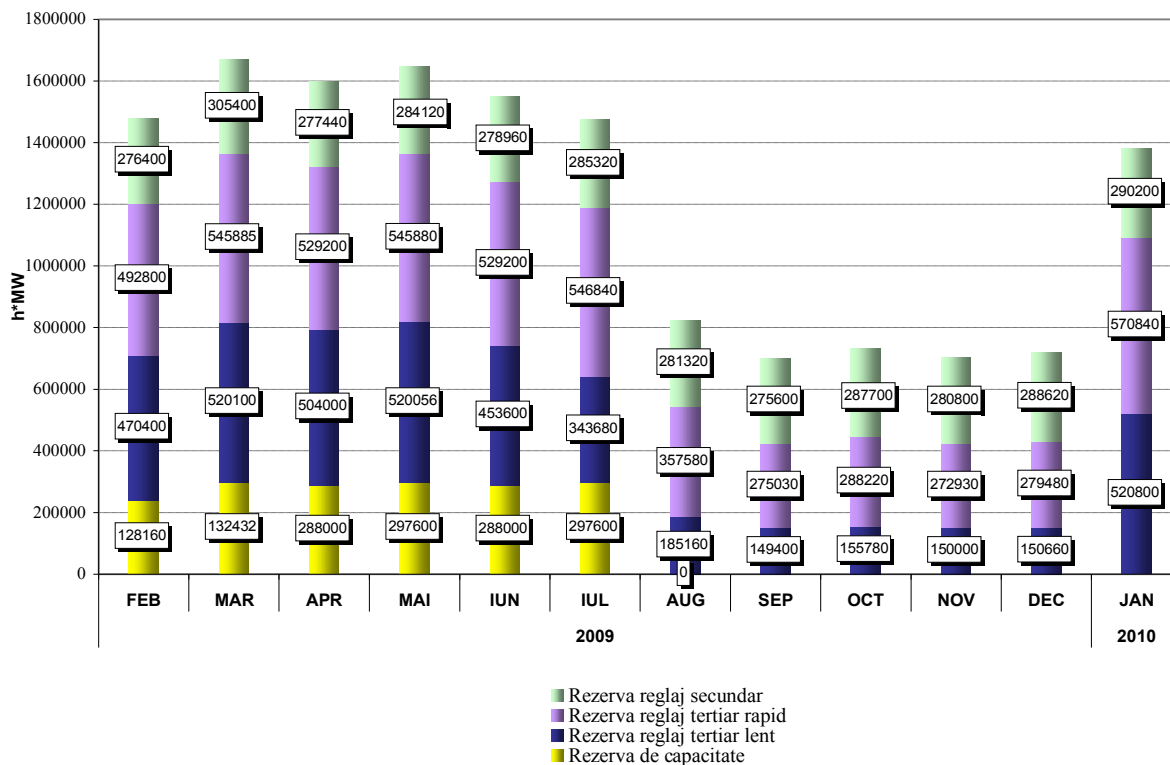
Structura, pe fiecare tip de reglaj, a energiei de echilibrare efectiv livrată este prezentată în figura următoare, în evoluție pentru perioada februarie 2009 – ianuarie 2010:



Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

Pentru comparație, în graficul următor este prezentată evoluția rezervelor (servicii tehnologice de sistem-STS, reprezentând obligații ale producătorilor de menținere la dispoziția dispecerului/ofertare pe piața de echilibrare a capacităților contractate) achiziționate/decontate de C.N. Transelectrica S.A., în perioada februarie 2009 – ianuarie 2010:

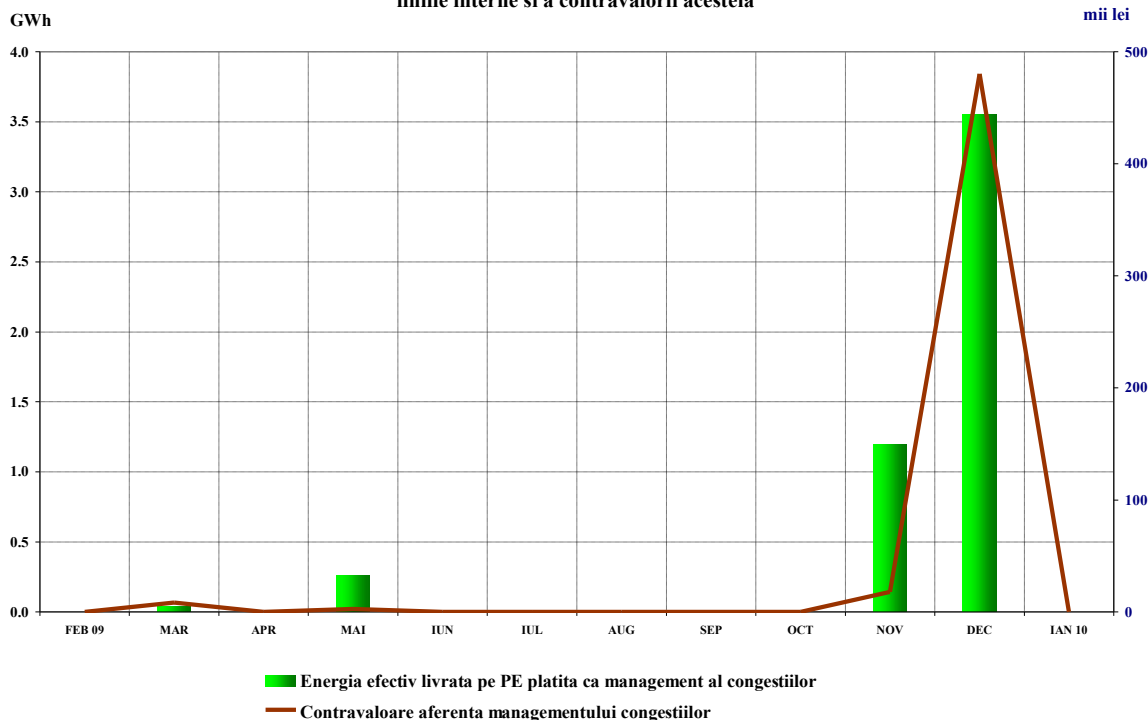
Structura rezervelor achizitionate de CN Tranelectrica SA



Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

Graficul următor prezintă evoluția lunară a energiei utilizate pentru managementul congestiilor (cantitatea de energie tranzacționată de operatorul de transport pe piața de echilibrare pentru rezolvarea situațiilor de congestii în rețeaua de transport), începând cu februarie 2009, precum și contravaloarea tranzacțiilor efectuate în acest scop de C.N. Tranelectrica S.A.

Evoluția lunară a energiei efectiv livrata pe piața de echilibrare pentru managementul congestiilor pe liniile interne și a contravalorii acesteia



Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

5. Structura tranzacțiilor pe piața angro ale diferitelor categorii de participanți

Producători

În luna ianuarie 2010, structura obligațiilor de vânzare contractate înainte de ziua de livrare ale producătorilor participanți la piața angro care sunt deținători ai unor unități de producere dispecerizabile a fost următoarea:

- GWh -

Tip tranzacție	Decembrie 2009	Ianuarie 2010	Ianuarie 2009
0	1	2	3
Reglementat către furnizori impliciti, producători termo	1350,97	1358,79	1547,00
Reglementat către furnizori impliciti, producător hidro	244,68	206,62	209,53
Reglementat către furnizori impliciti, producător nuclear	518,35	496,21	502,50
Reglementat pentru cpt distribuție, producători termo	425,01	366,91	408,28
Reglementat pentru cpt distribuție, producător hidro	42,72	43,03	46,72
Reglementat pentru cpt distribuție, producător nuclear	140,48	127,30	148,16
Reglementat pentru cpt transport, producător termo	82,38	86,96	80,59
Reglementat, la alti producători (cu obligația răscumpărării în decursul unui an)	74,47	99,42	33,37
Negociat, la alti producatori	145,56	96,00	97,25
Negociat, la furnizori	1054,68	968,02	902,44
Contracte pe piete centralizate (PCCB, PCCB-NC, BRM)	386,91	375,73	885,11
Furnizare la consumatori (reglementați și concurențiali)	211,65	221,60	211,93
Export	104,19	58,46	107,17
PZU	253,40	474,93	174,10 ¹⁾
Total	5035,45	4979,98	5354,16¹⁾

Nota: 1) Valori modificate față de raportul lunii ianuarie 2009 datorate unor corecții de raportare ulterioare

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMP

Furnizori

În luna ianuarie 2010 pe piața de energie au activat 71 de operatori economici a căror activitate principală o constituie furnizarea de energie electrică; dintre aceștia 27 sunt furnizori care își desfășoară activitatea doar pe PAN și 44 sunt furnizori care au activitate și pe PAM (inclusiv cei 7 furnizori implicați care acționează atât pe segmentul reglementat, cât și pe segmentul concurențial al PAM).

Furnizori cu activitate exclusivă pe PAN

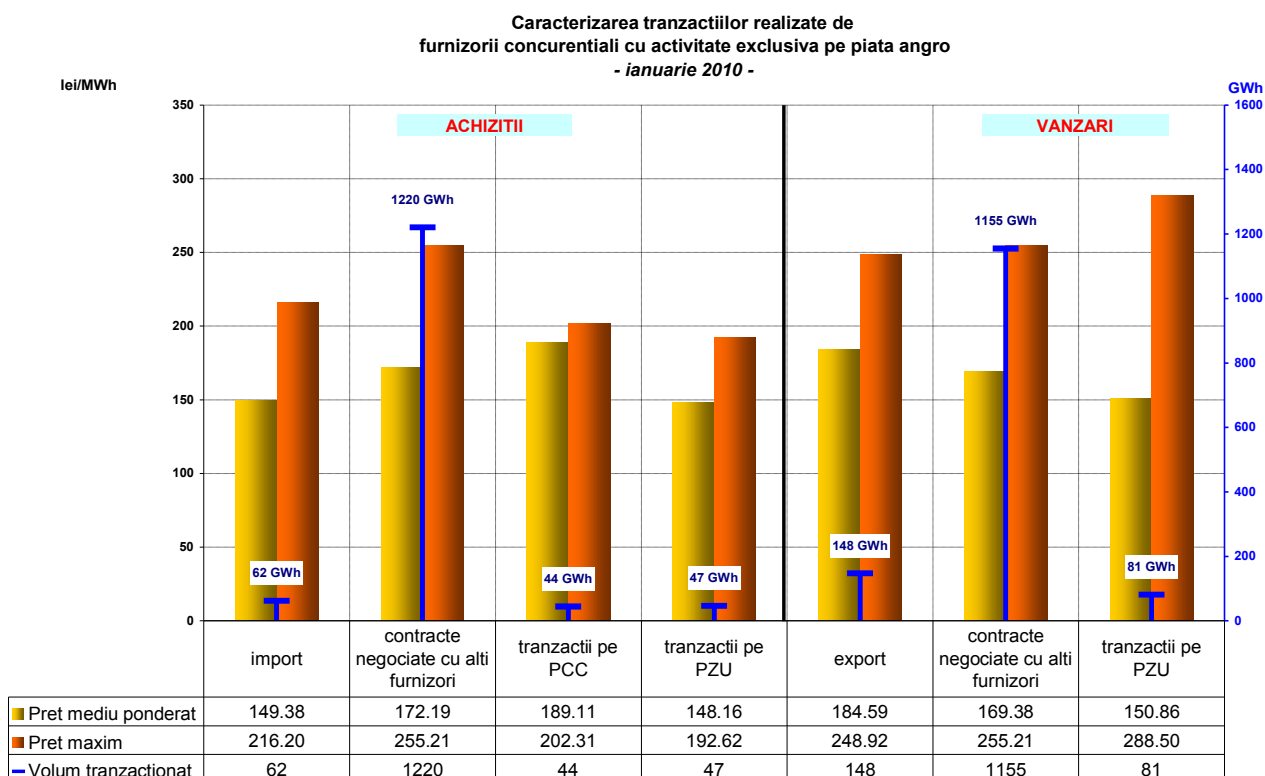
Tabelul următor ilustrează activitatea desfășurată de furnizorii activi numai pe PAN, prezentând structura pe categorii de piețe/participanți la PAN a cumpărărilor și vânzărilor totale realizate de aceștia în luna ianuarie 2010, comparativ cu ianuarie 2009:

- GWh -

Structură tranzacții furnizori cu activitate exclusivă pe PAN	Ianuarie 2009	Ianuarie 2010
Achiziții		
import	19,71	62,11
contracte negociate cu alți furnizori	645,62	1220,24
contracte negociate cu producători	154,92	0,00

tranzacții pe PCC	407,11	43,99
tranzacții pe PZU	60,32	46,80
Vânzări		
export	390,11	147,50
contracte negociate cu alți furnizori	700,05	1154,75
contracte negociate cu producători	50,79	0,00
tranzacții pe PCC	0,00	0,00
tranzacții pe PZU	145,17	81,22

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna ianuarie 2010 de către furnizorii cu activitate exclusivă pe PAN sunt reprezentate grafic mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori activi pe PAM, exclusiv furnizorii impliciți

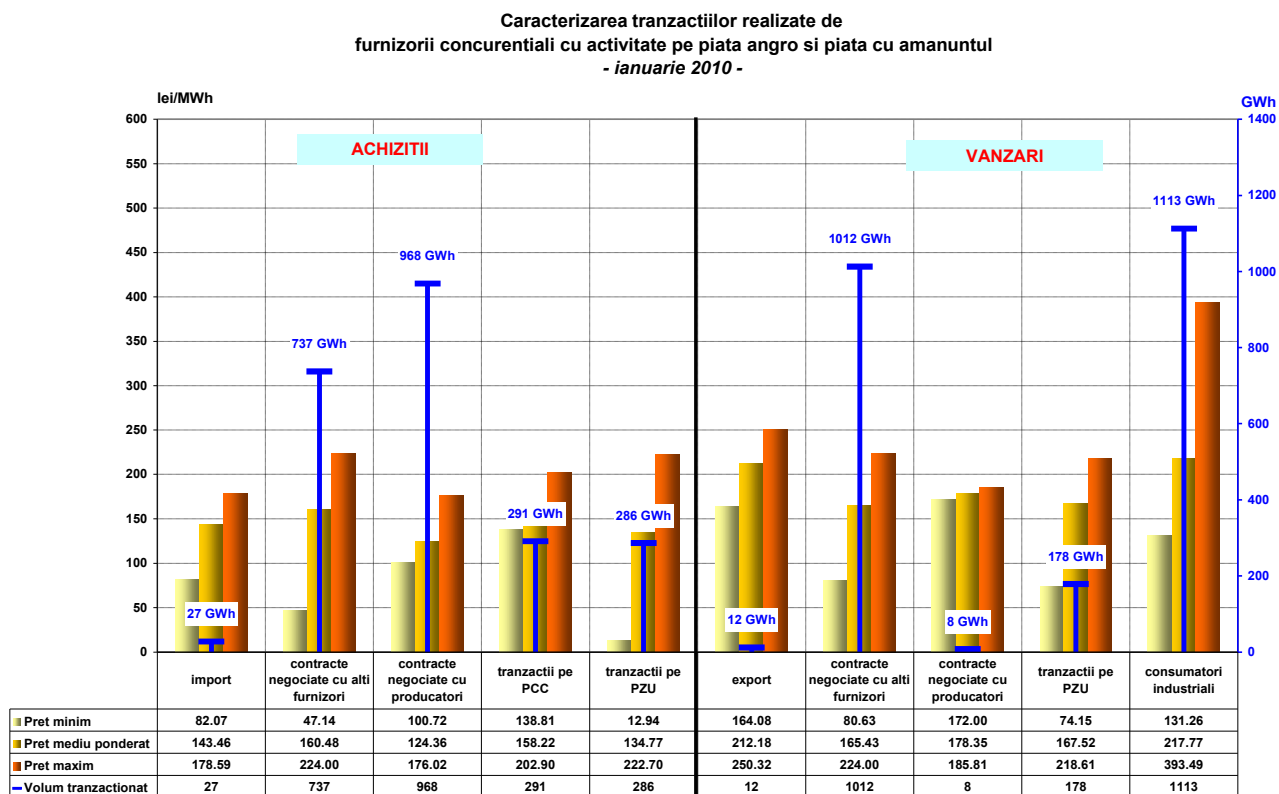
În tabelul de mai jos se prezintă informații agregate cu privire la structura pe categorii de piețe/participanți la PAN a tranzacțiilor realizate de furnizorii cu activitate pe segmentul concurențial al PAM, în luna ianuarie 2010, comparativ cu ianuarie 2009:

- GWh -

Structură tranzacții furnizori activi pe PAM (exclusiv furnizorii impliciți)	Ianuarie 2009	Ianuarie 2010
Achiziții		
import	74,38	27,15
contracte negociate cu alți furnizori	428,67	737,03
contracte negociate cu producători	747,86	968,02
tranzacții pe PCC	466,75	290,82
tranzacții pe PZU	114,83	286,12
Vânzări		
export	27,32	11,83
contracte negociate cu alți furnizori	613,32	1012,33
contracte negociate cu producători	9,67	7,55

tranzacții pe PCC	3,72	0,00
tranzacții pe PZU	158,74	178,39
consumatori finali	974,26	1112,67

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate, prețurilor minime, medii și maxime realizate în luna ianuarie 2010 de către furnizorii cu activitate pe PAN și PAM sunt reprezentate grafic mai jos:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

Furnizori implicați

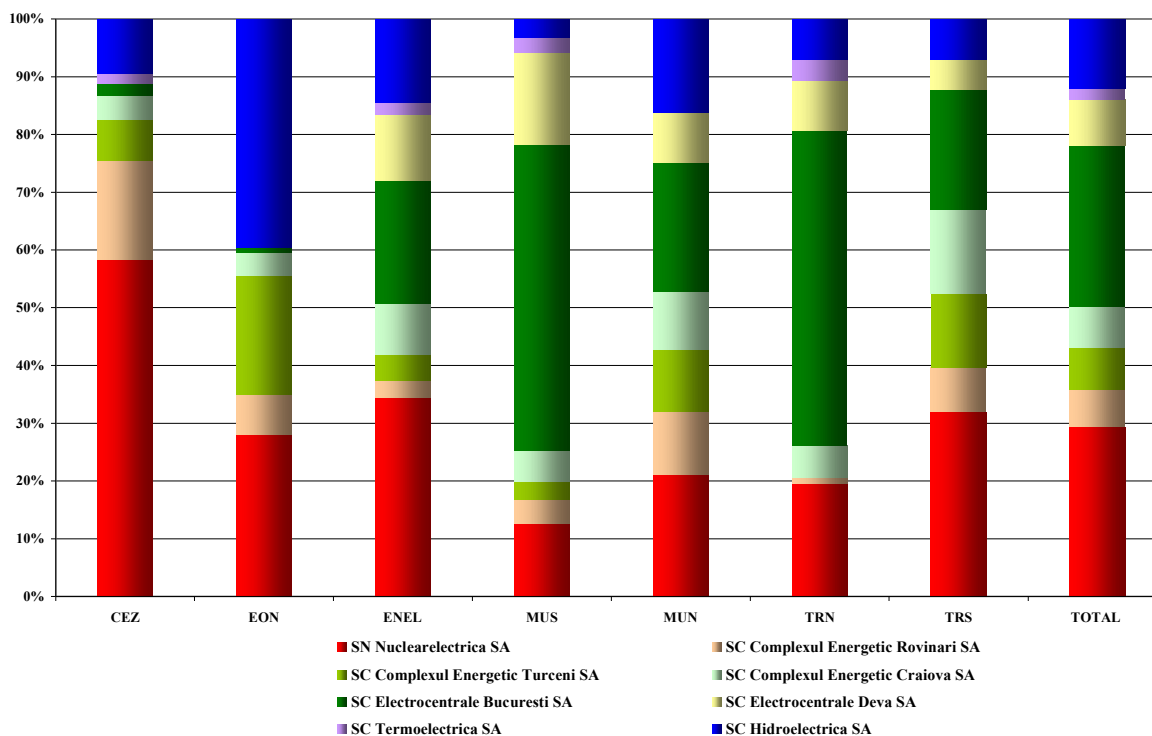
Structura achiziției de energie electrică pe PAN a furnizorilor implicați (realizată înainte de ziua de livrare), pentru alimentarea consumatorilor în regim reglementat, este prezentată în tabelul următor pentru luna ianuarie 2010, comparativ cu ianuarie 2009:

- GWh -

Structură achiziție furnizori implicați pentru segmentul reglementat al PAM	Ianuarie 2009	Ianuarie 2010
contracte reglementate cu producători	2307,87	2127,76
contracte negociate	17,97	22,20
tranzacții PCC	-	-
tranzacții PZU	86,69	77,71

Detalierea achiziției de energie electrică a furnizorilor implicați, pe contractele reglementate încheiate cu principalii producători, în ianuarie 2010, este prezentată în graficul următor:

Achiziția de energie electrică pe contracte reglementate a furnizorilor implicați de la principalii producători pentru consumatorii alimentați în regim reglementat
Ianuarie 2010



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare SMP

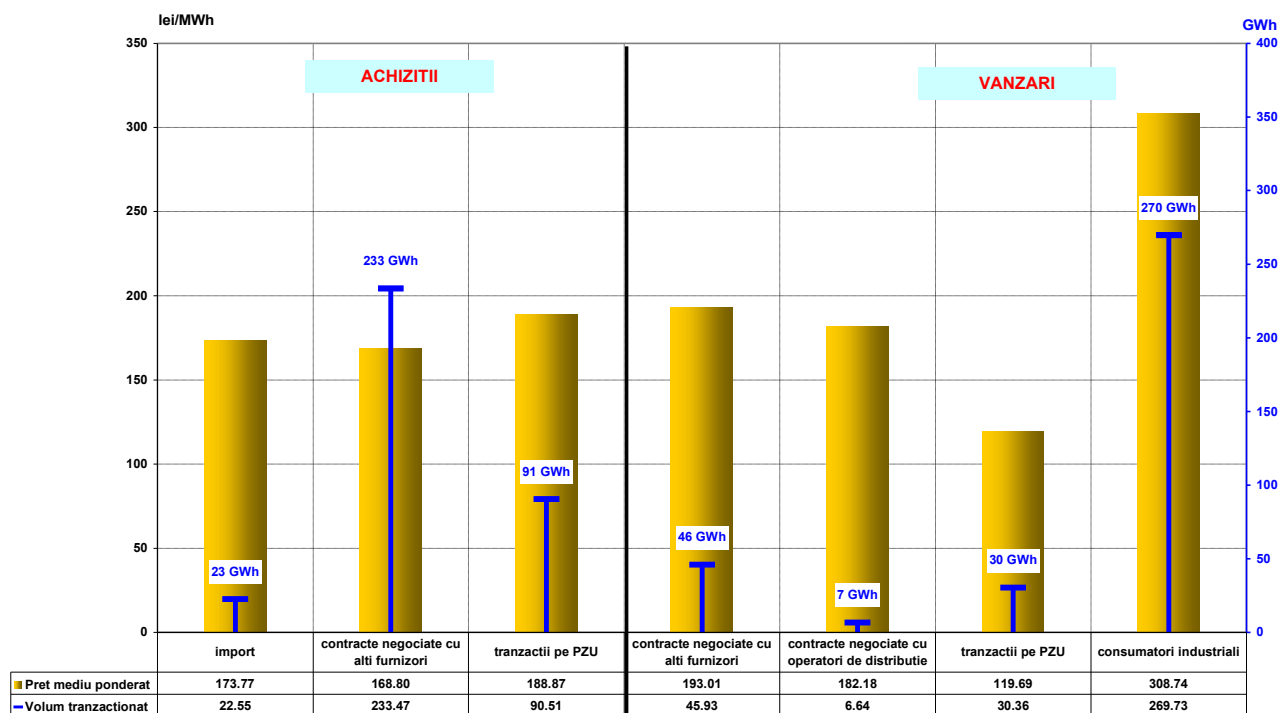
În mod similar cu datele prezentate pentru segmentul reglementat al PAM, în tabelul următor este prezentată structura tranzacțiilor de energie electrică a furnizorilor implicați (realizată înainte de ziua de livrare), corespunzătoare segmentului concurențial al PAM (furnizare de energie electrică la prețuri negociate către consumatorii care au renunțat la alimentarea în regim reglementat), în luna ianuarie 2010, comparativ cu luna similară a anului 2009:

- GWh -

Structură tranzacții furnizori implicați pentru segmentul concurențial al PAM	Ianuarie 2009	Ianuarie 2010
Achiziții		
import	50,15	22,55
contracte negociate cu alți furnizori	249,00	233,47
contracte negociate cu producători	0,00	0,00
tranzacții pe PCC	14,97	0,00
tranzacții pe PZU	52,71	90,51
Vânzări		
contracte negociate cu alți furnizori	38,06	45,93
contracte negociate cu operatorii de distribuție	0,00	6,64
tranzacții pe PZU	60,61	30,36
consumatori finali	270,02	269,73

Defalcarea pe tipuri de surse/destinații a volumelor tranzacționate și a prețurilor medii realizate în luna ianuarie 2010 de către furnizorii implicați pe segmentul concurențial al PAM este prezentată în graficul următor:

Caracterizarea tranzacțiilor realizate de
furnizorii implicați pe segmentul concurențial al pieței cu amanuntul
- ianuarie 2010 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare SMP

Operatori de distribuție principali

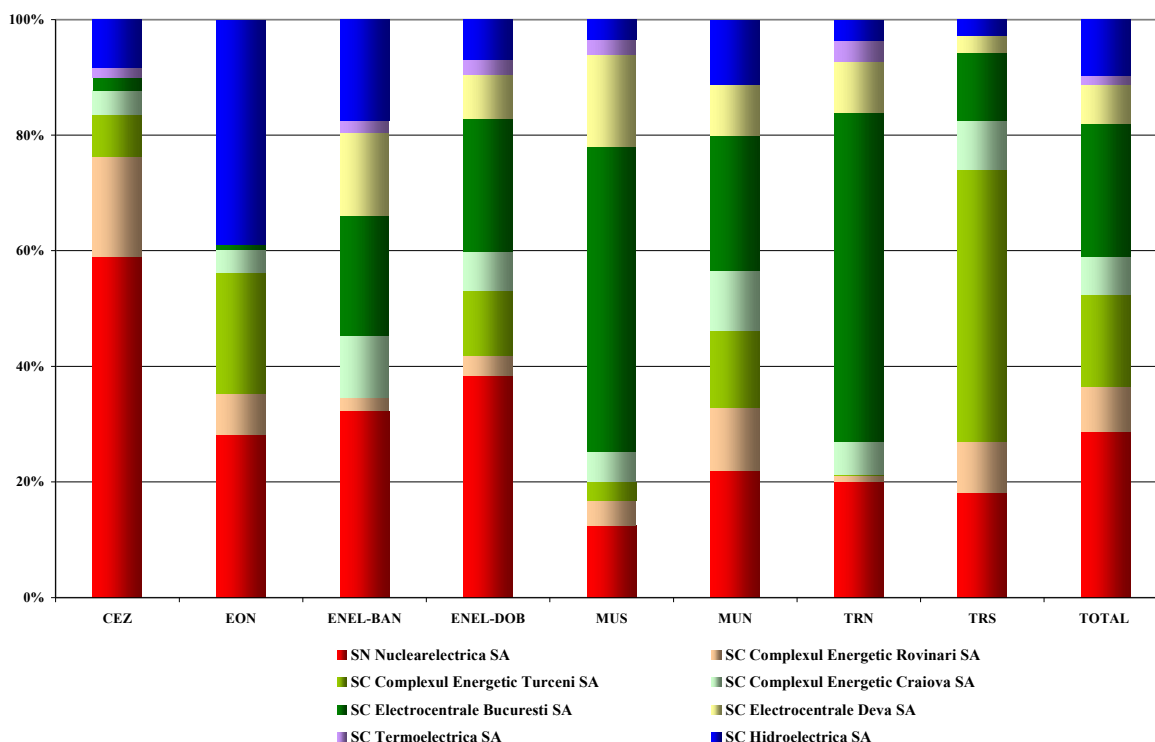
Structura achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție principali (realizată înainte de ziua de livrare), pentru consumul propriu tehnologic al rețelelor de distribuție în luna ianuarie 2010 este prezentată în tabelul următor, comparativ cu luna similară a anului 2009:

- GWh -

Structura achiziție	Ianuarie 2009	Ianuarie 2010
contracte reglementate cu producători	603,16	537,24
contracte negociate cu furnizori	10,73	6,64
tranzacții PCC	-	-
tranzacții PZU	174,24	265,11

Detalierea achiziției de energie electrică a operatorilor de distribuție principali, pe contractele reglementate încheiate cu principalii producători, în ianuarie 2010, este prezentată în graficul următor:

Achiziția de energie electrică pe contracte reglementate a operatorilor de distribuție principali pentru acoperirea consumului propriu tehnologic de la principalii producători
Ianuarie 2010



Sursa: Raportările lunare ale operatorilor de distribuție principali – prelucrare SMP

6. Indicatori de concentrare pentru piața angro de energie electrică și componentele acesteia

În conformitate cu teoria economică și documentele UE, se definesc următorii indicatori de concentrare:

- HHI, Indexul Herfindahl - Hirschman = suma pătratelor cotelor de piață (%)

Semnificația valorilor indicatorului este:

HHI < 1000	pieță neconcentrată;
1000 < HHI < 1800	concentrare moderată a puterii de piață;
HHI > 1800	concentrare ridicată a puterii de piață,

- C3 = suma cotelor de piață ale celor mai mari trei participanți

Semnificația valorilor indicatorului este:

40 % < C3 < 70%	concentrare moderată a puterii de piață;
C3 > 70%	concentrare ridicată a puterii de piață,

Acești indicatori pot fi calculați pentru întreaga piață (de energie electrică, de servicii tehnologice de sistem - STS) sau pentru componente ale acesteia, pe care concurența se manifestă direct.

Indicatori de concentrare și cote de piață ale producătorilor de energie electrică

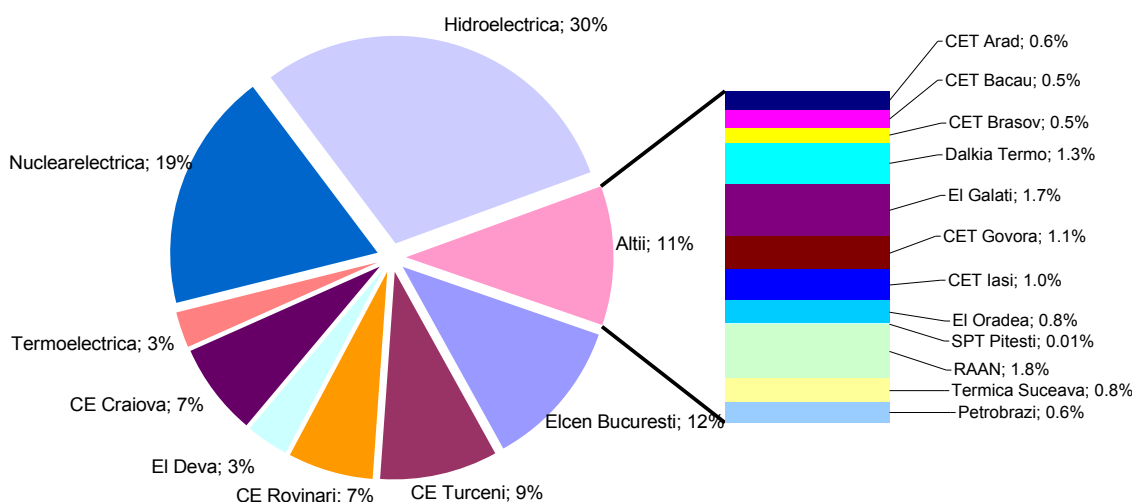
Structura pieței la nivelul producerii oferă o bază inițială pentru aprecierile privind gradul de competitivitate posibil pe piața energiei electrice.

În tabelul următor sunt prezentați indicatorii de concentrare la nivelul de producere a energiei electrice pentru luna ianuarie 2010, calculați pe baza energiei electrice livrate în rețele de către producătorii cu unități dispecerizabile:

Indicatori de concentrare - Ianuarie 2010 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Valoare	30	60	1584

Cotele de piață ale producătorilor de energie electrică realizate pe ansamblul componentelor pieței angro de energie electrică în ianuarie 2010 sunt prezentate în figura următoare, fiind stabilite în funcție de energia electrică livrată în rețele.

Cote de participare la energia electrica livrata in retele de producatorii cu unitati dispecerizabile - ianuarie 2010 -



Indicatori concentrare piata:
C1 - 30%
C3 - 60%
HHI - 1584

Sursa: Raportările lunare ale producătorilor – prelucrare SMP

O componentă a pieței angro de energie electrică pe care se manifestă direct concurența între producători este piața de echilibrare. Valorile indicatorilor de concentrare la nivelul acestei piețe în luna ianuarie 2010, determinați pe baza energiei efectiv livrate, pentru fiecare din cele 3 tipuri de reglaje definite în Codul Comercial sunt prezentate în tabelul următor:

Indicatori de structura/concentrare a pietei de echilibrare - IANUARIE 2010 -	Reglaje					
	Secundar		Tertiar rapid		Tertiar lent	
	crestere	scadere	crestere	scadere	crestere	scadere
C1 - % -	68	66	68	70	54	48
C3 - % -	93	92	84	84	80	77
HHI	4866	4677	4784	5005	3270	2856

Concurența între producători se manifestă și în ceea ce privește asigurarea rezervelor (STS) necesare pentru conducerea în siguranță a sistemului energetic. Din cauza capacităților diferite ale producătorilor de a asigura diferitele tipuri de servicii, competiția liberă între aceștia nu poate fi echilibrată; ca urmare, s-a considerat necesară acoperirea cu cantități și prețuri reglementate a unei importante cote din această piață.

Relația dintre componenta reglementată și cea concurențială a pieței serviciilor tehnologice de sistem, respectiv principalii indicatori de concentrare pe fiecare segment al acestei piețe (reglaj secundar, terțiar rapid, terțiar lent, piață de capacități), sunt prezentați în tabelul următor pentru luna ianuarie 2010:

Indicatori de concentrare pe piața STS - Ianuarie 2010 -		Rezerva reglaj secundar	Rezerva tertiara rapida	Rezerva tertiara lenta	Rezerva de capacitate
componenta reglementata	Cantitate contractata (h*MW)	290200	570840	520800	0
	C1 (%)	64,4	81,9	47,9	0
	C3 (%)	84,9	89,1	92,1	0
componenta concurrentiala	Cantitate contractata (h*MW)	0	0	0	0
	C1 (%)	0	0	0	0
	C3 (%)	0	0	0	0
	HHI	0	0	0	0

Indicatori de concentrare pe piața pentru ziua următoare (PZU)

Piața pentru ziua următoare (PZU) este o piață voluntară, deschisă atât la cumpărare, cât și la vânzare tuturor participanților: producători, furnizori, operatori de rețea, în condițiile stabilite prin reglementările aplicabile.

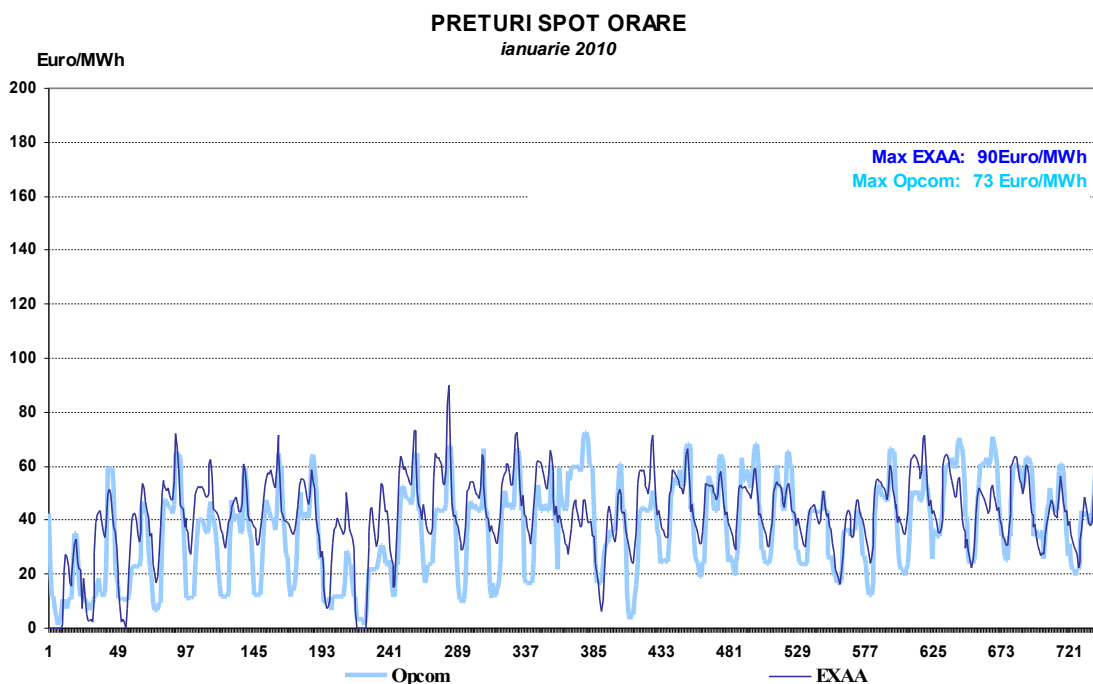
Indicatorii de concentrare pe această piață reflectă gradul de concurență manifestat între vânzătorii, respectiv cel între cumpărătorii, dinamica acestora putând influența nivelul prețului. Tabelul următor prezintă C1, C3 și HHI la cumpărare, respectiv la vânzare în luna ianuarie 2010, determinați pe baza cantităților tranzacționate de participanți pe această piață.

Indicatori de concentrare pe PZU - Ianuarie 2010 -	C1 (%)	C3 (%)	HHI
Cumpărare	13	37	726
Vânzare	17	47	919

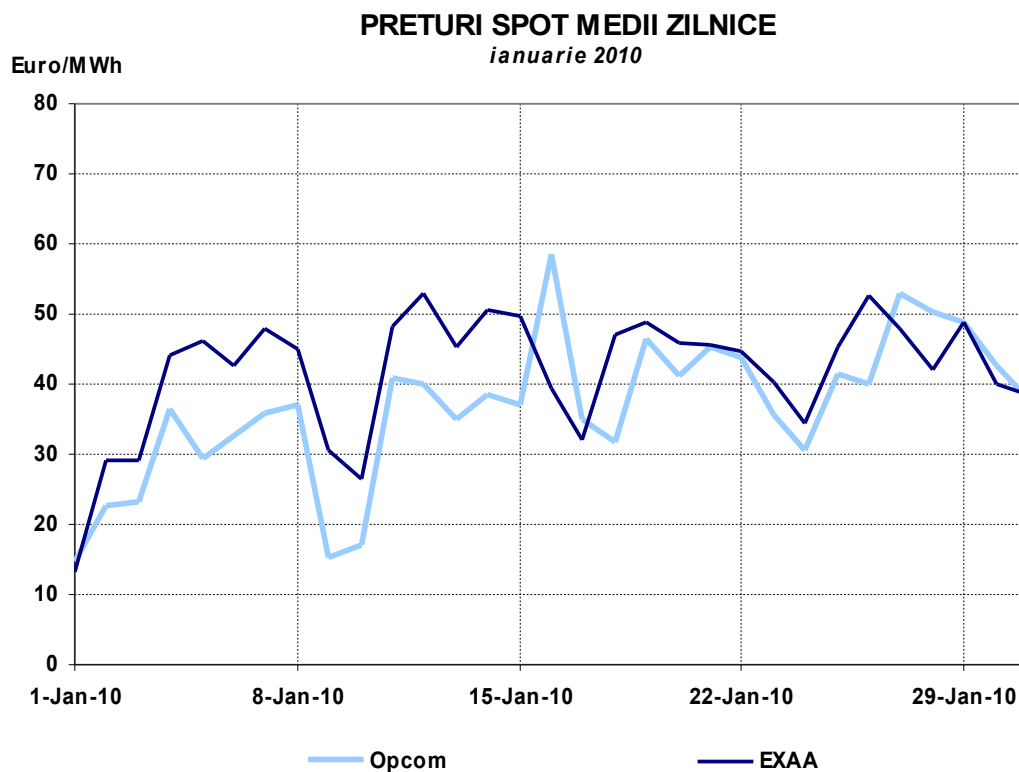
7. Evoluția prețurilor stabilite pe piața angro

S.C. Opcom S.A. administrează piața de energie electrică pentru ziua următoare, prețul de închidere stabilit aici constituind o referință pentru prețurile stabilite prin contracte bilaterale. În figurile următoare este prezentată evoluția prețurilor orare pe PZU în ianuarie 2010, respectiv evoluția prețurilor medii zilnice, comparativ cu evoluțiile prețurilor similare stabilite la bursa EXAA.

Pentru a putea fi comparat cu prețul stabilit de bursele europene, prețul de închidere înregistrat la S.C. Opcom S.A. este exprimat în Euro, luându-se în considerare cursurile de schimb zilnice Euro/leu comunicate de BNR.

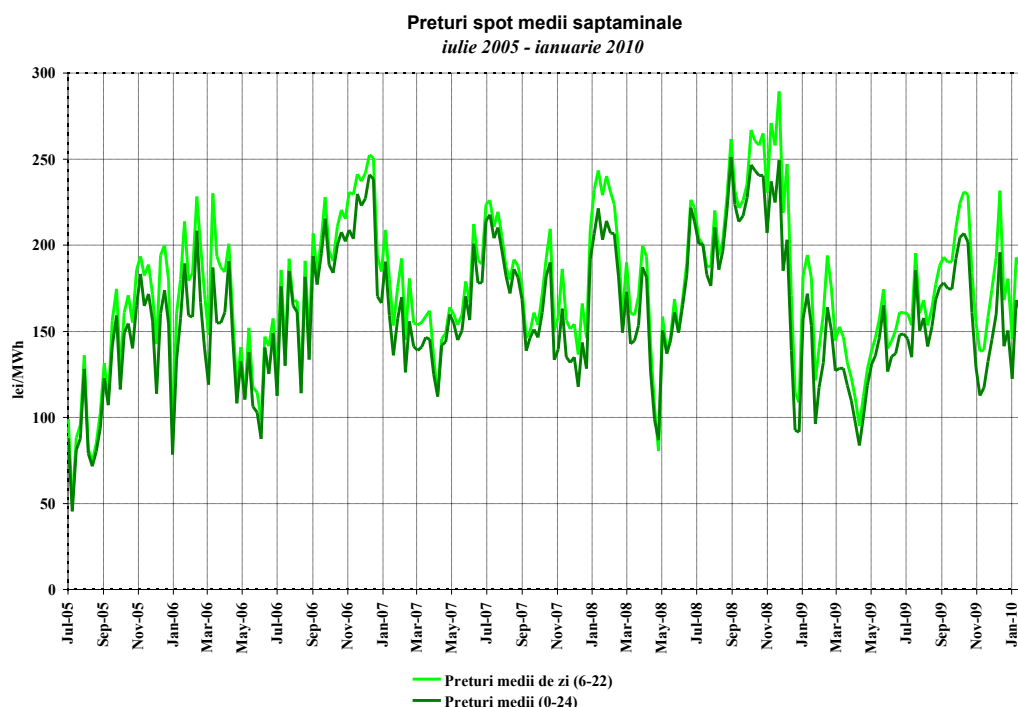


Sursa: Raportările zilnice ale S.C. OPCOM S.A. și informațiile publicate de EXAA
– prelucrare SMP



Sursa: Raportările zilnice ale S.C. OPCOM S. și informațiile publicate de EXAA
– prelucrare SMP

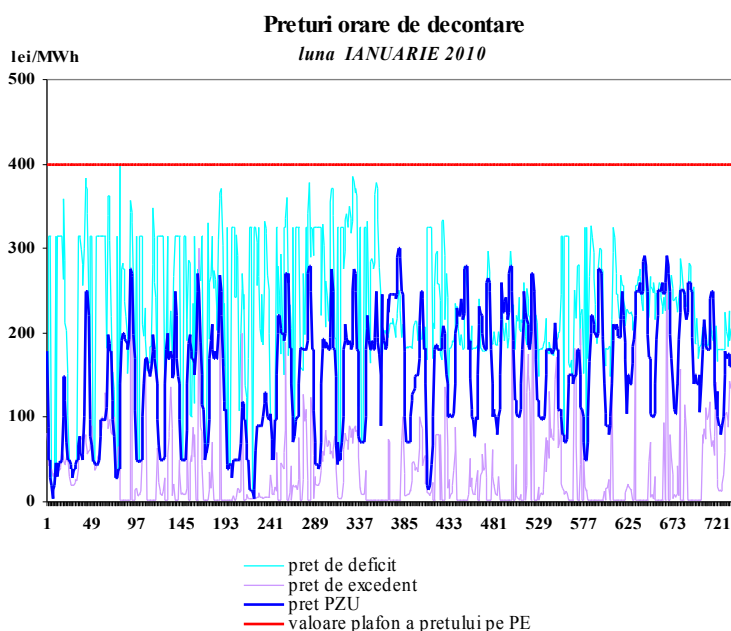
Evoluția, începând din luna iulie 2005, a prețurilor spot medii săptămânale este reprezentată în graficul următor:



Sursa: Raportările zilnice ale S.C. OPCOM S.A. – prelucrare SMP

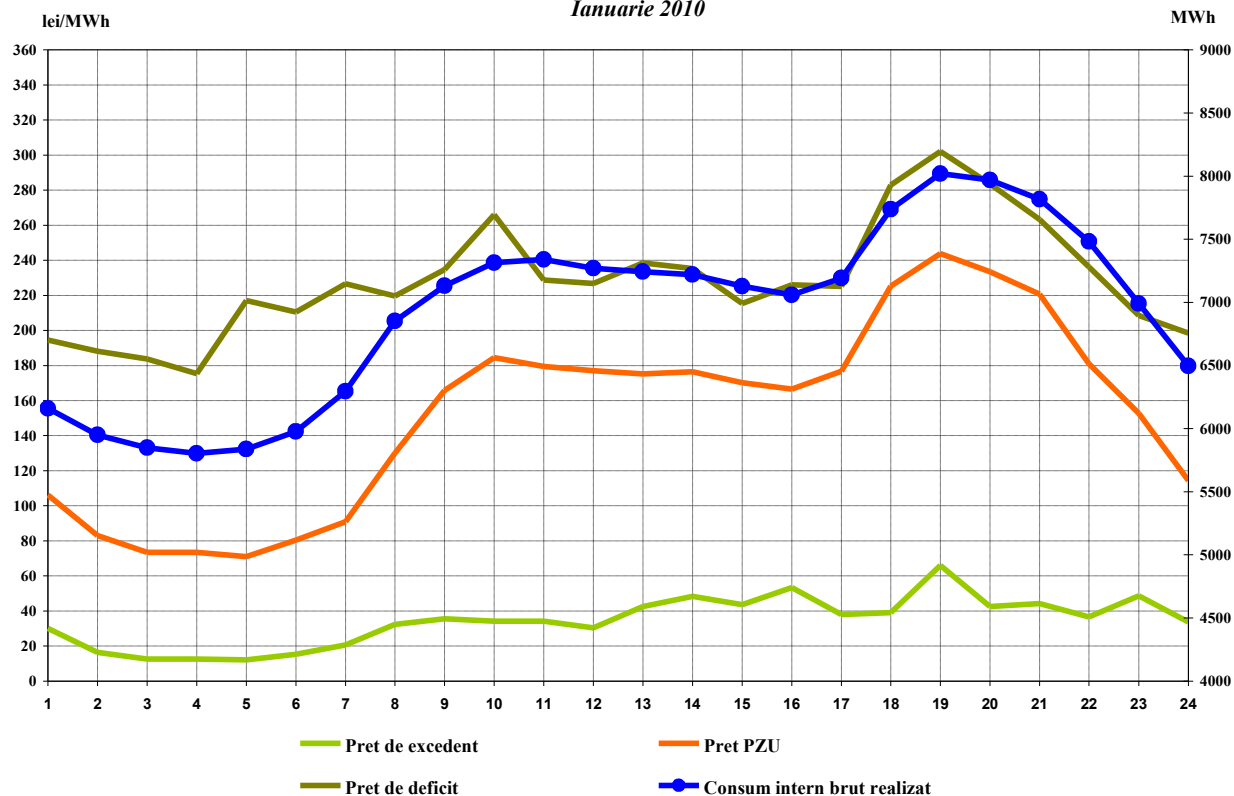
Pentru acoperirea diferențelor dintre valorile planificate/contractate ale consumului și respectiv producției și valorile acestora apărute în timp real, operatorul de sistem (C.N. Transelectrica S.A.) operează piața de echilibrare, cumpărând sau “vânzând” energie în ordinea prețurilor determinate de ofertele producătorilor dispecerizabili. Participanții care determină dezechilibrele, organizați în PRE-uri (părți responsabile cu echilibrarea) suportă financiar contravaloarea acestor dezechilibre, plătind pentru deficitul de energie prețul rezultat din ofertele la creștere acceptate pe piața de echilibrare, respectiv primind pentru excedentul de energie prețul rezultat din ofertele la scădere acceptate de operatorul de sistem.

Reprezentarea alăturată a prețurilor de decontare (PIP pe PZU, prețul de deficit și cel de excedent de energie rezultate din operarea PE) oferă imaginea de ansamblu a funcționării corelate a acestor piețe. Prețurile de decontare sunt prezentate în valori orare (primul grafic), valori medii pe intervale orare comparativ cu consumul intern (al doilea grafic), precum și în valori medii lunare (ultimul grafic).



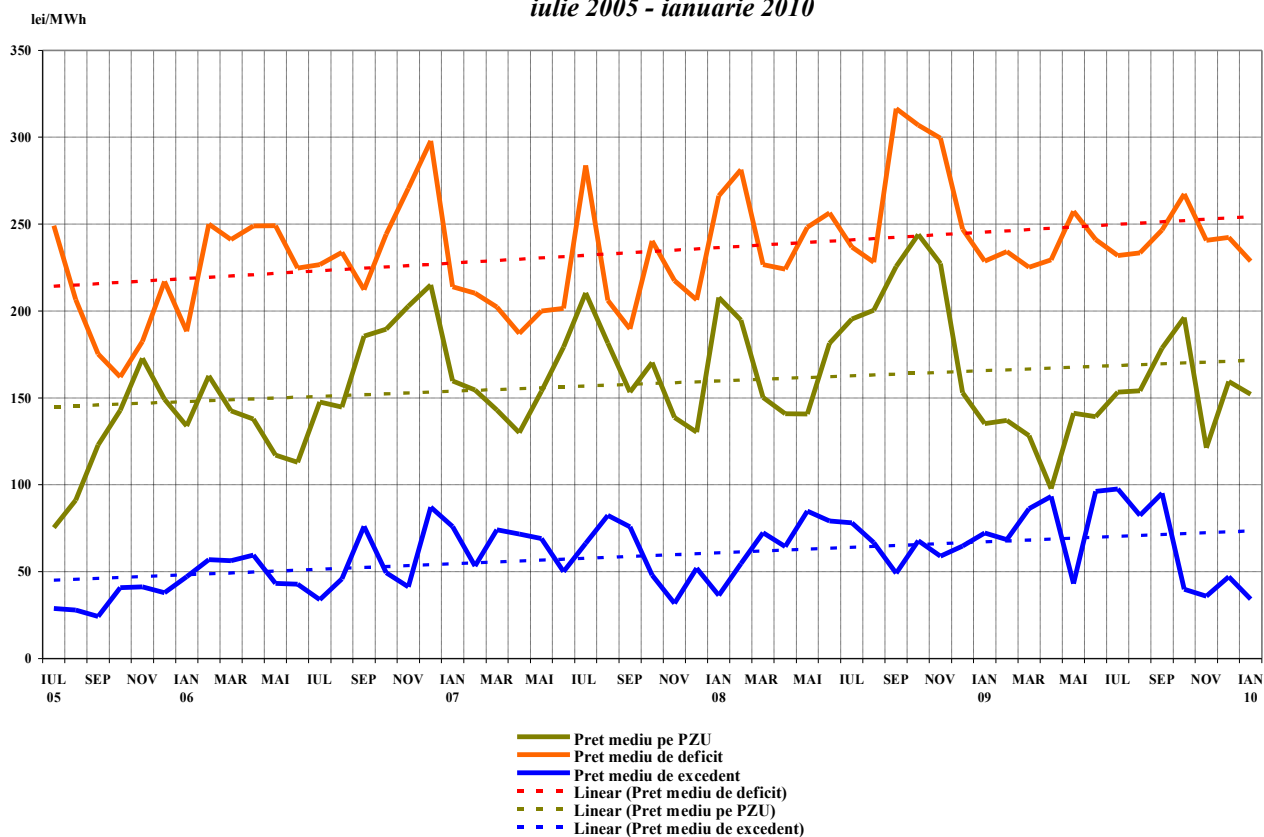
Sursa: Raportările zilnice/lunare ale S.C. OPCOM S.A. – prelucrare SMP

Valori medii orare ale preturilor de decontare si ale consumului intern brut realizat
Ianuarie 2010



Sursa: Raportările lunare ale S.C. OPCOM S.A. și C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

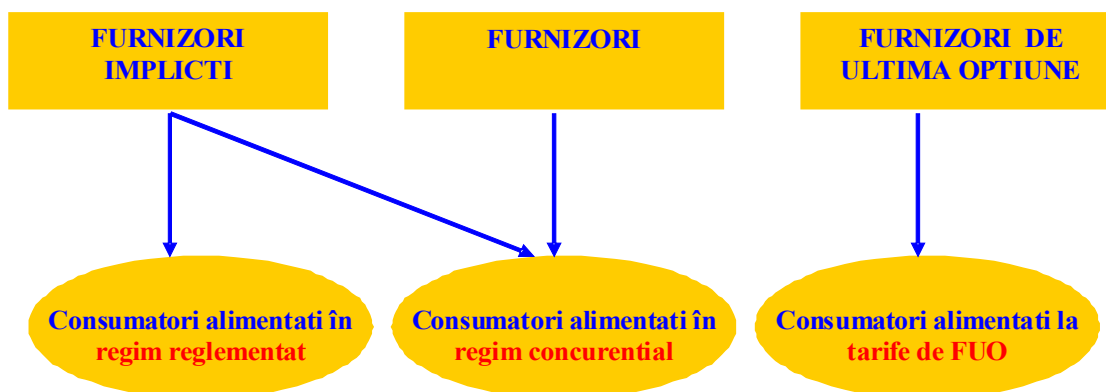
Preturi medii lunare inregistrate pe PZU si PE
Iulie 2005 - ianuarie 2010



Sursa: Raportările zilnice/lunare ale S.C. OPCOM S.A. – prelucrare SMP

III. PIAȚA CU AMĂNUNTUL DE ENERGIE ELECTRICĂ

1. Structura schematică a pieței cu amănuntul



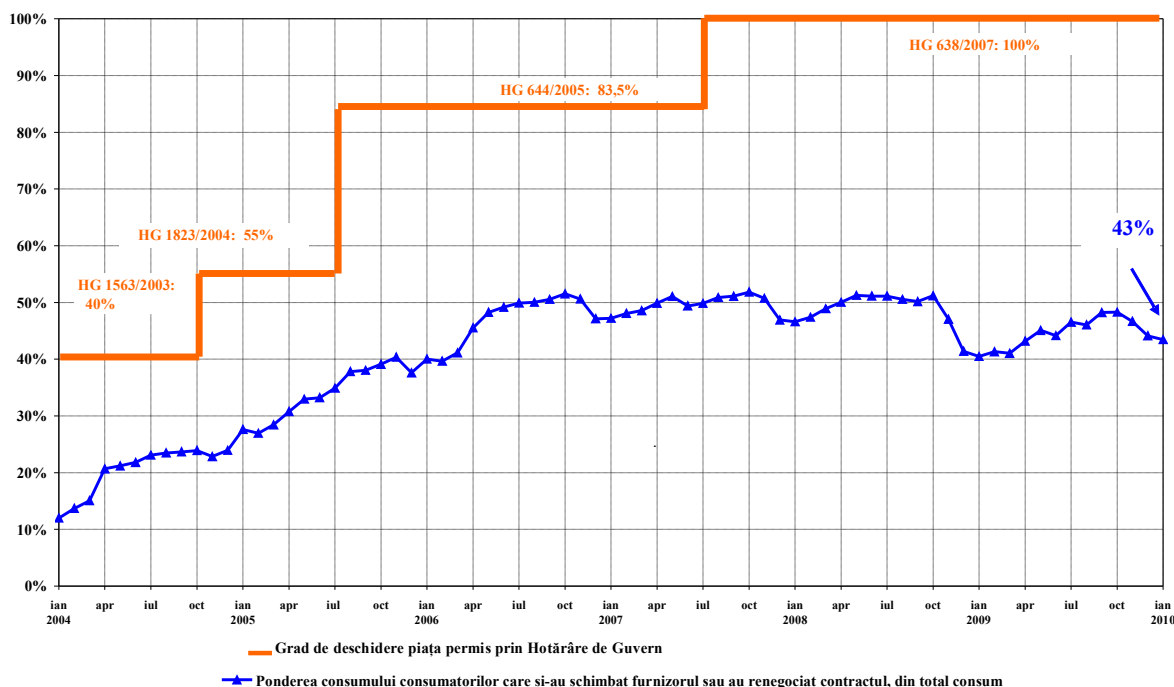
2. Etapele parcurse în procesul de deschidere a pieței de energie electrică

Hotarâre de Guvern	Grad de deschidere %	Plafon consum anual GWh/an
Nr. 122/2000, publicată în M.O. 77/21.02.2000	10	100
Nr. 982/2000, publicată în M.O. 529/27.10.2000	15	100
Nr. 1272/2001, publicată în M.O. 832/21.12.2001	25	40
Nr. 48/2002, publicată în M.O. 71/31.01.2002	33	40
Nr. 1563/2003, publicată în M.O. 22/12.01.2004	40	20
Nr. 1823/2004, publicată în M.O. 1062/16.11.2004	55	1
Nr. 644/2005, publicată în M.O. 684/29.07.2005	83,5	-
Nr. 638/2007, publicată în M.O. 427/27.06.2007	100	-

3. Gradul de deschidere a pieței de energie electrică

În perioada ianuarie 2004 – ianuarie 2010, consumul consumatorilor care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractele cu furnizorii implicați care îi alimenta, raportat la consumul total, a evoluat conform figurii alăturate. Valorile precizate sunt valori cumulate de la începutul procesului de deschidere a pieței și sunt prezentate lunar.

Evoluția gradului de deschidere a pieței de energie electrică în perioada ianuarie 2004 - ianuarie 2010



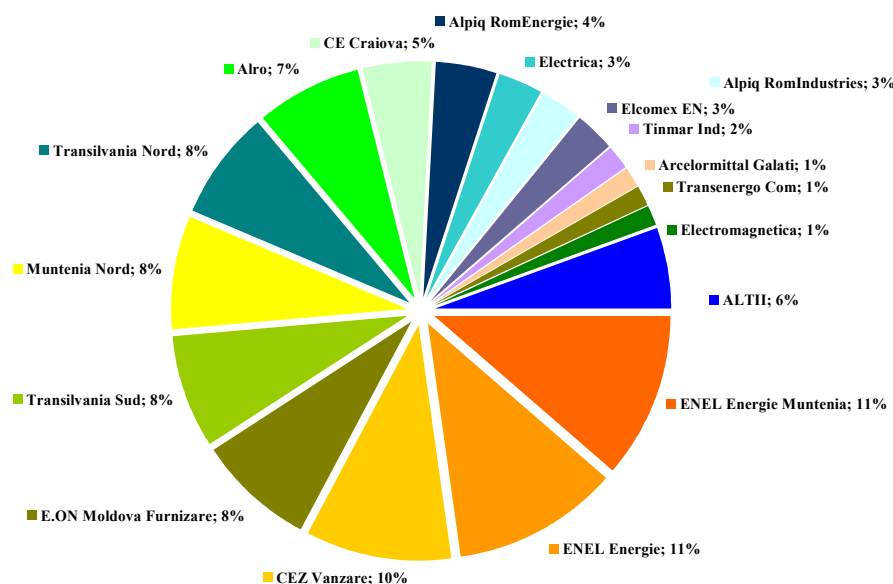
Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor consumatorilor finali – prelucrare SMP

4. Cote de piață ale furnizorilor de energie electrică

În următoarele trei grafice sunt prezentate cotele de piață ale furnizorilor de energie electrică pe piața cu amănuntul, determinate:

- pentru toți furnizorii, inclusiv cei implicați, cu activitate pe PAM – în funcție de energia electrică furnizată consumatorilor în regim reglementat, precum și de energia electrică furnizată consumatorilor care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul;

Cote de piața ale furnizorilor de energie electrică pentru consumatorii finali - ianuarie 2010 -

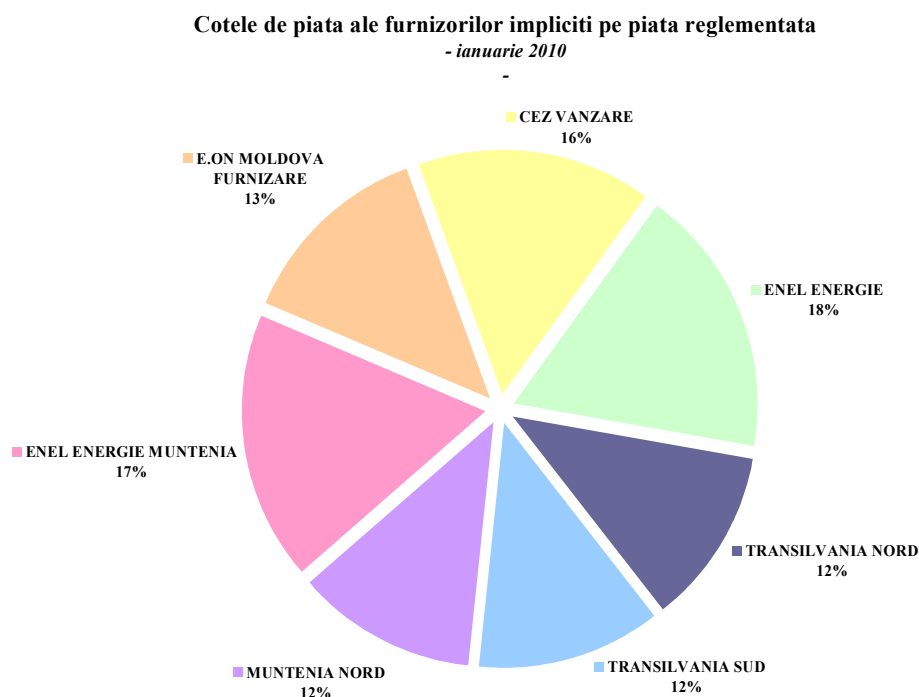


Consum final: 3686 GWh

Categoria "Alții" include 31 de furnizori ale caror cote de piața individuale sunt sub 1%

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare SMP

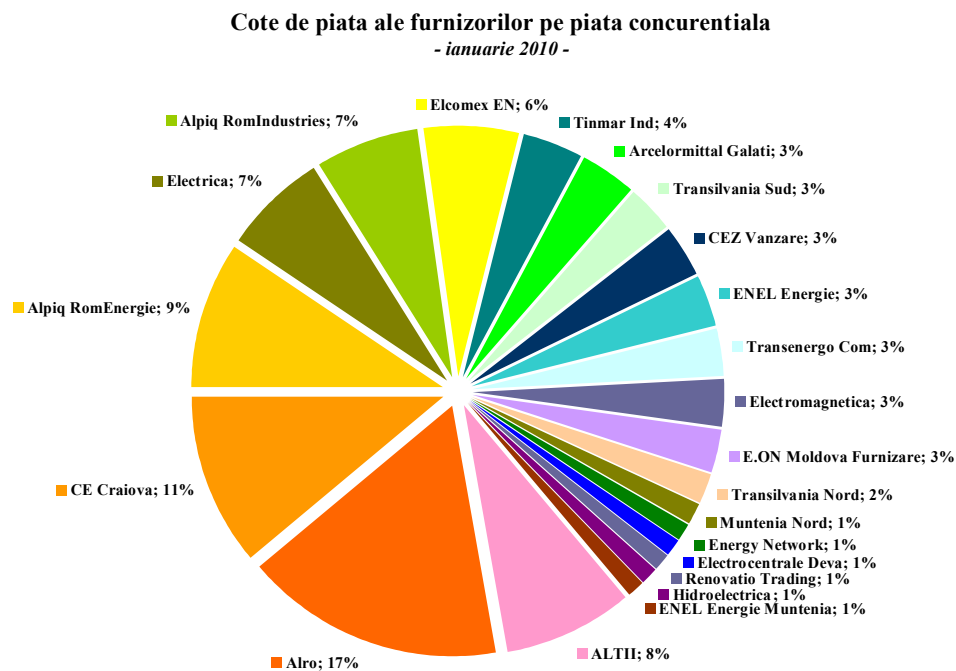
- b) pentru furnizorii implicați – în funcție de energia electrică furnizată consumatorilor în regim reglementat;



Consum final consumatori alimentati in regim reglementat : 2085GWh

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor implicați – prelucrare SMP

- c) pentru toți furnizorii, inclusiv cei implicați, cu activitate pe segmentul concurențial al PAM – în funcție de energia electrică furnizată consumatorilor care și-au schimbat furnizorul sau și-au negociat contractul.



Consum consumatori alimentati in regim concurential: 1602 GWh

Indicatori concentrare piata:

HHI - 718

C3 - 37%; C1 - 17%

Categoria "AltiI" include 27 de furnizori ale caror cote de piata individuale sunt sub 1%

Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

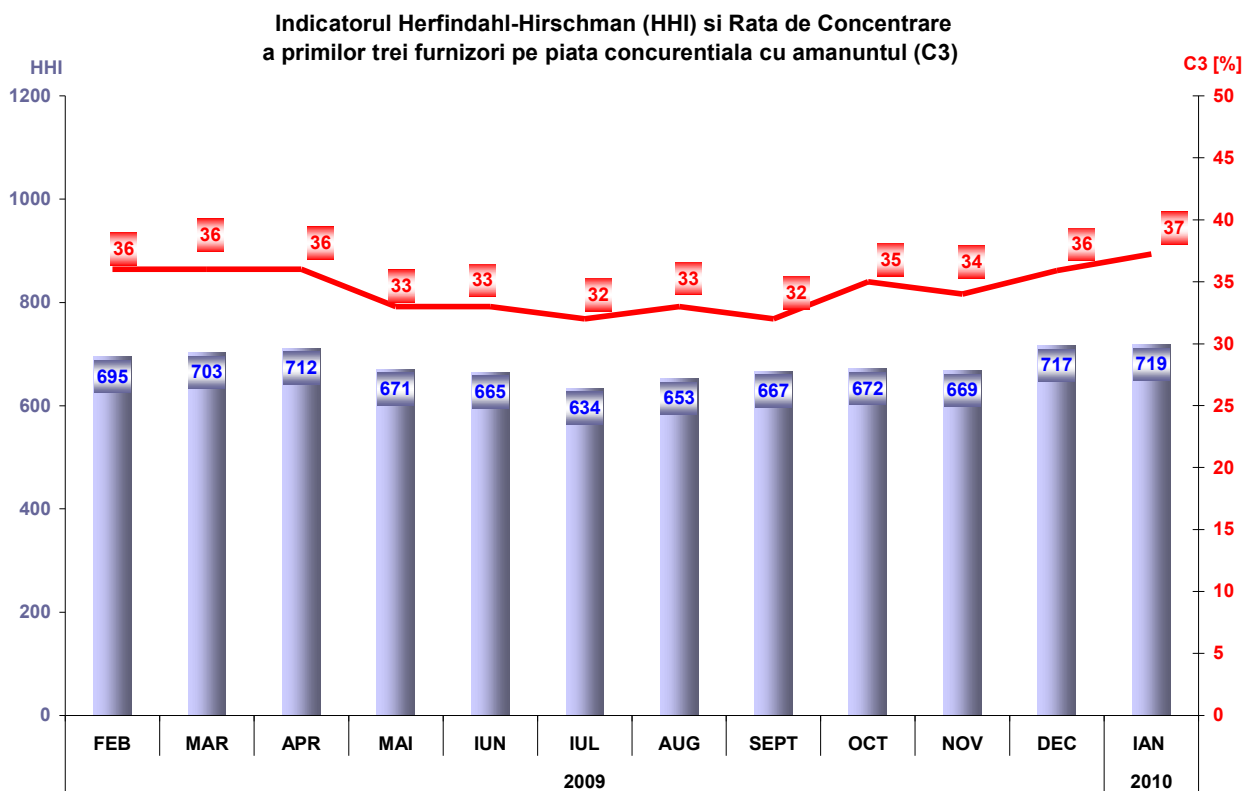
Se menționează faptul că nu s-a ținut cont de principiul dominanței în calculul de determinare a valorilor indicatorilor de piață, iar energia furnizată pe baza căreia s-a stabilit cota de piață a fiecărui furnizor include autoconsumul celui mai mare consumator industrial care deține și licența de furnizare și care a decis să-și achiziționeze energia de pe piața angro, în calitate de furnizor concurențial.

Cuantificarea activității desfășurate în cadrul segmentului concurențial al PAM, comparativ cu cea de pe PAN, de către furnizori, se poate realiza prin determinarea ponderii vânzărilor la consumatorii finali în totalul tranzacțiilor de vânzare. Astfel, tabelul următor cuprinde numărul furnizorilor ce activează pe PAM, structurați în funcție de dimensiunea activității desfășurate pe această piață, în luna ianuarie 2010.

Numărul furnizorilor	Ponderea vânzărilor la consumatorii finali din totalul tranzacțiilor de vânzare			
	100%	75% - 100%	50% - 75%	<50%
Concurențiali	7	8	6	16
Impliciți	1	5	0	1

5. Indicatori de concentrare pentru piața concurențială cu amănuntul de energie electrică

Evoluția lunară a indicatorilor de concentrare (C3, HHI) determinați pe ansamblul PAM concurențiale este ilustrată în figura următoare pentru perioada februarie 2009 – ianuarie 2010:



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

În tabelul următor sunt prezentate valorile indicatorilor de structură a componentei concurențiale a PAM și numărul furnizorilor activi în luna ianuarie 2010, calculați pentru fiecare categorie de consum definită de Directiva nr. 90/377/CEE, modificată prin Decizia Comisiei nr. 2007/394/EC:

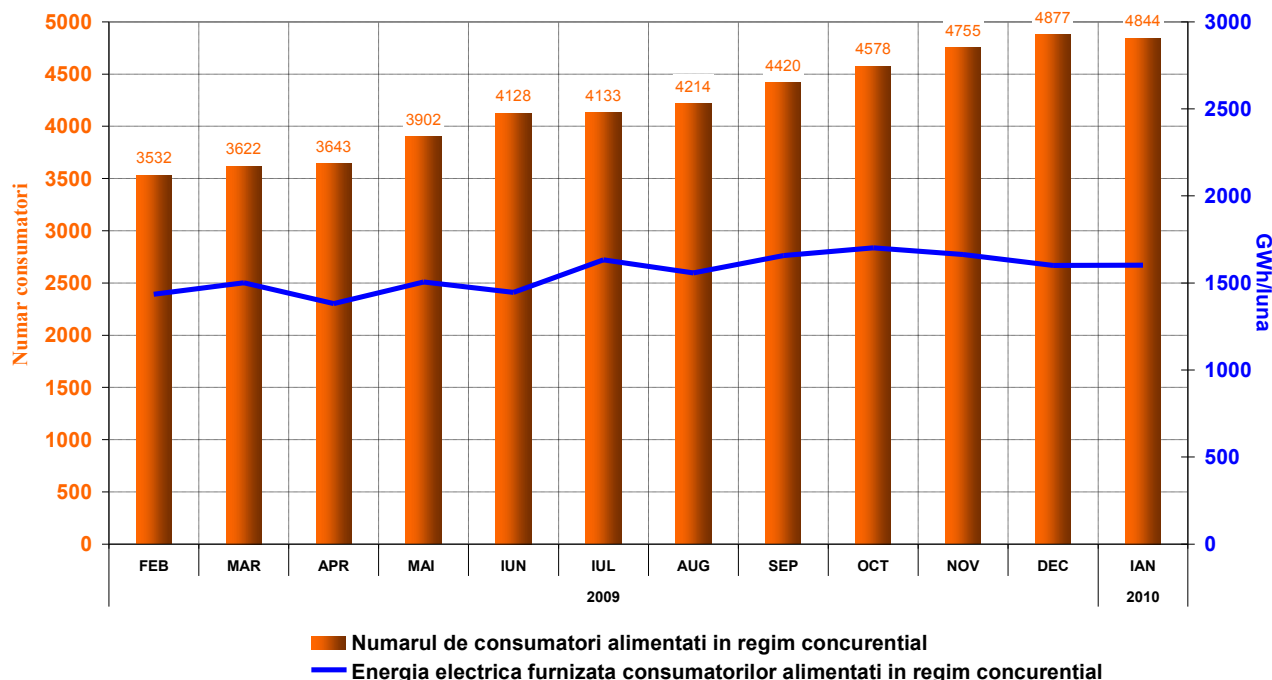
Indicatori - ianuarie 2010	Categorie consumator							Total PAM conc
	IA	IB	IC	ID	IE	IF	Altii	
C1 - % -	88	24	14	17	18	23	31	17
C3 - % -	97	45	37	37	41	60	66	37
HHI	7833	1161	752	763	859	1474	1820	718
Consum - GWh -	3.9	52	103	314	199	114	816	1602
NR. FURNIZORI	11	31	37	35	20	10	14	48
nr. furnizori impliciti	6	7	7	7	5	2	1	7
nr. furnizori concurentiali	4	22	27	26	14	8	10	37
nr. producatori	1	2	3	2	1	0	3	4

6. Evoluția numărului de consumatori și a energiei aferente acestora

Numărul consumatorilor cărora li se furnizează energie în regim concurențial este prezentat ca valoare cumulată de la începutul procesului de deschidere a pieței, iar pentru luna ianuarie 2010 este structurat pe categorii de consumatori, în conformitate cu prevederile Directivei nr. 90/377/CEE, cu modificările ulterioare. Tabelul următor detaliază intervalele de consum corespunzătoare fiecărei categorii în parte:

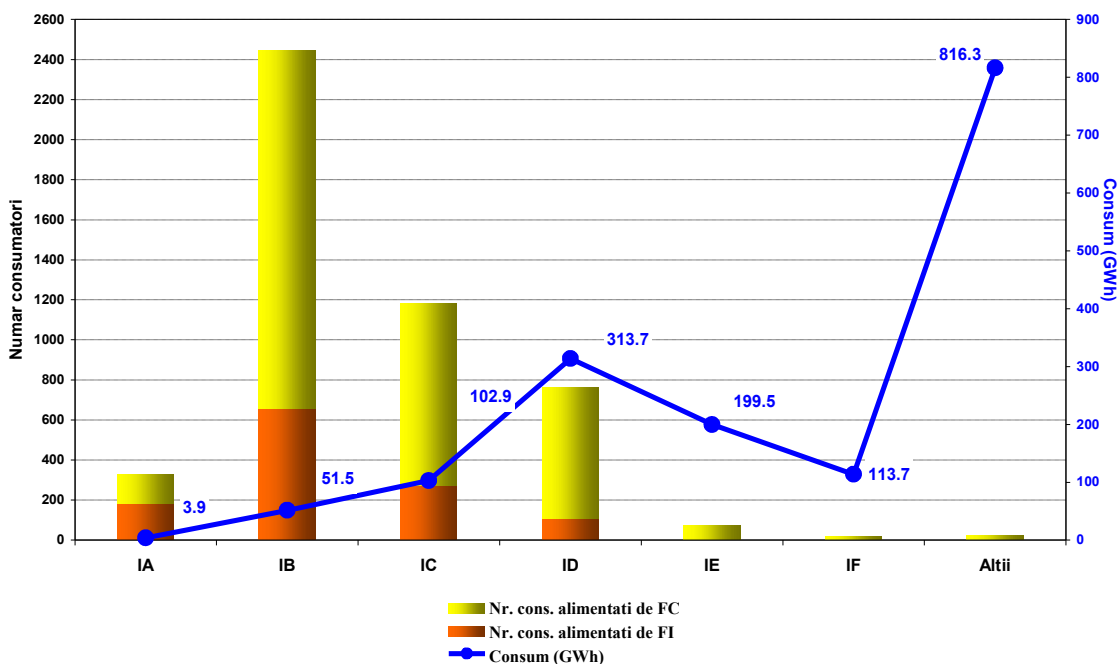
Categoriile consumatori necasnici	Consum anual cuprins in intervalul (MWh):	
Banda - IA	<20	
Banda - IB	20	<500
Banda - IC	500	<2000
Banda - ID	2000	<20000
Banda - IE	20000	<70000
Banda - IF	70000	<=150000
Altii	>150000	

Evoluția numărului consumatorilor alimentați în regim concurențial și a energiei electrice furnizate acestora



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – preluare SMP

Numarul consumatorilor alimentati in regim concurential si consumul lor structurat pe categorii de consum si furnizori
- ianuarie 2010 -

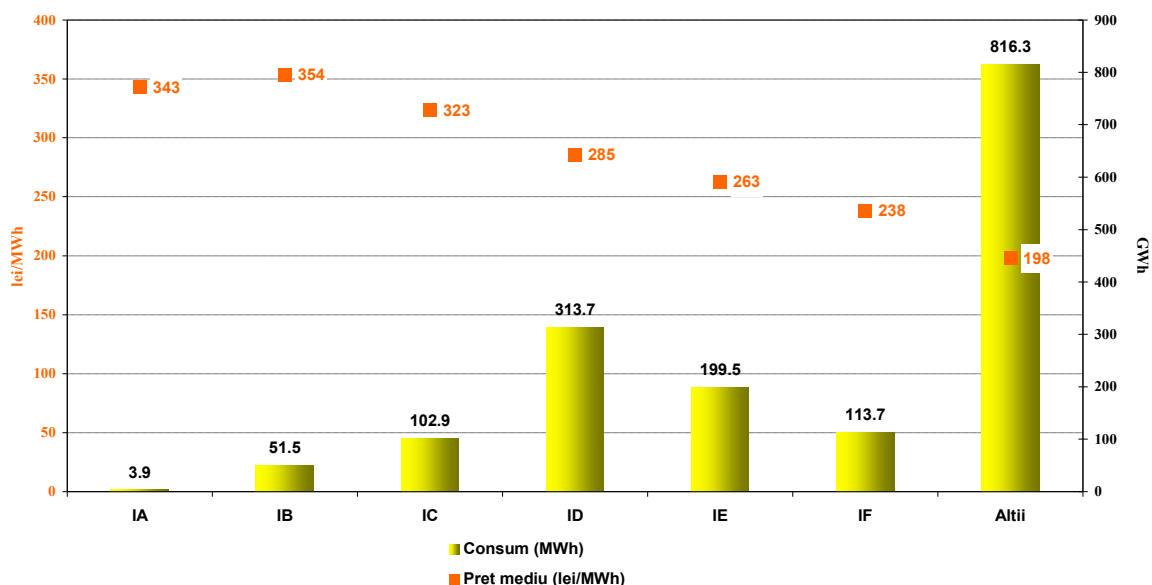


Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor – prelucrare SMP

7. Prețuri medii de vânzare la consumatorii alimentați în regim concurențial

Graficul următor prezintă prețurile medii de vânzare pentru luna ianuarie 2010 ale consumatorilor alimentați în regim concurențial, structurați în conformitate cu prevederile Directivei nr. 90/377/CEE, cu modificările ulterioare.

Pretul mediu si consumul de energie structurat pe categorii de consumatori corespunzator segmentului concurential al PAM
- ianuarie 2010 -



Sursa: Raportările lunare ale furnizorilor concurențiali – prelucrare SMP

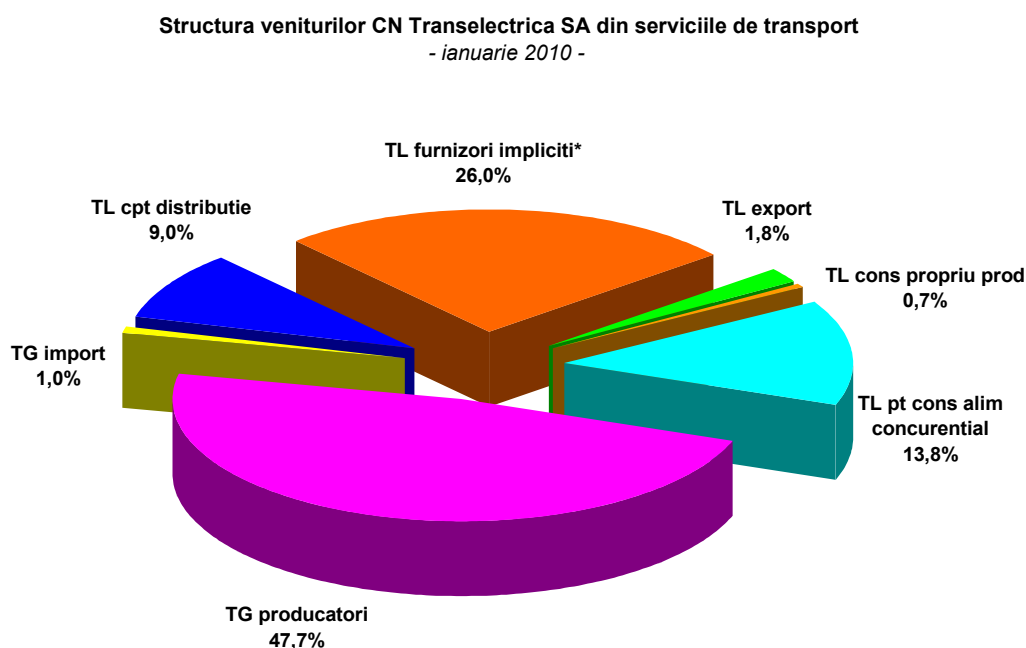
Precizări: Prețul mediu de vânzare corespunzător fiecărei categorii s-a determinat ca medie ponderată a prețurilor practicate de către furnizori cu cantitățile furnizate de aceștia respectivei categorii de consumatori, în conformitate cu prevederile Directivei. Prețurile nu conțin TVA, accize sau alte taxe și includ serviciile asigurate de furnizor (transport TG, transport TL, servicii de sistem, distribuție, decontare piață, dezechilibre, taxe agregare PRE, măsurare). Incadrarea consumatorilor în categorii s-a realizat pe baza prognozei anuale de consum a acestora, în conformitate cu prevederile Directivei.

IV. OPERATORUL DE TRANSPORT ȘI SISTEM C.N. TRANSELECTRICA S.A.

C.N. Transelectrica S.A. efectuează serviciul de transport, pentru care percepe tarife de transport reglementate, care au două componente:

- componenta de introducere în rețea (TG), destinată orientării echilibrate a noilor unități de producere;
- componenta de extracție din rețea (TL), destinată poziționării echilibrate pe teritoriul țării a consumatorilor.

În figura următoare este prezentată structura veniturilor C.N. Transelectrica S.A. din servicii de transport, care reflectă structura clienților C.N. Transelectrica S.A. pentru acest serviciu în ianuarie 2010.

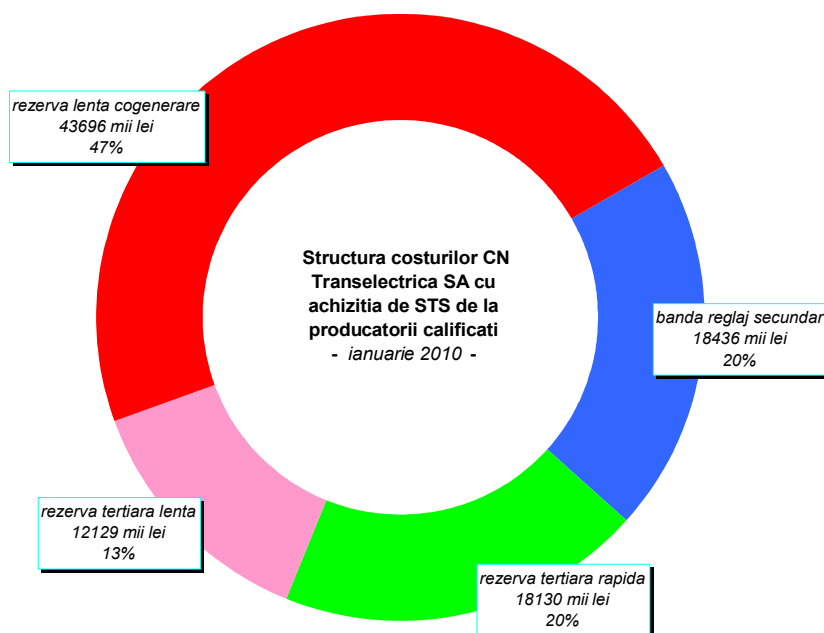


* aferent tuturor activitatilor acestora, precum si sumele corespunzatoare acoperirii CPT ale unuia dintre operatorii de distributie

Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

Pentru realizarea funcției de operator de sistem, C.N. Transelectrica S.A. prevede și contractează rezerve (servicii de sistem tehnologice) de la participanții calificați, pe care le utilizează prin integrarea în piața de echilibrare. Acestea sunt: rezerva (banda) de reglaj secundar, rezerva de reglaj terțiar rapid, rezerva de reglaj terțiar lent și rezerva terțiară lentă de cogenerare. Începând cu luna iulie 2007 au intrat în vigoare regulile privind stabilirea dimensiunii, selectarea furnizorilor și utilizarea de către OTS a unui nou tip de rezervă, și anume rezerva de capacitate.

Structura costurilor cu achiziția serviciilor tehnologice de sistem suportate de C.N. Transelectrica S.A. în luna ianuarie 2010 se prezintă în graficul următor. Pentru acoperirea acestor costuri corespunzătoare contractelor pentru asigurarea serviciilor de sistem tehnologice precum și pentru acoperirea costurilor proprii de operare, OTS aplică tariful reglementat pentru servicii de sistem.



Sursa: Raportările lunare ale C.N. TRANSELECTRICA S.A. – prelucrare SMP

V. EVOLUȚIA REGULILOR PIEȚEI ÎN LUNA IANUARIE 2010

- În luna ianuarie 2010 au fost emise următoarele reglementări cu impact asupra funcționării piețelor angro de energie electrică:
 - Ordinul nr. 1/07.01.2010 privind aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei electrice;
 - Ordinul nr. 3/21.01.2010 privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență; metodologia se aplică pentru producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de schemă de sprijin conform prevederilor HG nr. 1215/2009;
 - Ordinul nr. 4/21.01.2010 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică, a prețului de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență.
- În luna ianuarie 2010 nu au fost emise reglementări cu impact asupra funcționării pieței cu amănuntul de energie electrică.

VI. EXPLICAȚII ȘI PRESCURTĂRI

1. Explicații

- **Energia electrică livrată în rețele** include și consumul propriu al autoproducătorilor RAAN și SNP Petrom, precum și energia electrică vândută direct de către producătorii monitorizați unor consumatori racordați la instalațiile centralelor sau consumată de ei înșiși la alte locuri de consum.
- **Autoconsumul producătorilor** – în graficul aferent structurii veniturilor C.N. Transelectrica S.A., se referă exclusiv la consumul producătorilor la alte locuri decât locația centralelor.
- **Consumul intern** reprezintă energia asigurată de agenții economici participanți la piața angro și determinată ca *Energie livrată + Import – Export*. în care *Energia livrată* are semnificația precizată mai sus.
- **Achiziția totală a furnizorilor implicați și a operatorilor de distribuție** reprezintă energia electrică achiziționată pentru alimentarea în regim reglementat a consumatorilor și pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețelele de distribuție.
- **Consumul consumatorilor alimentați în regim reglementat** include consumul consumatorilor alimentați de furnizorii implicați la tarif reglementat.
- **Consumul consumatorilor alimentați în regim concurențial** se referă la consumul consumatorilor alimentați de furnizori la preț negociat.
- **Consumul de combustibil** prezentat corespunde atât producerii de energie electrică, cât și producerii de energie termică în centralele producătorilor monitorizați.

2. Prescurtări

- SMPE – Serviciul Monitorizare Piață Energie
- EEX – European Energy Exchange – Leipzig, Germania, www.eex.de
- EXAA – Energy Exchange Austria, www.exaa.at
- PAN – Piața angro de energie electrică
- PAM – Piața cu amănuntul de energie electrică
- PCC – Piețe centralizate de contracte
- PZU – Piața pentru Ziua Următoare
- PE – Piața de Echilibrare
- PIP – preț de închidere a PZU
- PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea
- TG – componenta de injecție a tarifului de transport
- TL – componenta de extracție a tarifului de transport